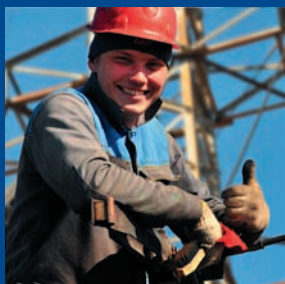


ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»



РАО ЭС
ВОСТОКА

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ`2009



**Вместе
мы сможем
всё!**



ANNUAL REPORT`2009

JSC «RAO ENERGY SYSTEM OF EAST»

ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ`2009

Вместе мы сможем всё!

Отчет утвержден Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 07 мая 2010 года и вынесен на утверждение годовым Общим собранием акционеров Общества 23 июня 2010 года.

Генеральный директор, Председатель Правления

И.В. Благодырь

Главный бухгалтер

М.М. Комарова

Содержание



- 4 Введение
- 6 Обращение Председателя Совета директоров
- 8 Обращение Генерального директора



Визитная карточка

- 12 О Компании
- 15 Ключевые показатели деятельности
- 34 Обзор основных событий за 2009 год
- 38 Обзор тенденций рынка электроэнергетики
- 44 Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
- 55 Уставный капитал и рынок акций
- 63 Управление Компанией

» Деятельность Холдинга

- 81 Производственная деятельность Холдинга
- 95 Топливообеспечение
- 103 Рынок энергии
- 127 Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141 Инвестиционная деятельность
- 153 Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177 Закупочная деятельность
- 179 Информационные технологии и связь
- 187 Социальная политика

» Дополнительно

- 200 Приложения
- 302 Глоссарий
- 304 Контактная информация

Введение

Сегодня в Дальневосточном федеральном округе действует целый ряд крупных энергетических компаний, и большая часть из них представляет Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Компании, входящие в Холдинг, производят, передают, продают электро- и теплоэнергию миллионам жителей и сотням тысяч предприятий и организаций региона. За этой простой формулировкой ежедневный труд десятков тысяч специалистов, обслуживающих электростанции, линии электропередачи, подстанции, тепловые сети, принимающих потребителей в специализированных центрах, проектирующих и строящих новые энергетические объекты.

У каждой из этих компаний есть свое имя, своя миссия и своя трудовая история, но именно объединение их под эгидой ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в июле 2008 года положило начало новым для региона принципам взаимодействия и сотрудничества. Совместными усилиями компании Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» обеспечивают надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей региона, техническое перевооружение и модернизацию энергетического комплекса, реализацию инвестиционных программ развития региональной энергетики.

Деятельность Холдинга

81..... Производственная деятельность
 95..... Топливообеспечение
 103..... Рынок энергии
 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
 141..... Инвестиционная деятельность
 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
 177..... Закупочная деятельность
 179..... Информационные технологии и связь
 187..... Социальная политика

Дополнительно

200..... Приложения
 302..... Глоссарий
 304..... Контактная информация

Под управлением ОАО «РАО ЭС Востока» в ДФО идет работа над крупнейшими за последние годы в дальневосточной энергетике проектами: строительством и реконструкцией десятков электросетевых объектов в Приморском крае, проектированием новой ТЭЦ в Советско-Гаванском районе Хабаровского края, энергообеспечением межрегиональной трубопроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий океан», переводом на газ ТЭЦ во Владивостоке, Южно-Сахалинске и Петропавловске-Камчатском, строительством Южно-Сахалинской ГРЭС-2 и Якутской ГРЭС-2. Оптимизация важнейших производственных и организационных процессов — закупки топлива, поставки комплектующих, материальных ресурсов для проведения ремонта и строительства — позволила существенно повысить эффективность работы.

Минувший 2009 год стал не только годом первых побед и достижений, мы готовились к свершению новых проектов и крупных дел, реализация которых намечена на 2010 год.

В этой большой напряженной работе задействован не только многотысячный коллектив Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока», но и региональные и федеральные власти, коллеги из газовой и нефтедобывающей отраслей, партнеры, вместе с которыми ведется совместная работа в рамках подготовки к Саммиту АТЭС 2012 года... И в Холдинге ОАО «РАО ЭС Востока» уверены —

вместе мы сможем всё!

Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры!

2009 год положил начало принципиально новому этапу в развитии ОАО «РАО ЭС Востока». Первый полноценный календарный год, проведенный после реструктуризации ОАО «РАО ЭС России», показал эффективность выбранного курса в управлении энергетикой Дальнего Востока. Обществу совместно с его ДЗО и ВЗО удалось с достоинством преодолеть этот непростой как для экономики России, так и для международного сообщества период. Несмотря на то что

последствия мирового финансового кризиса затронули и энергетические компании, качество и надежное энергоснабжение на Дальнем Востоке были обеспечены в полной мере. Год прошел без каких-либо серьезных аварий и происшествий, успешно пройден сезонный максимум нагрузок.

В 2009 году Холдинг «РАО ЭС Востока» приступил к реализации масштабной инвестиционной программы с общим объемом финансирования 16 908,9 млн рублей. В 2009 году был осуществлен ввод 166,9 МВт электрической мощности, введено 1 113,8 км электрических сетей и 508,4 МВА трансформаторных мощностей.

Программа финансового оздоровления дальневосточных компаний Холдинга, утвержденная Советом директоров, позволила улучшить финансовое положение дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока», оптимизировать издержки для поддержания финансовой устойчивости компаний.

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» — это основной стержень и единый центр принятия решений энергетического Холдинга. В рамках своей компетенции Совет директоров Общества осуществляет контроль за материальными и финансовыми потоками в Группе и отвечает за выработку единой стратегии развития всех профильных

дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока».

Для большей эффективности, повышения прозрачности, улучшения информированности акционеров о действиях менеджмента в компании, при Совете директоров были созданы Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по стратегии и инвестициям.

В течение 2009 года Советом директоров был рассмотрен ряд вопросов, связанных с деятельностью дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока», определением кредитной политики, утверждением плана финансового оздоровления, а также вопросы, связанные с одобрением различных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и другие важные вопросы.

Реализация политики, проводимой ОАО «РАО ЭС Востока», позитивно повлияла на ликвидность ценных бумаг ОАО «РАО ЭС Востока». В 2009 году обыкновенные акции Общества переведены из Перечня внесписочных ценных бумаг в Котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

В результате Обществу удалось добиться определенных успехов на рынке капитала: в период с 1 января по 31 декабря 2009 года капитализация Общества выросла более чем на 490 %.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Стратегические интересы компании в регионе связаны с интересами главного акционера — государства, а развитие Дальнего Востока сегодня входит в число приоритетных государственных проектов.

Уникальная природа, богатейшие залежи полезных ископаемых и наличие широчайших перспектив для развития добывающей и перерабатывающей промышленности здесь сочетаются с крайне неразвитой экономической системой. Эффективная интеграция этой огромной территории, как в экономику России, так и в мировые рынки, создание благоприятной деловой среды и достойных условий для жизни и труда возможны только при наличии современной энергетической инфраструктуры.

**Председатель Совета
директоров**

**Станислав
СВЕТЛИЦКИЙ**




Обращение Генерального директора

Уважаемые акционеры!

2009 год, несмотря на объективные экономические трудности и особенности переходного периода для энергетической отрасли, стал очередным важным этапом в жизни нашего Холдинга, заложил основы для будущего развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

В минувшем году Россия оставалась под воздействием кризисных явлений в глобальной экономике. Не избежал последствий кризиса и Дальневосточный федеральный округ, в котором работает ОАО «РАО ЭС Востока». За сокращением инвестиционных и производственных программ крупных предприятий округа последовало падение спроса на электро- и теплоэнергию, которые производят дочерние и зависимые общества Холдинга, а также ухудшение платежной дисциплины со стороны корпоративных и частных потребителей.

По итогам года предприятиями ОАО «РАО ЭС Востока» было выработано 27,14 млрд кВт·ч электрической энергии, что на 5,5 процента меньше аналогичного показателя прошлого года. При этом выработка тепловой энергии в 2009 году увеличилась на 2,3 процента и составила 30,97 млн Гкал тепловой энергии, что обусловлено сравнительно холодным осенне-зимним периодом и, соответственно, возросшим спросом на тепло.

Ухудшение общеэкономической ситуации потребовало от нас принятия быстрых и взвешенных управленческих решений как в области инвестиций и управления нашими дочерними предприятиями, так и в отношении операционной эффективности самого ОАО «РАО ЭС Востока».

В конце 2009 года наметилась тенденция к восстановлению экономической динамики Дальнего Востока до уровня предкризисного периода, за чем последовало и возвращение спроса на электрическую энергию.

Сейчас, подводя итоги прошедших 12 месяцев, мы можем выразить удовлетворение тем, как действовал Холдинг «РАО ЭС Востока» в кризисные месяцы года. Предприятия, входящие в Холдинг, безаварийно прошли осенне-зимний отопительный сезон, без сбоев и перерывов, по плану проводились ремонтные работы, осуществлялся ввод новых производственных мощностей, также шло строительство новых распределительных сетей.

Несмотря на стремительно меняющиеся и не всегда благоприятные экономические условия, мы обеспечили непрерывную работу в рамках реализации инвестиционной программы Холдинга, обеспечивающей формирование модернизированной энергетической инфраструктуры Дальнего Востока, которая уже сейчас является основой для экономического роста всех регионов Дальневосточного федерального округа.

В 2009 году ОАО «РАО ЭС Востока» ввело в эксплуатацию 166,9 МВт электрической мощности. Было проведено техническое перевооружение Партизанской ГРЭС, установлены газотурбинные электрические станции на ТЭЦ-1 во Владивостоке, введена в эксплуатацию дизельная электростанция в Республике Саха (Якутия) и модульная дизельная электростанция в Камчатском крае. В соответствии с графиком продолжается проектирование и строительство генерирующих мощностей к Саммиту АТЭС, проведение которого запланировано на 2012

год во Владивостоке: на острове Русском и материковой части города.

За прошедший год было введено в эксплуатацию 1 113,8 км электрических сетей и 508,4 МВА трансформаторных мощностей, предприятия Холдинга начали активную работу над реализацией ряда крупных перспективных проектов развития электросетевого комплекса. Идет строительство высоковольтной линии 220 кВ «Сунтар — Олекминск» для обеспечения энергоснабжением объектов строящегося нефтепровода «Восточная Сибирь — Тихий океан». Ведутся работы по проектированию и строительству электрических сетей для энергоснабжения объектов Саммита АТЭС.

Рентабельность деятельности большинства энергокомпаний Дальнего Востока в 2009 году находилась на минимальном уровне. Многие входящие в Холдинг дочерние и зависимые компании были обременены значительной долговой нагрузкой и испытывали потребность в рефинансировании. При этом в течение всего 2009 года ОАО «РАО ЭС Востока» оказывало постоянную поддержку таким предприятиям, помогая оптимизировать долги, выступая гарантом при привлечении заемных средств и активно содействуя в получении финансирования на более выгодных условиях. В итоге дочерние общества Холдинга смогли улучшить свой финансовый результат в сравнении с 2008 годом, и сейчас, благодаря продолжению намеченного курса на консервативную и сбалансированную стратегию развития, сохраняется и укрепляется тенденция к дальнейшей стабилизации финансовых результатов Холдинга «РАО ЭС Востока».

Одновременно ОАО «РАО ЭС Востока» продолжило реализацию стратегии консервативных управленческих решений и программ по сокращению издержек, а также проведение сбалансированной топливной политики.

В 2009 году ОАО «РАО ЭС Востока» отметило первый год с момента своего создания. Главные задачи Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010 год и последующие годы — создание эффективной энергетической инфраструктуры на Дальнем Востоке, стимулирующей его экономическое развитие и построение рентабельной компании, способной приносить стабильную прибыль акционерам.

Для реализации этих задач ОАО «РАО ЭС Востока» совместно с Министерством

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

энергетики Российской Федерации разрабатывает Стратегию развития энергетики Дальнего Востока до 2025 года, призванную обеспечить сбалансированное и эффективное развитие дальневосточной энергетики. Параллельно с этой работой мы проводим регулярные консультации с Правительством Российской Федерации, а также с акционерами Холдинга по вопросам реализации стратегии корпоративных преобразований, направленной на оптимизацию управленческих, финансовых и инвестиционных процессов.

Мы убеждены, что эти меры необходимы для того, чтобы обеспечить эффективное и планомерное развитие энергетической инфраструктуры Дальнего Востока в целях поддержки и стимулирования экономического роста региональной экономики.

Мы рады, что государство и другие акционеры Холдинга разделяют наш подход к будущему ОАО «РАО ЭС Востока», и намерены в дальнейшем придерживаться курса на устойчивое и сбалансированное развитие.

**Генеральный директор,
Председатель Правления**

**Иван
БЛАГОДЫРЬ**




Визитная карточка





12	О Компании
15	Ключевые показатели деятельности
34	Обзор основных событий за 2009 год
38	Обзор тенденций рынка электронергетики
44	Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55	Уставный капитал и рынок акций
63	Управление Компанией

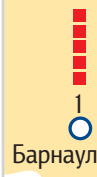
О Компании



Доля в уставном капитале дочерних и зависимых обществ

Общества, в которых
ОАО «РАО ЭС Востока»
принадлежит голосов:

100 %	1 – ОАО «Алтайэнергосбыт»
100 %	2 – ОАО «Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы Российской Федерации»
100 %	3 – ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
100 %	4 – ОАО «Дальтехэнерго»
100 %	5 – ООО «Восток-Финанс»
от 75 % до 100 %	6 – ОАО «Камчатскэнерго»
от 51 % до 75 %	7 – ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»
от 51 % до 75 %	8 – ОАО «КубаньГРЭС»
от 51 % до 75 %	9 – ОАО «Магаданэнерго»
от 51 % до 75 %	10 – ОАО «Передвижная энергетика»
от 51 % до 75 %	11 – ОАО «Петербургская сбытовая компания»
от 51 % до 75 %	12 – ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»
от 51 % до 75 %	13 – ОАО АК «Якутскэнерго»
от 25 % до 51 %	14 – ОАО «Мосэнергосбыт»
от 25 % до 51 %	15 – ОАО «Сахалинэнерго»
от 25 % до 51 %	16 – ОАО «Саратовэнерго»
от 25 % до 51 %	17 – ОАО «Энергетический институт им. Г. М. Кржижановского»
менее 25 %	18 – ОАО «Сахалинская энергетическая компания»
менее 25 %	19 – ОАО «Экспериментальная ТЭС»
менее 25 %	20 – ОАО «Ногликская газовая энергетическая станция»
менее 25 %	21 – ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»
менее 25 %	22 – ОАО «РусГидро»
менее 25 %	23 – ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»



ОАО «РАО Энергетические системы Востока» создано 1 июля 2008 года в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России».

Холдинг является крупнейшим поставщиком тепла и света на Дальнем Востоке, занимает шестое место в России по показателю установленной мощности.

Доля государства в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 52,68 процента.

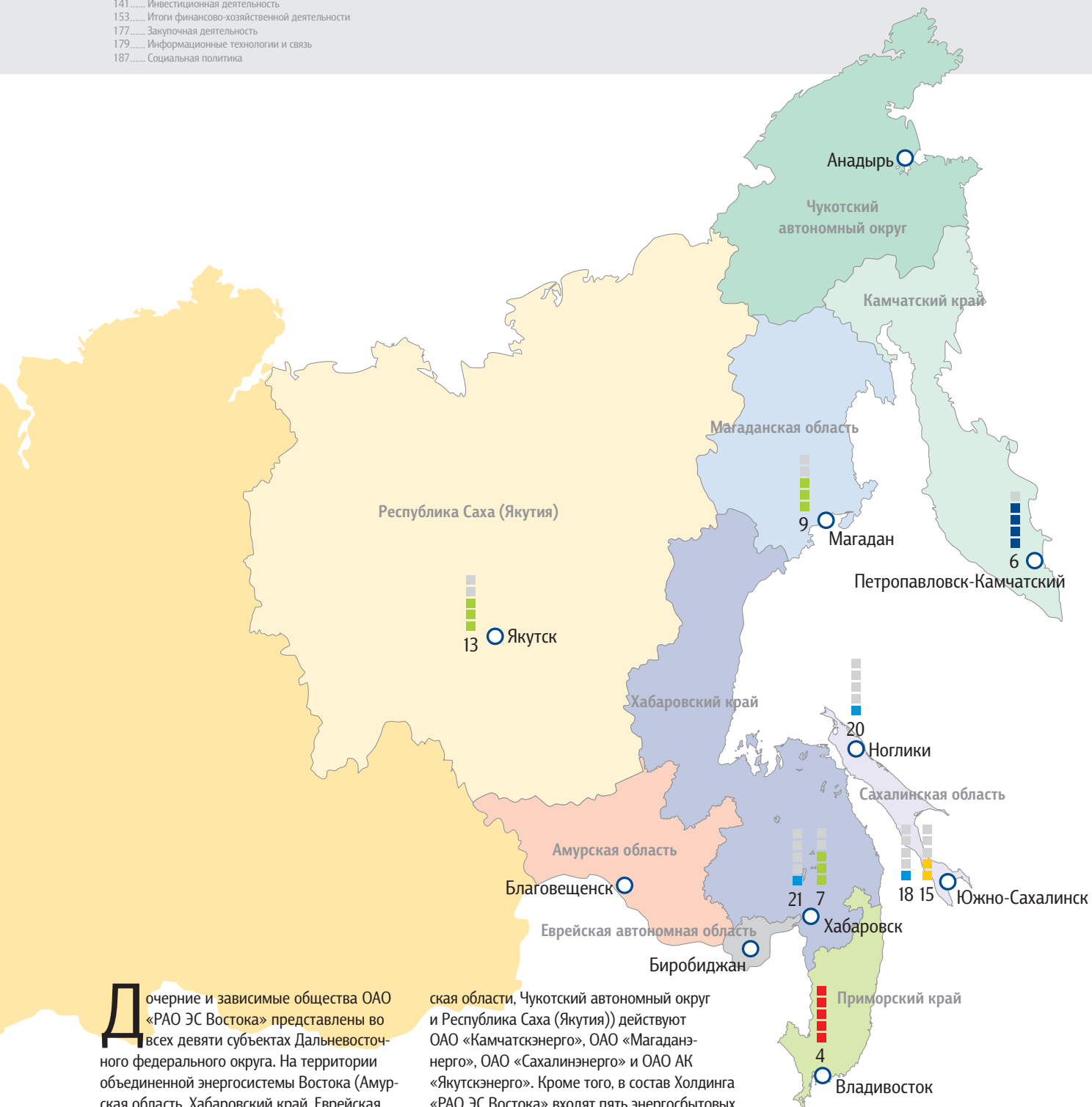
ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

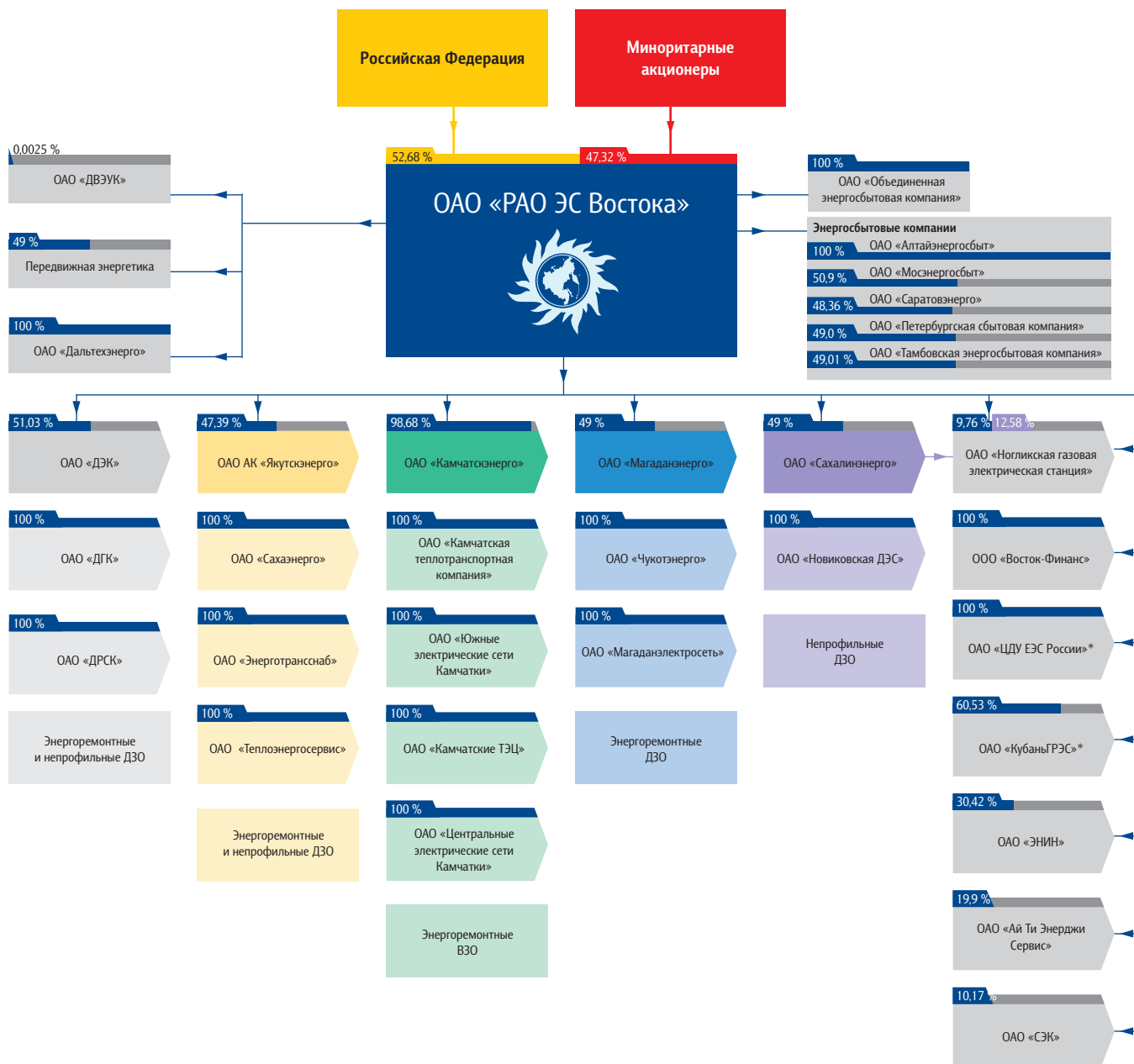
- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация



Дочерние и зависимые общества ОАО «РАО ЭС Востока» представлены во всех девяти субъектах Дальневосточного федерального округа. На территории объединенной энергосистемы Востока (Амурская область, Хабаровский край, Еврейская автономная область, Приморский край и юг Республики Саха (Якутия)) работают ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания».

В изолированных энергосистемах (Камчатский край, Магаданская и Сахалин-

ская области, Чукотский автономный округ и Республика Саха (Якутия)) действуют ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Сахалинэнерго» и ОАО АК «Якутскэнерго». Кроме того, в состав Холдинга «РАО ЭС Востока» входят пять энергосбытовых компаний (ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Петербургская сбытовая компания» и ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»), расположенных за пределами Дальневосточного федерального округа и не осуществляющих свою деятельность в Дальневосточном регионе.



Стратегическая цель ОАО «РАО ЭС Востока» — обеспечить надежное функционирование и сбалансированное развитие энергетики Дальнего Востока, создавая тем самым основу для дальнейшего социально-экономического роста региона. Для достижения поставленной цели Холдинг реализует программы реконструкции, модернизации и технического перевооружения действующих энергообъектов, а также осуществляет строительство новых мощностей.

Среди долгосрочных приоритетов Компании — повышение энергоэффективности и экологичности производства, минимизация потерь в электрических сетях, снижение удельных расходов топлива и оптимизация топливного баланса.

Холдинг является коммерческой организацией, перед которой стоят рыночные цели по предоставлению качественных услуг по энергоснабжению потребителей, удовлетворению платежеспособного спроса

на электрическую и тепловую энергию, повышению операционной эффективности путем снижения издержек, а также улучшению финансового состояния дочерних компаний и долгосрочному росту капитализации.

* ОАО «ЦДУ ЭЭС России» и ОАО «КубаньГРЭС» находятся в стадии ликвидации.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Ключевые показатели

Основные производственные показатели Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока»

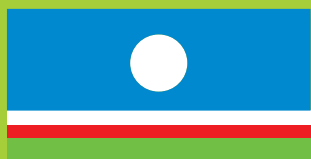
Установленная мощность	8 735 МВт
Производство электроэнергии	27 140 млн кВт·ч
Установленная тепловая мощность	16 756 Гкал/ч
Произведено тепловой энергии	30 969 тыс. Гкал
Протяженность электрических сетей 35–220 кВ	35 097 км
Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов напряжением 6–220 кВ подстанций ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»	25 145,1 МВА
Объем инвестиционной программы в 2009 году	13 302 млн рублей

Основные финансово-экономические показатели ОАО «РАО ЭС Востока»

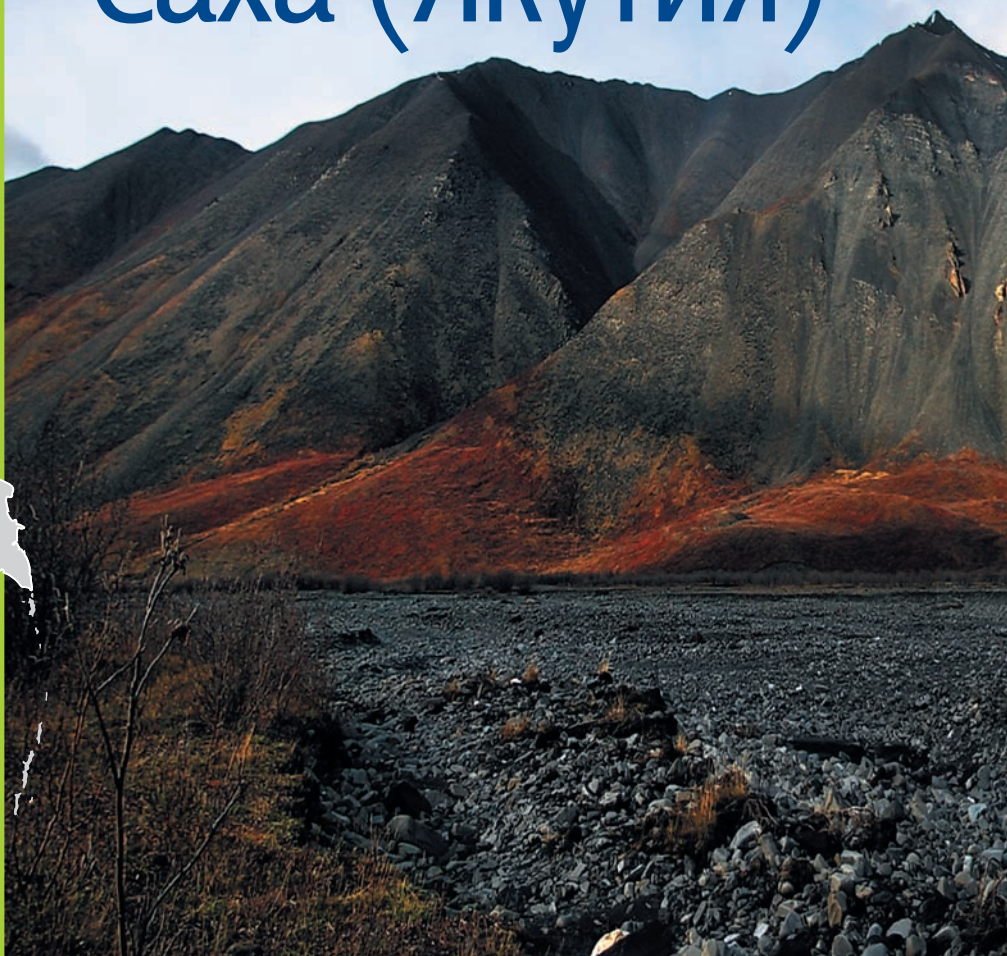
Выручка	499 млн рублей
Чистая прибыль	11 505 млн рублей
ЕБИТДА	11 463 млн рублей
Рентабельность собственного капитала	43 процента
Рентабельность активов	35,3 процента



Территория
деятельности компании



Республика Саха (Якутия)



Административный центр – город Якутск



Республика Саха (Якутия) — самый большой по площади субъект федерации. Она расположена на севере Восточной Сибири в бассейнах рек Лены, Яны, Индигирки и в низовьях реки Колымы. Протяженность территории Якутии с севера на юг около 2 000 км, с запада на восток — 2 500 км. Площадь — 3 103 тыс. кв. км. Свыше 40 % территории Республики Саха находится за Полярным кругом.

Климат — от резко континентального на юге до субарктического и арктического на севере. Зима продолжительная, суровая и малоснежная. Температура зимой на северном

побережье от -25 до -35 °С, на остальной территории от -35 до -55 °С. Район Оймякона и Верхоянска является полюсом холода Северного полушария. Здесь температуры падают до -70 °С. Лето короткое и теплое. Температура летом колеблется от $+15$ до $+23$ °С в центральных и южных районах, от 0 до $+10$ °С — на севере.

Однако несмотря на крайне суровые климатические условия, республика относится к точкам роста ДФО, активно развивается и уверенно держится на четвертом месте по потреблению электроэнергии — в 2009 году этот показатель достиг 5 995,7 млн кВт•ч.

Промышленность ориентирована на добычу и обогащение сырья, 90 % всех российских алмазов и 24 % российского золота добываются в Якутии, развита угольная промышленность

Соответственно, большой массив предстоящей работы на фоне климатических условий крайнего севера потребует развития и усиления энергосистемы. Дело это трудное, но посильное. Потому что мы вместе. А вместе мы сможем всё!



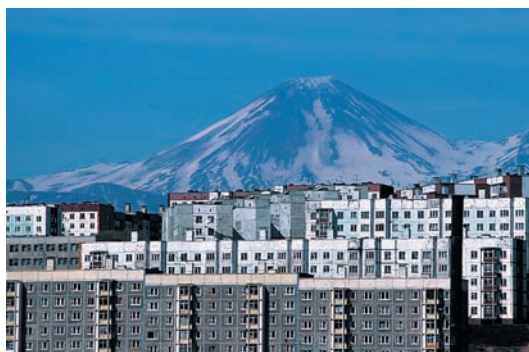
Территория
деятельности компании



Камчатский край



Петропавловск-Камчатский



Административный центр — город Петропавловск-Камчатский



Территория Камчатского края составляет 464,3 тыс. кв. км. Край расположен на северо-востоке России и включает полуостров Камчатка, прилегающую к нему часть материка, остров Карагинский и Командорские острова.

Климат главным образом умеренный муссонный, в центре — умеренный континентальный, на севере — субарктический; средняя температура января на полуострове Камчатка -13°C , средняя температура июля $+12^{\circ}\text{C}$.

Регион обладает богатейшим природно-ресурсным потенциалом: месторождения

рудного и россыпного золота, платины, серебра, черных металлов, никеля, меди, олова, свинца, цинка и ртути. Имеются значительные запасы природного газа и газогидратов, угля, торфа.

Точками экономического роста Камчатского края являются: рыбохозяйственный комплекс, добыча и переработка полезных ископаемых, въездной туризм. Основу экономики территории составляет рыбная промышленность. В территориальной структуре российской экономики региональный рыбопромышленный комплекс добывает 20 % водных биологических ресурсов и

выпускает 16 % товарной пищевой рыбной продукции страны.

Благодаря своему географическому положению Камчатка уже сейчас приобретает межконтинентальное значение в транспортной системе по направлениям Европа — Америка, Европа — Юго-Восточная Азия, Юго-Восточная Азия — Америка, что позволяет говорить о потенциальной возможности создания здесь крупного международного транспортного узла.

Потребление электроэнергии в Камчатском крае в 2009 году — 1 590,6 млн кВт·ч. Вместе мы сможем всё!



Территория
деятельности компании



Приморский край



Владивосток



Административный центр – город Владивосток

ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!



Приморский край расположен на крайнем юго-востоке России.

Территория — 164,7 тыс. кв. км. Административный центр — г. Владивосток. Другие крупные города: Находка, Артем, Уссурийск.

Климат умеренный муссонный; средняя температура января от -12 до -27 °С, средняя температура июля от $+17$ до $+26$ °С; количество осадков — 600–900 мм в год

Приморский край — традиционный лидер региона по энергопотреблению.

Обусловлено это, прежде всего, хорошо развитой промышленностью. На территории края развиты горнодобывающая промыш-

ленность, машиностроение и металлообработка, судостроение и судоремонт, обрабатывающая промышленность и лесозаготовки. Разумеется, портовые возможности края создают все условия для развития транспорта и добычи морских биоресурсов.

Поэтому уже сегодня край потребляет электроэнергии больше всего на Дальнем Востоке — в 2009 году этот показатель достиг 11 463,5 млн кВт·ч.

Однако в ближайшем будущем предполагается, что и этот показатель значительно возрастет. Это связано с ролью Приморского края как точки роста ДФО.

На период до 2020 года на территории Приморского края планируется реализация ряда мероприятий, которые повлекут за собой дальнейшее развитие Приморского края как крупного транспортного, перерабатывающего и международного дипломатического центра. Это создает для энергетической инфраструктуры края повышенную нагрузку, но мы уверены, что вместе сможем всё!



Территория
деятельности компании



Хабаровский край



Административный центр – город Хабаровск



Хабаровский край расположен в центральной части российского Дальнего Востока. Площадь составляет 787,6 тыс. кв. км.

Климат на юге — умеренный муссонный, на севере — субарктический; средняя температура января от -16 до -40 °С, средняя температура июля от $+11$ до $+21$ °С; количество осадков — 500–900 мм в год.

Край относится к высокоурбанизированному региону ДФО — более 80 % населения проживает в городах. Здесь расположены два города краевого значения (Хабаровск и Комсомольск-на-Амуре). Административный центр края — г. Хабаровск — с мая 2000 года

получил статус столицы Дальневосточного федерального округа.

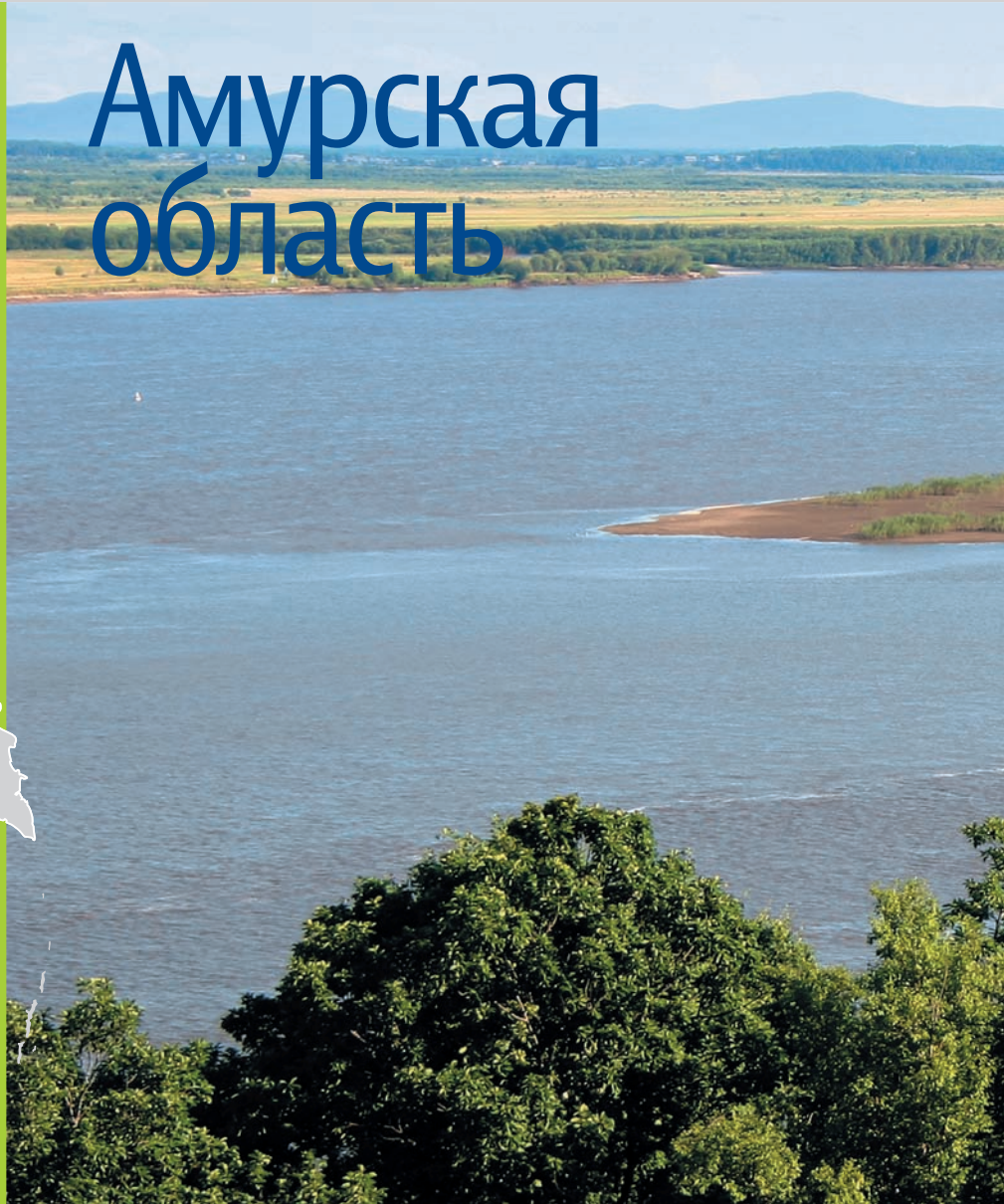
Хабаровский край является одной из наиболее динамично развивающихся территорий. Отличительной особенностью промышленности является диверсифицированность производства, высокий удельный вес обрабатывающих отраслей и оборонных производств. В крае производится практически весь объем стали, проката, переработки нефти, значительная часть лесоматериалов (около 60 %) и продукции машиностроения Дальневосточного региона. Кроме того, край занимает важное место в общем объеме

добычи и переработки рыбы на Дальнем Востоке.

В 2009 году в крае зафиксирован совокупный уровень энергопотребления в 8 987,1 кВт·ч. Собственные электрические мощности позволяют РАО ЭС Востока удовлетворить эту потребность на 96 % (7 498,7 кВт·ч). Однако, проекты развития региона как точки роста ДФО до 2020 года (строительство промышленных центров и транспортных узлов) предполагают увеличение энергопотребления до 15 500 кВт·ч, что учтено инвестиционной программой Холдинга. Вместе мы сможем всё!



Территория
деятельности компании



Административный центр – город Благовещенск



Амурская область расположена на юге Дальнего Востока. Площадь области — 376,7 тыс. кв. км.

Средняя температура января -24°C , июля $+20^{\circ}\text{C}$, количество осадков — около 850 мм в год.

По территории области протекают сразу три крупные реки: Амур, Зeya, Бурея, две из которых (Зeya и Бурея) обладают мощными гидроэнергетическими ресурсами (используются Зейской и Бурейской ГЭС).

Область является крупнейшим производителем и поставщиком сельскохозяйственной продукции в ДФО. Здесь сосредоточено

около 38 % сельскохозяйственных угодий региона. Более трети населения области проживают в сельской местности, занимаясь выращиванием различных сельскохозяйственных культур, разведением крупного рогатого скота, свиней и птицы. На область приходится около 50 % сои, производимой в целом в стране. Развиты также и горнодобывающая промышленность, энергетика.

Область находится на важнейших связующих звеньях транспортных коридоров России со странами АТР. Кроме того, Амурская область — крупный узел транспортного строительства, база строительства Байкало-

Амурской и Амурско-Якутской магистралей. Уровень энергопотребления в 2009 году достиг 6 666,4 млн кВт•ч. По уровню энергопотребления среди субъектов Дальневосточного федерального округа Амурская область — это третий по величине показатель после Приморского и Хабаровского краев. При этом у области есть все перспективы для развития, и мы уверены, что вместе сможем всё!



Территория деятельности компании



Магаданская область



Административный центр – город Магадан

ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!



Магаданская область расположена на крайнем северо-востоке России. Площадь области — 462,5 тыс. кв. км.

Климат резко континентальный, суровый; средняя температура января от -19 до -38 °С, средняя температура июля от $+3$ до $+16$ °С; количество осадков — 300–700 мм в год. Повсеместно многолетняя мерзлота.

90 % населения Магаданской области проживает в городской местности.

Область богата полезными ископаемыми, значительны промышленные запасы благородных, цветных и редких металлов, место-

рождения облицовочного камня, нефти, торфа, древесины, газового концентрата.

Ведущей отраслью экономики Магаданской области является добыча и производство драгоценных металлов. В области действует свободная экономическая зона.

Рыбное хозяйство является второй по значимости отраслью после горнодобывающей, а ее продукция реализуется не только на внутреннем рынке России, но и поставляется на экспорт.

Наиболее привлекательные предпосылки развития экономики Магаданской области — месторождения полезных ископаемых

(золото, полиметаллические руды), а также биологические ресурсы Охотского моря.

Развитие региона в качестве точки роста опирается на создание и модернизацию портовой и транзитной инфраструктуры.

Все это вкпе с потребностями населения, требует значительного количества электроэнергии. По итогам 2009 года показатель энергопотребления Магаданской области достиг 2 082,7 млн кВт•ч.

Разумеется, любым масштабным проектам требуется энергетическая поддержка.

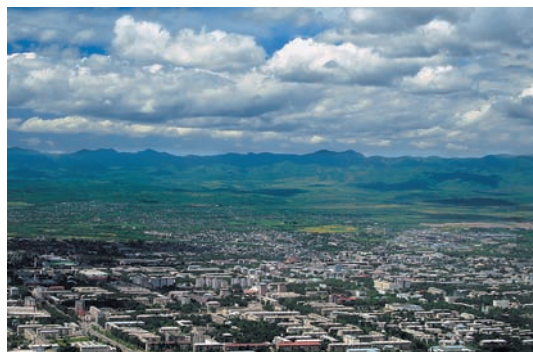
И «РАО ЭС Востока» сможет ее предоставить. Вместе мы сможем всё!



Территория
деятельности компании



Сахалинская область



Административный центр – город Южно-Сахалинск



Сахалинская область — единственный регион в России, полностью расположенный на островах. В ее состав входят остров Сахалин (крупнейший в России — 76,6 тыс. кв. км) с прилегающими небольшими островами Монерон и Тюлений, а также Курильские острова, включающие в себя 56 островов.

Климат умеренный муссонный; средняя температура января от -6 (на юге) до -24 °C (на севере), средняя температура августа от $+19$ (на юге) до $+10$ °C (на севере); количество осадков — на равнинах около 600 мм в год, в горах до 1 200 мм в год.

Сахалинская область отличается высокой урбанизированностью. Лишь менее 14 % населения области проживает в сельской местности.

Сахалинская область обладает высоким природно-ресурсным потенциалом. Помимо биологических ресурсов моря, по которым Сахалин находится на первом месте в России, главным ресурсом является наиболее востребованное экономикой углеводородное топливо. По объему разведанных запасов газового конденсата Сахалинская область занимает 4-е место в России, газа — 7-е, угля — 12-е и нефти — 13-е место. По запасам древесины

область занимает 26-е место в России. По мере освоения углеводородных запасов шельфа Охотского моря (по объему которых Сахалинская область занимает 9-е место в России) вырос производственный и финансовый потенциал области. Область является бесспорным лидером в Дальневосточном федеральном округе по добыче полезных ископаемых (55,4 % от общего объема).

Показатель энергопотребления Сахалинской области — 2 581 млн кВт•ч. Вместе мы сможем всё!



Территория
деятельности компании



Еврейская автономная область



Административный центр – город Биробиджан



Еврейская автономная область расположена в Приамурье. Площадь области — 36,3 кв. км.

Климат умеренный муссонный с холодной зимой и теплым влажным летом, средняя температура января от -21 до -26 °С, средняя температура июля от $+18$ до $+21$ °С.

Около трети населения ЕАО проживает в сельской местности. Соответственно, как и в случае с Амурской областью, основная специализация Еврейской автономной области — сельское хозяйство. Наилучшие в азиатской части России природно-климатические условия и плодородные почвы позволяют

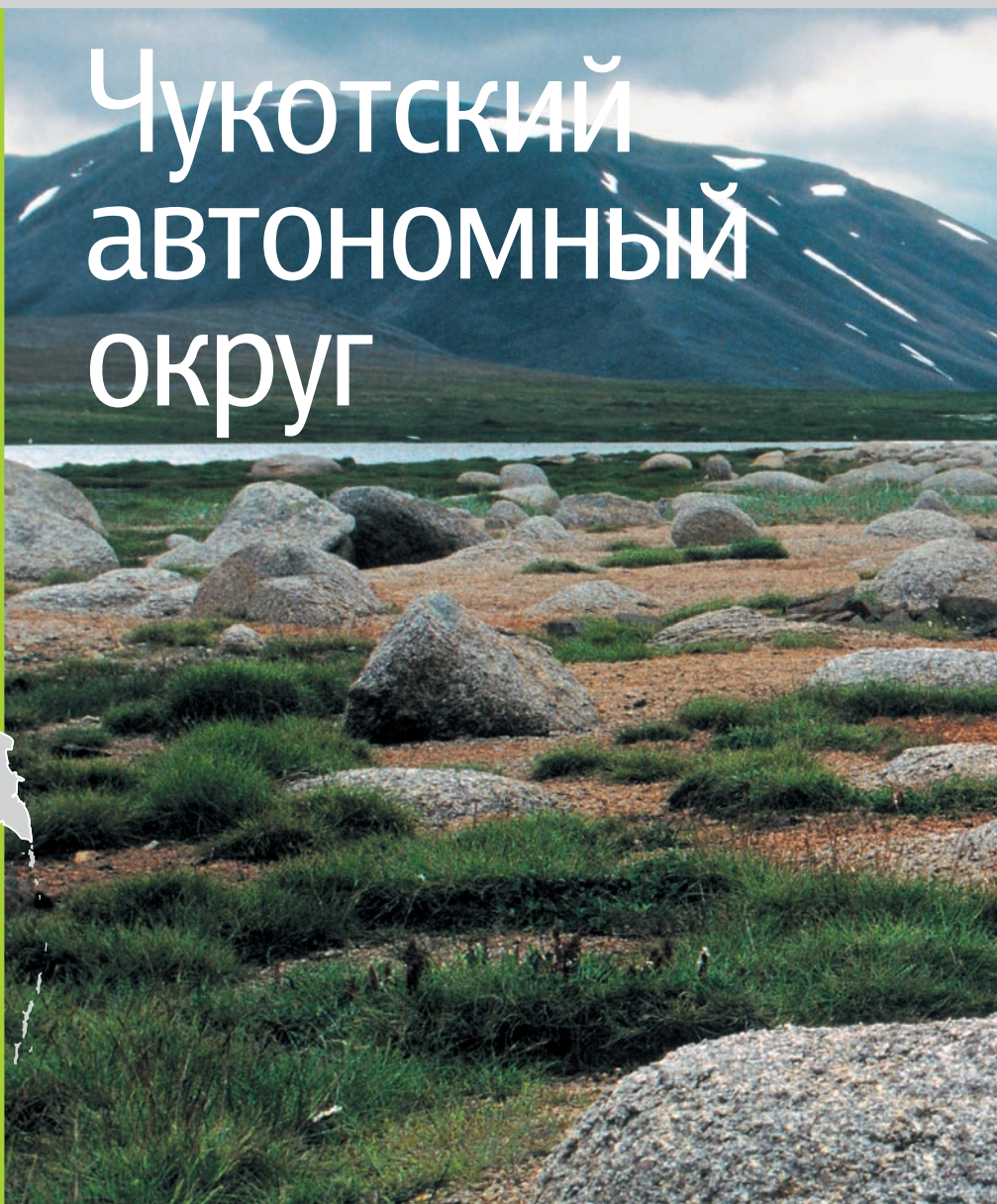
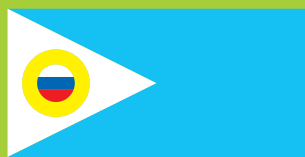
выращивать зерновые, овощи, сою, бахчевые культуры, развивать животноводство и птицеводство. Наряду с этим хорошо развиты лесозаготовительная и деревообрабатывающая отрасли, промышленность строительных материалов, легкая (производство обуви; трикотажная, текстильно-швейная), пищевая, машиностроение. В области ведется также добыча олова. Еврейская автономная область является монополистом в России по производству брусита.

Уровень энергопотребления ЕАО в 2009 году составил порядка 1 067 кВт•ч. Однако предполагается, что в ближайшее время

этот показатель будет расти. Связано это с тем, что в настоящее время предполагается комплексное развитие территорий Амурской области и Еврейской автономной области, а в дальнейшем Хабаровского края за счет освоения рудных месторождений и строительства предприятий черной и цветной металлургии, строительных материалов, оборонного комплекса. Вместе мы сможем всё!



Территория
деятельности компании



ЧУКОТСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ



Административный центр – город Анадырь



Чукотский автономный округ расположен на крайнем северо-востоке России, занимает Чукотский полуостров и прилегающую часть материка Евразия. Площадь округа — 737,7 тыс. кв. км.

Климат резко континентальный; средняя температура января от -15 до -39 °С, средняя температура июля от $+5$ до $+10$ °С.

Численность населения — около 48,6 тыс. человек (плотность — 0,1 чел/км). Менее трети населения округа проживает в сельской местности.

В округе развиты горнодобывающая промышленность (добыча золота, олова, вольфрама, ртути, каменного и бурого угля), рыбная промышленность (округ омывается тремя морями), производство строительных материалов. В округе развиты традиционные художественные промыслы народов Чукотки (резьба по кости), оленеводство. Кроме того, Чукотский автономный округ играет важную роль в золотодобыче, а также в обеспечении судоходства по Северному морскому пути. Чукотские недра богаты разнообразными полезными ископаемыми, среди которых — золото, вольфрам, олово, уголь.

Совокупная годовая потребность округа в электроэнергии невелика. В 2009 году этот показатель достиг 428,5 млн кВт•ч. Вместе мы сможем всё!

Обзор основных событий за 2009 год

23 января

Первое заседание нового органа управления Общества – Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

18 февраля

ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» заключили Соглашение о совместной деятельности по развитию электроэнергетики Дальнего Востока. Стороны, в частности, договорились о первоочередных мероприятиях по возобновлению приграничного экспорта электроэнергии в Китайскую народную республику.

29 апреля

Члены Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» на заседании рассмотрели проект реформирования корпоративной структуры, предполагающий функциональное объединение активов в бизнес-дивизионы, которые будут отвечать за генерирующий, энергосбытовой, ремонтно-строительный бизнес и непрофильные активы Холдинга. Для контроля над деятельностью энергосбытового дивизиона решено создать ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», а центр ремонтно-строительного дивизиона сформировать на базе дочернего общества ОАО «РАО ЭС Востока» – ОАО «Дальтех-энерго».

29 апреля

Совет директоров утвердил инвестиционную программу Холдинга на 2009 год с объемом финансирования 16 908,9 млн рублей и принял к сведению инвестпрограмму Холдинга на 2010–2011 годы.



Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

12 мая

ОАО «РАО ЭС Востока» и японская компания Mitsui and Co. LTD подписали Меморандум о сотрудничестве в области инновационных технологий и внедрения инвестиционных программ. Подписание Меморандума произошло в ходе визита Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока» Ивана Благодыря в Японию в составе правительственной делегации, возглавляемой премьер-министром РФ Владимиром Путиным.

15 июня

Советом директоров ОАО «РАО ЭС Востока» определен персональный состав Комитетов Совета директоров, созданных согласно решению СД от 29.04.09: Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям, Комитета по стратегии и инвестициям.

25 июня

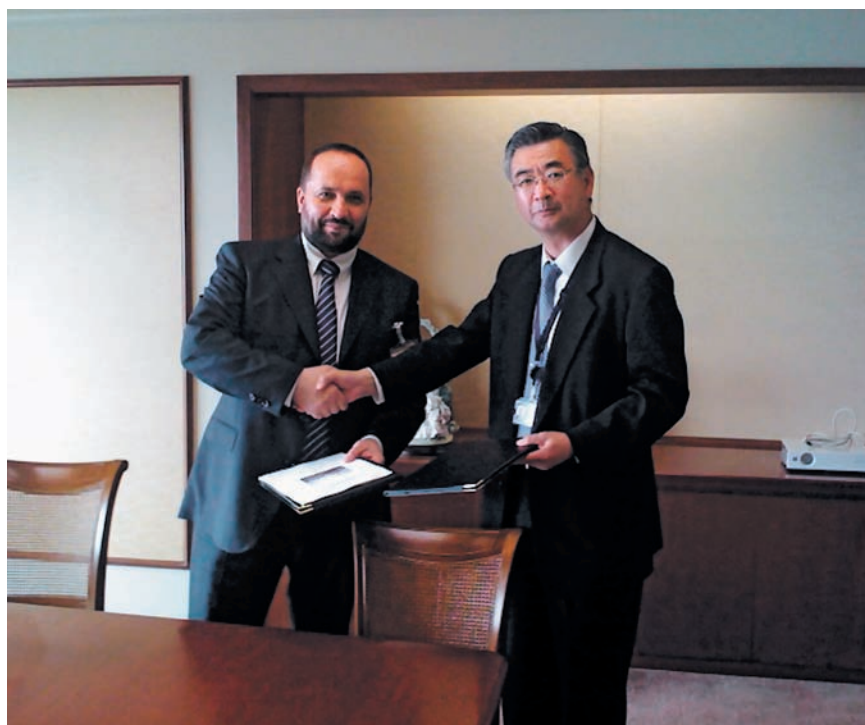
Первое годовое Общее собрание акционеров ОАО «РАО ЭС Востока». Акционеры избрали Совет директоров, Ревизионную комиссию ОАО «РАО ЭС Востока». На собрании утверждены годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность, а также утверждено распределение прибыли и убытков по результатам финансового года.

29 июня

Зарегистрировано новое дочернее общество – ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», созданное в целях управления сбытовыми активами Холдинга путем осуществления функций единоличных исполнительных органов ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Саратовэнерго» и ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

1 июля

Первая годовщина создания ОАО «РАО ЭС Востока».



Обзор основных событий

14 августа

ОАО «РАО ЭС Востока» официально сообщило о создании совместно с администрацией Сахалинской области ОАО «Сахалинская энергетическая компания» оператора строительства четвертого газового энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 мощностью 140 МВт.

21 августа

В ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО завершена плановая проверка соблюдения требований безопасности, проводившаяся с 27 июля Дальневосточным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. По итогам комплексного обследования свыше 17 тысяч объектов (электростанций, подстанций, трансформаторных подстанций и др.) на совместном совещании представителей ОАО «РАО ЭС Востока» и Ростехнадзора подтверждено соответствие требованиям промышленной безопасности, норм и правил безопасности объектов тепло- и электроэнергетики и экологической безопасности во всех ДЗО Холдинга.

9 сентября

Губернатором Хабаровского края Вячеславом Шпортом и Генеральным директором ОАО «РАО ЭС Востока» Иваном Благодарным в рамках IV Дальневосточного международного экономического форума подписано соглашение о строительстве ТЭЦ в г. Советская Гавань — центре первой в стране портовой особой экономической зоны.

28 сентября

Обыкновенные акции Общества переведены из перечня внесписочных ценных бумаг в котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ». Начало торгов обыкновенными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» в котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».



Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

3 октября

На заседании оперативного штаба при Минэнерго РФ по подготовке объектов электроэнергетики к проведению Саммита стран-участников АТЭС в г. Владивостоке ОАО «РАО ЭС Востока» было определено как основной координатор решений по вопросам энергоснабжения объектов Саммита АТЭС-2012.

26 октября

Обыкновенные акции ОАО «РАО ЭС Востока» включены в базу расчета отраслевого индекса акций электроэнергетических компаний «ММВБ—энергетика» (MICEX PWR).

Для усиления контроля и координации деятельности дочерних и зависимых предприятий Холдинга в Приморье в рамках реализации стратегических инвестиционных проектов в ОАО «РАО ЭС Востока» была создана новая структура — Департамент развития энергетики Приморского края.

13 ноября

Члены комиссии по проверке готовности ОАО «РАО ЭС Востока» к работе в осенне-зимний период 2009—2010 годов подписали акт готовности Общества к зиме.

18 ноября

Проект «Стратегия развития электроэнергетики Дальнего Востока до 2020 года и на перспективу до 2025 года», подготовленный ОАО «РАО ЭС Востока» по поручению Минэнерго РФ, получил одобрение региональных органов власти в ходе обсуждения документа на совещании в резиденции полномочного представителя президента в ДФО.



Обзор тенденций рынка электроэнергетики

Рынок электроэнергии в России и на Дальнем Востоке в 2009 году

Установленная мощность электростанций единой энергетической системы (ЕЭС) России (без учета изолированных энергосистем) по состоянию на 31.12.2009 составила 211 846 МВт. Благодаря вводу нового оборудования и модернизации действующего установленная мощность электростанций в 2009 году увеличилась на 1 377 МВт*.

В 2009 году электростанциями ЕЭС России было выработано 957,1 млрд кВт·ч электроэнергии, в то время как потребление электроэнергии в ЕЭС России составило 942,8 млрд кВт·ч. За 2009 год произошло снижение электропотребления по отношению к уровню предыдущего года на 4,7 процента*.

Рынок электроэнергии в Российской Федерации в 2009 году характеризовался следующими основными особенностями:

2009 год был первым годом функционирования рынка после завершения реформирования электроэнергетики и ликвидации ОАО РАО «ЕЭС России», в результате которого участники рынка стали полностью самостоятельными хозяйствующими субъектами, а функции управления отраслью перешли к Министерству энергетики Российской Федерации;

мировой финансово-экономический кризис привел к падению энергопотребления в стране в 2009 году по сравнению с предыдущим годом вследствие сокращения объемов промышленного производства, а также сказался на инвестиционных возможностях российских энергокомпаний;

существенно увеличилась степень либерализации рынка электроэнергии. Доля электрической энергии, реализуемой на оптовом рынке по нерегулируемым ценам, достигла 30 процентов в первом полугодии 2009 года и 50 процентов во втором полугодии 2009 года;

авария на Саяно-Шушенской ГЭС, произошедшая 17 августа 2009 года, в значительной степени изменила режимные и экономические показатели функционирования единой энергетической системы и вывела на передний план вопросы обеспечения требований технологической надежности.

Действующая структура рынка электроэнергии включает две части — оптовый и розничный рынки. На оптовом рынке генерирующие компании и импортеры осуществляют продажу электрической энергии и мощности гарантирующим поставщикам и сбытовым компаниям, а также крупным потребителям и экспортерам электроэнергии. На розничном рынке гарантирующими поставщиками и сбытовыми компаниями осуществляется реализация электроэнергии непосредственно конечным потребителям.

Оптовый рынок включает первую (Европейская часть России и Урал) и вторую (Сибирь) ценовые зоны, а также неценовые зоны (регионы Дальнего Востока, Калининградская область, Архангельская область, Республика Коми). Средняя стоимость электроэнергии, приобретенная покупателями в 2009 году на оптовом рынке, составила 943,00 руб/МВт·ч по первой ценовой зоне, 491,78 руб/МВт·ч по второй ценовой зоне и 1 224,19 руб/МВт·ч по неценовой зоне Дальнего Востока**. Средний прирост тарифов на электроэнергию для всех категорий потребителей в Российской Федерации в 2009 году составил 19 процентов.

В первой и второй ценовых зонах оптового рынка торговля осуществляется по биржевому принципу. Конкурентный отбор электрической энергии и мощности осуществляет ОАО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергетики» (ОАО «АТС») на основе ценовых заявок, подаваемых поставщиками и покупателями оптового рынка.

* — данные ОАО «СО ЕЭС»
** — данные ФСТ России

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

В ценовых зонах оптового рынка торговля электроэнергией и мощностью осуществляется:

по регулируемым двусторонним договорам (РДД) в рамках объемов регулируемого сектора, последовательно снижаемых в соответствии с решениями Правительства РФ, а также по свободным двусторонним договорам;

на рынке на сутки вперед (РСВ), действующем по биржевому принципу, где осуществляется конкурентный отбор на основе ценовых заявок покупателей и продавцов (в отношении разницы между плановым потреблением на последующие сутки и объемами, проданными на последующие сутки по двусторонним договорам);

на балансирующем рынке, где осуществляется продажа отклонения фактически сложившихся объемов потребления от объемов, запланированных за сутки.

Хабаровская энергосистемы и южные районы Республики Саха (Якутия). Функционируя параллельно, они имеют единый режим работы. Другие энергосистемы ДФО, а именно Камчатская, Магаданская, Чукотская, Сахалинская, северная часть Якутии, работают изолированно.

Суммарное потребление электрической энергии в централизованной зоне ОЭС Востока в 2009 году составило 28 245,6 млн кВт·ч, что на 1,3 процента ниже по сравнению с уровнем прошлого года. Наибольшие объемы потребления электрической энергии в 2009 году имели место в Приморском крае (11 463,4 млн кВт·ч), Хабаровском крае (8 738,9 млн кВт·ч). Среди изолированных энергосистем наибольшее потребление электрической энергии в Республике Саха (Якутия) в объеме 3 068,4 млн кВт·ч (без учета Южно-Якутского энергоузла, функционирующего в ОЭС Востока).

Среднеотпускной тариф на электроэнергию для потребителей Дальневосточного федерального округа в 2009 году составил 2,36 руб/кВт·ч (для потребителей централизованной зоны ОЭС Востока) и 3,42 руб/кВт·ч (для потребителей изолированных энергоузлов)**.

Различие в ценах между первой и второй ценовыми зонами определяется, в первую очередь, преобладанием во второй ценовой зоне гидрогенерирующих мощностей с низкой себестоимостью электроэнергии, а также отражает такие рыночные факторы, как соотношение спроса и предложения, факторы сезонности, сетевые ограничения.

Регионы Дальневосточного федерального округа относятся к неценовой зоне оптового рынка, где в силу ряда технологических особенностей: изолированности от единой энергетической системы, ограниченного количества поставщиков электроэнергии,

наличия существенных сетевых ограничений — организация конкурентного рынка невозможна.

Рынок электроэнергии на территории регионов Дальнего Востока функционирует по особой модели. Ее ключевыми особенностями является сохранение полного государственного регулирования всех уровней тарифов, отсутствие свободных цен, наличие единого закупщика (ОАО «ДЭК»), который приобретает всю электроэнергию, реализуемую поставщиками оптового рынка (ОАО «ДФК» и ОАО «РусГидро»).

В централизованную зону ОЭС Востока объединены Амурская, Приморская,



Обзор тенденций рынка электроэнергетики

Крупнейшие энергетические компании России

В результате реформирования электроэнергетики вертикально-интегрированный холдинг РАО «ЕЭС России» трансформировался в ряд компаний, специализирующихся на определенных видах деятельности и контролирующих соответствующие профильные активы.



Транспортную инфраструктуру энергосистемы России образуют **ОАО «Федеральная сетевая компания» (ОАО «ФСК ЕЭС»)**, которое управляет Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), и объединенные в ОАО «Холдинг МРСК» межрегиональные распределительные сетевые компании, осуществляющие поставку электроэнергии потребителям по распределительным сетям.

ОАО «ФСК ЕЭС» обеспечивает функционирование 118 тыс. км линий электропередачи и 757 подстанций общей установленной трансформаторной мощностью

более 286 тыс. МВА класса напряжений 35–1 150 кВ. По итогам 2009 года, ОАО «ФСК ЕЭС» обеспечило фактический сальдированный отпуск электроэнергии из сетей ЕНЭС в объеме 452 662,172 млн кВт·ч.

Согласно прогнозам ОАО «ФСК ЕЭС» величина выручки от передачи электрической энергии в 2009 году составит 85 390 млн рублей (в 1,25 раза выше показателя 2008 года). Рост выручки связан с ростом производственных мощностей и увеличением тарифа на передачу электрической энергии по ЕНЭС на 20,7 процента (среднемесячный тариф в 2009 году составил 58 159,01 руб/МВт по

сравнению с 48 170,26 руб/МВт в 2008 году), что, в свою очередь, обусловлено увеличением инвестиционной составляющей в тарифе на передачу электроэнергии в 2009 году. Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2009 год предусматривала выделение порядка 170 млрд рублей и предполагала увеличение трансформаторной мощности на 7 946 МВА и линий электропередачи на 1 382 км.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

ОАО «Холдинг МРСК» — управляющая компания, объединяющая в своей структуре межрегиональные распределительные сетевые компании, научно-исследовательские и проектно-конструкторские институты, строительные и сбытовые организации.

Основные компании ОАО «Холдинг МРСК»: ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Волги», ОАО «МРСК Урала», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «МРСК Юга», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «МОЭСК», ОАО «Ленэнерго», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Янтарьэнерго». Протяженность воздушных линий электропередачи ОАО «Холдинг МРСК» на напряжении 35 кВ и выше составляет 356 173 км, на напряжении 0,4–20 кВ — 1 545 448 км.

Протяженность кабельных линий электропередачи напряжением 0,38–220 кВ составляет 130 652 км. Установленная мощность подстанций составляет 361 694 МВА.

Крупнейшие объекты генерации входят в состав оптовых генерирующих компаний (ОГК), территориальных генерирующих компаний (ТГК), ОАО «РусГидро», ОАО «Концерн Росэнергоатом», а также ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Иркутскэнерго».

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в единой энергетической системе России в 2009 году несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 626,8 млрд кВт•ч, что на 8,8 процента ниже по сравнению с 2008 годом. Гидроэлектростанции (ГЭС) выработали 166,8 млрд кВт•ч электроэнергии (в т.ч. ОАО «РусГидро» — 81,6 млрд кВт•ч), что на 6,5 процента меньше по сравнению с 2008 годом.

Оптовые генерирующие компании (ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «Энел ОГК-5», ОАО

«ОГК-6») образованы по экстерриториальному принципу и включают крупнейшие тепловые электростанции федерального уровня, расположенные в различных регионах. Суммарная выработка электроэнергии в 2009 году электростанциями оптовых генерирующих компаний составила 323,2 млрд кВт•ч (снижение на 8,1 процента по сравнению с 2008 годом).

Территориальные генерирующие компании (ОАО «ТГК-1», ОАО «ТГК-2», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-5», ОАО «ТГК-6», ОАО «Волжская ТГК», ООО «ЮГК ТГК-8», ОАО «ТГК-9», ОАО «Фортум» (ТГК-10), ОАО «ТГК-11», ОАО «Кузбассэнерго» (ТГК-12), ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13), ОАО «ТГК-14») включают региональную генерацию смежных регионов. Суммарная выработка электроэнергии в 2009 году электростанциями территориальных генерирующих компаний составила 250,2 млрд кВт•ч (снижение на 6,8 процента по отношению к уровню 2008 года).

ОАО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОАО «Концерн Росэнергоатом») является единственной компанией, эксплуатирующей все атомные станции России совокупной установленной мощностью 23 242 МВт. Выработка электроэнергии в 2009 году атомными электростанциями составила 163,5 млрд кВт•ч, что на 0,6 процента больше объема электроэнергии, выработанной в 2008 году. Коэффициент использования установленной мощности составил 80,2 процента.

ОАО «РусГидро» — крупнейшая российская генерирующая компания, производящая электроэнергию на базе возобновляемых источников. Общая установленная мощность электростанций ОАО «РусГидро» составляет 24 372 МВт. В течение 2009 года

выработка электроэнергии составила 81,6 млрд кВт•ч, что на 5 процентов выше показателя 2008 года. Полезный отпуск в 2009 году увеличился на 4,9 процента и составил 80,1 млрд кВт•ч. Выручка по итогам 2009 года составила 78 995,8 млрд рублей, что в 1,27 раза выше уровня 2008 года.

Рост выручки обусловлен включением в тариф ОАО «РусГидро» инвестиционной составляющей в большем объеме и увеличением доли продаж по нерегулируемым ценам. Вместе с тем технологическая авария на Саяно-Шушенской ГЭС отрицательно сказалась на результатах деятельности компании.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — компания, контролирующая ряд российских и зарубежных генерирующих и распределительных активов. Среди основных российских генерирующих активов компании ее филиалы — «Северо-Западная ТЭЦ», «Калининградская ТЭЦ-2», «Ивановские ПГУ», «Сочинская ТЭЦ». На конец 2008 года установленная электрическая мощность российских производственных активов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составила 1 753 МВт, зарубежных генерирующих активов — 5 722,5 МВт. В 2008 году общий объем выработки электроэнергии российскими станциями компании составил 8 142 млн кВт•ч, зарубежными станциями — 12 946 млн кВт•ч.

Обзор тенденций рынка электроэнергетики

Среди основных факторов, которые окажут влияние на состояние рынка, необходимо отметить:

увеличение степени либерализации оптового рынка электрической энергии. В соответствии с законодательными актами доля электроэнергии, реализуемой по нерегулируемым ценам, составляет 60 процентов с 1 января 2010 года и достигнет 80 процентов с 1 июля 2010 года;

изменения нормативно-правовой базы электроэнергетики, в частности введение долгосрочного рынка мощности, рынка системных услуг, переход к регулированию тарифов на основе метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала, открывают возможность для повышения эффективности функционирования рынка и создают благоприятные условия для привлечения долгосрочных инвестиционных ресурсов.

Прогноз развития энергетики России на 2010 год

Развитие энергетики России в 2010 году, в том числе динамика энергопотребления, будет определяться, прежде всего, процессами посткризисного восстановления реального сектора экономики страны, которое в значительной степени зависит от конъюнктуры мировых рынков.



Долгосрочный рынок мощности является механизмом гарантирования возврата средств, инвестированных в строительство генерирующих мощностей, и предполагает конкурентный отбор и заключение долгосрочных договоров на поставку мощности между поставщиками и покупателями оптового рынка. Запуск рынка системных услуг предусматривает установление отдельной платы за системные услуги (регулирование частоты, регулирование реактивной мощности и др.), оказываемые субъектами рынка, с целью обеспечения необходимого уровня надежности и параметров качества функционирования энергосистемы.

Согласно сводному прогнозному балансу ФСТ России потребление электрической энергии в целом по Российской Федерации в 2010 году составит 977,7 млрд кВт·ч, что на 1,4 процента выше фактического уровня энергопотребления 2009 года (964,4 млрд кВт·ч), однако на 2,9 процента ниже энергопотребления 2008 года (1 006,4 млрд кВт·ч).

Фактически в период с ноября 2009 года по февраль 2010 года в Российской Федерации наблюдается положительная динамика роста энергопотребления. Так, в феврале 2010 года темп прироста электропотребления составил 6 процентов по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

С учетом достаточно благоприятной внешнеэкономической конъюнктуры и фактических данных по энергопотреблению, по итогам 2010 года можно ожидать несколько более высокие темпы роста энергопотребления по сравнению с учтенными в сводном прогнозном балансе ФСТ России.

Важным аспектом развития электроэнергетики России в 2010 году является реализация субъектами электроэнергетики инвестиционной программы.

Разработанная Минэнерго России инвестиционная программа на 2010 год предусматривает ввод генерирующих мощностей в

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация



Приоритетными направлениями инвестиций являются энерго снабжение регионов, в которых при прохождении максимумов нагрузок наиболее высок риск введения ограничений на подачу электроэнергии потребителям в связи с существующими технологическими ограничениями: Республика Хакасия, Приморский край, Тюменская область, Краснодарский край.

объеме 5,7 ГВт (в том числе 3,8 ГВт составят энергетические объекты частных ОГК/ТГК), 14 455 км ЛЭП (в том числе объектов ЕНЭС — 3 043 км, региональных сетей — 11 412 км) и 15 428 МВА трансформаторных мощностей.

Приоритетными направлениями инвестиций являются энергоснабжение регионов, в которых при прохождении максимумов нагрузок наиболее высок риск введения ограничений на подачу электроэнергии потребителям в связи с существующими технологическими ограничениями: Республика Хакасия, Приморский край, Тюменская область, Краснодарский край. К приоритетным относятся также мероприятия по строительству энергетической инфраструктуры в

рамках стратегических проектов, имеющих общенациональное значение: проведение Саммита АТЭС в г. Владивостоке в 2012 году, Олимпийских игр-2014 в г. Сочи и восстановление Саяно-Шушенской ГЭС, строительство сетей для обеспечения электроэнергией объектов нефтепроводов «Байкальская трубопроводная система-2» и «Восточная Сибирь — Тихий океан».

Общий объем инвестиций в электроэнергетику в 2010 году в целом по отрасли за счет всех источников должен составить 780,2 млрд рублей, в том числе по компаниям с государственным участием в уставном капитале — 601,8 млрд рублей.

Следует отметить, что предполагаемый в 2010 году ввод мощностей будет крупнейшим за последние годы. Создание благоприятных правовых условий при одновременном ужесточении требований к срокам реализации инвестиционной программы хозяйствующими субъектами со стороны государственных органов дают основания предполагать, что итоги реализации инвестиционных программ в 2010 году будут близки к планируемому показателям.

Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

Исходя из того что основным видом деятельности Общества является корпоративное управление дочерними и зависимыми обществами, риски Общества являются производными от рисков, которым подвержены управляемые Обществом компании.

В 2009 году к рискам, связанным с основной деятельностью Общества и его ДЗО, можно отнести страновые и региональные, отраслевые, а также финансовые риски.

В Холдинге ОАО «PAO ЭС Востока» политика по управлению рисками строится с учетом базовых принципов риск-менеджмента: выявление, предупреждение, контроль и минимизация возможных негативных последствий в различных сферах деятельности Общества.

Среди основных кризисных явлений, произошедших в период второй половины 2008 года – первой половины 2009 года в российской экономике, можно отметить:

- » падение внутреннего и внешнего спроса на большинство товаров и услуг, и как следствие – спад промышленного производства, снижение заработной платы, рост безработицы;
- » падение объемов экспорта нефти, газа и металлов, сопровождающееся снижением цен на экспортные товары, что привело к снижению экспортных доходов нефтегазовых и металлургических компаний, а также российского бюджета;
- » падение объема иностранных инвестиций в российскую экономику, вывод средств зарубежными инвесторами с российского рынка;
- » рост стоимости внешних заимствований российских компаний из-за изменения курсов национальных валют, риск банкротства крупнейших российских компаний;
- » снижение рублевой ликвидности на российском финансовом рынке, значительный рост ставок заимствования.



Страновые и региональные риски

Страновые риски

Холдинг ОАО «PAO ЭС Востока» осуществляет свою деятельность на территории России, поэтому на его финансово-экономическое состояние оказывают влияние риски, связанные с политической, экономической и социальной ситуацией в стране и регионах присутствия. В последние годы ситуация в России определялась в основном последствиями мирового финансово-экономического кризиса, пик которого в стране пришелся на вторую половину 2008 – первую половину 2009 года.

Одним из значимых последствий кризиса, ухудшившим возможности бизнеса по привлечению кредитов и займов, стало снижение стоимости акций практически всех российских компаний на российском фондовом рынке.

Холдинг был подвержен воздействию рисков, обусловленных большей частью вышеперечисленных негативных факторов. Среди рисков, явившихся угрозой ухудшения финансово-экономического состояния компаний Холдинга, можно отметить следующие:

- снижение потребления электрической энергии и мощности, в частности со стороны крупнейших потребителей;

- ухудшение качества дебиторской задолженности и неплатежи потребителей;
- рост дефицита финансирования инвестиционной программы и текущей деятельности компаний Холдинга;
- рост ставок по заимствованиям компаний Холдинга.

Общее кризисное снижение котировок акций на российском фондовом рынке также отразилось на Холдинге.

Следствием кризиса стали риски нарастания социальной напряженности в стране, которые подтолкнули власти к реализации мер, направленных на поддержку экономики и социальной сферы, а также повышение

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

эффективности работы аппарата государственного управления.

Во второй половине 2009 года ситуация в российской экономике начала стабилизироваться. Данные государственных ведомств, в том числе Министерства экономического развития РФ, свидетельствуют о том, что наметились положительные тенденции, обусловленные преимущественно восстановлением спроса на мировом рынке, ростом цен на нефть, ростом иностранных инвестиций в экономику, а также антикризисными мерами правительства. Снизились динамика падения инвестиций в основной капитал и динамика падения промышленного производства, с июля 2009 года наблюдается ежемесячный рост валового внутреннего продукта (ВВП).

Явные положительные тенденции прослеживались в финансовой сфере, в первую очередь получившей поддержку государства. Так, на протяжении всего 2009 года шло восстановление российского фондового рынка с минимумов, достигнутых в декабре 2008 года. В результате индекс российского фондового рынка поднялся более чем в 2 раза. В 2009 году произошло снижение кредитных ставок для бизнеса с уровня 18–20 процентов в начале 2009 года до 14–16 процентов к январю 2010 года. Важно отметить, что в 2009 году инфляция выросла лишь на 8,8 процента вместо прогнозных 13 процентов, второй раз за историю современной России характеризуюсь не двузначным числом (первый раз — в 2006 году).

В 2010 году Минэкономразвития прогнозируется нарастание положительных тенденций последнего полугодия. В соответствии с показателями прогноза, подготовленного министерством в декабре 2009 года, рост инвестиций в основной капитал

по итогам 2010 года должен составить 2,9 процента, индекс промышленного производства — 102,8 процента, рост ВВП — 3,1 процента, инфляция — 7,5 процента. Тем самым предполагается, что риски российской экономики в 2010 году должны существенно снизиться.

Общество оценивает страновые риски в 2010 году и в ближайшей перспективе как незначительные и склонные к последующему снижению.

Региональные риски

Основную деятельность Холдинг осуществляет на территории субъектов Российской Федерации в составе Дальневосточного федерального округа. Ухудшение политической, экономической и социальной обстановки в данных субъектах может оказать существенное негативное влияние на деятельность Холдинга.

Дальневосточный федеральный округ занимает наибольшую площадь по сравнению со всеми остальными федеральными округами Российской Федерации. При этом по плотности населения ДФО является аутсайдером: этот показатель составляет порядка 1,05 чел./кв. км при среднероссийском показателе 8,32 чел./кв. км.

Кроме того, начиная с 1992 года с территории округа происходит непрерывный отток населения. Округ характеризуется крайне неразвитой инфраструктурой, а также достаточно тяжелыми климатическими условиями.

По имеющимся данным официальной статистики по валовому региональному продукту (ВРП) субъектов РФ, в течение 1996–2007 годов суммарный объем валового регионального продукта всех субъектов РФ в составе ДФО рос со среднегодовыми темпами существенно ниже темпов роста суммарного ВРП по всем субъектам РФ, что явно свидетельствовало об отставании региона.

Вместе с тем в кризисный 2009 год округ продемонстрировал экономические результаты лучше, чем Россия в целом. Так, в 2009 году Дальневосточный федеральный округ стал единственным в РФ, где был зафиксирован рост промышленного производства: по ДФО индекс промышленного производства составил 103,5 процента, по РФ в целом 89,2 процента.

Необходимо отметить, что причиной этого явились в основном два фактора:

- наиболее сильно от кризиса пострадали обрабатывающие отрасли, а в субъектах ДФО доля обрабатывающей промышленности в ВРП более чем в 2 раза ниже, чем в среднем по РФ;

- на территории округа с привлечением средств федерального бюджета реализуются крупные инвестиционные проекты. В основном это проекты в сфере добычи, транспортировки и переработки полезных ископаемых, такие как строительство нефтепровода «Восточная Сибирь — Тихий океан», спецморнефтепорта Козьмино в Приморском крае, освоение Талаканского нефтяного месторождения в Республике Саха (Якутия), а также подготовка к Саммиту стран АТЭС в 2012 году в г. Владивостоке.

По итогам 2009 года инвестиции в основной капитал в округе выросли на 9 процентов и составили 615 млрд рублей, в то время как в среднем по РФ наблюдался спад инвестиций в основной капитал на 17 процентов.

При этом темпы роста инвестиций значительно различаются от субъекта к субъекту. Наибольший рост зафиксирован в Республике Саха (Якутия) (31 процент), Приморском крае (120 процентов) и в Чукотском автономном округе (110 процентов).

В ряде субъектов, наоборот, наблюдалось снижение объема инвестиций по сравнению с 2008 годом. В их числе Камчатский край (-16,6 процента), Сахалинская область (-42,9 процента), Магаданская область (-10,9 про-

Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества



цента) и Еврейская автономная область (-18,2 процента). Разброс обусловлен характером реализуемых инвестиционных проектов, различными сроками реализации, а также их локализацией в различных субъектах РФ в составе ДФО.

В перспективе предполагается сохранение значительных объемов инвестирования в реализацию проектов в сфере добычи и переработки полезных ископаемых, в сферу инфраструктуры.

Такое положение вещей закреплено основными документами, определяющими развитие экономики ДФО в средне- и долгосрочной перспективе. Среди них — утвержденная Постановлением Правительства РФ от 28.12.2009 № 2094-р Стратегия социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона до 2025 года, а также Федеральная целевая программа «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» с учетом перспективы ее продления на период до 2018 года.

В соответствии с этими документами предполагается опережающее в сравнении

с другими регионами РФ развитие Дальнего Востока, главной целью которого является сохранение и привлечение в регион населения за счет создания в нем привлекательных условий жизни. Достижение поставленной цели планируется осуществить и путем предоставления серьезной государственной поддержки, предусматривающей налоговые льготы предприятиям региона, финансирование крупных проектов за счет средств федерального бюджета и иные меры.

Таким образом, ситуация в субъектах ДФО в настоящий момент оценивается Обществом как стабилизирующаяся и склонная в ближайшей перспективе к значительному улучшению.

» **Отраслевые риски**

Наиболее значимыми отраслевыми рисками для Холдинга являются:

» **Эксплуатационные и технологические риски**

Указанные риски связаны с высоким износом оборудования, приводящего к

росту технологических нарушений, а также с недофинансированием программ ремонтов и ростом стоимости высокотехнологичного оборудования, необходимого для реализации программ технического перевооружения и реконструкции.

Общество и его ДЗО проводят планомерную работу по обеспечению безаварийности процесса производства электрической и тепловой энергии, проводится реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов и сетей электро- и теплопередачи, осуществляется техническое перевооружение и ремонт основных фондов.

» **Риски обслуживания производства**

Риски обслуживания производства неотрывно связаны с оттоком квалифицированных кадров с производственных предприятий Холдинга. Снижение квалификации персонала приводит к росту технологических нарушений и количества несчастных случаев на производстве.

Кадровая и социальная политика Общества и его ДЗО направлена на минимизацию оттока квалифицированных кадров.

» **Риски снижения объемов производства и реализации электрической энергии и мощности, а также тепловой энергии ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»**

Указанные риски могут быть связаны со спадом потребления электрической и тепловой энергии на территориях Дальневосточного федерального округа и сопредельных территориях, а также иных территориях Российской Федерации, в которых осуществляется деятельность ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока», а также с ростом конкуренции в сфере производства и сбыта электро- и теплоэнергии.

Рост конкуренции в сфере производства и сбыта электроэнергии и теплоэнергии

Деятельность Холдинга

81.....	Производственная деятельность
95.....	Топливообеспечение
103.....	Рынок энергии
127.....	Тарифы на электрическую и тепловую энергию
141.....	Инвестиционная деятельность
153.....	Итоги финансово-хозяйственной деятельности
177.....	Закупочная деятельность
179.....	Информационные технологии и связь
187.....	Социальная политика

Дополнительно

200.....	Приложения
302.....	Глоссарий
304.....	Контактная информация

может быть связан со строительством крупными потребителями альтернативных объектов снабжения электроэнергией и теплоэнергией, а также выходом на рынок энергосбытовых компаний, аффилированных с потребителями. Это приведет к сокращению объема производства и реализации Холдингом ОАО «РАО ЭС Востока» продукции, что, в свою очередь, может привести к росту себестоимости производства электроэнергии, и соответственно, уменьшит выручку от реализации продукции.

В части производства тепловой энергии вероятность возникновения данных рисков низкая. На территории Дальнего Востока количество крупных потребителей тепловой энергии незначительно, и переход потребителей на альтернативные источники не приведет к сокращению производства тепловой энергии.

Для исключения возникновения данных рисков проводятся мероприятия по повышению операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии, проводятся технические мероприятия для максимального сокращения перерывов в подаче тепла.

Риски, связанные с изменением тарифной политики органов федеральной и региональной исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, принятием неблагоприятных для отрасли нормативных правовых актов, регулирующих энергоснабжение потребителей

Государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации осуществляется в соответствии с Федеральными законами от 14.04.1995 года №41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов

на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», от 26.03.2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике», от 17.08.1995 года №147-ФЗ «О естественных монополиях» и другими нормативными правовыми актами. Государственное регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию осуществляют:

- федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов — Федеральная служба по тарифам;
- органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;
- органы местного самоуправления.

В соответствии с законодательством государственному регулированию подлежат:

- цены (тарифы) на поставляемую в условиях отсутствия конкуренции электрическую и тепловую энергию;
- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен на электрическую энергию и цены (тарифы) на максимально доступную генерирующую мощность (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации);
- цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности и услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации);

- цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора;
- цены (тарифы) на тепловую энергию;
- цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на указанные услуги, а также организация отбора исполнителей и механизм ценообра-

зования на услуги по обеспечению системной надежности, услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуги по формированию технологического резерва мощностей в случаях и в порядке, которые устанавливаются Правительством Российской Федерации;

- плата за технологическое присоединение к электрическим сетям и (или) стандартизированные тарифные ставки;
- цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;
- цены (тарифы) на услуги по передаче тепловой энергии;
- сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков.

Финансовые риски

ОАО «РАО ЭС Востока» осуществляет функции координации, управления и контроля деятельности своих ДЗО (ВЗО), а также функции по управлению временно свободными денежными средствами и основными средствами производственного назначения. Финансовые риски обусловлены существующей экономической ситуацией в России и мире.

К возможным финансовым рискам в сфере основной деятельности Общества можно отнести следующие:

- **кредитный риск**
Ввиду отсутствия в настоящий момент обязательств по привлеченным кредитам и займам кредитный риск не является источником угрозы для ОАО «РАО ЭС Востока».
- **процентный риск**
Являясь заимодавцем для своих ДЗО (ВЗО), Общество несет риск неуплаты

Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества



В нестабильной экономической ситуации мы уделяем особое внимание разработке и системной реализации мероприятий по обеспечению безопасности дочерних зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока». Важным направлением является деятельность подразделений экономической безопасности, которые уделяют повышенное внимание борьбе с безучетным энергопотреблением, работе с неплательщиками, рискам несанкционированного доступа к информационным ресурсам. Развитие энергетического комплекса Дальнего Востока является основой экономического роста региона, поэтому от создания условий, обеспечивающих безопасность и стабильность работы энергокомпаний, во многом зависит благополучие жителей Дальнего Востока

Владимир Смирнов

Заместитель генерального директора по безопасности,
член Правления

заемщиками основного долга и процентов по нему. С целью минимизации процентного риска ОАО «РАО ЭС Востока» осуществляет мониторинг финансово-хозяйственной деятельности ДЗО (ВЗО), реализует мероприятия по улучшению их финансового состояния и максимизации финансовых результатов.

Также Общество размещает временно свободные денежные средства на депозитных счетах в банках. В целях увеличения доходов, получаемых от размещения временно свободных денежных средств, Общество заключает договоры с банками на условиях недопущения снижения ставки по депозитам в одностороннем порядке, осуществляет

размещение временно свободных денежных средств на возможно максимальные сроки, продолжительность которых соотносится со сроками осуществления прогнозных платежей Общества по своим обязательствам.

• валютный риск

Общество не осуществляет операций в иностранной валюте и внешнеторговых операций, поэтому валютный риск является минимальным.

• изменение рыночной стоимости активов (финансовых вложений)

Для минимизации данного вида риска осуществляется прогнозирование и анализ рыночных рисков, позволяющие не только

произвести измерение риска, но также оценить и выделить основные факторы, приносящие рыночному риску на данном этапе.



ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ



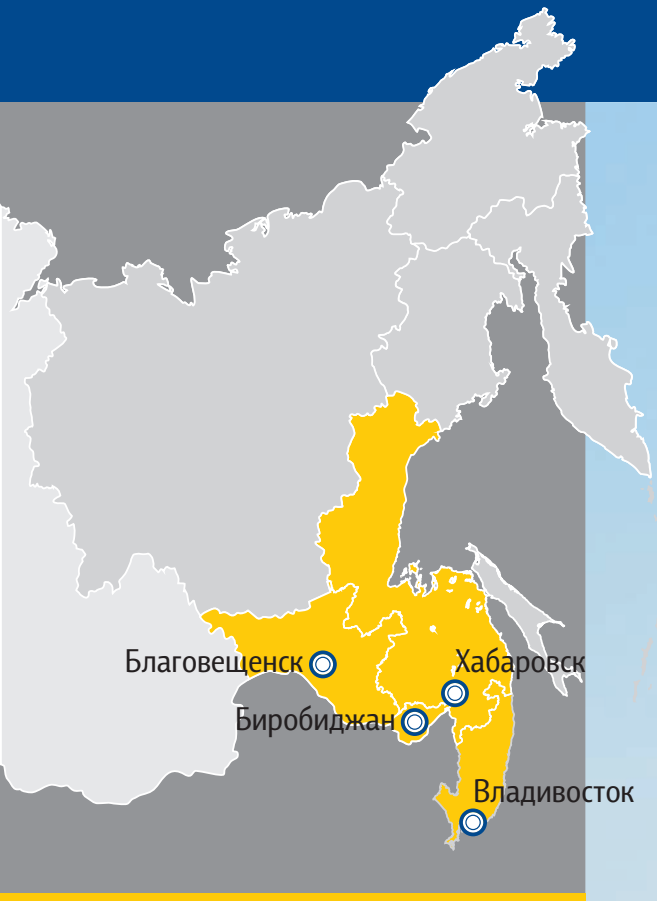
НАТАЛЬЯ ЕМЕЛЬЯНОВА,
специалист по работе с населением
Центра обслуживания потребителей
филиала ОАО «ДЭК» Дальэнергосбыта

20
млрд
кВт·ч

энергопотребления — мне трудно даже представить себе такое количество электроэнергии. Для меня энергия измеряется скорее числом потребителей, которым она нужна. А вот их я уже прекрасно знаю, поскольку работаю с ними практически каждый день. Не со всеми, разумеется, ведь их очень много — абонентами ОАО «ДЭК» являются 38 тысяч юридических лиц и более 1,5 миллиона жителей Дальнего Востока. Все мы хотим, чтобы наш регион развивался и жизнь в нем становилась лучше. А значит, каждому из нас нужно делать все, что в наших силах, и делать это сообща, потому что только



ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!



Прошедший год стал для нас периодом внутренних реформ и перемен. Работа в условиях мирового финансово-экономического кризиса заставила принципиально пересмотреть подходы к ведению бизнес-процессов. Была проведена работа по оптимизации системы расчетов с потребителями, проведены мероприятия по сокращению и оптимизации затрат, ужесточению казначейской дисциплины,

безусловному выполнению обязательств перед бюджетом, кредитными организациями, покупателями, поставщиками и персоналом. Несмотря ни на что, компания смогла организовать полноценную работу по бесперебойному и своевременному обеспечению потребителей электроэнергией.

С учетом проводимых Правительством России антикризисных мер и при поддержке со стороны ОАО «РАО Энерге-

тические системы Востока», мы надеемся, что в будущих периодах сможем улучшить свои результаты, компенсировать понесенные потери, обеспечить прибыль денежными средствами. Вместе мы сможем всё!

Виктор МИЛУШ

Генеральный директор
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»



ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»

ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» — основной Гарантирующий поставщик электроэнергии для населения и предприятий Дальнего Востока, а также имеет статус Единого Закупщика, выполняющего функцию покупки и продажи электроэнергии (мощности) участникам оптового рынка неценовой зоны Дальнего Востока.

Как единый закупщик электроэнергии Компания ежегодно покупает порядка 25,5 миллиарда киловатт-часов, что составляет 100 % отпуска электроэнергии поставщиками оптового рынка второй неценовой зоны. В целях энергоснабжения потребителей розничного рынка ОАО «ДЭК» приобретает свыше 23 миллиардов киловатт-часов, или 91 % от всего объема поставок электроэнергии*.

* — подробнее см. стр. 103–108

Клиенты ОАО «ДЭК» — это свыше 38 тысяч юридических лиц и более 1,5 миллиона жителей региона. Ежегодное потребление электроэнергии на обслуживаемой территории составляет порядка 20 миллиардов киловатт-часов.

Сегодня ОАО «ДЭК» реализует ряд стратегических программ по повышению энергетической эффективности, сокращению затрат, клиентоориентированному подходу в

сбыте электроэнергии, а также организации Центров комплексного обслуживания юридических и физических лиц.

В составе ОАО «ДЭК» 4 региональных филиала: Амурэнергосбыт, Дальэнергосбыт, Хабаровскэнергосбыт, Энергосбыт Еврейской автономной области.



ОАО
«Дальневосточная
энергетическая
компания»



Отдельного внимания заслуживает деятельность по работе с дебиторской задолженностью и формированию принципов работы с потребителями услуг. Общество ведет активный переговорный процесс с предприятиями-неплательщиками, вводит меры по ограничению энергоснабжения должников, работает с судебными и правоохранительными органами по фактам безучетного энергопотребления. Проводится активная работа по

энергосбережению и повышению энергетической эффективности — в зоне действия компании устанавливаются приборы учета электроэнергии.

Стратегия Компании направлена на укрепление своих позиций на рынке электрической энергии Дальневосточного федерального округа и предполагает повышение эффективности и прозрачности своей деятельности, расширение перечня сопутствующих услуг.

Основными факторами конкурентоспособности ОАО «ДЭК» перед другими энергосбытовыми компаниями являются: наличие широко разветвленной сети пунктов обслуживания потребителей, лидирующее положение на рынке электрической энергии в Дальневосточном федеральном округе, большой опыт работы в сбытовой деятельности.

На 2010 год и далее перед Обществом поставлены следующие задачи:



- обеспечение сбора денежных средств за поставленную потребителям электрическую энергию, а также погашение дебиторской абонентской задолженности;
- увеличение эффективности и доходности в части работы с населением;
- бесперебойное энергоснабжение потребителей;
- проведение мероприятий по снижению потерь электроэнергии и сокращению дебитор-

- ской задолженности сетевых организаций;
- снижение объемов заемных средств, увеличение оборотного капитала;
- улучшение качества корпоративного управления, степени взаимодействия компании с акционерами;
- повышение инвестиционной привлекательности Общества.

Для решения задач руководство и работники Общества нацелены применять современ-

ные методы управления, прогрессивные подходы к организации производственного процесса и ориентирования на максимизацию результата деятельности.

4..... Введение
6..... Обращение Председателя Совета директоров
8..... Обращение Генерального директора

Визитная карточка

12..... О Компании
15..... Ключевые показатели деятельности
34..... Обзор основных событий за 2009 год
38..... Обзор тенденций рынка электроэнергетики
44..... Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55..... Уставный капитал и рынок акций
63..... Управление Компанией

В течение 2009 года акции ОАО «РАО ЭС Востока» обращались на организованных рынках ценных бумаг ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ».

За 2009 год цена одной обыкновенной акции ОАО «РАО ЭС Востока» на ММВБ выросла на 487 процентов, цена одной привилегированной — на 411 процентов. Рост индекса ММВБ за 2009 год составил 116 процентов. Индекс ММВБ-энергетика за тот же период вырос на 165 процентов.

В ЗАО «ФБ ММВБ» с обыкновенными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено более 100 тысяч сделок, объем торгов составил более 16,5 млрд шт. на сумму 3 246 млн рублей, с привилегированными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено более 16,5 тысяч сделок объемом 965,5 млн шт. на сумму 175 млн рублей.

Капитализация компании в 2009 году выросла более чем на 490 процентов, и мы уверены, что вместе сможем всё!

Юрий Жуков

Первый заместитель Генерального директора, член Правления

Деятельность Холдинга

81.....	Производственная деятельность
95.....	Топливообеспечение
103.....	Рынок энергии
127.....	Тарифы на электрическую и тепловую энергию
141.....	Инвестиционная деятельность
153.....	Итоги финансово-хозяйственной деятельности
177.....	Закупочная деятельность
179.....	Информационные технологии и связь
187.....	Социальная политика

Дополнительно

200.....	Приложения
302.....	Глоссарий
304.....	Контактная информация

ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!

Уставный капитал и рынок акций

Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2009 года составляет 21 558 451 684,00 рубля и состоит из 43 116 903 368 акций.

Обществом размещены 41 041 753 984 обыкновенных именных акций и 2 075 149 384 привилегированных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая.

Выпуск обыкновенных именных акций ОАО «РАО ЭС Востока» зарегистрирован ФСФР России 29 июля 2008 года за государственным регистрационным номером 1-01-55384-Е.

Выпуск привилегированных именных акций ОАО «РАО ЭС Востока» зарегистрирован ФСФР России 8 декабря 2009 года за государственным регистрационным номером 2-02-55384-Е.

Привилегированные именные акции ОАО «РАО ЭС Востока» данного выпуска размещены путем конвертации акций в акции той же категории с иными правами.

Конвертация привилегированных именных акций (гос. рег. номер 2-01-55384-Е от 29 июля 2008 года) в привилегированные именные акции с иными правами (гос. рег. номер 2-02-55384-Е от 8 декабря 2009 года) была осуществлена в связи с принятием годовым Общим собранием акционеров Общества 25 июня 2009 года решения о внесении в Устав изменения, конкретизирующего порядок определения размера дивидендов по привилегированным акциям Общества.

Согласно указанным изменениям размер дивидендов по привилегированным акциям Общества определяется исходя из числа акций, составляющих 25 процентов от Уставного капитала на дату государственной регистрации Общества в качестве юридического лица. Данное изменение было принято в целях защиты прав миноритарных акционеров — владельцев привилегированных акций при проведении в будущем процедуры

дополнительной эмиссии акций и увеличения Уставного капитала Общества.

Конвертация привилегированных акций была осуществлена 16 декабря 2009 года. В результате конвертации привилегированные именные акции (гос. рег. номер 2-01-55384-Е от 29 июля 2008 года) были аннулированы (погашены). Отчет об итогах выпуска привилегированных именных акций, размещенных путем конвертации в акции той же категории с иными правами, по состоянию на 31 декабря 2009 года не зарегистрирован*.

Каждая обыкновенная акция Общества имеет одинаковую номинальную стоимость и предоставляет акционеру — ее владельцу — одинаковый объем прав.

Акционеры — владельцы обыкновенных акций имеют следующие права:

- участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции лично либо через своего представителя;
- отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;
- получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;
- иметь доступ к документам Общества в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;
- требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- преимущественное право приобретения в случае размещения Обществом посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству

принадлежащих им акций этой категории (типа) в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

• получать часть имущества Общества (ликвидационная стоимость) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;

• осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом и решениями Общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.

Привилегированные акции Общества имеют одинаковую номинальную стоимость и предоставляют их владельцам одинаковый объем прав.

*Акционеры — владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 (десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 (двадцать пять) процентов Уставного капитала Общества на дату государственной регистрации Общества в качестве юридического лица**. При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.*

Дивиденды выплачиваются держателям привилегированных акций ежегодно в сроки, установленные Общим собранием акционеров Общества, но не позднее 1 (первого) мая года, следующего за годом проведения Общего собрания акционеров,

* — отчет об итогах выпуска привилегированных акций (гос. рег. № 2-02-55384-Е от 8 декабря 2009 года) зарегистрирован ФСФР России 26 января 2010 года

** — изменение в Устав, закрепляющее положение о расчете дивидендов по привилегированным акциям, исходя из величины Уставного капитала на дату государственной регистрации Общества в качестве юридического лица, зарегистрировано 5 марта 2010 года

Уставный капитал и рынок акций

на котором было принято решение о выплате дивидендов, и дополнительно в дату выплаты дивидендов по обыкновенным акциям, в случае, когда размер дивиденда по привилегированным акциям должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Общество не имеет права выплачивать дивиденды по привилегированным акциям иначе как в порядке, определенном Уставом.

Общество не имеет права выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям до выплаты дивидендов по привилегированным акциям.

Акционеры — владельцы привилегированных акций имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право акционеров — владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Акционеры — владельцы привилегированных акций участвуют в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества.

Акционеры — владельцы привилегированных акций приобретают право голоса при решении на Общем собрании акционеров вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав Общества, ограничивающих права акционеров — владельцев привилегированных акций. Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров — владельцев

голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров — владельцев привилегированных акций, и три четверти голосов всех акционеров — владельцев привилегированных акций.

Акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций Общества и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа).

Акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участие в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа).

В случае ликвидации Общества остающееся после удовлетворения требований кредиторов имущество Общества используется для осуществления платежей в следующей очередности:

в первую очередь осуществляются выплаты по акциям, которые должны быть

выкуплены в соответствии со статьей 75 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

во вторую очередь осуществляются выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям и определенной Уставом Общества ликвидационной стоимости по привилегированным акциям;

в третью очередь осуществляется распределение имущества между акционерами — владельцами обыкновенных акций и всех типов привилегированных акций.

В 2009 году Общество не приобретало собственных акций.

Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении ОАО «РАО ЭС Востока» отсутствует.

В собственности Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом находится 52,6832 процента акций ОАО «РАО ЭС Востока».

В собственности субъектов Российской Федерации находится 0,008603 процента акций ОАО «РАО ЭС Востока», в том числе:

- 0,008572 процента принадлежит Чукотскому автономному округу;
- 0,000031 процента — государственному автономному учреждению Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области».

В муниципальной собственности находится 0,008478 процента акций ОАО «РАО ЭС Востока» (акции находятся в собственности муниципального образования городской округ город Сургут в лице администрации города Сургута).

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «РАО ЭС Востока», по состоянию на 31 декабря 2009 года составило 287 188.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

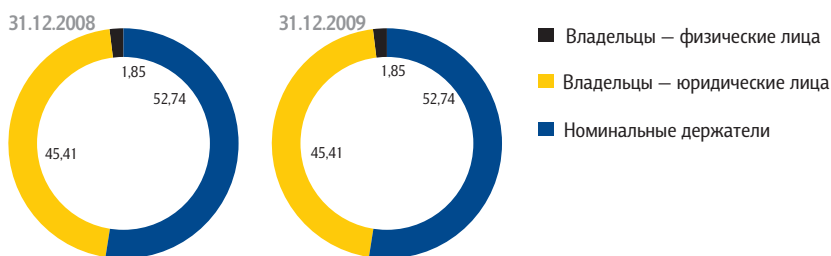
Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Тип держателя акций (по состоянию на 31.12.2009)

Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций, шт.		Доля в УК, %
		обыкновенных	привилегированных	
Владельцы — физические лица	286 607	585 569 809	210 546 782	1,85
Владельцы — юридические лица	551	22 593 976 553	147 931 108	52,74
Номинальные держатели	27	17 862 204 520	1 716 671 494	45,41
Доверительные управляющие	3	3 102	0	0,0000072
ИТОГО	287 188	41 041 753 984	2 075 149 384	100,00

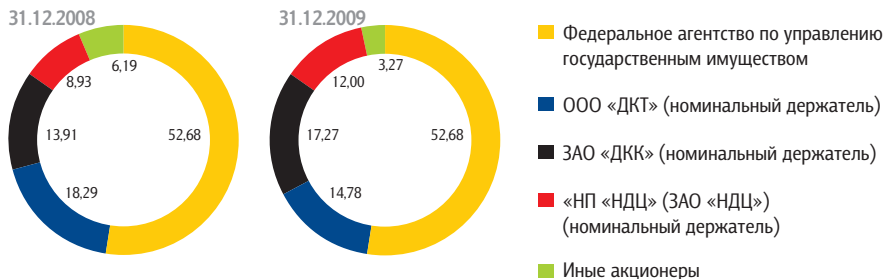
Доля держателей акций от Уставного капитала Общества, в процентах



Информация о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитывается свыше 5 процентов от уставного капитала Общества (по состоянию на 31.12.2009)

Тип зарегистрированного лица	Наименование	Количество акций, шт.		Доля в УК, %
		обыкновенных	привилегированных	
Владелец	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	22 569 834 761	145 523 224	52,68
Номинальный держатель	ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания»	6 741 404 551	703 006 877	17,27
Номинальный держатель	ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	5 965 665 335	404 885 293	14,78
Номинальный держатель	ЗАО «Национальный депозитарный центр»	4 582 765 377	592 431 323	12,00
	Иные акционеры	1 182 083 960	229 302 667	3,27

Доля зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается свыше 5 процентов от уставного капитала Общества, в процентах



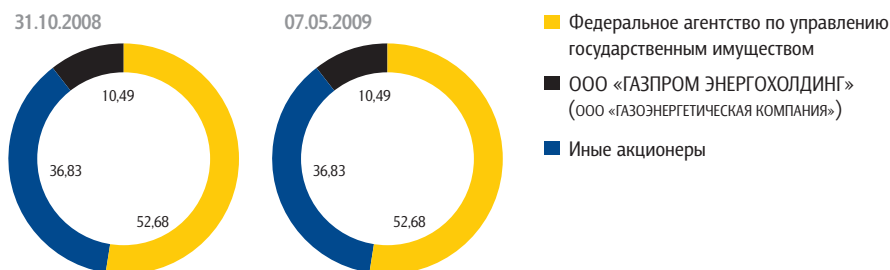
Уставный капитал и рынок акций

Информация о владельцах, на счетах которых учитывается свыше 5 процентов от Уставного капитала Общества (по состоянию на 07.05.2009 года)

Наименование	Количество акций, шт.		Доля в УК, %
	обыкновенных	привилегированных	
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	22 569 834 761	145 523 224	52,68
Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГ»*	4 522 879 000	100	10,49

* – ООО «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» переименовано в ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГ»

Доля владельцев, на счетах которых учитывается свыше 5 процентов от Уставного капитала Общества, в процентах



Сведения об акциях ОАО «РАО ЭС Востока», находящихся в перекрестном владении дочерних компаний

Наименование ДЗО	Количество ценных бумаг, шт.		Доля от уставного капитала, %
	обыкновенные акции	привилегированные акции	
ОАО АК «Якутскэнерго»	16 200	0	0,000038

ОАО АК «Якутскэнерго» владело пакетом обыкновенных акций ОАО РАО «ЕЭС России» в количестве 16 200 шт. В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения, состоявшейся 1 июля 2008 года, ОАО АК «Якутскэнерго» получило акции целевых компаний, в том числе акции ОАО «РАО ЭС Востока».

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Обзор рынка акций

В течение 2009 года обыкновенные и привилегированные акции ОАО «РАО ЭС Востока» обращались на организованных рынках ценных бумаг ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ «ММВБ».

В период с 11.01.2009 года по 27.09.2009 года обыкновенные акции Общества были допущены к торгам в ЗАО «ФБ «ММВБ» в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг» списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ «ММВБ». Решением ЗАО «ФБ «ММВБ» от 22 сентября 2009 года обыкновенные акции Общества включены в Котировальный список «Б» ЗАО «ФБ «ММВБ». Дата начала торгов обыкновенными акциями Общества в котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ «ММВБ» — 28 сентября 2009 года.

Привилегированные акции ОАО «РАО ЭС Востока» были допущены к торгам в ЗАО «ФБ «ММВБ» в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем

включения в раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг» списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ «ММВБ».

В ОАО «РТС» обыкновенные и привилегированные акции Общества были включены в раздел «Ценные бумаги, допущенные к торгам без прохождения процедуры листинга» списка ценных бумаг, допущенных к торгам.

В связи с государственной регистрацией выпуска привилегированных акций (гос. рег. номер 2-02-55384-Е от 8 декабря 2009 года), размещаемых путем конвертации в привилегированные акции с иными правами,

торги привилегированными акциями (гос. рег. номер 2-01-55384-Е от 29 июля 2008 года) в ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ «ММВБ» были приостановлены с 10 декабря 2009 года*.

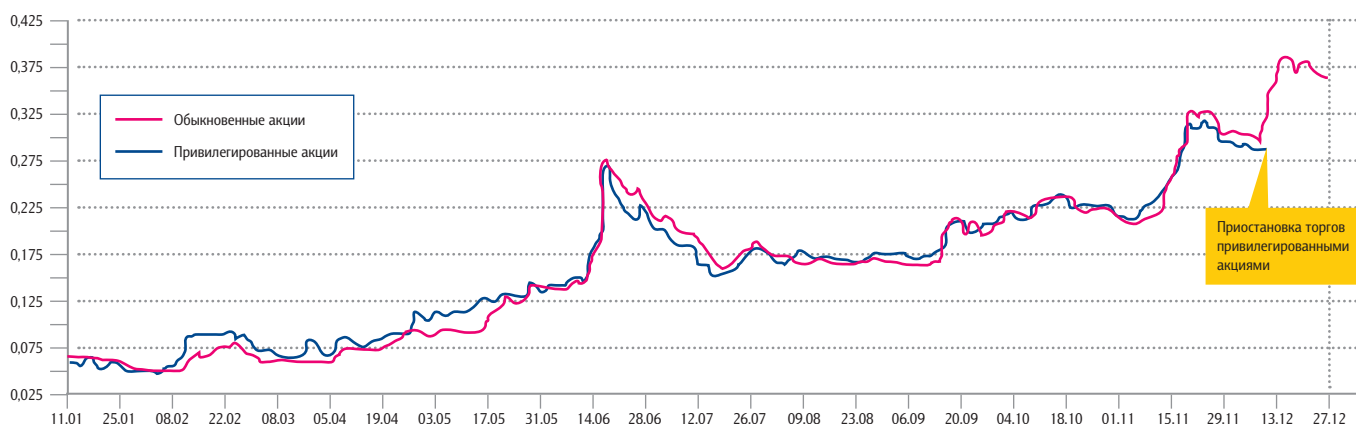
С 26 октября 2009 года обыкновенные акции ОАО «РАО ЭС Востока» включены в базу расчета отраслевого индекса акций электроэнергетических компаний ММВБ-энергетика (MICEX PWR).

Коды акций ОАО «РАО ЭС Востока» в основных торговых системах в 2009 году

Фондовая биржа	Обыкновенные акции	Привилегированные акции*
ОАО «РТС»	VRAO, VRAOG	VRAOP, VRAOPG
ЗАО «ФБ «ММВБ»	VRAO	VRAOP

* — код привилегированных акций (гос. рег. номер 2-02-55384-Е от 08.12.2009), допущенных к торгам в ЗАО «ФБ «ММВБ», с 9 февраля 2010 года — VRAOP, в ОАО «РТС» указанным акциям, допущенным к торгам с 8 февраля 2010 года, присвоен код VRAOP и VRAOPG

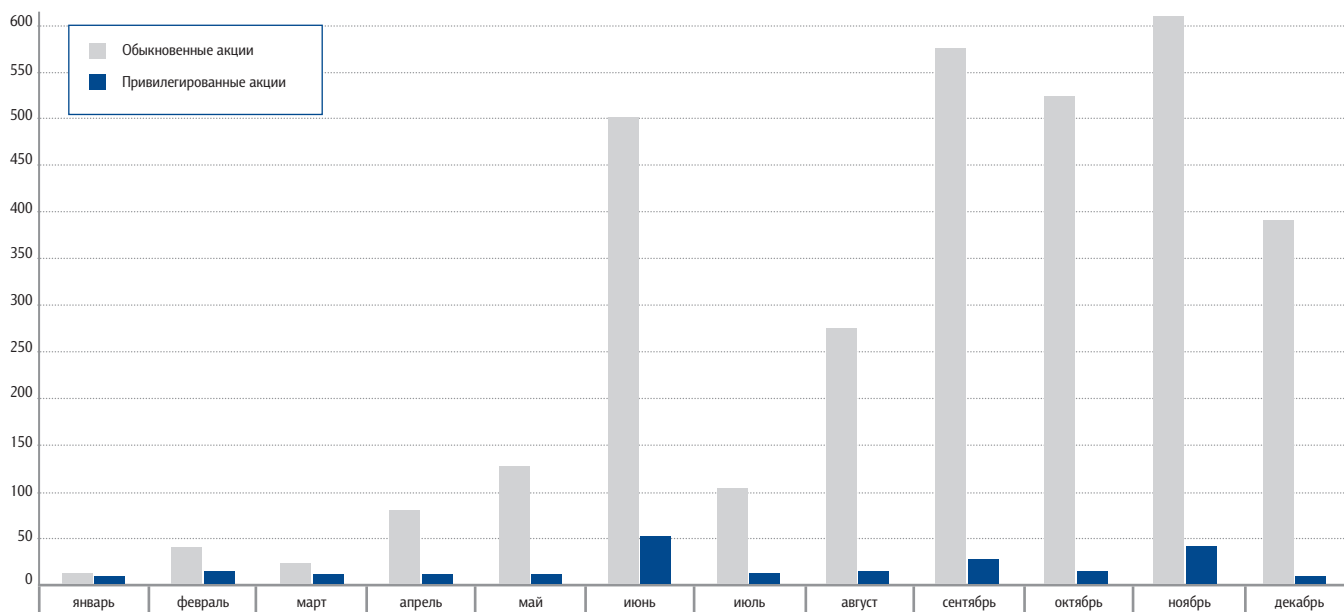
Динамика курса акций ОАО «РАО ЭС Востока» в ЗАО «ФБ «ММВБ», руб., 2009 год



* — после государственной регистрации отчета об итогах выпуска привилегированных акций (гос. рег. номер 2-02-55384-Е от 08.12.2009) торги привилегированными акциями (гос. рег. номер 2-01-55384-Е от 29.07.2008) были прекращены на фондовых биржах с 28 января 2010 года. Торги привилегированными акциями на фондовых биржах начались в феврале 2010 года

Уставный капитал и рынок акций

Динамика объема торгов акциями ОАО «РАО ЭС Востока» в ЗАО «ФБ «ММВБ» в 2009 году, млн руб.



В ЗАО «ФБ «ММВБ» с обыкновенными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено 103 469 сделок, объем торгов составил

16 490 912 000 шт. на сумму 3 264 млн рублей, с привилегированными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено 16 512 сделок

объемом 965 452 000 шт. на сумму 175 млн рублей.

Результаты торгов акциями ОАО «РАО ЭС Востока» в ЗАО «ФБ «ММВБ» в 2009 году

Период	Обыкновенные акции			Привилегированные акции		
	Объем торгов, шт.	Объем торгов, руб.	Количество сделок, шт.	Объем торгов, шт.	Объем торгов, руб.	Количество сделок, шт.
I квартал	1 090 138 000	66 331 911,60	7 234	193 858 000	13 146 198,20	2 389
II квартал	4 378 011 000	708 622 588,50	27 185	386 475 000	71 837 308,90	6 166
III квартал	5 262 210 000	956 915 508,70	28 878	142 835 000	25 968 150,70	3 609
IV квартал	5 760 553 000	1 531 735 968,90	40 172	242 284 000	63 720 708,40	4 348
2009 год	16 490 912 000	3 263 605 977,70	103 469	965 452 000	174 672 366,20	16 512

Результаты торгов акциями ОАО «РАО ЭС Востока» в ОАО «РТС» в 2009 году

В системе RTS Classica ОАО «РТС» с обыкновенными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено 36 сделок объемом

247 539 863 шт. на сумму 1,02 млн долларов США, с привилегированными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено 7 сделок объемом 22 000 000 шт. на сумму 0,098 доллара США.

В системе T+0 ОАО «РТС» с обыкновенными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено 270 сделок объемом 47 326 537 шт. на сумму 8,5 млн рублей, с привилегированными акциями совершено 76 сделок объемом 61 255 241 шт. на сумму 7,4 млн рублей.

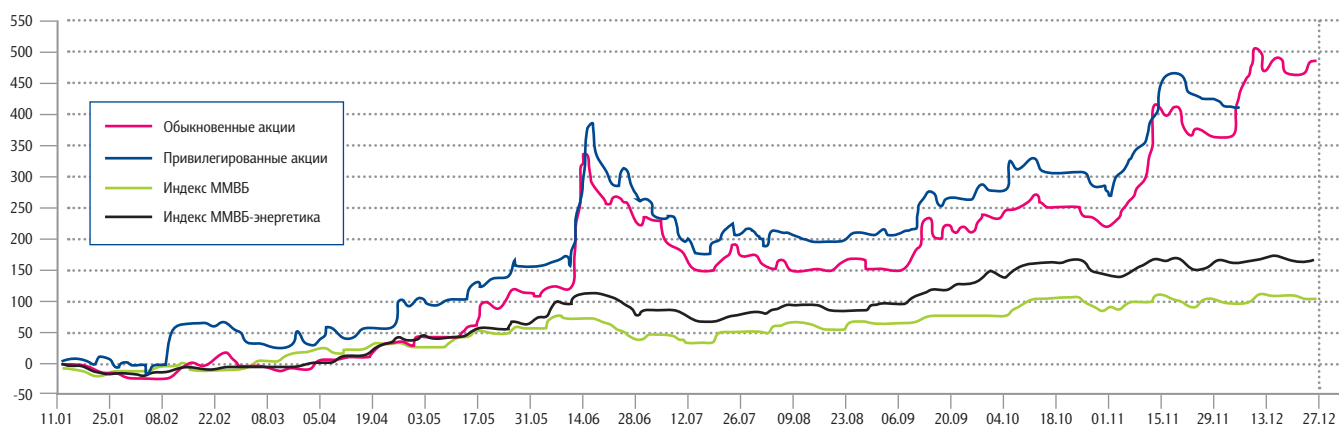
Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Соотношение цен акций ОАО «РАО ЭС Востока» и биржевых индексов по итогам торгов в ЗАО «ФБ «ММВБ»



За 2009 год цена одной обыкновенной акции ОАО «РАО ЭС Востока» на ММВБ выросла на 487 процентов с 0,063 рубля 11 января 2009 года до 0,37 рубля 31 декабря 2009 года, цена одной привилегированной акции выросла на 411 процентов с 0,0559 рубля 11 января 2009 года до 0,2855 рубля 9 декабря 2009 года.

Рост индекса ММВБ за 2009 год составил 116 процентов с 635,4 пункта 11 января 2009 года до 1 370,01 пункта 31 декабря 2009 года.

Индекс «ММВБ-энергетика» за тот же период вырос на 165 процентов с 899,06 до 2 384,85 пункта.

Динамика капитализации ОАО «РАО ЭС Востока» по итогам торгов в ЗАО «ФБ «ММВБ», млрд руб.





4..... Введение
6..... Обращение Председателя Совета директоров
8..... Обращение Генерального директора

Визитная карточка

12..... О Компании
15..... Ключевые показатели деятельности
34..... Обзор основных событий за 2009 год
38..... Обзор тенденций рынка электроэнергетики
44..... Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55..... Уставный капитал и рынок акций
63..... Управление Компанией

ОАО «РАО ЭС Востока» стремится к высоким международным стандартам корпоративного управления и уделяет существенное внимание работе с акционерами и инвесторами, соблюдению предусмотренных законодательством требований по раскрытию информации.

Корпоративное управление компанией осуществляют Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление, Генеральный директор. Контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Общества возложен на Ревизионную комиссию.

Практика корпоративного управления в Компании строится в соответствии с лучшими мировыми стандартами, а также внутренними документами ОАО «РАО ЭС Востока». Мы уверены, что вместе сможем всё!

Станислав Коптяков

Директор по корпоративному управлению

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Управление Компанией

В соответствии с Уставом ОАО «РАО ЭС Востока» органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

Органом контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.



Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, представляющим акционерам возможность реализовать право на участие в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией Общего собрания акционеров.

Общее собрание акционеров

Компетенция Общего собрания акционеров, сроки, порядок подготовки и проведения, формы проведения Общего собрания акционеров определены Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров (утверждено решением внеочередного Общего собрания акционеров 29 декабря 2008 года, протокол № 1 от 11 января 2009 года).

25 июня 2009 года в г. Хабаровске состоялось годовое Общее собрание акционеров (протокол Общего собрания акционеров № 2 от 8 июля 2009 года). В рамках повестки дня были рассмотрены следующие вопросы:

- Об утверждении годового отчета ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2008 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков), а также о распределении прибылей и убытков по результатам финансового года.
- О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2008 года.
- Об избрании членов Совета директоров Общества.
- Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
- Об утверждении аудитора Общества.
- О внесении изменений и дополнений в Устав Общества.
- Об утверждении внутренних докумен-

тов, регулирующих деятельность органов Общества (Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, Положение о Правлении, Положение о Ревизионной комиссии, Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций).

Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, оглашаются на Общем собрании акционеров Общества.

Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования в форме отчета об итогах голосования не позднее 10 (десяти) дней после составления

Управление Компанией

протокола об итогах голосования публикуются Обществом в газете «ИЗВЕСТИЯ».

Отчет об итогах голосования на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 25 июня 2009 года, опубликован в газете «ИЗВЕСТИЯ» 6 июля 2009 года.

Совет директоров

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Совета директоров Общества регулируется Уставом и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров (утверждено решением годового Общего собрания акционеров Общества 25 июня 2009 года).

Совет директоров Общества состоит из 15 (пятнадцати) человек. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров кумулятивным голосованием на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

По решению Общего собрания акционеров полномочия членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно. Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее чем 2 процентами голосующих акций Общества, а также по инициативе Совета директоров.

В 2009 году состоялось 20 заседаний Совета директоров, 5 заседаний — в форме совместного присутствия, 15 заседаний — в форме заочного голосования. На заседаниях Совета директоров было рассмотрено 112 вопросов.

В 2009 году в составе Совета директоров Общества происходили изменения.

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 29 декабря 2008 года был избран Совет директоров Общества, в состав которого вошли 3 представителя миноритарных акционеров (Минц Борис Иосифович, Суриков Олег Вячеславович, Федоров Денис Владимирович) и 12 представителей государства.

Состав Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», избранный на внеочередном Общем собрании акционеров 29 декабря 2008 года

— **Светлицкий Станислав Юрьевич**
(Председатель Совета директоров)

— **Иванов Тимур Вадимович**
(Заместитель Председателя Совета директоров)

- **Бинько Геннадий Феликсович**
- **Благодырь Иван Валентинович**
- **Волков Эдуард Петрович**
- **Ноздрачев Денис Александрович**
- **Минц Борис Иосифович**
- **Семенов Виктор Германович**
- **Сергиенко Валентин Иванович**
- **Соколов Андрей Геннадьевич**
- **Соловьев Юрий Алексеевич**
- **Суриков Олег Вячеславович**
- **Тацкий Владимир Витальевич**
- **Федоров Денис Владимирович**
- **Юн Виталий Юрьевич**

В состав Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», избранный на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 25 июня 2009 года, вошли 12 представителей государства и 3 представителя миноритарных акционеров (Селезнев Кирилл Геннадьевич, Суриков Олег Вячеславович, Федоров Денис Владимирович).



**Светлицкий
Станислав
Юрьевич**

Председатель Совета директоров Общества
Год рождения: 1967.
Образование: высшее.

- Период: 2004—2006.
Организация: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
Должность: Начальник Управления; Заместитель Руководителя.
- Период: 2006—2008.
Организация: ОАО «Евразийский».
Должность: Генеральный директор.
- Период: 2008 — по наст. время.
Организация: Министерство энергетики Российской Федерации.
Должность: Заместитель Министра.



**Бинько
Геннадий
Феликсович**

Год рождения: 1958.
Образование: высшее.

- Период: 2001—2005.
Организация: ОАО «Северная Энергетическая Управляющая Компания».
Должность: Заместитель Генерального директора.
- Период: 2005—2009.
Организация: ОАО «ОГК-6».
Должность: Заместитель Генерального директора.
- Период: 2009 — по наст. время.
Организация: ОАО «Холдинг МРСК».
Должность: Заместитель Генерального директора.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация



**Иванов
Тимур
Вадимович**

Заместитель Председателя Совета директоров Общества
 Год рождения: 1975.
 Образование: высшее.

- › **Период:** 2004 — по наст. время.
- Организация:** ЗАО «Атомстройэкспорт».
- Должность:** Советник Президента (по совместительству), Вице-президент, Первый Вице-президент (по совместительству).
- › **Период:** 2008—2009.
- Организация:** ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».
- Должность:** Заместитель Председателя Правления.
- › **Период:** 2009 — по наст. время.
- Организация:** ФГУ «Российское Энергетическое Агентство».
- Должность:** Генеральный директор.



**Благодарь
Иван
Валентинович**

Год рождения: 1970.
Образование: высшее.

- › **Период:** 2003—2006.
- Организация:** ОАО «Красноярская ГРЭС-2».
- Должность:** Генеральный директор.
- › **Период:** 2006—2007.
- Организация:** Филиал ОАО «ОГК-6» Красноярская ГРЭС-2.
- Должность:** Директор.
- › **Период:** 2007—2007.
- Организация:** ОАО «ОГК-3».
- Должность:** Первый заместитель Генерального директора, Генеральный директор.
- › **Период:** 2007—2008.
- Организация:** ОАО «РАО ЕЭС России».
- Должность:** Советник Председателя Правления, Управляющий директор.
- › **Период:** 2008 — по наст. время.
- Организация:** ОАО «РАО ЭС Востока».
- Должность:** Генеральный директор.



**Ноздрачев
Денис
Александрович**

Год рождения: 1973.
Образование: высшее.

- › **Период:** 2001—2006.
- Организация:** ОАО «Внешторгбанк».
- Должность:** Главный специалист, Начальник отдела, Директор Инвестиционного блока.
- › **Период:** 2006—2009.
- Организация:** Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)».
- Должность:** Директор Департамента.
- › **Период:** 2009 — по наст. время.
- Организация:** ОАО АКБ «Связь-Банк».
- Должность:** Президент — Председатель Правления.



**Селезнев
Кирилл
Геннадьевич**

Год рождения: 1974.
Образование: высшее.

- › **Период:** 2002 — по наст. время.
- Организация:** ОАО «Газпром».
- Должность:** Член Правления, Начальник Департамента.
- › **Период:** 2003 — по наст. время.
- Организация:** ООО «Межрегионгаз».
- Должность:** Генеральный директор.



**Волков
Эдуард
Петрович**

Год рождения: 1938.
Образование: высшее.
 Владеет 25 860 шт. обыкновенных именных акций Общества.

- › **Период:** 2004—2008.
- Организация:** Московский энергетический институт.
- Должность:** заведующий кафедрой.
- › **Период:** 2004 — по наст. время.
- Организация:** ОАО «Энергетический институт им. Г. М. Кржижановского».
- Должность:** Исполнительный директор, Генеральный директор.

4..... Введение
6..... Обращение Председателя Совета директоров
8..... Обращение Генерального директора

Визитная карточка

12..... О Компании
15..... Ключевые показатели деятельности
34..... Обзор основных событий за 2009 год
38..... Обзор тенденций рынка электроэнергетики
44..... Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55..... Уставный капитал и рынок акций
63..... Управление Компанией



**Семенов
Виктор
Германович**

Год рождения: 1956.
Образование: высшее.

› **Период:** 2003 — по наст. время.
Организация: ОАО «ВНИПИэнергопром».
Должность: Генеральный директор.
› **Период:** 2007 — по наст. время.
Организация: Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение».
Должность: Президент.



**Сергиенко
Валентин
Иванович**

Год рождения: 1944.
Образование: высшее.

› **Период:** 2002 — по наст. время.
Организация: Дальневосточное отделение Российской академии наук.
Должность: Председатель.
› **Период:** 2003—по наст. время.
Организация: Институт химии ДВО РАН.
Должность: Директор (по совместительству).
› **Период:** 2003—по наст. время.
Организация: Дальневосточный государственный университет.
Должность: Заведующий кафедрой (по совместительству).



**Соловьев
Юрий
Алексеевич**

Год рождения: 1970.
Образование: высшее.

› **Период:** 2002—2006.
Организация: Дойче Банк АГ Лондон.
Должность: Управляющий директор, Глава Департамента.
› **Период:** 2006—2008.
Организация: ООО «Дойче Банк».
Должность: Первый заместитель Председателя Правления, Руководитель Департамента.
› **Период:** 2008 — по наст. время.
Организация: ЗАО «ВТБ Капитал».
Должность: Президент.



**Соколов
Андрей
Геннадьевич**

Год рождения: 1976.
Образование: высшее.

› **Период:** 2004 — по наст. время.
Организация: Министерство экономического развития Российской Федерации.
Должность: Начальник отдела, Советник Министра, Директор Департамента.



**Таций
Владимир
Витальевич**

Год рождения: 1960.
Образование: высшее.

› **Период:** 2003—2007.
Организация: Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество).
Должность: Вице-президент — начальник Депозитарного центра.
› **Период:** 2007—2009.
Организация: «Газпромбанк» (открытое акционерное общество).
Должность: Первый Вице-президент — начальник Депозитарного центра.
› **Период:** 2009—наст. время.
Организация: «Газпромбанк» (открытое акционерное общество).
Должность: Первый Вице-президент.



**Федоров
Денис
Владимирович**

Год рождения: 1978.
Образование: высшее.

› **Период:** 2002—2006.
Организация: ООО «ЕвроСибЭнергоинжиниринг».
Должность: Специалист 1 категории, Начальник Управления.
› **Период:** 2006—2007.
Организация: ООО «Корпорация Газэнергопром».
Должность: Начальник Управления.
› **Период:** 2006—2007.
Организация: ООО «Межрегионгаз».
Должность: Советник Генерального директора.
› **Период:** 2006—2008.
Организация: ОАО «Межрегионэнергосбыт».
Должность: Генеральный директор.
› **Период:** 2007 — по наст. время.
Организация: ОАО «Газпром».
Должность: Начальник управления.
› **Период:** 2009 — по наст. время.
Организация: ООО «Газпром энергохолдинг».
Должность: Генеральный директор.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация



**Суриков
Олег
Вячеславович**

Год рождения: 1970.
Образование: высшее.

- ▶ **Период:** 2002—2005.
- Организация:** ОАО «Мосэнерго».
- Должность:** Начальник отдела, Заместитель Управляющего, Заместитель Генерального директора.
- ▶ **Период:** 2005—2008.
- Организация:** ОАО РАО «ЕЭС России».
- Должность:** Главный эксперт, Заместитель Руководителя Центра финансового и корпоративного контролинга, Руководитель Центра финансового и корпоративного контролинга.
- ▶ **Период:** 2008 — по наст. время.
- Организация:** ОАО «ГМК «Норильский никель».
- Должность:** Директор Департамента.
- Период:** 2008 — по наст. время.
- Организация:** ОАО «РАО «Норильский никель».
- Должность:** Член Правления.



**Юн
Виталий
Юрьевич**

Год рождения: 1970.
Образование: высшее.

- ▶ **Период:** 2003—2005.
- Организация:** ООО Банк «Народный кредит».
- Должность:** Председатель Правления.
- Период:** 2005—2005.
- Организация:** ЗАО «Научный Центр Экспертиз».
- Должность:** Генеральный директор.
- ▶ **Период:** 2005—2005.
- Организация:** Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
- Должность:** Советник.
- ▶ **Период:** 2005—2006.
- Организация:** Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по г. Москве.
- Должность:** Заместитель руководителя Управления.
- ▶ **Период:** 2006—по наст. время.
- Организация:** ОАО Банк «Народный кредит».
- Должность:** Председатель Правления.

▶ **Вознаграждение членам Совета директоров**

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определяется в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 25 июня 2009 года.

Вознаграждения и компенсации членам Совета директоров Общества, являющимися лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пятикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее — Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение тридцати календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50 процентов.

Члену Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т.д.). Также членам Совета директоров компенсируются расходы, связанные с направлением их в командировку для посещения объектов Общества, встреч с акционерами и инвесторами, участия в общих собраниях акционеров Общества, а

также выполнения иных задач, связанных с выполнением функции члена Совета директоров Общества.

В 2009 году членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» за участие в работе Совета директоров было выплачено вознаграждение в размере 1 908,99 тыс. рублей.

▶ **Комитеты Совета директоров**

29 апреля 2009 года Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» принял решение о создании следующих комитетов Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»:

- Комитет по аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по стратегии и инвестициям.

▶ **Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»**

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям:

- осуществление контроля и анализа финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключений аудитора, оценка эффективности процедур внутреннего контроля Общества и подготовка предложений по их совершенствованию.

Состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 11 (одиннадцати) членов. Компетенция Комитета по аудиту, права и обязанности Комитета, порядок его формирования, права и обязанности членов комитета, порядок проведения заседаний комитета определены Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», утвержденным решением Совета директоров 29 апреля 2009 года (протокол № 21).

Управление Компанией



ОАО «РАО Энергетические системы Востока» — государственная компания, обеспечивающая не только стабильное энергоснабжение в регионе, но и призванная сформировать качественный рост энергопроизводства в регионе, создание энергетической инфраструктуры. В ближайшее время Холдингу предстоит привести ряд принципиальных изменений в работу энергетической системы Дальнего Востока. В этих условиях правовая защита интересов компании приобретает стратегическое значение. От качественной работы юридического дивизиона Холдинга зависит благополучие не только компании, но и соблюдение прав и поддержка интересов акционеров Холдинга, инвесторов, партнеров, потребителей. И я уверена — вместе мы сможем всё!

Светлана Суворова
Директор по правовым вопросам

15 июня 2009 года Совет директоров Общества избрал членами Комитета по аудиту следующих лиц:

- **Юн Виталий Юрьевич** — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», Председатель Правления ОАО Банк «Народный кредит» (Председатель Комитета по аудиту);
- **Кулябко Евгения Германовна** — Руководитель Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО ЭС Востока»;
- **Тащый Владимир Витальевич** — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», Первый Вице-президент «Газпромбанк» (ОАО).

29 декабря 2009 года Совет директоров Общества принял решение о досрочном прекращении полномочий члена Комитета Кулябко Евгении Германовны и об избрании в состав Комитета Семенова Виктора Германовича.

Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2009 года в состав Комитета по аудиту входили:

- **Юн Виталий Юрьевич** — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», Председатель Правления ОАО Банк «Народный кредит» (Председатель Комитета по аудиту);
- **Семенов Виктор Германович** — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», Генеральный директор ОАО «ВНИПИэнергопром»,

Президент Некоммерческого партнерства «Российское теплоснабжение»;

- **Тащый Владимир Витальевич** — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», Первый Вице-президент «Газпромбанк» (ОАО).

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заклучений) Совету директоров Общества по следующим направлениям:

- определение критериев подбора кандидатов на должность Генерального

Деятельность Холдинга

81.....	Производственная деятельность
95.....	Топливообеспечение
103.....	Рынок энергии
127.....	Тарифы на электрическую и тепловую энергию
141.....	Инвестиционная деятельность
153.....	Итоги финансово-хозяйственной деятельности
177.....	Закупочная деятельность
179.....	Информационные технологии и связь
187.....	Социальная политика

Дополнительно

200.....	Приложения
302.....	Глоссарии
304.....	Контактная информация

директора и в члены коллегиального исполнительного органа Общества;

- анализ и оценка деятельности

Генерального директора и коллегиального исполнительного органа Общества;

• выработка принципов и критериев вознаграждения и материального стимулирования членов Совета директоров Общества, Генерального директора Общества, членов коллегиального исполнительного органа Общества, членов Ревизионной комиссии Общества.

Состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 11 (одиннадцати) членов. Компетенция Комитета по кадрам и вознаграждениям, права и обязанности комитета, порядок его формирования, права и обязанности членов комитета, порядок проведения заседаний комитета определены Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», утвержденным решением Совета директоров 29 апреля 2009 года (протокол № 21).

15 июня 2009 года Совет директоров Общества избрал членами Комитета по кадрам и вознаграждениям следующих лиц:

• **Соколов Андрей Геннадьевич** — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», директор Департамента Министерства экономического развития Российской Федерации (Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям);

• **Калинин Владимир Михайлович** — член Палаты, руководитель Адвокатского кабинета № 785 Адвокатской палаты Московской области;

• **Коренбаум Ольга Юрьевна** — директор по персоналу ОАО «РАО ЭС Востока».

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям по состоянию на 31 декабря 2009 года не менялся.

Комитет по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям:

1. В сфере стратегии:

- приоритетные направления деятельности, стратегические вопросы развития Общества, его ДЗО, а также Холдинга в целом;
- структурирование и управление активами Общества;

- повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества и ДЗО;
- оценка эффективности деятельности Общества в долгосрочной перспективе и выработка рекомендаций Совету директоров по корректировке существующей стратегии развития Общества и ДЗО;

- контроль за ходом реализации принятых программ и проектов Общества.

2. В сфере инвестиций:

- предварительное рассмотрение инвестиционных проектов Общества и способов их реализации;

- разработка и совершенствование инвестиционной политики Общества и его дочерних и зависимых обществ, организация своевременной и качественной экспертизы инвестиционных проектов и программ;
- контроль за исполнением инвестиционных программ Общества и ДЗО.

Состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 11 (одиннадцати) членов. Компетенция Комитета по стратегии и инвестициям, права и обязанности Комитета, порядок его формирования, права и обязанности членов Комитета, порядок проведения заседаний Комитета определены Положением о Комитете по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», утвержденным решением Совета директоров

29 апреля 2009 года (протокол № 21).

15 июня 2009 года Совет директоров Общества избрал членами Комитета по стратегии и инвестициям следующих лиц:

- **Ноздрачев Денис Александрович** — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», Президент — Председатель Правления ОАО АКБ «Связь-Банк» (Председатель Комитета по стратегии и инвестициям);

- **Брусникин Николай Юрьевич** — заместитель Генерального директора по инвестициям и развитию ОАО «РАО ЭС Востока»;

- **Волков Эдуард Петрович** — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», генеральный директор ОАО «ЭНИН»;

- **Коптяков Станислав Сергеевич** — директор по корпоративному управлению ОАО «РАО ЭС Востока»;

- **Лисицына Ирина Геннадьевна** — управляющий директор ОАО «Инвестиционный банк «ОТКРЫТИЕ»;

- **Скрибот Вольфганг** — управляющий директор Департамента ОАО «Газпромбанк»;

- **Сватухин Михаил Владимирович** — начальник управления ОАО Банк «Народный кредит»;

- **Соколов Андрей Геннадьевич** — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», директор Департамента Министерства экономического развития Российской Федерации;

- **Суюнова Мадина Мухарбиевна** — директор по стратегии ОАО «РАО ЭС Востока»;

- **Папушкин Виталий Николаевич** — заместитель генерального директора ОАО «ВНИПИэнергопром» по науке;

- **Тихонова Мария Геннадьевна** — директор Департамента Министерства энергетики Российской Федерации.

Решением Совета директоров 6 августа 2009 года досрочно прекращены полномочия члена Комитета по стратегии и инвестициям Лисицыной И.Г. В состав Комитета по стратегии и инвестициям избран Леонов Андрей Николаевич — директор по производству ОАО «РАО ЭС Востока».

Управление Компанией

Правление

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление, возглавляемое Генеральным директором. Члены Правления Общества назначаются Советом директоров Общества сроком на 5 лет. Численный состав Правления определяется Советом директоров по предложению Генерального директора Общества.

Деятельность Правления регулируется Уставом и Положением о Правлении, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 25 июня 2009 года. Положение о Правлении ОАО «РАО ЭС Востока» определяет сроки, порядок созыва и проведения заседаний Правления, а также порядок принятия решений.

Советом директоров ОАО «РАО ЭС Востока» 22 января 2009 года (протокол № 15) определен численный (в количестве трех человек) и персональный состав Правления Общества.

В состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока» вошли*:

- **Благодырь Иван Валентинович** — Генеральный директор Общества (исполняет функции Председателя Правления в соответствии с ч. 1 ст. 69 ФЗ «Об акционерных обществах»);
- **Селютин Дмитрий Эдуардович** — первый заместитель Генерального директора Общества по внешним связям и управлению;
- **Шукайлов Михаил Иннокентьевич** — первый заместитель Генерального директора Общества — операционный директор.

В течение 2009 года в составе Правления Общества произошел ряд изменений.

Решением Совета директоров 6 августа 2009 года (протокол № 27) досрочно освобожден от должности член Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Селютин Дмитрий Эдуардович. Также Советом директоров было принято решение об увеличении численного состава Правления с трех до девяти членов Правления и об избрании в его состав следующих лиц:

- **Брусникин Николай Юрьевич** — заместитель Генерального директора Общества по инвестициям и развитию;
- **Жуков Юрий Николаевич** — заместитель Генерального директора Общества — исполнительный директор;
- **Коптяков Станислав Сергеевич** — директор по корпоративному управлению Общества;
- **Комарова Маргарита Михайловна** — главный бухгалтер Общества;
- **Линкер Лада Александровна** — директор по экономике и тарифам Общества;
- **Суюнова Мадина Мухарбиевна** — директор по стратегии Общества;
- **Смирнов Владимир Иванович** — заместитель Генерального директора Общества по безопасности.

29 сентября 2009 года Советом директоров Общества (протокол № 29) было принято решение об увеличении численного состава Правления ОАО «РАО ЭС Востока» с девяти до одиннадцати членов Правления и об избрании в его состав следующих лиц:

- **Васильев Валерий Александрович** — директор по реализации энергии Общества;
- **Тимофеев Сергей Никитович** — советник Генерального директора Общества.

В соответствии с решением Совета директоров 23 ноября 2009 года (протокол № 31) в целях снижения количества сделок с ДЗО, в совершении которых имеется заинтересованность, были прекращены полномочия трех членов Правления:

- **Васильева Валерия Александровича** — директора по реализации энергии Общества;
- **Коптякова Станислава Сергеевича** — директора по корпоративному управлению Общества;
- **Комаровой Маргариты Михайловны** — главного бухгалтера Общества.

Таким образом, с 23 ноября 2009 года и до конца отчетного периода в состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока» входили:

1. **Благодырь Иван Валентинович** — Генеральный директор, Председатель Правления Общества;
2. **Брусникин Николай Юрьевич** — заместитель Генерального директора Общества по инвестициям и развитию;
3. **Жуков Юрий Николаевич** — заместитель Генерального директора Общества — исполнительный директор;
4. **Линкер Лада Александровна** — директор по экономике и тарифам Общества;
5. **Суюнова Мадина Мухарбиевна** — директор по стратегии Общества;
6. **Смирнов Владимир Иванович** — заместитель Генерального директора Общества по безопасности;
7. **Тимофеев Сергей Никитович** — советник Генерального директора Общества;
8. **Шукайлов Михаил Иннокентьевич***** — первый заместитель Генерального директора Общества — технический директор.

Первое заседание Правления ОАО «РАО ЭС Востока» состоялось 23 января 2009 года. Всего за отчетный период состоялось 45 заседаний Правления, на которых было рассмотрено 290 вопросов, в том числе Правлением Общества даны рекомендации Совету директоров ОАО «РАО ЭС Востока» по 88 вопросам повестки дня.

В ОАО «РАО ЭС Востока» не утверждалось Положение о выплате членам Правления вознаграждений и компенсаций.

Членам Правления Общества выплачивается заработная плата, премии, комиссионные, льготы, компенсации расходов в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с ними как с работниками Общества.

Суммарный размер вознаграждения за 2009 год, выплаченного по трудовым договорам всем лицам, входящим в состав коллегиального исполнительного органа Общества (Правления), а также лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа (Генеральному директору), составляет 95 282,13 тыс. рублей.

* — должности членов Правления указаны на момент избрания

** — член Правления Суюнова М.М. владеет 0,00052 процента от уставного капитала ОАО «РАО ЭС Востока», доля обыкновенных акций составляет 0,00056 процента

*** — член Правления Шукайлов М.И. владеет 0,000005 процента от уставного капитала ОАО «РАО ЭС Востока», доля обыкновенных акций составляет 0,000004 процента

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Генеральный директор

Генеральный директор является единственным исполнительным органом Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией. Генеральный директор возглавляет также Правление Общества.

В соответствии с Уставом ОАО «РАО ЭС Востока» к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества и Правления.

Избрание и досрочное прекращение полномочий Генерального директора Общества осуществляется Общим собранием акционеров.

Премирование Генерального директора Общества за результаты выполнения ключевых показателей эффективности зависит от выполнения утвержденных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности (КПЭ) за отчетный период и осуществляется в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Советом директоров Общества в рамках Положения о материальном стимулировании Генерального директора утверждены следующие ключевые показатели эффективности (КПЭ):

1. КПЭ «Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года» — рассчитывается как выраженное в процентах отношение фактической величины ввода генерирующих мощностей (МВт) в отчетном году к плановой.

2. КПЭ «Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (ЕБИТДА)» — сумма по подведомственным

С момента образования ОАО «РАО Энергетические системы Востока» возглавляет Благодьр Иван Валентинович.

Год рождения — 1970. Акциями Общества и его ДЗО не владеет. Иван Валентинович Благодьр в 1993 году окончил Новосибирский государственный университет имени Ленинского комсомола по специальности «Физика». С 2003 по 2004 годы проходил профессиональную переподготовку в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ по программе «Управление развитием компании». В 2006 году получил диплом МВА Финансовой академии при Правительстве РФ.

Иван Валентинович Благодьр имеет серьезный управленческий опыт в энергетической отрасли. С 1997 по 2007 годы занимал различные должности, включая должность исполнительного директора на Красноярской ГРЭС-2. В 2007 году назначен Генеральным директором ОАО «ОГК-3». В октябре 2007 года назначен советником Председателя Правления ОАО «РАО ЭЭС России». С декабря 2007 года — Управляющий директор бизнес-единицы «Энергосистемы Востока» ОАО «РАО ЭЭС России».

В 2009 году Ивану Валентиновичу Благодьру присвоено почетное звание «Почетный энергетик» Министерства энергетики Российской Федерации.

компаниям (ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «ДЭК», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго»): чистой прибыли; налога на прибыль и иных аналогичных платежей; процентов к уплате, амортизации.

3. КПЭ «Критерий надежности (годовой)» определяется выполнением двух величин: отсутствием в течение года аварий и своевременным получением паспорта готовности в подведомственных компаниях (ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «ДЭК», ОАО

АК «Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго»).

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров Общества ежегодно избирается Ревизионная комиссия в составе 5 (пяти) человек.

Ревизионная комиссия действует в пределах полномочий, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах». Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о Ревизионной комиссии.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности за год, а также в любое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (десятью) процентами голосующих акций Общества.

В период с 1 июля 2008 года по 25 июня 2009 года в Обществе функционировала Ревизионная комиссия, избранная на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭЭС России» 26 октября 2007 года, в следующем составе:

• по состоянию на 31.12.2008 г.

Балашов Максим Генрихович

Год рождения: 1970

Образование: высшее

И.о. директора Департамента электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации

Кобзев Андрей Николаевич

Год рождения: 1971

Образование: высшее

Начальник экспертно-аналитического управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Управление Компанией

Лебедев Виктор Юрьевич

Год рождения: 1980

Образование: высшее

Начальник отдела развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Министерства экономического развития Российской Федерации

Матюнина Людмила Романовна*

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»

Рутенберг Александр Борисович

Год рождения: 1947

Образование: высшее

25 июня 2009 года на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» была избрана Ревизионная комиссия в следующем составе:

• по состоянию на 31.12.2009 г.

Нарышкина Людмила Николаевна

(председатель Ревизионной комиссии)

Год рождения: 1959

Образование: высшее

• 1999–2009. Генеральный директор ЗАО «Баланс де-факто».

• 2009 — по наст. время. Начальник отдела по внутреннему контролю и аудиту ООО «Газпром энергохолдинг».

• 2009 — по наст. время. Генеральный директор ЗАО «Баланс де-факто» (по совместительству).

Кобзев Андрей Николаевич

Год рождения: 1971

Образование: высшее

• 2004–2008. Начальник отдела, заместитель начальника управления Федерального агентства по энергетике.

• 2008 — по наст. время. Начальник экспертно-аналитического управления Росимущества.

Крылов Евгений Юрьевич

Год рождения: 1972

Образование: высшее

• 2003–2006. Финансовый директор ОАО «Дрофа-Медиа».

• 2006–2008. Финансовый директор, Генеральный директор ОАО «Завод «Сланцы».

• 2008–2008. Генеральный директор ООО «Электроприбор».

• 2008–2009. Начальник отдела Росимущества.

Муравьев Никита Михайлович

Год рождения: 1977

Образование: высшее

• 2005–2009. Заместитель начальника управления Росимущества.

• 2009 — по наст. время. Начальник управления ГК «Ростехнологии».

Петропавлов Юрий Иосифович

Год рождения: 1950

Образование: высшее

• 2005–2008. Ведущий советник Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации.

• 2008 — по наст. время. Ведущий советник Министерства энергетики Российской Федерации.

Члены Ревизионной комиссии Общества не владеют акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО.

Ревизионная комиссия Общества провела 2 заседания в период с 1 января по 25 июня 2009 года и 4 заседания в период с 26 июня по 31 декабря 2009 года, на которых решались организационные и методические вопросы, связанные с деятельностью Ревизионной комиссии Общества.

В частности, в 2009 году Ревизионной комиссией Общества были разработаны и утверждены типовые формы документов, применяемые Ревизионной комиссией при организации и проведении проверок ОАО «РАО ЭС Востока», а также утвержден годовой план работы Ревизионной комиссии.

Вознаграждение членов Ревизионной комиссии

Размеры и порядок выплаты членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций установлены Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 25 июня 2009 года.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной десятикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии Общества, увеличивается на 50 процентов.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим в Обществе на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

В 2009 году вознаграждение членам Ревизионной комиссии не выплачивалось. Вознаграждение членам Ревизионной комиссии по итогам ревизионной проверки за 2009 год будет выплачено в 2010 году.

* — доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» — 0,0025 процентов; доля обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» — 0,0027 процентов



ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ



ДЕНИС ШАРУЕВ,
машинист-обходчик
по турбинному
оборудованию 6-го разряда,
котлотурбинного цеха
Хабаровской ТЭЦ-3

1,5
млн
кВт·ч

электроэнергии за одну мою рабочую смену — это не так уж и много, когда дело касается миллионов потребителей. Но я знаю, что прямо сейчас по всему Дальнему Востоку так же, как и я, трудятся тысячи энергетиков. Мы живем и работаем в разных местах, у нас разные профессии, но все мы связаны одним любимым делом, все мы — одна семья, и я уверен, что **ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!**





Основным критерием для электроэнергетики остается надежность. Первоочередная задача менеджмента компании — найти баланс между надежностью и экономичностью производства. Наглядной демонстрацией ее решения служат итоги отопительного сезона. Прошедший сезон пройден стабильно, с меньшим количеством технологических инцидентов по сравнению с предыдущим.

При этом электростанции и котельные компании отработали год эффективно, о чем свидетельствует сокращение по сравнению с плановыми удельных расходов условного топлива на производство электрической энергии и тепла. А это — плюс не только экономике производства, но и экологии, что очень важно с точки зрения социальной ответственности компании. Сегодня, когда стратегия компании нашла

поддержку в ОАО «РАО Энергетические системы Востока», я уверен — вместе мы сможем всё!

Валерий ЛЕВИТ

Генеральный директор
ОАО «Дальневосточная генерирующая
компания»



ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»

Миссия – развитие ОАО «ДГК» как инвестиционно привлекательной компании, обеспечивающей эффективную и надежную генерацию электрической и тепловой энергии и способствующей экономическому росту Дальнего Востока.

«ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» – крупнейший производитель электрической и тепловой энергии на Дальнем Востоке России. Компания образована в 2005 году (операционную деятельность начала в 2007) и объединяет основные генерирующие мощности пяти субъектов федерации, составляющих объединенную энергосистему: Хабаровского и Приморского краев, Амурской области и Еврейской

автономной области, а также южной части Республики Саха (Якутия).

В энергетическом активе компании находятся 15 теплоэлектростанций и 5 крупных отопительных котельных. Это 5 945,58 МВт общей установленной электрической мощности и 12 639,1 Гкал•час общей установленной тепловой мощности.




ОАО
«Дальневосточная
генерирующая
компания»

Принятые меры по повышению эффективности бизнес-процессов, развитию производственного потенциала, максимальному использованию собственных ресурсов, в том числе оптимизации закупочных процедур, позволили после значительных убытков 2008 года получить чистую прибыль в размере 117 млн рублей. Выросла выручка от реализации, увеличилась стоимость чистых активов компании до 33 230 млн рублей.

Компания не останавливается на достигнутом: несмотря на то, что в последнее время подход надзорных органов к проверке качества подготовки ТЭЦ и тепломагистралей к зимнему максимуму нагрузок стал заметно строже, по оценке заместителя руководителя Дальневосточного управления Ростехнадзора Василия Нагибина, ОАО «ДГК» вошло в зиму 2009/2010 достойно.

Важной составляющей работы компании является инвестиционная деятельность, направленная на увеличение установленной мощности с целью создания резервов, достаточных для надежного энергоснабжения потребителей, а также поддержание в рабочем состоянии действующего технологического оборудования. Среди задач последних двух лет — ликвидация энергодефицита юга Приморья, которая решена на ближайшее



Следуя стратегии сбалансированного роста, Компания стремится обеспечить наращивание новых мощностей при безусловном обеспечении надежности энергоснабжения в условиях снижения энергопотребления и ограниченных финансовых ресурсов. Важнейшая задача на этом этапе — формирование эффективной системы управления. Традиционно приоритетом на ближайшее время остается задача сделать Дальневосточную генерирующую компанию, имеющую впечатляющие размеры бизнеса, максимально эффективной, финансово устойчивой компанией.

время при поддержке со стороны ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по завершении реконструкции Партизанской ГРЭС, давшей дополнительные 100 МВт установленной мощности.

На рассмотрении заместителя председателя Правительства России И. И. Сечина находится проект Стратегии развития электроэнергетики Дальнего Востока до 2020 года и на перспективу до 2025. Документ

разработан при активном участии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с учетом основных положений Стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года, ориентированной на развитие производительных сил и повышение уровня жизни населения регионов. В целях обеспечения потребностей Дальневосточного федерального округа в электрической и тепловой

энергии, а также в электрической мощности, он предполагает ввод значительного объема новых генерирующих, электросетевых и трансформаторных мощностей. После утверждения Стратегия будет существенным образом определять развитие и инвестиционную программу ОАО «ДГК».

Деятельность Холдинга





81	Производственная деятельность Холдинга
95	Топливообеспечение
103	Рынок энергии
127	Тарифы на электрическую и тепловую энергию
141	Инвестиционная деятельность
153	Итоги финансово-хозяйственной деятельности
177	Закупочная деятельность
179	Информационные технологии и связь
187	Социальная политика

Для Дальневосточного федерального округа характерны тяжелые климатические условия: скорость ветра достигает 20 м/с, широко разливаются реки, сходят снежные лавины. Отдельные районы расположены на территории вечной мерзлоты, где годовой перепад температур составляет от +40 °С до -65 °С, а зима длится свыше полугода.

На деятельность компаний Холдинга влияют и значительный территориальный охват, неразвита транспортная инфраструктура, высокий процент износа оборудования, ограниченный период доставки топлива и оборудования на станции.

В этих условиях одной из важнейших задач Холдинга остается обеспечение надежности работы оборудования, а значит — качественное энергоснабжение потребителей региона. И мы уверены, что вместе сможем всё!

Михаил Шукайлов

Первый заместитель
Генерального директора —
технический директор,
член Правления

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Производственная деятельность Холдинга

По итогам 2009 года электропотребление по Дальневосточному региону в целом снизилось на 1,8 процента по сравнению с 2008 годом и составило 39 795,341 млн кВт•ч.

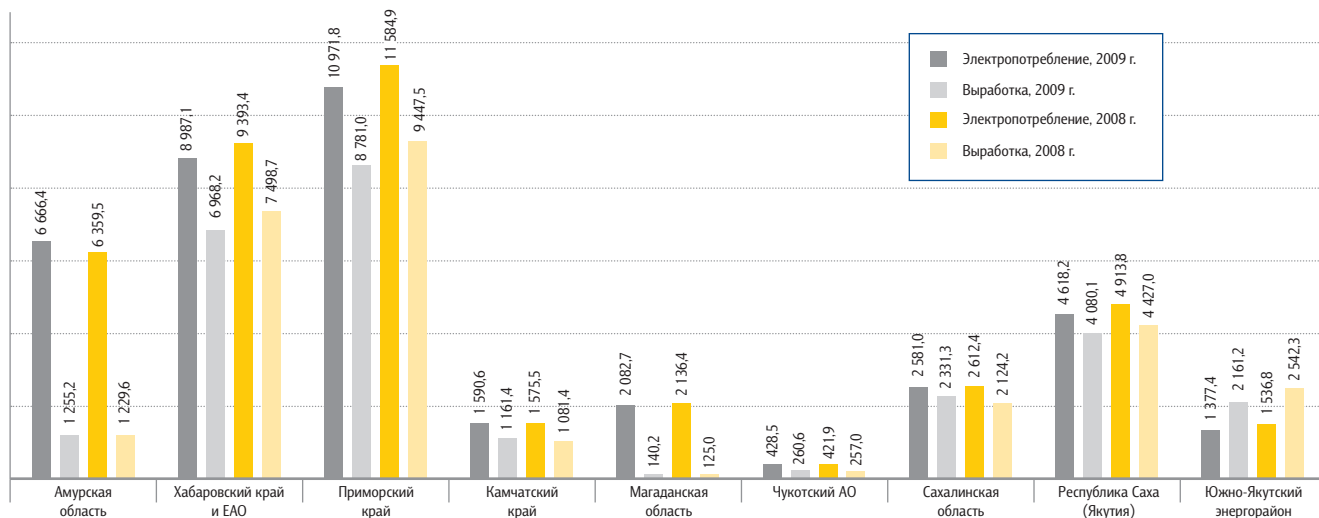
Наибольшее снижение электропотребления среди энергосистем синхронной зоны ОЭС Востока отмечается в Хабаровской энергосистеме — 5,4 процента.

В Амурской области электропотребление выросло на 4,8 процента.

В изолированных энергосистемах возросло электропотребление в Чукотском автономном округе — на 1,5 процента, снизилось по сравнению с 2008 годом в Магаданской области — на 2,5 процента, в ОАО «Сахалинэнерго» — на 1,2 процента.



Электропотребление регионов Дальнего Востока, млн кВт•ч. Выработка электроэнергии электростанциями ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»



Производственная деятельность Холдинга



В 2009 году электростанции ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» выработали 27 140 млн киловатт-часов электроэнергии. Установленная мощность электростанций на 1 января 2010 года составила 8 763 МВт, и по этому показателю холдинг занимает шестое место в России.

Протяженность электрических сетей 35–220 кВ превышает 35 тысяч километров. Установленная мощность силовых трансформаторов напряжением 35–220 кВ подстанций ДЗО «РАО ЭС Востока» составляет 19 637,7 МВА, трансформаторов напряжением 6–220 кВ – 25 145 МВА. Задача производственного блока компании – обеспечение надежной работы энергетического оборудования, а значит – свет и тепло в домах и на предприятиях Дальнего Востока. Я уверен – вместе мы сможем всё!

Андрей Леонов
Директор по производству

Производство электроэнергии

В 2009 году электростанции ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» выработали 27 140 млн кВт·ч, что на 1 593 млн кВт·ч (5,5 процента) меньше, чем в 2008 году.

Наибольшее снижение выработки электроэнергии произошло в филиале Нерюнгринская ГРЭС ОАО «ДГК» – 379 млн кВт·ч (-16 процентов к выработке 2008 года) и в филиале Приморская ГРЭС ОАО «ДГК» – 545 млн кВт·ч (-13 процентов к выработке 2008 года).

В структуре выработки электрической энергии 19,2 млрд кВт·ч (66 процентов) пришлось на ОАО «Дальневосточная генерирую-

Выработка энергии предприятиями ОАО «РАО ЭС Востока»

	2008 г.	2009 г.	Изменение, %
Электрическая энергия, млн кВт·ч, в т.ч.:			
АО-энерго	8 015	7 974	-0,5
ОАО «ДГК»	20 718	19 166	-7,5
Тепловая энергия, тыс. Гкал	30 260	30 969	+2,3

щая компания» (ОАО «ДГК»), производство электрической энергии изолированными АО-энерго* составило 9,955 млрд кВт·ч.

Изменение установленной мощности электрических станций

На 31.12.2009 установленная мощность электростанций ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» составила 8 763 МВт и уменьшилась за 2009 год на 50 МВт. Изменение установленной мощности произошло в изолированных энергосистемах.

* – изолированные АО-энерго: ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Чукотэнерго»

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация



Изменение установленной мощности электрических станций в изолированных энергосистемах

Установленная мощность ОАО «ЮЭСК» на начало 2010 года составила 55,043 МВт и увеличилась по сравнению с 2009 годом на 2,29 МВт, за счет ввода на ДЭС-7 поселка Соболево двух дизель-генераторов марки CAT G3516B по 1,145 МВт.

Установленная мощность ОАО АК «Якутскэнерго» на начало 2010 года составила 1459 МВт и снизилась по сравнению с 2009 годом на 52 МВт по причинам **ввода электрической мощности:**

- ДЭС 2,5 МВт в Центральных электрических сетях,
- ДЭС 1,9 МВт в ОАО «Сахаэнерго»;

демонтажа электрической мощности:

- 3,3 МВт в Центральных электрических сетях,
- 5 МВт в Западных электрических сетях
- 48 МВт на Мирнинской ГРЭС (в связи с перемещением 4хГТУ 12 МВт на Якутскую ГРЭС).



Производственная деятельность Холдинга

Коэффициент использования установленной мощности

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) по ТЭС ОАО «РАО ЭС Востока» за 2009 год снизился с 39,1 до 36,6 процента по причине снижения уровня электропотребления в связи с экономическим кризисом.

Наиболее значительное снижение КИУМ по сравнению с показателем 2008 года про-

изошло на Нерюнгринской ГРЭС — с 47 до 39,9 процента, Приморской ГРЭС — с 35,3 до 31,8 процента, Комсомольской ТЭЦ-3 — с 44,3 до 35,7 процента.

Наибольшее значение КИУМ среди ТЭС синхронной зоны достигнуто на Партизанской ГРЭС — 47,8 процента и Артемовской ТЭЦ — 59,8 процента.

КИУМ электростанций филиала «При-

морская генерация» ОАО «ДГК» выше, чем в других филиалах ОАО «ДГК», что обусловлено режимом работы ОЭС Востока.

Среди ТЭС изолированных энергосистем наибольший КИУМ у Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 — 67,9 процента, Якутской ТЭЦ — 56,3 процента, Якутской ГРЭС — 54,2 процента.

Изменение КИУМ ТЭС по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока», в процентах

№ п/п	Предприятие	2008	2009	Разница, %
1	ОАО «РАО ЭС Востока»	39,10	36,6	-6,4
2	ОАО «ДГК»	40,8	37,7	-7,6
3	Амурская генерация, в т.ч.	36,7	37,5	+2,2
4	Райчихинская ГРЭС	19,3	16,7	-13,5
5	Благовещенская ТЭЦ	43,1	45,1	+4,6
6	Приморская генерация, в т.ч.	52,3	49,3	-5,7
7	Партизанская ГРЭС	59,9	47,8	-12
8	Артемовская ТЭЦ	58,1	59,8	+1,7
9	Владивостокская ТЭЦ-2	45,3	45,3	0,0
10	Приморская ГРЭС (ЗАО «ЛуТЭК»)	36,3	31,8	-12,4
11	Хабаровская генерация, в т.ч.	37,4	34,7	-7,2
12	Майская ГРЭС	16,1	19,5	+21
13	Хабаровская ТЭЦ-1	42,3	42,5	+0,5
14	Хабаровская ТЭЦ-3	42,8	40,1	-6,3
15	Комсомольская ТЭЦ-2	40,5	36,3	-10,4
16	Амурская ТЭЦ-1	18,8	17,8	-5,3
17	Николаевская ТЭЦ	21,5	21,7	+1,0
18	Комсомольская ТЭЦ-3	44,3	35,7	-8,6
19	Нерюнгринская ГРЭС	47	39,9	-15,1

№ п/п	Предприятие	2008	2009	Разница, %
Изолированные энергосистемы				
20	ОАО «Сахалинэнерго», в т.ч.	46,2	46,1	-0,2
21	Сахалинская ГРЭС	30,3	29,7	-1,2
22	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	67,3	67,9	+0,9
23	ОАО «Камчатскэнерго», в т.ч.	26,9	27,6	+2,6
24	Камчатская ТЭЦ-1	13,0	14,5	+11,5
25	Камчатская ТЭЦ-2	50,0	49,9	-0,2
26	ОАО «Магаданэнерго», в т.ч.	4,5	5,0	11
27	Магаданская ТЭЦ	11,1	12,3	+10,8
28	Аркагалинская ГРЭС	1,6	1,9	+18,8
29	ОАО «Чукотэнерго», в т.ч.	19,9	20,2	+1,5
30	Анадырская ТЭЦ	19,1	20,0	+4,7
31	Анадырская ГМТЭЦ	15,0	14,3	-4,6
32	Чаунская ТЭЦ	16,5	16,5	0,0
33	Эгвекинотская ГРЭС	30,8	31,2	+1,2
34	ОАО АК «Якутскэнерго», в т.ч.	53,5	54,3	1,5
35	Якутская ГРЭС	53,3	54,2	+1,7
36	Якутская ТЭЦ	60,2	56,3	-6,5

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Удельный расход условного топлива

Среди электростанций ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» наибольший удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии отмечен на Аркагалинской ГРЭС — 1074,5 г/кВт•ч, наименьший — на Хабаровской ТЭЦ-3 — 286,85 г/кВт•ч.

Наибольший удельный расход условного топлива на отпуск тепла зафиксирован на

Майской ГРЭС — 290,18 кг/Гкал, наименьший — на Комсомольской ТЭЦ-3 — 135,98 кг/Гкал.

В целом по ТЭС ОАО «РАО ЭС Востока» произошло изменение УРУТ с 380,3 г/кВт•ч в 2008 году до 381,16 г/кВт•ч в 2009 году и с 155,49 кг/Гкал в 2008 году до 155,06 кг/Гкал в 2009 году.

Среди электростанций ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» наименьший удельный

расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии отмечен на Хабаровской ТЭЦ-3 — 286,85 г/кВт•ч, наибольший — на Аркагалинской ГРЭС — 1 074,5 г/кВт•ч.

Наименьший удельный расход условного топлива на отпуск тепла зафиксирован на Комсомольской ТЭЦ-3 — 135,98 кг/Гкал, наибольший — на Майской ГРЭС — 290,18 кг/Гкал.

Изменение УРУТ по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»

№ п/п	Предприятие	На электроэнергию, г/кВт•ч		Отклонение		На теплоэнергию, кг/Гкал		Отклонение	
		2008	2009	г/кВт•ч	%	2008	2009	кг/Гкал	%
1	ОАО «РАО ЭС Востока»	380,3	383,17	2,87	0,7	155,49	154,33	-1,16	-0,7
2	ОАО «ДГК»	371,3	371,8	0,5	0,1	152,8	152,85	0,05	0,0
3	Амурская генерация	358,3	353,7	-4,6	-1,3	146,3	145,9	-0,4	-0,3
4	Райчихинская ГРЭС	577,48	594,14	16,66	2,88	167,81	167,25	-0,56	-0,33
5	Благовещенская ТЭЦ	324,91	324,37	-0,54	-0,17	144,66	144,34	-0,32	-0,22
6	Приморская генерация	423,2	422,0	-1,2	-0,3	172,7	173,8	1,1	0,6
7	Партизанская ГРЭС	462,87	449,89	-12,98	-2,80	197,69	195,44	-2,25	-1,14
8	Артемовская ТЭЦ	418,95	422,92	3,97	0,95	175,08	181,13	6,05	3,46
9	Владивостокская ТЭЦ-2	410,77	411,08	0,31	0,08	170,61	170,84	0,23	0,13
10	Владивостокская ТЭЦ-1 (МГТЭЦ)	496,01	428,39	-67,62	-13,63				
11	Приморская ГРЭС (ЗАО «ЛутЭК»)	395,9	397,4	1,5	0,4	182,0	181,5	-0,5	-0,3
12	Хабаровская генерация	334,6	334,8	0,2	0,1	143,8	142,9	-0,9	-0,6
13	Майская ГРЭС	722,51	715,06	-7,45	-1,03	293,18	290,18	-3,00	-1,02
14	Хабаровская ТЭЦ-1	354,46	349,14	-5,32	-1,50	145,46	144,79	-0,67	-0,46
15	Хабаровская ТЭЦ-3	289,03	286,85	-2,18	-0,75	140,42	140,89	0,47	0,33
16	Комсомольская ТЭЦ-2	350,48	346,26	-4,22	-1,20	142,33	141,74	-0,59	-0,41
17	Амурская ТЭЦ-1	412,35	409,81	-2,54	-0,62	153,68	150,83	-2,85	-1,86
18	Николаевская ТЭЦ	564,68	524,48	-40,20	-7,12	148,60	148,62	0,02	0,01
19	Комсомольская ТЭЦ-3	289,08	289,50	0,42	0,15	136,07	135,98	-0,09	-0,06
20	Нерюнгринская ГРЭС	342,8	343,0	0,2	0,1	163,9	164,3	0,4	0,2

Производственная деятельность Холдинга

Изменение УРУТ по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» (продолжение)

№ п/п	Предприятие	На электроэнергию, г/кВт•ч		Отклонение		На теплоэнергию, кг/Гкал		Отклонение	
		2008	2009	г/кВт•ч	%	2008	2009	г/кВт•ч	%
Изолированные энергосистемы									
21	ОАО «Сахалинэнерго»	447,9	448,7	0,8	0,2	152,4	151,8	-0,6	-0,4
22	Сахалинская ГРЭС	574,90	592,52	17,62	3,06	211,49	211,82	0,33	0,16
23	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	370,85	364,80	-6,05	-1,63	150,99	150,50	-0,49	-0,32
24	ОАО «Камчатскэнерго»	344,8	343,5	-1,3	-0,4	137,8	135,4	-2,4	-1,7
25	Камчатская ТЭЦ-1	420,10	415,30	-4,80	-1,14	140,00	135,90	-4,10	-2,93
26	Камчатская ТЭЦ-2	316,50	313,00	-3,50	-1,11	136,80	135,20	-1,60	-1,17
27	ОАО «Магаданэнерго»	774,9	663,7	-111,2	-14,4	185,1	181,8	-3,3	-1,8
28	Магаданская ТЭЦ	494,80	478,30	-16,50	-3,33	179,50	175,80	-3,70	-2,06
29	Аркагалинская ГРЭС	1 444,0	1 074,50	-369,50	-25,59	261,00	268,60	7,60	2,91
30	ОАО «Чукотэнерго»	496,1	500,5	4,4	0,9	188,0	188,1	0,1	0,1
31	Анадырская ТЭЦ	460,31	472,80	12,49	2,71	175,7	175,8	0,1	0,04
32	Анадырская ГМТЭЦ	221,52	220,80	-0,72	-0,33	166,11	159,70	-6,41	-3,86
33	Чаунская ТЭЦ	623,10	622,90	-0,20	-0,03	198,6	198,8	0,2	0,12
34	Эгвекинотская ГРЭС	617,8	613,9	-3,90	-0,63	200,7	200,6	-0,1	-0,05
35	ОАО АК «Якутскэнерго»	397,04	396,97	-0,07	0,0	155,5	155,8	0,3	0,2
36	Якутская ГРЭС	395,36	395,19	-0,17	-0,04	149,7	149,4	-0,3	-0,23
37	Якутская ТЭЦ	459,10	469,75	10,65	2,32	163,0	165,5	2,5	1,49

В изолированных энергосистемах произошло снижение удельного расхода условного топлива, а в филиалах ОАО «ДГК» – незначительное увеличение в связи со снижением выработки электроэнергии Нерюнгринской ГРЭС, Приморской ГРЭС, Хабаровской ТЭЦ-3.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация



Электрические сети

Протяженность электрических сетей — 35–220 кВ по состоянию на 01.01.10 составляет 35 097 км.

Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов напряжением 35–220 кВ подстанций ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 19 637,7 МВА.

Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов напряжением 6–220 кВ подстанций ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» — 25 145,1 МВА.

Величина потерь электроэнергии в электрических сетях ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году составила 3 924,58 млн кВт·ч и снизилась по сравнению с 2008 годом на 73,13 млн. кВт·ч (1,8 процента).

Производственная деятельность Холдинга

Выполнение ремонтной программы ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» за 2009 год

Наименование оборудования	Ед. изм.	Годовой план	Фактическое выполнение	Процент выполнения годового плана
Турбоагрегаты (КР, СР, ТР)	ед.	234	248	106
	МВт	15 977	16 935	
Котлоагрегаты (КР, СР, ТР)	ед.	375	374	100
	т/ч	80 595	81 185	
Генераторы	ед.	11	11	100
	МВт	782	782	
Трансформаторы	ед.	309	325	105
	МВА	2 065	2 054	
Электрические сети	км	4 543	4 611	102
Чистка просеки	га	4 784	4 785	100
Тепловые сети	км	28,13	32,64	116

Ремонтная программа ДЗО

В течение 2009 года в ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» отремонтировано основного оборудования:

- 248 турбоагрегатов суммарной мощностью 16 935 МВт, в том числе:
 - 14 турбоагрегатов суммарной мощностью 793 МВт в соответствии с регламентированным объемом капитального и среднего ремонта;
 - 234 турбоагрегата суммарной мощностью 16 142 МВт в соответствии с регламентированным объемом текущего ремонта;
- 374 котлоагрегата суммарной паропроизводительностью 81 185 т/час, в том числе:
 - 18 котлоагрегатов суммарной паропроизводительностью 3 730 т/час в соответствии с регламентированным объемом капитального и среднего ремонта;
 - 356 котлоагрегатов суммарной паропроизводительностью 77 455 т/час в соответствии с регламентированным объемом текущего ремонта.

В 2009 году также был осуществлен капитальный ремонт порядка 4 611 км воздушных линий различных классов напряжений, выполнена перекладка тепловых сетей общей протяженностью около 32,64 км.

Общий процент выполнения ремонтной программы ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году составил 104 процента.

Качество ремонтов оценивалось согласно стандарту организации (СО 34.04.181-2003).





ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ



СЕРГЕЙ ПЛТИНЬ,
электрослесарь по
ремонту оборудования
распределительных
устройств 3-го разряда

52 108
километров

электрических сетей — вот, что связывает воедино энергетическую систему Востока. Со временем это число увеличится в несколько раз, и в большую энергетику включатся те дальневосточники, что отрезаны сотнями километров снега, вечной мерзлотой и морозами. Почему я в этом уверен? Потому что все мы и так уже связаны друг с другом — связаны профессией, связаны желанием сделать наш край лучше, богаче. И я знаю, что это выполнимо, потому что вместе мы — сила,

ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!



**РАО ЭС
ВОСТОКА**



В 2009 году ОАО «ДРСК», наряду с выполнением главной задачи по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей всех пяти субъектов Федерации ДФО, присоединенных к распределительным электрическим сетям компании, осуществляло также большую работу по развитию сетевого комплекса. Значительные объемы работ выполнялись по развитию и реконструк-

ции электросетевого комплекса Приморского края в связи с подготовкой г. Владивостока к проведению Саммита АТЭС в 2012 году и выполнением «Программы по подключению населенных пунктов края к централизованному электроснабжению».

Важным с точки зрения стратегического развития распределительного сетевого комплекса является осуществленные при поддержке со стороны ОАО

«РАО ЭС Востока» перевод всех филиалов ОАО «ДСРК» с 2011 года на тарифное регулирование с использованием метода доходности на вложенный капитал.

Я уверен — вместе мы сможем всё!

Юрий АНДРЕЕНКО

Генеральный директор
ОАО «Дальневосточная распределительная
сетевая компания»



ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» работает в составе ОЭС Востока. ОАО «ДРСК» обеспечивает передачу электрической энергии по распределительным сетям на территориях Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края, Южного района Республики Саха (Якутия).

В состав Общества входят филиалы:
— Амурские электрические сети;

— Приморские электрические сети;
— Хабаровские электрические сети;
— Электрические сети Еврейской автономной области;
— Южно-Якутские электрические сети.

Общая протяженность сетей, находящихся в ведении ОАО «ДРСК», составляет 52 108 км. Общее количество обслуживаемых электроподстанций — 691.



Несмотря на суровые климатические условия прошедшего осенне-зимнего периода, все филиалы ОАО «ДРСК» справились с поставленными задачами и не допустили серьезных аварий электросетевого и подстанционного оборудования, обеспечили работу без длительных отключений потребителей, подключенных к сетям компании.



ОАО
«Дальневосточная
распределительная
сетевая компания»

Отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» за 2009 год составил 23,3 млрд кВт·ч, при плановом задании 22,7 млрд кВт·ч.

Полезный отпуск электроэнергии в сеть составил 21,05 млрд кВт·ч, при плане 20,5 млрд кВт·ч, т.е. произошло увеличение величины полезного отпуска по ОАО «ДРСК» относительно планового задания на 2,9 %.

Уровень потерь электроэнергии в сетях ОАО «ДРСК» за 2009 год составил 2,09 млрд кВт·ч (8,98 %), при плановой величине 2,14 млрд кВт·ч (9,43 %). Произошло снижение фактической величины потерь относительно планового задания на 45,1 млн кВт·ч (0,44 %). Вместе с тем относительно

2008 года потери выросли на 0,18 % (8,7 млн кВт·ч), так как в 2009 году на баланс ОАО «ДРСК» были приняты муниципальные сети ряда населенных пунктов Амурской области и ЕАО.

Общая сумма доходов по ОАО «ДРСК» за 2009 год на 1,8 % выше плановой величины.

По результатам деятельности Общества за 2009 год была получена выручка от реализации продукции в размере 12,3 млрд рублей, что выше плана на 225,6 млн рублей.

Себестоимость всей продукции составила 12,05 млрд руб. Экономия по сравнению с плановым показателем составила 75,2 млн рублей.

Финансовым результатом Общества по итогам работы за 2009 год является убыток в сумме 228,8 млн рублей, при плановой величине 410,56 млн рублей. Улучшение финансового результата произошло вследствие увеличения выручки от передачи электроэнергии на 203,15 млн рублей. Рост производственно-экономических показателей компании в связи с начавшимся экономическим подъемом в четвертом квартале 2009 года в субъектах Дальнего

Востока свидетельствует о том, что компании удалось успешно преодолеть влияние мирового финансового кризиса и добиться улучшения финансового результата.

Причина сложившегося убытка Общества — проведенная переоценка основных фондов в 2008 году, не включенная в объем необходимой валовой выручки при утверждении тарифа на передачу электроэнергии на 2009 год в сумме 343,7 млн рублей.

В 2009 году инвестиционной программой ОАО «ДРСК» было запланировано инвестиций на сумму 2,23 млрд рублей. Фактическое освоение капитальных вложений в 2009 году составило 2,0 млрд рублей, или 90 % от плана.

В 2009 году произведен ремонт 3,14 тыс. км электрических сетей, при плане 3,1 тыс. км, что составляет 101,4 % от плана. Проведен капитальный ремонт 64 трансформаторов 35–110 кВ, при плане 54 шт. (118,52 % от плана).



По решению Управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, в 1-м полугодии 2009 года Общество перешло на договорную схему взаимодействия с территориальными и смежными сетевыми компаниями и гарантирующими поставщиками энергии «котел сверху» на территории Амурской области. В 2010 году переход на такую же модель тарифообразования осуществлен в Хабаровском крае и ЕАО. Основная цель

такого перехода, которой руководствовались регулирующие органы — установление тарифов на 2009–2010 гг. и последующие годы с учетом обеспечения принципов равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

При всей сложности стоящих перед нами задач, связанных с работой в новых условиях тари-

фообразования и взаимодействия со смежными сетевыми организациями и гарантирующими поставщиками, мы с оптимизмом смотрим в будущий год и уверены, что достигнем поставленных перед нами задач по обеспечению бесперебойного энергоснабжения присоединенных к сетям компании потребителей, улучшению показателей финансово-хозяйственной деятельности компании и обеспечению выполнения финансово-производственных программ.

В 2009 году в ОАО «РАО ЭС Востока» активно продолжалась работа по централизации закупочной деятельности в области топливообеспечения, а также связанных с этим товаров, работ и услуг.

Разработана и принята к реализации единая топливная стратегия, направленная на оптимизацию структуры топливного баланса электростанций, повышение надежности их снабжения топливом, демополизацию регионального рынка угля. В результате ожидается рост стабильности работы энергосистем, сокращение расходов на топливообеспечение и ремонт оборудования, повышение эффективности производства и снижение нагрузки на окружающую среду. Вместе мы сможем всё!

Лев Репин

Директор по топливообеспечению
и логистике



Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Топливообеспечение

Формирование и выполнение общих нормативных запасов топлива

Общие нормативные запасы топлива для дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока» формируются в соответствии с принятыми нормативами. Порядок утверждения общего нормативного запаса основного и резервного видов топлива (ОНЗТ) определяется административным регламентом согласно Приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 06.05.2009 г. № 136.

За 2009 год фактические запасы топлива на электростанциях, входящих в состав Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока», соответствовали нормативным значениям.



Топливный баланс характеризуется преобладанием угольной продукции, уменьшением доли потребления нефтепродуктов с ростом объемов использования газа в качестве топлива.

Централизация закупок топлива, товаров, работ и услуг, связанных с топливообеспечением

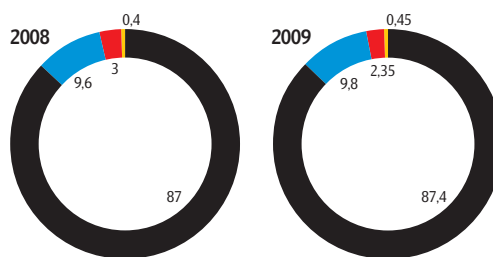
Диверсификация структуры корзины товарных энергетических углей. В 2009 году в рамках диверсификации структуры консолидированного баланса потребляемых энергетических углей проведено опытное сжигание альтернативных марок углей в объеме около 100 тыс. тонн на следующих электрических станциях ОАО «РАО ЭС Востока»:

- Артемовская ТЭЦ,
- Партизанская ГРЭС,
- Хабаровская ТЭЦ-3,
- Магаданская ТЭЦ.

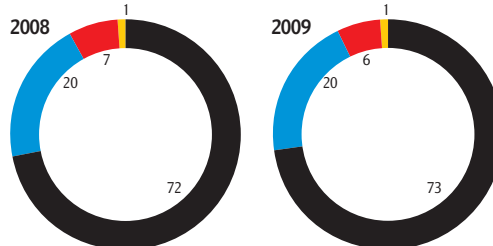
Получены положительные результаты, позволившие пополнить баланс углями альтернативных поставщиков, ранее не присутствовавших на рынке ДФО.

Структура топливного баланса в тоннах и тыс. куб. м, 2008–2009 гг., %

- Уголь
- Газ
- Мазут
- Дизельное топливо



Структура топливного баланса в тоннах условного топлива, 2008–2009 гг., %



Топливообеспечение

Для создания экономически эффективной системы топливообеспечения и топливоиспользования энергоисточников ОАО «РАО Энергетические системы Востока» разработана топливная стратегия до 2020 года.

Основные задачи топливной стратегии:

- анализ существующего и прогноз перспективного топливного баланса ОАО «РАО ЭС Востока»;

- оптимизация топливного баланса с целью минимизации затрат на топливообеспечение;

- диверсификация существующей ресурсной базы для сокращения рисков, связанных с монопольным состоянием региональных рынков топлива, в том числе путем развития собственных угольных активов;

- создание системы экономически эффективной логистики поставок топлива потребителям ОАО «РАО ЭС Востока».

Важнейшими факторами, влияющими на эффективность топливообеспечения ТЭС «РАО ЭС Востока», в настоящее время являются высокая волатильность рынка первичных энергоресурсов, в особенности нефтепродуктов, высокая и постоянно растущая транспортная составляющая в конечной цене топлива.

Топливообеспечение энергоисточников является одной из наиболее финансово емких статей в производстве электрической и тепловой энергии, в том числе по следующим причинам:

- нерациональная структура топливного баланса. Расходы на приобретение топлива существенно увеличиваются за счет нефтепродуктов, доля которых в натуральном выражении составляет около 4 процентов от общего потребления топлива, а их совокупная стоимость превышает 30 процентов всех затрат;

- низкое качество используемых энергетических углей, низкая теплотворная способность определяют высокий физический объем сжигания топлива, повышенный расход мазута на поддержание устойчивого режима сжигания;

- высокая доля транспортных расходов в совокупности со сложными логистическими схемами доставки топлива, включающими железнодорожный, автомобильный, речной и морской виды транспорта с несколькими перевалками;

- отвлечение оборотных средств на создание нормативных запасов топлива;

- высокий уровень монополизации региональных рынков топливных ресурсов, вызывающий постоянный рост цен на первичные энергоресурсы с темпами, опережающими темпы роста прогнозных показателей МЭР;

- высокий износ производственного оборудования и нерациональные режимы его работы, приводящие к увеличению топливопотребления.

Исходя из вышеуказанных проблем в сфере топливообеспечения топливной стратегией предлагаются следующие мероприятия, направленные на снижение затрат и способствующие демополизации угольного рынка ДФО:

- 1) формирование собственной ресурсной базы, удовлетворяющей потребность ТЭС в угольной продукции на уровне 4,7 млн тонн условного топлива (не менее 50 процентов от общего объема потребления угля). К 2020 году в составе Холдинга должен быть сформирован Дивизион топливообеспечения, включающий в себя собственные угледобывающие активы, транспортные предприятия, топливные лаборатории и иные сервисные единицы;

- 2) централизация деятельности по закупкам топлива, товаров, работ и услуг, связанных с топливообеспечением, и их грузоперевозок для нужд ДЗО ОАО «РАО

ЭС Востока». Экономический эффект будет достигнут за счет положения «РАО ЭС Востока» как крупнейшего потребителя топлива и логистических услуг на рынке ДФО;

- 3) создание промышленной системы планирования топливообеспечения с целью оптимизации снабжения топливом на основе прогноза потребления электроэнергии;

- 4) создание независимого единого сертифицированного испытательного центра качества поставляемого и сжигаемого топлива.

Основные направления топливной стратегии одобрены правлением ОАО «РАО ЭС Востока» 15 декабря 2009 года.



ОЛЬГА МОКШАНОВА,
инженер-лаборант химической
лаборатории станции ТЭЦ-2

300
вулканов

— крупных и средних — 29 из которых относятся к действующим, находятся на территории Камчатки. Нам повезло, что мы можем видеть эту красоту каждый день. Горы, сопки, гейзеры, тысячи рек и озер, уникальные птицы и животные, разнообразие рыб — это мир, окружающий нас. Но среди этого природного великолепия мы никогда не забываем о людях, их потребностях, их комфорте. Сохранить природу такой, какой ее увидели мы, и обеспечить людей теплом и светом — выполняемая задача. Я уверена —

ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!



**РАО ЭС
ВОСТОКА**



Петропавловск-Камчатский



Сегодня энергетика Камчатки не стоит на месте, движение вперед пусть и не так заметно, но оно есть. Инвестпрограмма Камчатскэнерго в 2009 году была направлена на обеспечение надежности работы энергосистемы, на реализацию проекта перевода Камчатской ТЭЦ-2 на газ с целью завершения работ в третьем квартале 2010 года, снижение коммерческих потерь. В 2010 году эта работа также будет вестись.

Поступательное движение продолжается. Впереди — новый трудовой год, новые задачи. И я уверен, что мы, несмотря ни на что, с ними справимся. Потому что наша энергосистема — в руках надежных людей, настоящих профессионалов, осознающих огромную ответственность за энергетическую безопасность полуострова, за рост экономического и промышленного потенциала, за уют, который дарят всем свет

и тепло. И когда сегодня мы чувствуем поддержку со стороны ОАО «РАО ЭС Востока», я уверен — вместе мы сможем всё!

Василий БЕЗНОСЮК
Генеральный директор
ОАО «Камчатскэнерго»



ОАО «Камчатскэнерго»

ОАО «Камчатскэнерго» действует на территории Камчатского края, где является единственным поставщиком электрической мощности и сетевым оператором.

В составе компании функционируют:

- две теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2) с оборудованием высокого давления в г. Петропавловске-Камчатском;
- воздушные линии электропередачи протяженностью 1 968 км, в том числе по классу напряжения:
 - 220 кВ (80,44 км),
 - 110 кВ (691,56 км),
 - 35–0,4 кВ (1 196 км);

- кабельные линии электропередачи напряжением 10–0,4 кВ протяженностью 1 042 км, в том числе аренда – 67,74;
- 166,7 км тепловых сетей, в том числе
 - 141,9 км арендованных тепловых сетей,
 - 24,8 км собственных сетей.



Петропавловск-Камчатский



ОАО «Камчатскэнерго»



Основными рынками сбыта продукции по-прежнему остаются потребительские рынки тепловой и электрической энергии. В части электроснабжения доля в объеме выручки от основных видов деятельности в 2009 году составила 58 %, в части теплоснабжения и ГВС — 42 %. Уровень оплаты электро- и теплоэнергии в целом (с учетом погашения дебиторской задолженности) составил 89,89 %.

Максимум усилий был направлен на обеспечение успешного прохождения осенне-зимнего периода. Благодаря слаженной работе дочерних обществ и филиалов, предприятия прошли зимний пик нагрузки без системных сбоев.

В рамках подготовки к прохождению ОЗП 2009—2010 годов на всех энергообъектах был выполнен большой объем работ по основному

и вспомогательному оборудованию. Ремонтная кампания завершена в установленные сроки, объем работ выполнен на 100 %, своевременно получены паспорта готовности к работе в осенне-зимний период.

В уходящем году на подготовку к ОЗП 2009—2010 годов ОАО «Камчатскэнерго» затраты составили 308 988 тыс. рублей — на 49 268 тыс. рублей больше, чем в предыдущем периоде.

По результатам деятельности ОАО «Камчатскэнерго» в 2009 году получена прибыль в сумме 360,9 млн рублей, собственный капитал составил 4 380,7 млн рублей.

Объем товарной продукции (за отпущенную электро- и теплоэнергию) в 2009 году составил 6 288 592 тыс. рублей (с НДС).



В рамках годовой ремонтной программы Общества отремонтировано 8 котлов, 5 турбин, произведен ремонт 763 м тепловых сетей, отремонтированы электрические сети протяженностью 51,6 км. Все работы были выполнены в установленные сроки.

Особое внимание в 2009 году руководство ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «Камчатскэнерго» уделяло вопросу перевода Камчатских ТЭЦ на газ. В прошедшем

году в соответствии с планами-графиками синхронизации ввода мощностей ОАО «Камчатскэнерго» приступило к работам по подготовке к приему газа на ТЭЦ-2.

В 2010 году продолжится работа с ОАО «Газпром» и ее дочерними компаниями по согласованию объемов и сроков начала поставок газа для ТЭЦ-1, получение технических условий на подключение к газотранспортной системе, выполнение рабочего проектирования по пере-

воду ТЭЦ-1 на использование природного газа (в случае подтверждения наличия объемов газа для ТЭЦ-1 в 2012 году).

4..... Введение
6..... Обращение Председателя Совета директоров
8..... Обращение Генерального директора

Визитная карточка

12..... О Компании
15..... Ключевые показатели деятельности
34..... Обзор основных событий за 2009 год
38..... Обзор тенденций рынка электроэнергетики
44..... Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55..... Уставный капитал и рынок акций
63..... Управление Компанией

Сбыт электро- и теплоэнергии является важной составляющей операционной деятельности энергокомпаний ОАО «РАО Энергетические системы Востока». На территории объединенной энергосистемы Востока после реформы отрасли гарантирующим поставщиком электроэнергии выступает ОАО «ДЭК», реализацией теплоэнергии на этой территории занимается ОАО «ДГК». В изолированных энергосистемах функции сбыта энергии возложены на филиалы АО-энерго.

Объем полезного отпуска электроэнергии за 2009 год в целом компаниями «РАО ЭС Востока» по ДФО составил более 31 млрд киловатт-часов, полезный отпуск теплоэнергии — более 23 млн гигакалорий.

Надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей — одна из главных задач ОАО «РАО ЭС Востока», и мы уверены, что вместе сможем всё!

Валерий Васильев

Директор по реализации
электроэнергии

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Рынок энергии

Реализация энергии на территориях ДФО, не объединенных в ценовые зоны

Краткая характеристика деятельности ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» на территории неценовой зоны ОРЭМ

Функционирование оптового рынка электроэнергии (мощности) осуществляется по действующим нормативно-правовым актам РФ в области электроэнергетики.

В ОЭС Востока реализована модель оптового рынка с единым закупщиком (ЕЗ). Поставщики электроэнергии и мощности продают электроэнергию и мощность по установленным для них тарифам единому закупщику. Покупатели оптового рынка приобретают электроэнергию и мощность у единого закупщика по ценам, рассчитанным коммерческим оператором рынка, на основании установленных для покупателей ФСТ РФ индикативных цен.



В соответствии с п. 132 Постановления Правительства РФ от 24 октября 2003 года № 643 функции единого закупщика возложены на энергосбытовую организацию, созданную в результате реорганизации функционировавших на указанной территории акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющую на розничный рынок более половины объема электрической энергии, потребляемой на территории Дальнего Востока. Данной организацией является ОАО «ДЭК» — гарантирующий поставщик (ГП) на территориях Амурской области и Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев. Суммарный объем

поставки ОАО «ДЭК» на розничном рынке составляет более 90 процентов от электропотребления ОЭС Востока.

ОАО АК «Якутскэнерго» является гарантирующим поставщиком на территории юга Республики Саха (Якутия).


ОАО «ДГК» является одной из крупнейших генерирующих компаний России, ей принадлежит вся тепловая генерация ОЭС Востока, установленная мощность которой на начало 2009 года составляла 5 817,3 МВт.


Поставщиком на территории ОЭС Востока является компания ОАО «РусГидро», у которой здесь находятся две ГЭС мощностью 3 246,9 МВт. К прочим покупателям, кроме


гарантирующих поставщиков ОАО «ДЭК» и ОАО АК «Якутскэнерго», относятся: ОАО «ФСК ЕЭС», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ в целях компенсации потерь в сетях ЕНЭС и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», осуществляющее экспорт электроэнергии в КНР.

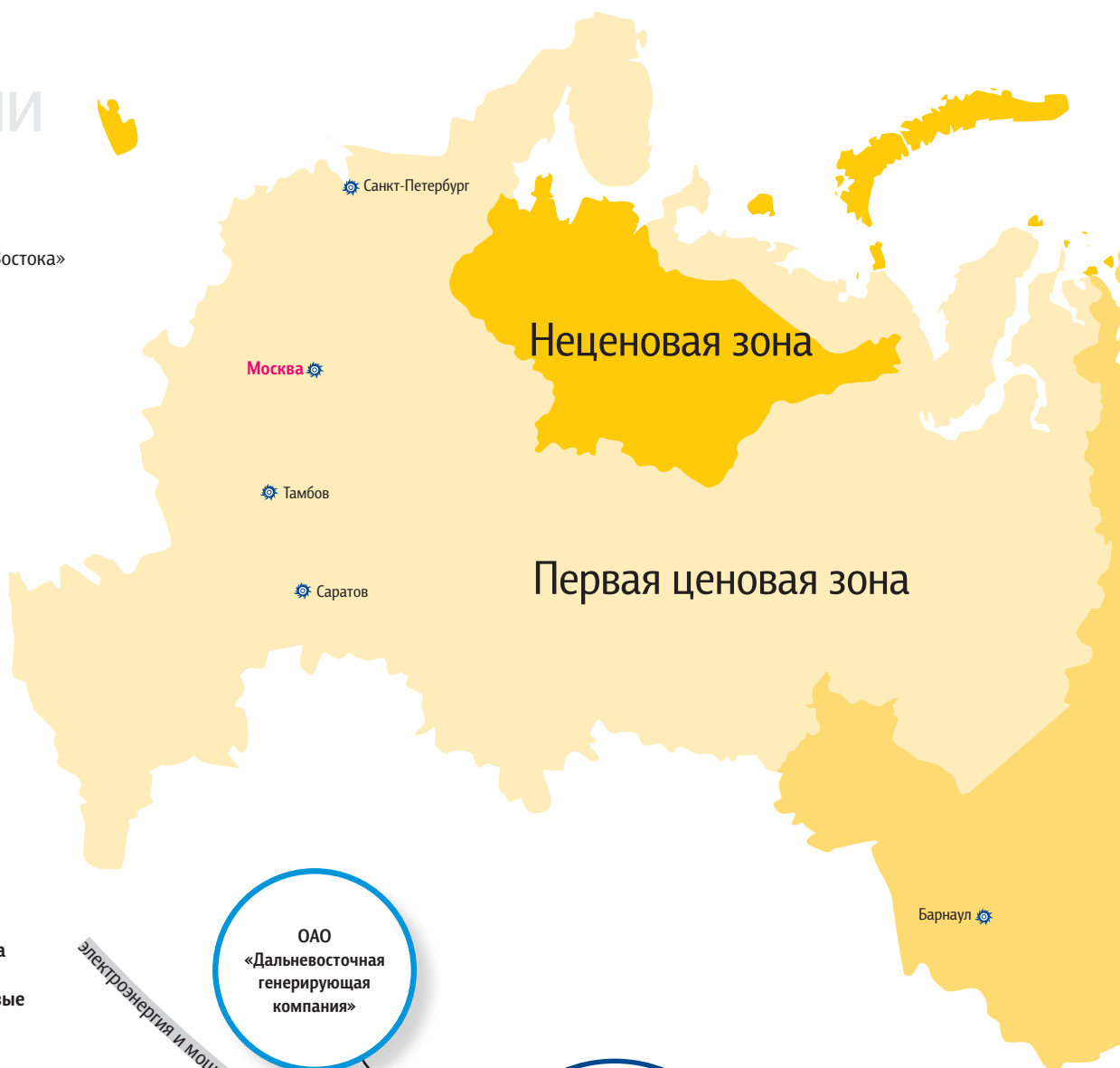
Расчет объемов и стоимостей электроэнергии и мощности на ОРЭМ осуществляет коммерческий оператор рынка ОАО «АТС». Финансовые расчеты на рынке контролирует ЗАО «ЦФР».

Рынок энергии

 Место регистрации
ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»

 Объединенная
энергосистема
Востока

 Изолированные
энергосистемы



Реализация энергии на
территориях ДФО, не
объединенных в ценовые
зоны



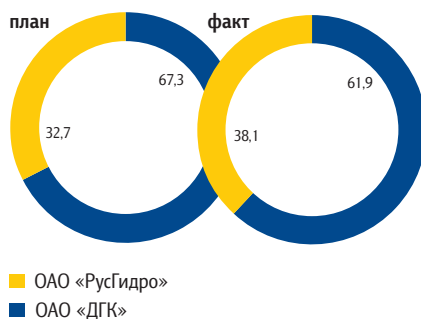
Рынок энергии

Деятельность ОАО «ДЭК» как единого закупщика на оптовом рынке электроэнергии (мощности)

По результатам деятельности ОАО «ДЭК» как ЕЗ на территории неценовой зоны ОРЭМ в 2009 году было куплено 25 927,51 млн кВт•ч, при плане по балансу ФСТ России 26 057,06 млн кВт•ч. Снижение составило 129,55 млн кВт•ч, или 0,5 процента.

По сравнению с аналогичным периодом 2008 года (25 337,07 млн кВт•ч) покупка электроэнергии увеличилась на 590,44 млн кВт•ч, или 2,3 процента.

Плановая и фактическая структура покупки электроэнергии ОАО «ДЭК» на ОРЭМ за 2009 год, %

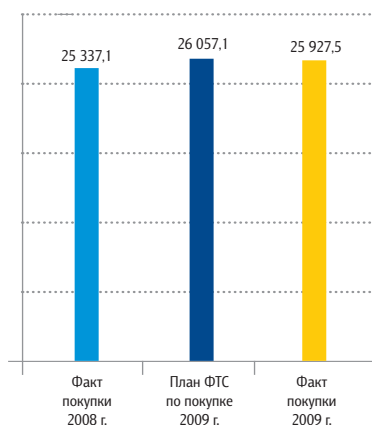


Фактическая стоимость покупки электроэнергии на ОРЭМ составила 13 827,13 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 14 491,45 млн рублей. Уменьшение фактической стоимости электроэнергии в сравнении со стоимостью по балансу ФСТ России составило 664,32 млн рублей.

Стоимость покупки мощности составила 17 038,78 млн рублей, при плане по балансу ФСТ России 17 369,8 млн рублей. Снижение — 331,02 млн рублей.

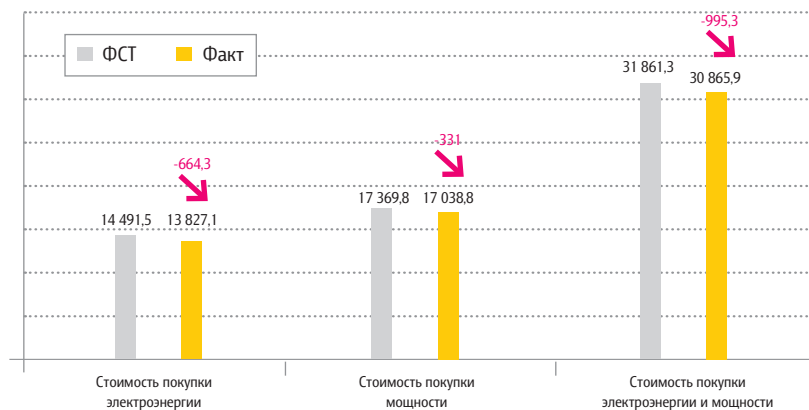
Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО «ДЭК» как ЕЗ за 2009 год составила 30 865,91 млн рублей, при плане по балансу ФСТ России 31 861,25 млн рублей. Уменьшение составило 995,34 млн рублей.

Объем покупки электроэнергии ОАО «ДЭК» на ОРЭМ за 2009 год, млн кВт•ч



Фактическое соотношение доли поставки ОАО «ДГК» и ОАО «РусГидро» составило 61,7 процента/38,3 процента, при плане по балансу ФСТ России 67,3 процента/32,7 процента. Отклонение составило -5,6 процента/+5,6 процента.

Стоимость покупки электроэнергии и мощности ОАО «ДЭК» на ОРЭМ за 2009 год, млн рублей



Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО «ДЭК» в 2009 году сложилась в размере 1 190,47 руб/МВт•ч, при плане по балансу ФСТ России 1 222,75 руб/МВт•ч.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

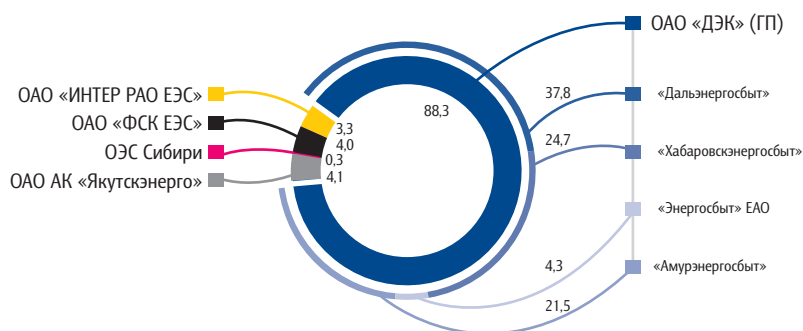
Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Структура продажи электроэнергии ОАО «ДЭК» на ОРЭМ, млн кВт·ч

Период	Дальнергосбыт	Хабаровскэнерго	Энергосбыт ЕАО	Амурэнерго	ОАО АК «Якутскэнерго»	ОАО «ФСК ЕЭС»	ОЭС Сибири	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Всего
факт 2008	9 900,59	6 759,78	1 153,43	5 324,34	1 216,42	949,54	32,84	–	25 336,94
план 2009	10 057,2	7 018,03	1 110,0	5 360,0	1 319,95	1 076,79	105,14	–	26 047,06
факт 2009	9 810,15	6 391,96	1 110,06	5 575,89	1 071,77	1 038,34	76,05	853,64	25 927,86

Структура продажи электроэнергии ОАО «ДЭК» на ОРЭМ за 2009 год, %



Фактическая стоимость покупки для ОАО «ДЭК» как гарантирующего поставщика за 2009 год составила:

- по электроэнергии – 12 642,22 млн рублей, при плане по балансу ФСТ России 13 159,23 млн рублей;
- по мощности – 14 881,07 млн рублей, при плане по балансу ФСТ России 15 880,5 млн рублей.

Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО «ДЭК» как ГП за 2009 год составила 27 523,29 млн рублей, при плане по балансу ФСТ России 29 039,73 млн рублей.

Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО «ДЭК» как ГП в 2009 году сложилась в размере 1 202,52 руб/МВт·ч, при плане по балансу ФСТ России 1 233,36 руб/МВт.

Рынок энергии

Стоимость покупки/продажи электроэнергии и мощности ОАО «ДЭК» в 2009 году

Покупка	Плановая стоимость э/э и мощности по балансу ФСТ РФ	Фактическая стоимость э/э и мощности, предъявленная к оплате	Отклонение от стоимости по балансу ФСТ РФ	Плановая средневзв. цена покупки (ФСТ РФ)	Фактическая средневзв. цена покупки	Отклонение фактической цены от плановой по балансу ФСТ
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	коп/кВт•ч	коп/кВт•ч	коп/кВт•ч
ОАО «ДГК»	26 720 302,54	25 273 070,59	-1 447 231,95	1 524,71	1 580,01	55,31
ОАО «РусГидро»	5 140 946,04	5 590 745,78	449 799,74	602,54	563,23	-39,30
Переток с Читой (БР)	0,00	2 097,19	2 097,19		358,08	358,08
Всего	31 861 248,58	30 865 913,56	-995 335,01	1 222,75	1 190,47	-32,28
Продажа						
Амурэнергосбыт	6 059 249,76	6 142 309,05	83 059,29	1 130,46	1 101,58	-28,87
Дальэнергосбыт	11 771 048,65	11 187 620,57	-583 428,08	1 170,42	1 140,41	-30,00
Хабаровскэнергосбыт	9 896 291,95	9 000 014,23	-896 277,72	1 410,12	1 408,02	-2,10
ЕАО	1 313 141,22	1 193 345,57	-119 795,65	1 183,01	1 075,03	-107,98
ОАО «ДЭК» как ГП	29 039 731,58	27 523 289,42	-1 516 442,17	1 233,36	1 202,52	-30,84
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 434 339,19	1 169 556,49	-264 782,70	1 086,67	1 091,24	4,57
ОАО «ФСК ЕЭС»	1 320 670,19	1 276 900,74	-43 769,46	1 226,49	1 229,76	3,27
Переток в Читу (БР)	56 922,09	27 233,07	-29 689,02	541,37	358,08	-183,29
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	0,00	868 933,86	868 933,86	-	1 017,92	1 017,92



Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

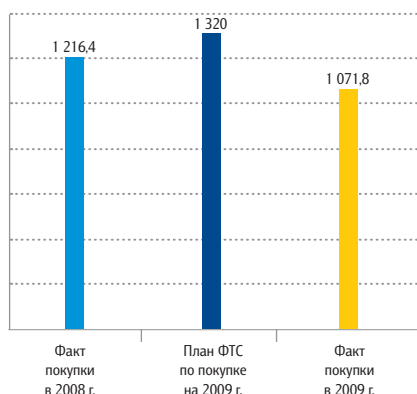
- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Деятельность ОАО АК «Якутскэнерго» на оптовом рынке электроэнергии (мощности)

По результатам деятельности ОАО АК «Якутскэнерго» на территории неценовой зоны ОРЭМ в 2009 году было куплено 1 071,77 млн кВт·ч, при плане по балансу ФСТ России 1 319,95 млн кВт·ч. Снижение составило 248,18 млн кВт·ч, или 18,8 процента.

По сравнению с аналогичным периодом 2008 года (1 216,42 млн кВт·ч) покупка электроэнергии снизилась на 144,65 млн кВт·ч, или 12 процентов.

Объем покупки электроэнергии ОАО АК «Якутскэнерго» на ОРЭМ за 2009 год, млн кВт·ч

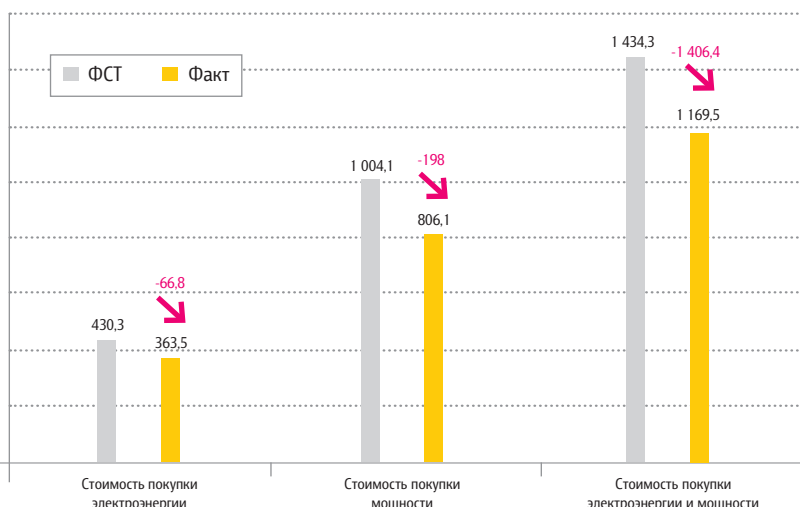


Фактическая стоимость покупки электроэнергии на ОРЭМ составила 363,46 млн рублей, при плане по балансу ФСТ России 430,29 млн рублей. Уменьшение фактической стоимости электроэнергии от стоимости по балансу ФСТ России — 66,83 млн рублей.

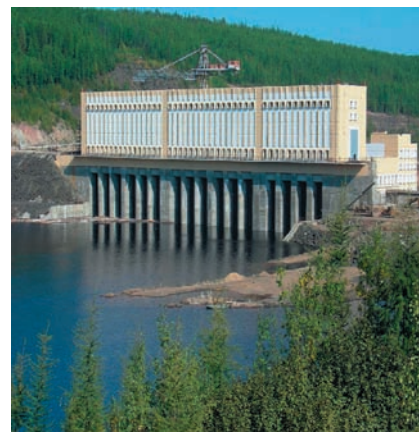
Стоимость покупки мощности составила 806,05 млн рублей, при плане по балансу ФСТ России 1 004,05 млн рублей. Снижение фактической стоимости мощности от плана по балансу ФСТ России составило 198 млн рублей.

Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО АК «Якутскэнерго» за 2009 год составила 1 169,51 млн рублей, при плане по балансу ФСТ России 1 434,34 млн рублей. Снижение стоимости товарной продукции от плана по балансу ФСТ — 264,83 млн рублей.

Стоимость покупки электроэнергии и мощности ОАО АК «Якутскэнерго» на ОРЭМ за 2009 год, млн рублей



Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО АК «Якутскэнерго» в 2009 году сложилась в размере 1 091,2 руб/МВт·ч, при плане по балансу ФСТ 1 086,67 руб/МВт·ч.



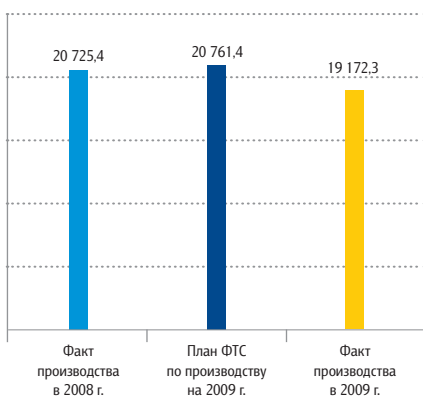
Рынок энергии

ОАО «ДГК»

По результатам деятельности ОАО «ДГК» на территории неценовой зоны ОРЭМ за 2009 год выполнение сводного прогнозного баланса энергии (генерация) ФСТ России составило 92,3 процента. План (по балансу ФСТ России) – 20 761,35 млн кВт·ч, факт – 19 172,27 млн кВт·ч.

По сравнению с аналогичным периодом 2008 года (факт – 20 725,37 млн кВт·ч) выработка электроэнергии снизилась на 1 553,1 млн кВт·ч.

Объем производства электроэнергии ОАО «ДГК» на ОРЭМ за 2009 год, млн кВт·ч



Причинами снижения объемов производства электроэнергии явился спад электропотребления на территории ОЭС Востока.

Доля ОАО «ДГК» в производстве электроэнергии в ОЭС Востока в 2009 году составила 61,7 процента.

Фактический сальдо-переток за отчетный период составил 16 086,76 млн кВт·ч, при плане по балансу ФСТ России 17 524,89 млн кВт·ч.

Динамика сальдо-перетока ОАО «ДГК» за 2009 год, млн кВт·ч

Год	Филиал Приморская генерация	Филиал Приморские тепловые сети	Филиал ЛутЭК	Филиал Хабаровская генерация	Филиал Амурская генерация	Филиал Нерюнгринская ГРЭС	ОАО «ДГК»
2008 факт	3 952,78	-	4 132,66	6 278,81	968,93	2 233,48	17 566,65
2009 план	4 254,58	51,21	4 006,96	6 240,51	911,69	2 059,94	17 524,89
2009 факт	3 846,88	13,85	3 590,14	5 778,99	987,76	1 869,14	16 086,76

Структура сальдо-перетока электроэнергии ОАО «ДГК» на ОРЭМ за 2009 год, %



Фактическая стоимость поставки электроэнергии составила 13 062,15 млн рублей, при плане 14 357,09 млн рублей. Стоимость поставки мощности составила 12 210,92 млн рублей, при плане 12 322,41 млн рублей.

В итоге стоимость товарной продукции (электроэнергия и мощность), поставленной на ОРЭМ за 2009 год, составила 25 273,07 млн рублей, при плане 26 679,50 млн рублей.

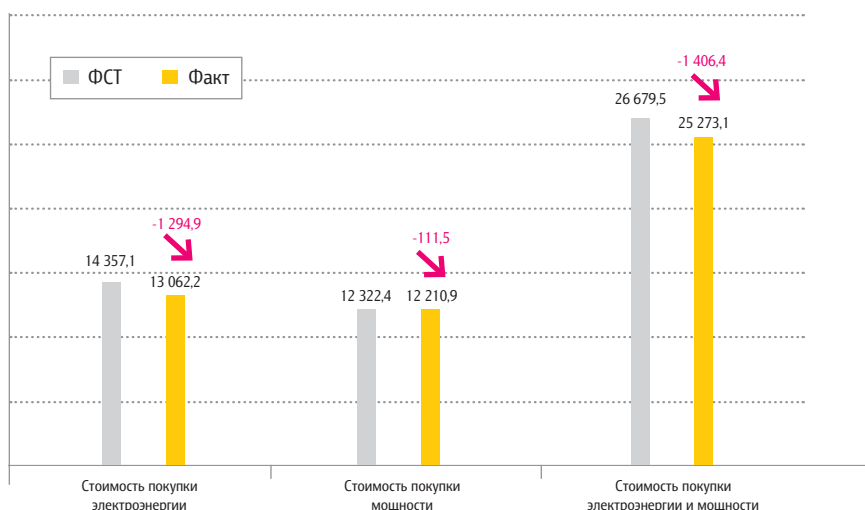
Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Стоимость покупки электроэнергии и мощности ОАО «ДГК» на ОРЭМ за 2009 год, млн рублей



Снижение оплаты установленной мощности составило 157,92 млн рублей, в том числе по причине:

- снижения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, что составило 144,23 млн рублей (91,3 процента);
- регистрации неучастия генерирующего оборудования в ОПРЧ что составило 11,45 млн рублей (7,3 процента);
- регистрации непредоставления диапазона регулирования реактивной мощности, что составило 2,24 млн рублей (1,4 процента).

Топливная составляющая составила 730,87 руб/МВт·ч при средней цене реализации электроэнергии 816,61 руб/МВт·ч, что сформировало маржинальную прибыль в размере 1 446,52 млн рублей.

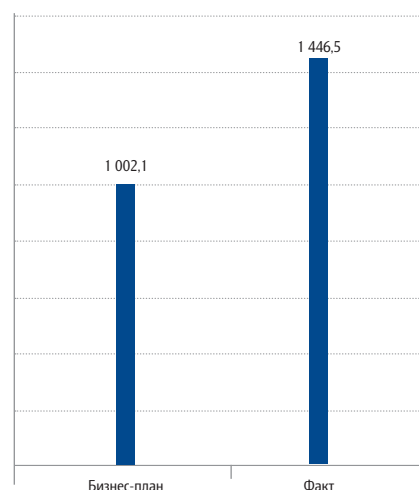
Экспорт электроэнергии в КНР

В соответствии с поручением вице-премьера РФ И. И. Сечина в марте 2009 года был возобновлен экспорт электроэнергии в Китайскую Народную Республику с территории Дальнего Востока по трем межгосударственным линиям электропередач:

- ВЛ 110 кВ Благовещенск-Хэйхэ;
- ВЛ 110 кВ Сиваки-Байна-Шипачжань;
- ВЛ 220 кВ Благовещенск-Сириус.

Экспорт электроэнергии с территории ДФО осуществляют ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ее ДЗО — ОАО «ВЭК». ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» приобретает электроэнергию и мощность на оптовом рынке у единственного покупателя по четырехсторонним договорам, затем продает по договору комиссии ОАО «ВЭК», которое,

Маржинальная прибыль от реализации электроэнергии ОАО «ДГК» на ОРЭМ за 2009 год, млн рублей.



в свою очередь, реализует электроэнергию в КНР согласно условиям контракта.

По итогам 2009 года в КНР было поставлено 853,6 млн кВт·ч электроэнергии, стоимость которой составила 868,3 млн рублей. Средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности на ОРЭМ в целях экспорта составила 1 017,2 руб/МВт·ч.

Прогнозные балансы электроэнергии и мощности

20 ноября 2009 года Приказом ФСТ № 301-э/1 утвержден сводный прогнозный баланс электроэнергии и мощности на 2010 год, в том числе и по энергозоне Востока.

Рынок энергии

Розничный рынок электроэнергетики и рынок теплоэнергии в 2009 году

Объем полезного отпуска электроэнергии за 2008, 2009 годы и прогноз на 2010 год по компаниям ОАО «РАО ЭС Востока» в ДФО

Общество	2008	2009		2010
	Факт, тыс. кВт•ч	Баланс ФСТ (РЭК для АО-энерго), тыс. кВт•ч	Факт, тыс. кВт•ч	Баланс ФСТ (РЭК для АО-энерго), тыс. кВт•ч
Филиал ОАО «ДЭК» (Амурэнергосбыт)	5 349 326	5 360 000	5 615 548	5 365 000
Филиал ОАО «ДЭК» (Энергосбыт ЕАО)	1 125 244	1 110 000	1 066 126	1 065 200
Филиал ОАО «ДЭК» (Дальэнергосбыт)	9 896 575	10 057 150	9 808 197	9 715 460
Филиал ОАО «ДЭК» (Хабаровскэнергосбыт)	6 762 957	7 020 000	6 394 479	6 488 300
Итого по ОАО «ДЭК»	23 134 102	23 547 150	22 884 350	22 633 960
ОАО АК «Якутскэнерго»	4 634 506	4 618 164	4 140 178	4 439 831
ОАО «Сахалинэнерго»	1 430 055	1 612 696	1 458 599	1 596 241
ОАО «Камчатскэнерго»	1 013 928	1 053 207	1 045 097	1 080 116
ОАО «Магаданэнерго»	1 179 134	1 155 000	1 136 971	1 160 000
ОАО «Чукотэнерго»	262 337	253 048	272 995	266 292
ОАО «ЮЭСК»	95 089	94 479	99 868	101 524
Итого по ДФО	31 749 151	32 333 744	31 038 058	31 277 964

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Показатели сбытовой деятельности по тепловой энергии в ДФО

	Дебиторская задолженность на 01.01.2009 г., тыс. рублей	Полезный отпуск ТЭ, тыс. Гкал		Выручка (с НДС), тыс. рублей		Поступление денежных средств, тыс. рублей		Уровень оплат, %		Дебиторская задолженность на 01.01.2010 г., тыс. рублей
		2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	
ОАО «ДГК», в том числе филиалы:	2 755 458	16 694	16 802	15 093 055	17 800 271	14 753 570	17 142 134	97,8	96,3	3 328 487
• Хабаровская теплосетевая компания	1 512 729	9 077	9 047	7 839 350	9 373 843	7 687 401	8 958 077	98,1	95,6	1 843 852
• Приморские тепловые сети	771 250	3 998	4 057	4 675 792	5 358 213	4 600 161	5 149 836	98,4	96,1	967 600
• Амурская генерация	302 104	1 909	1 987	1 314 839	1 516 170	1 246 676	1 527 212	94,8	100,7	290 721
• Нерюнгринская ГРЭС	155 475	1 558	1 548	1 131 075	1 384 471	1 087 931	1 339 991	96,2	96,8	210 909
• ЛутЭК	13 901	152	162	131 998	167 573	131 400	167 018	99,5	99,7	15 406
ОАО «Камчатскэнерго»	894 724	970	1 018	1 926 624	2 645 567	1 983 793	2 300 176	103	86,9	1 238 187
ОАО «Магаданэнерго»	639 643	971	971	1 640 987	2 107 113	1 578 028	2 019 703	96,2	95,9	729 834
ОАО АК «Якутскэнерго»	263 456	1 865	1 886	1 232 398	1 554 791	1 321 084	1 549 831	107,2	99,7	290 458
ОАО «Сахалинэнерго»	162 645	1 706	1 737	1 009 198	1 211 206	1 000 430	1 181 376	99,1	97,5	183 924
ОАО «Чукотэнерго»	162 512	469	490	973 700	1 262 901	871 123	1 196 009	89,5	94,7	220 383
ОАО «Теплоэнергосервис»	94 195	542	523	585 282	723 953	588 102	676 261	100,5	93,4	139 378
Итого	4 972 633	23 216,11	23 426,71	22 461 244	27 305 803	22 096 130	26 065 489	98,4	95,5	6 130 650

Рынок энергии

Показатели сбытовой деятельности на розничном рынке электроэнергии в ДФО

ОАО «ДЗО»	Дебиторская задолженность на 01.01.09 г.	Полезный отпуск электроэнергии за 12 месяцев					Выручка (с НДС)	
		Бизнес-план	Факт 2008 г.	Факт 2009 г.	Отклонение от бизнес-плана	Отклонение от факта 2008 г.	Бизнес-план	Факт 2008 г.
Группы потребителей	тыс. рублей	тыс. кВт·ч					тыс. рублей	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ОАО «РАО ЭС Востока» Всего (с сетевыми организациями)	4 951 457	30 973 371	31 749 151	31 038 057	64 686	-711 094	78 734 645	67 654 633
ОАО «РАО ЭС Востока» Всего (без сетевых организаций)	4 118 853	26 535 978	27 354 859	26 575 944	39 966	-778 915	71 618 127	61 958 672
ОАО «ДЭК» Всего (с сетевыми организациями)	3 002 464	22 735 418	23 134 102	22 884 350	148 932	-249 753	51 670 751	44 387 054
Всего, в том числе (без сетевых организаций)	2 212 689	18 515 859	18 926 430	18 631 883	116 024	-294 547	45 188 119	38 938 784
Филиал Дальэнергосбыт Всего (с сетевыми организациями)	1 279 095	9 715 422	9 896 575	9 808 197	92 775	-88 378	20 960 575	18 220 248
Всего, в том числе (без сетевых организаций)	953 252	7 921 022	8 032 768	7 966 188	45 166	-66 580	18 244 137	15 818 936
Филиал Хабаровскэнергосбыт Всего (с сетевыми организациями)	1 219 599	6 395 953	6 762 957	6 394 479	-1 474	-368 478	17 113 999	15 404 899
Всего, в том числе (без сетевых организаций)	848 468	5 130 116	5 491 065	5 124 362	-5 754	-366 703	14 775 638	13 400 978
Филиал Энергосбыт ЕАО Всего (с сетевыми организациями)	88 003	1 044 494	1 125 244	1 066 126	21 632	-59 118	2 421 600	2 279 549
Всего, в том числе (без сетевых организаций)	75 088	825 917	913 609	852 331	26 414	-61 279	2 085 112	1 992 254

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Выручка (с НДС)		Поступило денежных средств за 12 месяцев						Дебиторская задолженность на 31.12.09 г.	Списано и отнесено в резерв по сомнительным долгам ДЗ
Факт 2009 г.	Отклонение от бизнес-плана	Бизнес-план	Факт 2008 г.	Факт 2009 г.	Уровень оплаты, бизнес-план	Уровень оплаты, факт 2008 г.	Уровень оплаты, факт 2009 г.		
тыс. рублей		тыс. рублей			%			тыс. рублей	тыс. рублей
10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
78 722 642	-12 003	78 095 932	66 156 687	76 393 044	99,2	97,8	97	5 616 226	1 618 425
71 574 298	-43 828	71 108 803	60 927 425	70 043 571	99,3	98,3	97,9	5 133 042	475 981
51 961 621	290 870	51 702 520	43 428 988	50 326 809	100,1	97,8	96,9	3 297 938	1 334 434
45 426 369	238 249	45 287 442	38 440 089	44 551 889	100,2	98,7	98,1	2 890 056	191 990
21 043 491	82 916	21 055 552	17 764 062	20 416 635	100,5	97,5	97	1 241 345	704 850
18 253 333	9 196	18 321 567	15 624 271	18 133 746	100,4	98,8	99,3	1 080 126	32 954
17 147 245	33 246	17 040 366	15 112 770	16 373 130	99,6	98,1	95,5	1 447 651	527 230
14 806 144	30 506	14 761 648	13 265 915	14 227 072	99,9	99	96,1	1 289 863	118 436
2 480 137	58 537	2 411 687	2 263 578	2 423 695	99,6	99,3	97,7	92 870	34 644
2 151 011	65 899	2 079 915	1 986 717	2 112 169	99,8	99,7	98,2	77 070	20 305

Рынок энергии

Показатели сбытовой деятельности на розничном рынке электроэнергии в ДФО (продолжение)

ОАО «ДЗО»	Дебиторская задолженность на 01.01.09 г.	Полезный отпуск электроэнергии за 12 месяцев					Выручка (с НДС)	
		Бизнес-план	Факт 2008 г.	Факт 2009 г.	Отклонение от бизнес-плана	Отклонение от факта 2008 г.	Бизнес-план	Факт 2008 г.
Группы потребителей	тыс. рублей	тыс. кВт•ч					тыс. рублей	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
» Филиал Амурэнергосбыт Всего (с сетевыми организациями)	415 767	5 579 549	5 349 326	5 615 548	35 999	266 222	11 174 578	8 482 357
Всего, в том числе (без сетевых организаций)	335 881	4 638 804	4 488 988	4 689 002	50 198	200 014	10 083 233	7 726 616
» ОАО АК «Якутскэнерго» Всего (с сетевыми организациями)	740 225	4 254 466	4 634 506	4 140 178	-114 288	-494 329	13 526 620	12 042 612
Всего, в том числе (без сетевых организаций)	729 786	4 093 239	4 480 768	3 987 181	-106 058	-493 587	13 220 499	11 908 381
» ОАО «Сахалинэнерго» Всего (с сетевыми организациями)	260 874	1 447 283	1 430 055	1 458 599	11 316	28 544	4 513 479	4 034 394
Всего, в том числе (без сетевых организаций)	260 874	1 442 957	1 425 343	1 454 163	11 206	28 820	4 503 746	4 024 788
» ОАО «Камчатскэнерго» Всего (с сетевыми организациями)	379 585	1 029 673	1 013 928	1 045 097	15 424	31 169	3 607 554	2 721 505
Всего, в том числе (без сетевых организаций)	347 604	980 482	985 758	995 890	15 408	10 132	3 347 226	2 617 650
» ОАО «Магаданэнерго» Всего (с сетевыми организациями)	351 297	1 155 000	1 179 134	1 136 971	-18 029	-42 163	3 099 550	2 602 002
Всего, в том числе (без сетевых организаций)	351 297	1 155 000	1 179 134	1 136 971	-18 029	-42 163	3 099 550	2 602 002
» ОАО «Чукотэнерго» Всего (с сетевыми организациями)	118 326	253 048	262 337	272 995	19 947	10 658	1 960 525	1 631 065
Всего, в том числе (без сетевых организаций)	118 326	253 048	262 337	272 995	19 947	10 658	1 960 525	1 631 065
» ОАО «ЮЭСК» Всего, в том числе (с сетевыми организациями)	98 687	98 484	95 089	99 868	1 384	4 779	356 166	236 002
Всего, в том числе (без сетевых организаций)	98 277	95 394	95 089	96 862	1 468	1 773	298 461	236 002

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

		Поступило денежных средств за 12 месяцев						Дебиторская задолженность на 31.12.2009 г.	Списано и отнесено в резерв по сомнительным долгам ДЗ
Факт 2009 г.	Отклонение от бизнес-плана	Бизнес-план	Факт 2008 г.	Факт 2009 г.	Уровень оплаты, бизнес-план	Уровень оплаты, факт 2008 г.	Уровень оплаты, факт 2009 г.		
тыс. рублей.		тыс. рублей			%			тыс. рублей	тыс. рублей
10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
11 290 748	116 170	11 194 916	8 288 578	11 113 349	100,2	97,7	98,4	516 072	67 710
10 215 881	132 648	10 124 312	7 563 186	10 078 902	100,4	97,9	98,7	442 997	20 295
13 071 545	-455 075	13 026 112	11 709 761	12 765 886	96,3	97,2	97,7	796 513	221 926
12 782 088	-438 411	12 743 490	11 578 092	12 480 384	96,4	97,2	97,6	782 148	221 926
4 572 877	59 398	4 487 373	3 973 334	4 513 330	99,4	98,5	98,7	304 145	13 798
4 562 332	58 586	4 477 640	3 963 223	4 504 037	99,4	98,5	98,7	302 893	13 798
3 646 617	39 063	3 480 937	2 744 294	3 372 132	96,5	100,8	92,5	630 799	-153
3 389 476	42 250	3 252 701	2 645 711	3 142 562	97,2	101,1	92,7	573 618	-153
3 014 396	-85 154	3 130 482	2 511 805	2 980 894	101	96,5	98,9	381 463	6 533
3 014 396	-85 154	3 130 482	2 511 805	2 980 894	101	96,5	98,9	381 463	6 533
2 096 834	136 309	1 931 843	1 562 828	2 085 445	98,5	95,8	99,5	139 602	1 152
2 096 834	136 309	1 931 843	1 562 828	2 085 445	98,5	95,8	99,5	139 602	1 152
358 752	2 586	336 664	225 677	348 548	94,5	95,6	97,2	65 766	40 735
302 804	4 343	285 205	225 677	298 360	95,6	95,6	98,5	59 596	40 735

Рынок энергии

Деятельность ДЗО на территории первой и второй ценовых зон ОРЭМ

В первой и второй ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности осуществляют свою деятельность следующие энергосбытовые компании, контролируемые ОАО «РАО ЭС Востока» (далее – энергосбытовые компании ценовых зон ОРЭ):

- ОАО «Мосэнергосбыт»;
- ОАО «Петербургская сбытовая компания»;
- ОАО «Саратовэнерго»;
- ОАО «Алтайэнергосбыт»;
- ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

В 2009 году все энергосбытовые компании, работающие на рынке электроэнергии первой и второй ценовых зон, сохранили статус гарантирующего поставщика в пределах границ своей деятельности.

Являясь субъектами оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ), энергосбытовые компании ценовых зон ОРЭ покупают электрическую энергию и мощность, поставляемую генерирующими компаниями на ОРЭМ, как по регулируемым, так и по нерегулируемым ценам.

Как гарантирующие поставщики энергосбытовые компании ценовых зон ОРЭ покупают электроэнергию на розничном рынке электроэнергии у региональных поставщиков электроэнергии и мощности по регулируемым тарифам.

Излишки электроэнергии и мощности, приобретенные на ОРЭМ, были реализованы участникам оптового рынка первой и второй ценовых зон при помощи комиссионера – ЗАО «Центр финансовых расчетов».

В 2009 году суммарный объем покупки электроэнергии всеми российскими энергосбытовыми компаниями ценовых зон составил 121 480 млн кВт·ч, что составляет 12,8 процента от суммарного электропотребления в Единой энергосистеме России.

Структура закупок:

- с ОРЭМ 119 098,09 млн кВт·ч на сумму 71,269 млрд рублей;
- у поставщиков розничного рынка 2 381,5 млн кВт·ч на сумму 3,158 млрд рублей.

Объемы продажи электроэнергии на оптовый рынок электроэнергии и мощности составили 6 705,8 млн кВт·ч на сумму 4,405 млрд рублей.

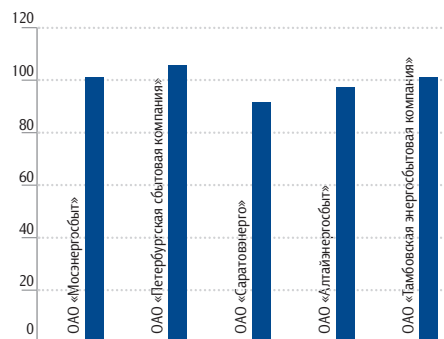
В 2009 году на период регулирования были заключены регулируемые договоры купли-продажи электроэнергии и мощности: в первом полугодии в размере 70 процентов от базовых объемов, во втором полугодии – в размере 50 процентов. Поставщики по регулируемым договорам определяются ОАО «АТС». Покупка электроэнергии на рынке «на сутки вперед» производится на основе конкурентного отбора ценовых заявок с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. Отклонения от запланированных за сутки вперед объемов поставки покупаются или продаются на балансирующем рынке.

Фактическая структура покупки электроэнергии по секторам оптового рынка составляет:

- электроэнергия по регулируемым двусторонним договорам (РДД) в объеме 78 285,4 млн кВт·ч на сумму 44,131 млрд рублей;
- электроэнергия на рынке на сутки вперед (РСВ) в объеме 38 749,6 млн кВт·ч на сумму 24,964 млрд рублей;
- электроэнергия на балансирующем рынке (ОРЭ БР) в объеме 2 063,9 млн кВт·ч на сумму 2,173 млрд рублей.

Средневзвешенные цены покупки электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии, коп/кВт·ч, приведены на диаграмме.

Средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности на ОРЭ, коп/кВт·ч



Доля закупки электроэнергии на ОРЭМ энергосбытовыми компаниями первой и второй ценовых зон

Наименование компании	Объем покупки, млн кВт·ч	Доля от общего объема покупки э/э энергосбытовыми компаниями ценовых зон, %
ОАО «Мосэнергосбыт»	80 373,8	67,48
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	23 898,7	20,07
ОАО «Саратовэнерго»	6 168,0	5,18
ОАО «Алтайэнергосбыт»	7 314,4	6,14
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	1 344,0	1,13

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Закупка электроэнергии на оптовом рынке в 2009 году

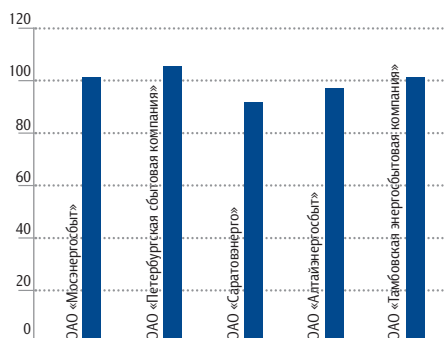
	Ед. изм.	ОАО «Мосэнергосбыт»	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Алтайэнергосбыт»	ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Энергосбытовые компании 1 и 2 ценовых зон
Объем покупки электроэнергии на оптовом рынке	млн кВт•ч	80 373,80	23 898,70	6 168,00	7 314,40	1 344,00	119 098,90
Электроснабжение по регулируемым договорам	млн кВт•ч	52 871,00	15 477,40	4 084,20	4 842,70	1 010,10	78 285,40
Электроснабжение на рынке на сутки вперед	млн кВт•ч	25 844,70	8 220,50	2 015,40	2 381,90	287,10	38 749,60
Электроснабжение на балансирующем рынке	млн кВт•ч	1 658,00	200,80	68,40	89,90	46,80	2 063,90
Объем покупки электроэнергии с розничного рынка	млн кВт•ч	2 230,70	93,20	1,40	54,20	2,00	2 381,50
Средний одноставочный тариф покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке	руб/кВт•ч	1,05	1,08	0,98	0,81	1,05	1,04
Тариф покупки электроэнергии на оптовом рынке	руб/кВт•ч	0,64	0,52	0,55	0,40	0,52	0,60
Электроснабжение по регулируемым договорам	руб/кВт•ч	0,63	0,44	0,52	0,36	0,46	0,56
Электроснабжение на рынке на сутки вперед	руб/кВт•ч	0,65	0,67	0,61	0,47	0,65	0,64
Электроснабжение на балансирующем рынке	руб/кВт•ч	1,08	0,98	0,88	1,00	0,84	1,05
Тариф покупки электроэнергии с розничного рынка	руб/кВт•ч	1,34	1,33	1,43	0,80	0,26	1,33
Стоимость покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке	млн руб.	84 381,4	25 916,78	6 030,68	5 903,00	1 405,74	123 637,60
Стоимость покупки электроэнергии на оптовом рынке	млн руб.	51 752,79	12 476,69	3 401,09	2 945,49	692 946,80	71 269 016,20
Электроснабжение по регулируемым договорам	млн руб.	33 044,57	6 771,60	2 118,34	1 730,53	466 741,80	44 131 792,70
Электроснабжение на рынке на сутки вперед	млн руб.	16 920,46	5 509,11	1 222,66	1 125,19	186 716,20	24 964 137,20
Электроснабжение на балансирующем рынке	млн руб.	1 787,75	195,98	60,09	89,77	39 488,80	2 173 086,30
Стоимость покупки электроэнергии с розничного рынка	млн руб.	2 989,00	123,91	2,01	43,42	515,70	3 158 865,30

Рынок энергии

Закупка мощности на оптовом рынке в 2009 году

	Ед. изм.	ОАО «Мосэнергосбыт»	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Алтайэнергосбыт»	ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Энергосбытовые компании 1 и 2 ценовой зон
Среднемесячный объем покупки мощности на оптовом рынке, в том числе	МВт	16 345,90	5 649,10	1 246,80	1 904,70	311,60	25 458,10
– по регулируемым ценам	МВт	9 967,20	3 953,80	933,50	1 318,00	197,10	16 369,60
– по свободным ценам	МВт	6 378,70	1 695,30	313,30	586,70	114,50	9 088,50
Тариф покупки мощности на оптовом рынке, в том числе	руб/МВт•мес	166 344,42	198 262,93	175 756,36	129 395,59	190 627,41	171 420,83
– по регулируемым ценам	руб/МВт•мес	143 079,55	202 166,91	163 779,28	137 158,07	199 068,66	158 728,91
– по свободным ценам	руб/МВт•мес	202 697,53	189 158,03	211 442,95	111 957,46	176 096,65	194 280,68
Стоимость покупки мощности на оптовом рынке, в том числе	млн руб.	32 628,59	13 440,09	2 629,59	2 957 517,30	712 794,00	52 368 583,70
– по регулируемым ценам	млн руб.	17 113,23	9 591,93	1 834,65	2 169 292,00	470 837,20	31 179 944,30
– по свободным ценам	млн руб.	15 515,36	3 848,16	794,94	788 225,30	241 956,80	21 188 639,40

Средневзвешенная цена покупки мощности на ОРЭ, руб/МВт•мес





АЛЕКСЕЙ ХАКИМОВ,
 начальник подстанции
 «Центральная» филиала
 «Южные электрические сети»
 ОАО «Магаданэнерго»

60
дней

длится лето на Чукотке. И чуть дольше — в Магаданской области. Все остальное время здесь — суровая северная зима, которая не прощает ошибок никому. 24 часа в сутки, 365 дней в году мы надежно обеспечиваем энергоснабжение потребителей на территории Магаданского края, Чукотки и части Якутии. Мы любим свою работу, мы уверены в своих товарищах, мы ценим взаимовыручку, мы знаем —

ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!



**РАО ЭС
 ВОСТОКА**



Говоря о стратегии и планах развития бизнеса, необходимо отметить, что Общество, начиная с 2011 года, планирует строительство двух крупных объектов, с привлечением для этой цели средств федерального бюджета, предусмотренных утвержденной Федеральной целевой программой «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года». Ввод этих объек-

тов значительно повысит надежность электроснабжения Магадана, снизит потери электрической энергии в Магаданской энергосистеме.

И сегодня, когда эти планы и задачи нашли поддержку в ОАО «РАО ЭС Востока», команда менеджеров и специалистов ОАО «Магаданэнерго» готова к их выполнению, сохраняя приоритетные направления деятельности и обеспечивая потребите-

лей качественной и доступной электро- и теплоэнергией. Вместе мы сможем всё!

Владимир МИЛОТВОРСКИЙ
Генеральный директор
ОАО «Магаданэнерго»



ОАО «Магаданэнерго»

ОАО «Магаданэнерго» расположено на Северо-Востоке России. Магаданская энергосистема осуществляет свою деятельность на территории Магаданской области, Чукотского автономного округа, частично Республики Саха (Якутия) и обеспечивает централизованное электроснабжение потребителей на этих территориях.



Регионы обслуживания расположены в условиях вечной мерзлоты и бездорожья, с сильными ветрами и снегопадами, мощными разливами рек и сходом лавин, годовым перепадом температур в 100 °С: летом +40 °С, зимой –60 °С.

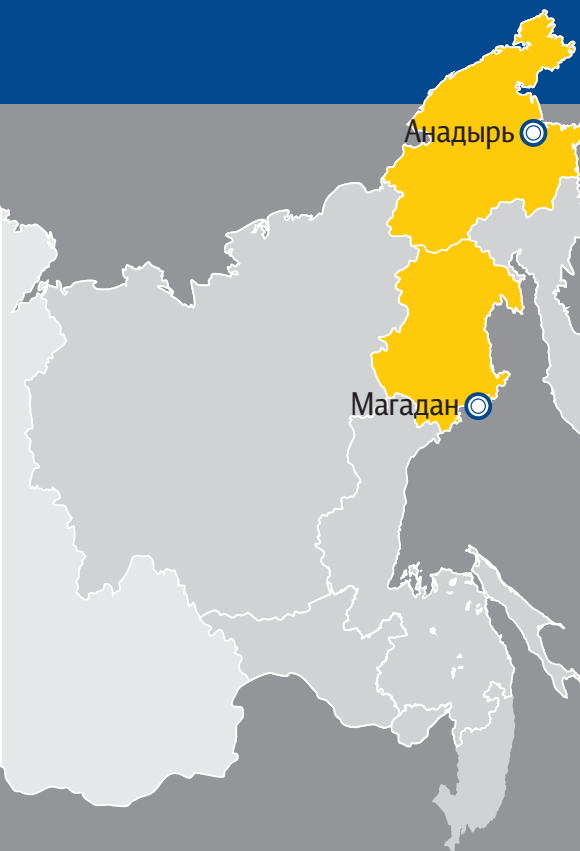
Энергосистема состоит из четырех отдельно работающих энергоузлов: Центрального, Чаун-Билибинского, Эгвекинотского, Анадырского. Присоединение их к ОЭС

Востока и Якутии в ближайшей перспективе не предполагается.

В состав ОАО «Магаданэнерго» входят четыре ДЗО: ОАО «Чукотэнерго», ОАО «Магаданэнергоремонт», ОАО «Магаданэлектросетьремонт», ОАО «Магаданэнерго-наладка» и филиалы: Аркагалинская ГРЭС, Магаданская ТЭЦ, Восточные электрические сети, Западные электрические сети, Центральные электрические сети, Южные

электрические сети, «Магаданэнергопоставка», «Магаданэнергосбыт».

Основными особенностями ОАО «Магаданэнерго» и дочерних ОАО является их изолированность и удаленность от ОЭС Востока. Кроме того, Магаданская область не имеет железных дорог и не связана наземным транспортом с другими регионами Российской Федерации.



Анадырь

Магадан



ОАО «Магаданэнерго»

Полезный отпуск электроэнергии составил 1 137 млн кВт·ч, теплоэнергии — 971,5 тыс. Гкал.

Выручка от реализации продукции с учетом полученных субсидий от предоставления коммунальных услуг населению (отопление и ГВС) составила 4 857,6 млн рублей, что на 17,6 % больше, чем в 2008 году.

Получена чистая прибыль в размере 10,3 млн рублей.

Инвестиционная программа за 2009 год Обществом выполнена в объеме 282,3 млн рублей, при плане 282,5 млн рублей, или 100 % от плана.

В 2010 году ОАО «Магаданэнерго» предстоит обеспечить полезный отпуск электрической и тепловой энергии потребителям в размере 1 160 млн кВт·ч и 965,7 тыс. Гкал соответственно и реализовать продукции



на сумму 5 184 млн рублей за счет средств федерального бюджета.

Начиная с 2011 года планируется строительство двух крупных объектов ВЛ 220 кВ «Оротукан — Палатка — Центральная» протяженностью 361 км и ВЛ 110, 35 кВ «Центральная — Сокол — Палатка» протяженностью 93 км.

В настоящее время начато проектирование вышеуказанных линий электропередачи.

Кроме того, в настоящее время рассматривается вопрос о проектировании и строительстве первой очереди проектируемого горнопромышленного комплекса на месторождении «Наталка» (рудник им. Матросова) с подключением к существующим электрическим сетям 110 кВ.

Одной из основных задач в области тарифной политики является обеспечение экономически обоснованного уровня тарифов параллельно с деятельностью по сдерживанию темпов роста тарифов для потребителей, внедрение эффективных методов тарифного регулирования, таких как RAB, обеспечение включения в тарифы в полном объеме затрат на ремонт и техперевооружение, на формирование аварийных резервов. С учетом высокого износа действующего оборудования энергокомпаний Холдинга решение этих вопросов приобретает особую важность для обеспечения надежного энергоснабжения потребителей. И мы уверены, что вместе сможем всё!

Лада Линкер

Директор по экономике и тарифам, член Правления



Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 1127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Тарифы на электрическую и тепловую энергию

Энергокомпании Дальневосточного федерального округа, входящие в Холдинг ОАО «РАО ЭС Востока», работают как в синхронной с ЕЭС России зоне (ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «ДЭК»), так и изолированно (ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Чукотэнерго», ОАО АК «Якутскэнерго»).

Деятельность компаний осуществляется по тарифам, устанавливаемым государственными федеральными (ФСТ России) и региональными органами регулирования (РРО). Зона действия свободных тарифов в ДФО отсутствует.



Предельные тарифы на электроэнергию и теплоэнергию

Регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 года № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», Постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 года №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и другими нормативными актами.

Согласно установленному порядку тарифы на электро- и теплоэнергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями (конечные тарифы), утверждаются региональными регулирующими органами исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ России на период регулирования.

Согласно прогнозу Минэкономразвития РФ на 2009 год рост предельных уровней тарифов на электроэнергию в среднем по России составил 21,5 процента, в том числе в среднем по регулируемым тарифам для конечных потребителей – 19 процентов,

для населения – 25 процентов; на 2010 год в среднем для конечного потребителя – 8 процентов, для населения – 10 процентов.

Предельные уровни тарифов на электроэнергию в среднем на Дальнем Востоке утверждены на 2009 год относительно утвержденных тарифов на 2008 год в целом по региону по минимальному варианту с ростом на 17,2 процента, по максимальному – с ростом на 27,3 процента, на 2010 год по минимальному варианту – 5,5 процента, по максимальному – 9,4 процента.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию

Динамика предельных уровней тарифов на электрическую энергию на 2009–2010 годы в среднем по ДФО, коп/кВт·ч (утверждено ФСТ России)

Субъект Российской Федерации	2009	2010		Рост (2010/2009), %	
	Утв. по региону	Мин.	Макс.	Мин.	Макс.
В среднем по РФ без учета межтерриториального перекрестного субсидирования	158,3	163,5	170,9	103,2	107,9
Дальневосточный округ	266,85	281,44	291,83	105,5	109,4
Республика Саха (Якутия)	280,90	272,82	317,41	97,1	113,0
Приморский край	211,08	228,79	230,98	108,4	109,4
Хабаровский край	264,07	279,60	281,17	105,9	106,5
Амурская область	201,77	225,58	225,81	111,8	111,9
Камчатский край	664,5	710,16	712,17	106,8	107,1
Магаданская область	289,85	262,40	289,85	90,5	100,0
Сахалинская область	310,15	311,11	328,23	100,3	105,8
Еврейская автономная область	209,58	228,13	231,19	108,9	110,3
Чукотский автономный округ	797,95	876,23	876,27	109,8	109,8

Динамика предельных уровней тарифов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки по ДФО на 2009–2010 годы, руб/Гкал* (утверждено ФСТ России)

Субъект Российской Федерации	2009	2010		Рост (2010/2009), %	
	Утв. по региону	Мин.	Макс.	Мин.	Макс.
В среднем по РФ	427,75	473,32	494,44	110,7	115,6
Дальневосточный округ	571,74	609,09	628,53	106,5	109,9
Республика Саха (Якутия)	534,00	451,13	456,65	84,48	85,51
Приморский край	294,98	369,35	377,30	125,21	127,91
Хабаровский край	396,20	434,40	453,28	109,64	114,41
Амурская область	494,80	499,68	512,82	100,99	103,64
Камчатский край	1 430,00	1 617,87	1 736,02	113,14	121,40
Магаданская область	2 299,90	2 341,00	2 364,28	101,79	102,80
Сахалинская область	498,80	526,39	534,96	105,53	107,25
Чукотский автономный округ	1 791,40	1 789,17	1 815,19	99,88	101,33

* – на территории ЕАО производство теплоэнергии в режиме комбинированной выработки не осуществляется

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Предельные уровни тарифов на теплоэнергию, производимую в режиме комбинированной выработки, утверждены на 2009 год в целом по ДФО по минимальному варианту с ростом на 15,2 процента, по максимальному варианту – на 24 процента; на 2010 год по минимальному варианту на 6,5 процента, по максимальному варианту – на 9,9 процента.

Динамика тарифов, утвержденных для энергокомпаний ОАО «РАО ЭС Востока» в рамках предельных уровней тарифов на 2010 год

коп/кВт·ч



Тарифы на электрическую и тепловую энергию

Тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую потребителям

Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», установлены на 2009 год с ростом 19,5 процента при росте показателя в среднем по стране на 21,5 процента, на 2010 год — с ростом на 8,8 процента при среднероссийском 8 процентов.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», в 2009 году установлены с ростом 13,6 процента при среднероссийском 18 процентов, на 2010 год — 6,5 процента при среднероссийском 10 процентов.

Тарифы на электроэнергию, утвержденные для потребителей ОАО «ДЭК», учитывают затраты ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК» и бытовую надбавку самого ОАО «ДЭК».

Сбытовая надбавка для ОАО «ДЭК» утверждена в 2008 году с ростом на 26 процентов, на 2009 год — с ростом на 2 процента. Общая необходимая валовая выручка ОАО «ДЭК» утверждена на 2008 год с ростом на 28,8 процента, на 2009 год — с ростом на 6,5 процентов, на 2010 год — снизилась на 6,98 процента.

Снижение темпа роста бытовой надбавки для ОАО «ДЭК» на 2010 год объясняется невключением Департаментом по тарифам Приморского края экономически обоснованных затрат в размере 199,7 млн рублей

Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на электроэнергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями, входящими в Холдинг ОАО «РАО ЭС Востока», коп/кВт·ч

Наименование	2009 г.	2010 г.	Рост 2010/2009, %
	среднеотпускной тариф		
Российская Федерация	158,3	170,9	170,9
Энергокомпании, входящие в Холдинг ОАО «РАО ЭС Востока»	245,62	267,17	108,8
ОАО «ДЭК»	209,10	225,28	107,4
Амурская область	189,40	205,24	108,4
Приморский край	200,20	216,01	107,9
Хабаровский край	238,20	255,65	107,3
Еврейская автономная область	209,58	238,51	113,8
ОАО АК «Якутскэнерго»	276,97	309,10	111,6
ОАО «Камчатскэнерго»	510,35	541,48	106,1
ОАО «Магаданэнерго»	227,42	239,79	105,4
ОАО «Сахалинэнерго»	301,10	318,79	105,9
ОАО «Чукотэнерго»	656,57	708,48	107,9

(протокол Департамента от 23.12.2009 года № 48 о включении данной суммы в последующие периоды регулирования).

Региональные регулирующие органы устанавливают тарифы на электрическую и тепловую энергию для энергокомпаний ОАО «РАО ЭС Востока», как правило, ниже максимальных предельных уровней, утверждаемых ФСТ России. В связи с этим часть затрат, заявленных энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», не учитывается в необходимой валовой выручке, принимаемой для расчета тарифов.

В 2008 году в ФСТ России ОАО «РАО ЭС Востока» совместно с ОАО «ДГК» был решен вопрос о сохранении на 2008 год исключительных (льготных) тарифов на железно-

дорожные перевозки топочного мазута и каменного и бурого угля в регионы Дальнего Востока. Эта льгота была сохранена в 2009 году только для Камчатского края.

В 2010 году ситуация не изменилась: так же, как и в предыдущий год, льгота была сохранена для Камчатского края, со сроком действия до 31 марта 2010 года. Для других регионов Дальнего Востока льготные тарифы на железнодорожные перевозки были отменены, в связи с чем требуется дополнительная работа с ФСТ России.

Тарифы на ОРЭМ

Тарифы на электроэнергию (мощность), продаваемую ОАО «ДГК» на оптовом рынке, утверждены ФСТ России в следующих размерах:

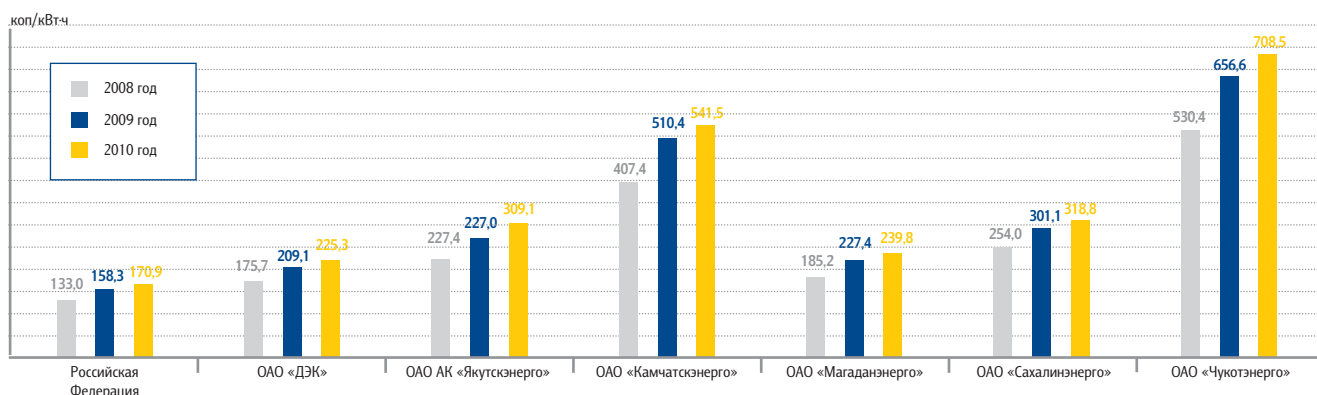
Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Динамика изменения тарифов на электроэнергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями, входящими в Холдинг ОАО «РАО ЭС Востока», коп/кВт·ч



Ставка на электроэнергию: на 2008 год в размере 646,1 руб/МВт·ч (рост – 13,2 процента к 2007 году), на 2009 год – 819,2 руб/МВт·ч (рост – 26,8 процента), на 2010 год – 898,41 руб/МВт·ч (рост – 9,7 процента).

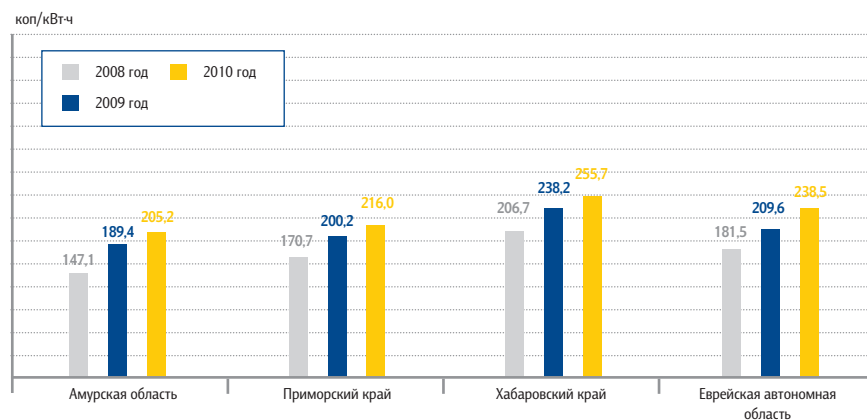
Ставка на мощность: на 2008 год в размере 151 162,2 руб/МВт в месяц (рост – 12,4 процента к 2007 году), на 2009

год – 175 835,0 руб/МВт в месяц (рост – 16,3 процента), на 2010 год – 183 265,3 руб/МВт в месяц (рост – 4,2 процента).

Средний тариф: на 2008 год в размере 1 274,8 руб/МВт·ч (рост – 15,2 процента к 2007 году), на 2009 год – 1 525,0 руб/МВт·ч (рост – 19,6 процента), на 2010 год – 1 687,97 руб/МВт·ч (рост – 10,7 процента).

На 2010 год инвестиции учтены в тарифах в размере амортизационных отчислений, объем перекрестного субсидирования тепловой энергии принят в размере 2 704,9 млн рублей (в том числе по филиалу Приморского края – 754,6 тыс. рублей).

Динамика изменения тарифов на электроэнергию для потребителей по филиалам ОАО «ДЭК», коп/кВт·ч



Тарифы на теплоэнергию ОАО «ДГК»

Тарифы на теплоэнергию, отпускаемую филиалами ОАО «ДГК», утверждены РРО в среднем с ростом в 2008 году на 10,3 процента к уровню 2007 года, в 2009 году – на 17,7 процента к уровню 2008 года, в 2010 году – на 7,7 процента к уровню 2009 года.

Самый низкий рост утвержден для филиалов Приморского края – ЛуТЭК, Приморская генерация, Приморские тепловые сети – на уровне 2009 года с ростом 100,8 процента.

По результатам работы за 2007–2009 годы деятельность филиалов ОАО «ДГК» по обеспечению тепловой энергией юга Приморского края была убыточна, убытки за этот период составили более 3 млрд рублей. Единственная причина сложившихся убытков – экономически необоснованные

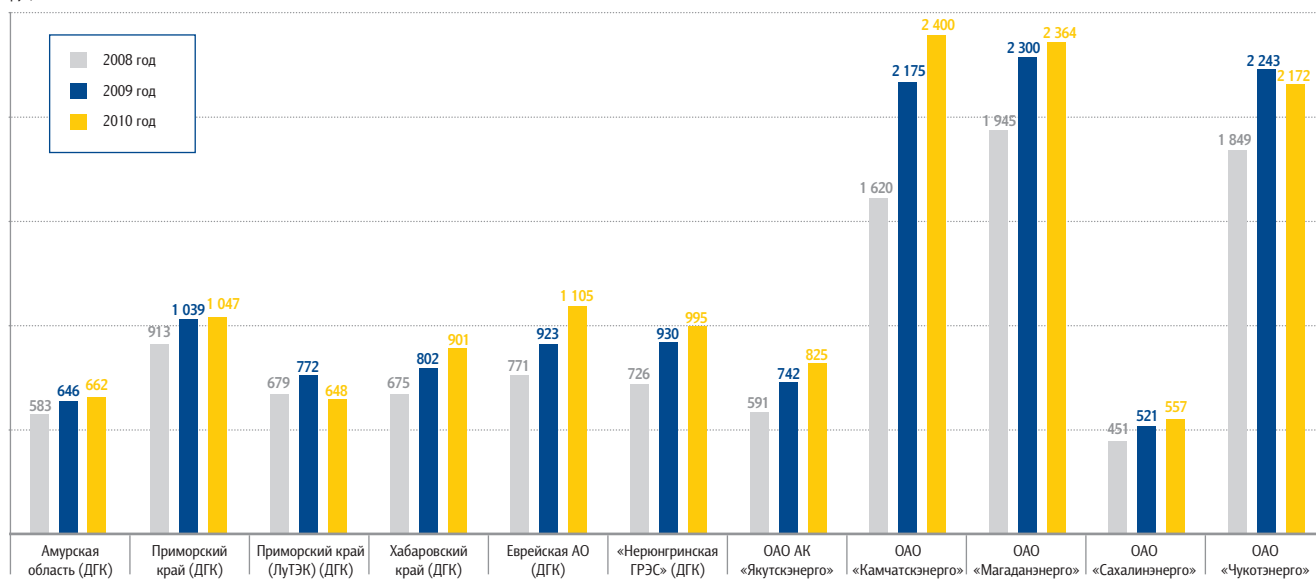
Тарифы на электрическую и тепловую энергию

Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на теплоэнергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», руб/Гкал

Субъект Российской Федерации	2009	2010	Рост 2010/2009, %
Энергокомпании, входящие в Холдинг ОАО «РАО ЭС Востока»	966,99	1 039,30	107,5
Амурская область (ОАО «ДГК»)	646,4	662,0	102,4
Приморский край (ОАО «ДГК»)	1 038,6	1 046,8	100,8
Приморский край (ЛУТЭК) (ОАО «ДГК»)	771,9	647,9	83,9
Хабаровский край (ОАО «ДГК»)	802,1	901,2	112,4
Еврейская АО (ОАО «ДГК»)	922,8	1 105,2	119,8
«Нерюнгринская ГРЭС» (ОАО «ДГК»)	930,0	995,2	107,0
ОАО АК «Якутскэнерго»	741,7	825,4	111,3
ОАО «Камчатскэнерго»	2 174,9	2 399,6	110,3
ОАО «Магаданэнерго»	2 299,9	2 364,1	102,8
ОАО «Сахалинэнерго»	521,3	556,5	106,8
ОАО «Чукотэнерго»	2 243,3	2 171,9	96,8

Динамика изменения тарифов на теплоэнергию

руб/Гкал



Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

тарифы на тепловую энергию, утверждаемые Департаментом по тарифам Приморского края.

Источником покрытия расходов приморских филиалов являются кредиты и частично отвлекаемая на нужды юга Приморья выручка, полученная на других территориях Дальнего Востока. То есть на протяжении трех лет (2007—2009 годы) администрацией Приморского края в результате тарифного регулирования сформировано перекрестное субсидирование затрат между субъектами Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе.

Департамент по тарифам Приморского края не в полном объеме включает в тарифы на теплоэнергию расходы на топливо, ремонтные программы и недополученные доходы предшествующих периодов регулирования.

В 2009 году убытки по тепловой энергии в Приморском крае составили 1 540,8 млн рублей.

По тарифам на теплоэнергию 2010 года ОАО «ДГК» так же, как и в прошлые годы, в ФСТ России поданы разногласия с Департаментом по тарифам Приморского края на сумму 2 525 млн рублей.

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «ДРСК»

Значительную долю в структуре тарифа на передачу ОАО «ДРСК» составляют услуги ОАО «ФСК ЕЭС» (32,8 процента), которые растут темпами более высокими, чем затраты самого ОАО «ДРСК» (в 2010 году рост — 18,1 процента). То есть доля так называемого федерального фактора растет быстрее, тем самым сдерживая возможность установления других затрат на экономически обоснованном уровне.

На 2010 год для филиала ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» утверждены долгосрочные тарифы на услуги по

передаче электрической энергии для потребителей, расположенных на территории Приморского края, рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (РАВ). Параметры РАВ, принятые Департаментом по тарифам Приморского края, соответствуют утвержденным Правлением ФСТ России 22 декабря 2009 года.

На 2010 год прирост необходимой валовой выручки (НВВ) составит 8,3 процента, на 2011 год без учета сглаживания — 15,2 процента, на 2012 год — 34,0 процента с учетом возврата сглаживания.

Особенности формирования тарифов для энергокомпаний ОАО «РАО ЭС Востока»

В целом, энерготарифы, утвержденные для энергокомпаний, подведомственных ОАО «РАО ЭС Востока», на 2008—2010 годы, являются недостаточными и не обеспечивают безубыточную деятельность энергокомпаний.

Причин несколько:

- неточность и усредненность прогнозируемых Министерством экономического развития РФ индексов инфляции, которые рассчитываются в целом по стране без учета региональной специфики. Как правило, про-

гнозные индексы инфляции по ДФО выше среднероссийских;

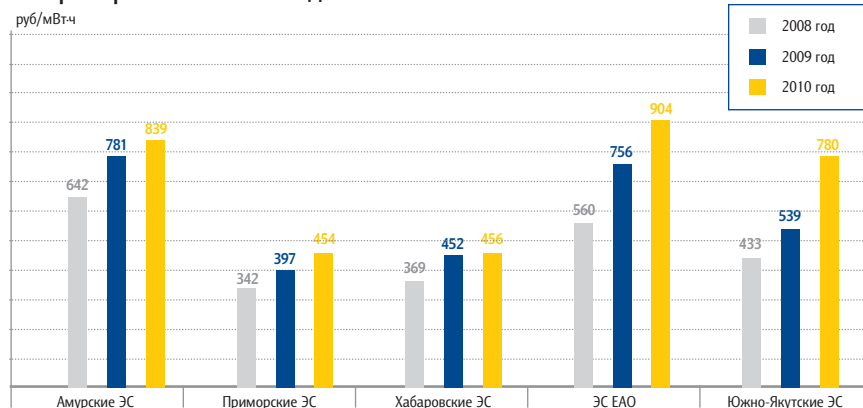
- значительное опережение темпов роста фактических цен поставщиков топлива над учтенными при утверждении тарифов;
- учет РРО при утверждении тарифов не в полном объеме экономически обоснованных затрат, заявляемых энергокомпаниями, что приводит к большим выпадающим доходам.

Как следствие, объем разногласий, подаваемых в ФСТ России энергокомпаниями Холдинга, растет.

Серьезным ограничением в развитии электроэнергетики Дальнего Востока является то, что в тарифах энергокомпаний ОАО «РАО ЭС Востока», утверждаемых региональными регулирующими органами на 2008—2010 годы, средства на финансирование инвестиционных программ практически не предусматриваются.

В целом, амортизационные отчисления учтены в тарифах на электроэнергию на 2008 год в размере 3 138,36 млн рублей, на 2009 год в размере 3 844,65 млн рублей, на 2010 год в размере 4 400,9 млн рублей. В тарифах на теплоэнергию — в 2008 году в размере 1 237,31 млн рублей, в 2009 году в

Динамика изменения тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «ДРСК»



Тарифы на электрическую и тепловую энергию

размере 1 403,79 млн рублей, в 2010 году в размере 1 648,5 млн рублей.

Расходы из прибыли на согласованные администрациями регионов ДФО инвестиционные программы предусмотрены в 2008 году в тарифах на электроэнергию в размере 1 154,5 млн рублей, на теплоэнергию — 182,83 млн рублей. В 2009 году расходы на инвестиции предусмотрены только в тарифах на электроэнергию в размере 611,319 млн рублей (в том числе ОАО «ДЭК» — 48,1 млн рублей, ОАО «ДРСК» — 184,18 млн рублей, ОАО АК «Якутскэнерго» — 314,3 млн рублей), что составляет меньше 1 процента от необходимой валовой выручки (НВВ). На 2010 год расходы на инвестиции предусмотрены только в тарифах на электроэнергию в размере 1 597,2 млн рублей, что составляет 2,2 процента от НВВ.

Начиная с 2007 года такие энергокомпании ОАО «РАО ЭС Востока», как ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «ЮЭСК», ОАО «Сахалинэнерго» поставляют электроэнергию потребителям по ценам ниже экономического обоснованного уровня. Дальнейшее снижение тарифов возможно только при увеличении объема субсидирования энергокомпаний ДФО со стороны государства.

Задачи в области тарифной политики, вытекающие из итогов деятельности за 2010 год:

1. Для обеспечения экономического обоснованного уровня тарифов необходимо:

- Защитить в ФСТ России объемы разногласий по тарифам 2010 года, заявленные энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», в кратчайшие сроки и в сумме, максимально близкой к заявленной (подготовить дополнительные обосновывающие документы, а в случае необходимости просить ФСТ России привлечь независимую экспертизу для их рассмотрения).

- Обязать региональные регулирующие органы учесть согласованные ФСТ России

разногласия по тарифам 2010 года в тарифах 2011 года в полном объеме, даже если при этом будут превышены предельные максимальные уровни роста тарифов, утверждаемые ФСТ России.

2. Совместно с органами государственной власти организовать работу с поставщиками топлива в ДФО, направленную на сдерживание роста цен на топливо на уровне, не выше заданного сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2010 год и плановый период 2011 и 2012 годов, утвержденными Правительством РФ.

Инициировать в ФСТ России рассмотрение вопроса о сохранении на 2010 год исключительных (льготных) тарифов на железнодорожные перевозки топочного мазута для Камчатского края, а также до конца года провести работу по утверждению льготных тарифов на перевозку топочного мазута, каменного и бурого угля железнодорожным транспортом организациям в ДФО, обеспечивающим электро- и теплоснабжение.

3. При утверждении в ФСТ России и региональных регулирующих органах экономически обоснованных тарифов на электро- и теплоэнергию проработать вопрос учета расходов на топливо не по прогнозным индексам МЭР РФ, а по фактическим документально подтвержденным ценам поставщиков топлива и в соответствии с индексами-дефляторами по ДФО. При этом в расходы на топливо включить также расходы на его транспортировку.

4. При утверждении экономически обоснованных тарифов на электро- и теплоэнергию проработать с регулирующими региональными органами ДФО вопрос о доведении среднегодовой тарифной ставки, выплат компенсационного и стимулирующего характера в соответствии с положениями Отраслевого тарифного соглашения, заключенного между Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнер-

гетики и Общественным объединением «Всероссийский Электропрофсоюз».

5. С целью обеспечения надежного энергоснабжения потребителей проработать вопрос с РРО субъектов ДФО о включении в тарифы на планируемый период в полном объеме затрат на ремонты и техперевооружение, а также на формирование аварийных резервов в объемах, заявленных энергокомпаниями и подтвержденных обосновывающими расчетами, с учетом высокого износа действующего оборудования энергокомпаний Холдинга.

6. Сохранить в 2010 году и последующих периодах субсидирование из федерального бюджета мер по ликвидации межтерриториального перекрестного субсидирования для Амурской области и Чукотского автономного округа. Для Республики Саха (Якутия) увеличить объем субсидирования, а также рассмотреть возможность увеличения дотаций для Магаданской области.

7. Согласовать с РРО ДФО и ФСТ России переход филиалов ОАО «ДРСК», филиала ОАО «ДГК» Приморская генерация, Приморские тепловые сети на расчет тарифов на основе метода доходности инвестированного капитала (RAV) с целью дополнительного образования тарифных источников для финансирования инвестиционных программ ОАО «РАО ЭС Востока».



АЛЕКСАНДР БЫКОВ,
электромонтер электроцеха
Южно-Сахалинской ТЭЦ-1

100 ЦИКЛОНОВ

в течение года проходит в среднем над Сахалином, что вызывает усиление ветра, пасмурную погоду с осадками, а в конце лета и в начале осени — сильнейшие тайфуны, сопровождающиеся штормовыми ветрами, достигающими скорости более 40 м/с, и сильными дождями. Для энергетиков эти дни — проверка готовности и профессиональной состоятельности. В этих условиях понимаешь, что «энергетики — одна большая семья» — это не просто слова, это — образ жизни. **ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!**





**РАО ЭС
ВОСТОКА**

Наши ДЗО

49

ОАО «Дальневосточная
энергетическая компания»

73

ОАО «Дальневосточная
генерирующая компания»

89

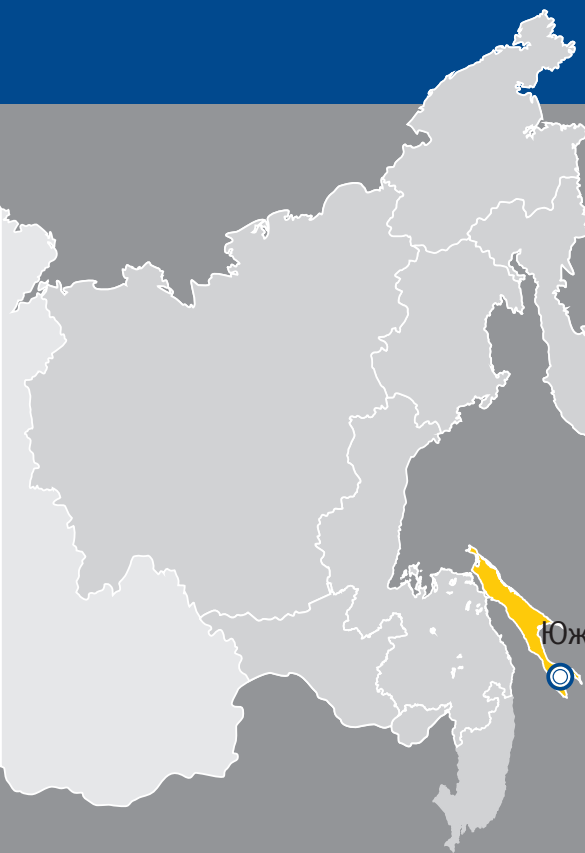
ОАО «Дальневосточная
распределительная сетевая компания»

97

ОАО «Камчатскэнерго»

121

ОАО «Магаданэнерго»



Важнейшим итогом прошедшего года, безусловно, является продолжение реализации Федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Забайкалья до 2013 года»: проектов по модернизации Сахалинской энергосистемы, удовлетворению перспективного спроса на энергоресурсы в регионе,

повышению надежности энергоснабжения жителей и предприятий Сахалина. Развитие энерго мощностей острова оценивается крайне приоритетным направлением в деятельности Правительства Сахалинской области и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и обеспечивается всесторонней поддержкой с их стороны. Вместе мы сможем всё!

Игорь БУТОВСКИЙ

Генеральный директор
ОАО «Сахалинэнерго»



ОАО «Сахалинэнерго»



ОАО «Сахалинэнерго» является основным предприятием, осуществляющим производство, транспортировку и реализацию электрической и тепловой энергии Сахалинской области. ОАО «Сахалинэнерго» осуществляет централизованное энергоснабжение 18 из 23 административных образований Сахалинской области (все, кроме Курильского, Ю.-Курильского, С.-Курильского, Ногликского и Охинского), а также теплоснабжение г. Южно-Сахалинска и п. Восток.

Сегодня ОАО «Сахалинэнерго» является важнейшей структурной составляющей экономики Сахалинской области. Доля производства продукции электроэнергетики в общем объеме промышленного производства Сахалина и Курил составляет 12–14 %. В состав Общества входят две крупнейшие электростанции — Южно-Сахалинская ТЭЦ-1 и Сахалинская ГРЭС. Кроме того, ОАО «Сахалинэнерго» включает в себя филиал «Распределительные сети», в составе кото-

рого четыре крупных электросетевых района: Южный, Западный, Восточный, Центральный; а также обособленные подразделения «Тепловые сети» и «Энергосбыт».



Южно-Сахалинск



ОАО «Сахалинэнерго»



Важнейшим итогом прошедшего года стало продолжение реализации проектов по модернизации Сахалинской энергосистемы, удовлетворению перспективного спроса на энергоресурсы в регионе, повышению надежности энергоснабжения жителей и предприятий Сахалина.

В 2009 году была разработана проектно-сметная документация по строительству 4-го газового энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и создана отдельная компания для реализации проекта — ОАО «СЭК», учредителями которой выступили Правительство Сахалинской области и ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; началось выполнение проектных работ по газификации станции.

В г. Южно-Сахалинске закончилось строительство 3-й очереди магистральных теплотрасс города, а также ЛЭП 110 кВ ПС «Южно-Сахалинская» — ПС «Южная».

Разработана проектная документация по строительству в городе ПС «Центр-2» 110 кВ и закуплена часть оборудования, а также подготовлены проекты по прокладке трех новых кабельных линий электропередачи, «закольцовке» высоковольтных ЛЭП вокруг города со строительством новой современной ПС «Хомутово-2» 110 кВ, строительство ЛЭП 220 кВ ПС «Ильинская» — ст. Тихая.

В 2009 году также при финансовой поддержке регионального бюджета и дальневосточного энергохолдинга в подготовку объектов ОАО «Сахалинэнерго» к новому осенне-зимнему сезону была вложена рекордная за последние годы сумма — более 1 млрд рублей. Это позволило реализовать масштабную ремонтно-инвестиционную программу, в рамках которой особое внимание было уделено оборудованию Сахалинской

ГРЭС, повышению надежности функционирования и защите от гололедообразования электросетевых объектов Тымовского и Александровск-Сахалинского района, пострадавших от циклона в ноябре 2008 года.

По итогам 2009 года предприятия ОАО «Сахалинэнерго», несмотря на объективные трудности, выполнили ключевые показатели эффективности. Электростанции компании с превышением плана выработали 2 120,55



Развитие энерго мощностей острова является приоритетным направлением в деятельности Правительства Сахалинской области и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и обеспечивается всесторонней поддержкой с их стороны.

млн кВт·ч электрической энергии и 1 744,4 тыс. Гкал тепловой энергии. В то же время потребление электроэнергии осталось практически на уровне 2008 года: ощутимое снижение электропотребления в строительной сфере в 2009 году компенсировалось более высоким потреблением энергии в рыбной отрасли. Потребление тепловой энергии, по сравнению с 2008 годом, напротив, возросло. Это связано с безостановочным горячим во-

доснабжением г. Южно-Сахалинска в летний период за счет реконструкции узла подпитки теплофикационной установки Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и ввода в работу 3-й очереди магистральных теплотрасс города.


Коммерческие потери (хищения) электроэнергии по итогам года удалось снизить с 9,3 до 7,4 % или с 176 до 139 млн кВт·ч от общего объема электроэнергии, отпускаемого в электрическую сеть. Таким

образом, ущерб, ежегодно наносимый компании расхитителями электроэнергии, за отчетный период был сокращен почти на 50 млн рублей — до 310 млн рублей. Это стало возможным благодаря, прежде всего, целенаправленной и системной работе коллектива компании в рамках многолетней комплексной Программы по снижению коммерческих потерь.

4..... Введение
6..... Обращение Председателя Совета директоров
8..... Обращение Генерального директора

Визитная карточка

12..... О Компании
15..... Ключевые показатели деятельности
34..... Обзор основных событий за 2009 год
38..... Обзор тенденций рынка электроэнергетики
44..... Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55..... Уставный капитал и рынок акций
63..... Управление Компанией



ДФО обладает богатейшим ресурсным потенциалом и имеет стратегическое значение для страны. С этим связаны перспективы долгосрочного развития территории. Основным препятствием для достижения устойчивого экономического роста региона в настоящий момент являются инфраструктурные ограничения, в том числе энергетические. Приоритетной задачей «РАО ЭС Востока» является реализация инвестиционной программы, которая призвана «расшить узкие места» в энергетике региона и стать прочной основой его дальнейшего развития. Большинство инвестпроектов Холдинга предназначены для повышения уровня надежности энергоснабжения в регионе и удовлетворения растущего спроса на электроэнергию в округе.

Инвестиционная программа компании охватывает все регионы Дальнего Востока. Мы уверены, что вместе сможем всё!

Николай Брусникин

Заместитель Генерального директора по инвестициям и развитию, член Правления

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока»

Инвестиционная программа Холдинга направлена на надежное текущее и перспективное энергоснабжение предприятий и населения ДФО.

Программа сформирована с учетом соглашений, заключенных с органами исполнительной власти субъектов РФ, на территории которых осуществляют свою деятельность ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока». Среди них соглашения, заключенные с администрацией Приморского края, Правительством Сахалинской области, Правительством Хабаровского края, Правительством Республики Саха (Якутия).



Ключевыми задачами инвестиционной деятельности Холдинга на 2009 год являлись:

- техперевооружение и реконструкция действующих энергетических объектов с целью обеспечения надежного энергоснабжения потребителей и повышения энергобезопасности: реконструкция котлоагрегата ст. № 15 Хабаровской ТЭЦ-1, реконструкция золоотвала № 1 Артемовской ТЭЦ, реконструкция ПС «Голубинка» в г. Владивостоке, реконструкция ВЛ-220 кВ «ВГЭС – Айхал – Удачный» (5-й этап), Республика Саха (Якутия);
- обеспечение условия надежности электроснабжения (N-1) на юге Приморского

края: завершение техперевооружения Партизанской ГРЭС установкой турбины К-100-90 мощностью 100 МВт;

- начало строительных работ по объектам энергетики саммита АТЭС;
- строительство высоковольтной ЛЭП для электроснабжения объектов трубопроводной системы «ВСТО» – ВЛ 220 кВ «Сунтар –Олекминск – НПС №14» с ПС 220/35/6 кВ в г. Олекминске;
- снижение коммерческих потерь электроэнергии за счет внедрения программы по сокращению потерь, программы АСКУЭ в зоне деятельности ОАО «ДРСК», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «Камчатскэнерго»;
- обеспечение подключения к энерго-

снабжению новых потребителей тепловой и электрической энергии в Приморском крае, Амурской и Сахалинской областях, а также в Республике Саха (Якутия);

- реализация проектов, направленных на изменение структуры топливного баланса и сокращение зоны децентрализованного электроснабжения: проект по переводу на сжигание природного газа Камчатской ТЭЦ-2, проект по переводу на сжигание природного газа Южно-Сахалинской ТЭЦ-1.

Исходя из основных проблем электроэнергетики Дальнего Востока и требований обеспечения энергобезопасности регионов, в соответствии со Стратегией социально-экономического развития Дальнего Востока,

Инвестиционная деятельность



Деятельность Холдинга

81..... Производственная деятельность
 95..... Топливообеспечение
 103..... Рынок энергии
 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
 141..... Инвестиционная деятельность
 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
 177..... Закупочная деятельность
 179..... Информационные технологии и связь
 187..... Социальная политика

Дополнительно

200..... Приложения
 302..... Глоссарий
 304..... Контактная информация

Республики Бурятия, Забайкальского края и Иркутской области на период до 2025 года в качестве основных направлений формирования инвестиционной программы Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010 год и на перспективу определены:

- техническое перевооружение и реконструкция действующих энергетических объектов, а также строительство вспомогательной инфраструктуры в целях безаварийной и бесперебойной работы оборудования, повышения надежности и эффективности работы электростанций и электрических сетей;
- расширение существующих и строительство новых генерирующих объектов с целью создания резервов мощности, покрытия прироста энергопотребления, замещения мощностей электростанций, выработавших ресурс.
- развитие электросетевой инфраструктуры;
- обеспечение выдачи мощности вновь вводимых генерирующих объектов и подключение крупных потребителей, обеспечение перспективной возможности параллельной работы ОЭС Востока с ЕЭС России;
- обеспечение надежности энергоснабжения и снятие ограничений на подключение населения, предприятий малого и среднего бизнеса.

При этом в рамках реализации каждого из обозначенных направлений ключевыми мероприятиями являются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Инвестиционная программа Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010 год утверждена Советом директоров ОАО «РАО ЭС Востока» 11 марта 2010 года в объеме 14 255,4* млн рублей с НДС.

Инвестиционная программа Холдинга на 2010 год обеспечена источниками финансирования в полном объеме.

В числе мероприятий по основным объектам инвестиционной программы Холдинга на 2010 год — строительство и реконструкция



* — инвестиционная программа Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010 год в новой редакции утверждена Советом директоров ОАО «РАО ЭС Востока» 14 мая 2010 года в объеме 18 968,1 млн руб. с НДС

Инвестиционная деятельность



В кризисный 2009 год Дальневосточный федеральный округ продемонстрировал экономические результаты лучше, чем Россия в целом. В перспективе предполагается опережающее в сравнении с другими регионами РФ развитие Дальнего Востока, главной целью которого является сохранение и привлечение в регион населения за счет создания в нем привлекательных условий жизни. Достижение поставленной цели планируется осуществить и путем предоставления серьезной государственной поддержки, предусматривающей налоговые льготы предприятиям региона, финансирование крупных проектов за счет средств федерального бюджета и иные меры.

ОАО «РАО ЭС Востока» готово поддержать стратегию социально-экономического развития Дальнего Востока, обеспечив строительство и модернизацию энергетической инфраструктуры региона. Мы уверены, что вместе сможем всё!

Мадина Суюнова
Директор по стратегии, член Правления

объектов энергоснабжения к Саммиту АТЭС-2012 в г. Владивостоке, перевод на сжигание природного газа Владивостокских ТЭЦ-2, ТЭЦ-1 и ТЦ «Северная», строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань (Хабаровский край), строительство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, перевод котлоагрегатов Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на сжигание природного газа, установка резервного источника на Якутской ГРЭС, строительство ВЛ 220 кВ «Чернышевский – Мирный – Ленск – Пеледуи» с отпайкой до НПС №14, перевод на газовое топливо действующих энергетических блоков Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, строительство двухцепной ВЛ 110/35 кВ «Центральная – Сокол – Палат-

ка» (Магаданская область), строительство ВЛ 220 кВ «Оротукан – Палатка – Центральная» (Магаданская область).

Проблемным вопросом для Холдинга, как в настоящее время, так и в ближайшей перспективе, остается поиск новых путей для привлечения дополнительных инвестиционных ресурсов. В этой связи необходимыми условиями для развития энергетической инфраструктуры региона являются оказание государственной поддержки путем включения объектов инвестпрограммы Холдинга в федеральные целевые программы, софинансирование из средств региональных и федерального бюджетов, формирование

тарифов на технологическое присоединение потребителей, обеспечивающих достаточный приток средств на строительство и реконструкцию сетевых объектов.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Итоги инвестиционной деятельности Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока»

Финансирование инвестиционной программы Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году составило 13 302,0 млн рублей с НДС, что составляет 79* процентов от планового показателя, в том числе в разрезе компаний Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока».

Источниками финансирования инвестиционной программы Холдинга на 2009 год явились собственные и заемные средства ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока», а также средства федерального бюджета согласно Федеральной целевой программе «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года».

Отклонения по финансированию объектов инвестпрограммы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2009 году в сторону увеличения произошли в результате увеличения стоимости проекта техпервооружения Партизанской ГРЭС по результатам проведенного обследования, что подтверждено результатами государственной экспертизы, возникновения потребности в дополнительных средствах для завершения строительства и ввода в эксплуатацию новых золоотвалов на Хабаровской ТЭЦ-3 в соответствии с предписаниями надзорных органов, финансирования мероприятий по техпервооружению и реконструкции, необходимых для прохождения ОЗП, а также в результате внепланового финансирования мероприятий по технологическому присоединению потребителей.

Снижение финансирования объектов инвестиционной программы произошло из-за неоднократной корректировки перечня мероприятий по подготовке к Саммиту АТЭС,

Финансирование инвестиционной программы Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году

Наименование	Финансирование капитальных вложений, млн рублей, с НДС		
	План	Факт	Процент исполнения
ОАО «ДВЭУК»	7 876,3	4 445,4	56
ОАО «ДГК»	3 743,2	4 155,4	111
ОАО «ДРСК»	2 654,8	2 104,8	79
ОАО «ДЭК»	206,9	116,2	56
ОАО «Камчатскэнерго»	381,6	321,1	84
ОАО «Магаданэнерго»	330,5	328,3	99
ОАО «Сахалинэнерго»	341,4	399,9	117
ОАО «Чукотэнерго»	89,9	101,2	113
ОАО «ЮЭСК»	84,9	38,8	46
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 199,4	1 291,0	107
Холдинг ОАО «РАО ЭС Востока»	16 908,9	13 302,0	79*

переноса сроков выдачи проектно-сметной документации по ряду проектируемых объектов в связи с возникающими проблемами по отводу земельных участков под строительство и из-за невыполнения мероприятий по АИИСКУЭ розничного рынка электроэнергии в связи с неисполнением обязательств подрядной организацией.

Основное отклонение по финансированию сложилось по инвестиционной программе ОАО «ДВЭУК» из-за переноса начала реализации проекта «Строительство и реконструкция объектов распределительных электрических сетей материковой части г. Владивостока, Приморский край» на 2010 год в связи с отсутствием источников финансирования в 2009 году, а также в результате вынесения за пределы инвестиционной программы объектов Сахалинской области и Уссурийской ТЭЦ в соответствии с решением Правительства РФ.

* — фактическое исполнение инвестпрограммы Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» за 2009 год составляет 90 процентов с учетом решения, принятого Советом директоров энергохолдинга 14 мая 2010 года. Принята к сведению информация о передаче нескольких проектов из инвестпрограммы ОАО «ДВЭУК» на реализацию другим застройщикам. Так, в частности, в результате принятия тарифных решений с использованием метода RAB проект «Строительство распределительных электрических сетей материковой части г. Владивостока» переведен в инвестиционную программу ОАО «ДРСК» с финансированием по методу RAB (1 420,3 млн руб.) в 2010 году и по инициативе администрации Приморского края, с учетом перспективы привлечения заинтересованных инвесторов (инвестора), проект «Строительство Уссурийской ТЭЦ» передан на исполнение администрации Приморья (446,3 млн руб.).

Инвестиционная деятельность

Основные результаты реализации инвестиционной программы Холдинга в 2009 году:

- В 2009 году введено 166,9 МВт электрической мощности, 1 113,8 км электрических сетей и 508,4 МВА трансформаторных мощностей.

- В 2009 году реализован ряд крупных инвестиционных проектов:

- завершен проект по техперевооружению Партизанской ГРЭС с установкой турбины К-100-90. Введено 100 МВт мощности;

- завершен проект по строительству ГТЭС в г. Владивостоке на площадке ТЭЦ-1. Введено 45 МВт;

- осуществлен ввод дизельных электростанций в Республике Саха (Якутия) и Камчатском крае суммарной мощностью 19,9 МВт;

- для централизованного энергоснабжения потребителей изолированного Усть-Майского района Республики Саха (Якутия), в том числе предприятий золотодобывающей промышленности, введена ВЛ 110 кВ «Сулгачи — Эльдикан» с ПС 110/35/10 кВ Сулгачи протяженностью 166,3 км;

- в Западном энергорайоне Республики

Саха (Якутия) завершены работы и оформлен ввод в эксплуатацию 76,4 км 5-го этапа линии ВЛ-220 кВ «Вилуйские ГЭС-1, ГЭС-2 – Айхал – Удачный».

Велась разработка проектно-изыскательских работ по двум крупным проектам в Магаданской области «Строительство двухцепной ВЛ 110/35 кВ «Центральная — Сокол — Палатка» и «Строительство ВЛ 220 кВ «Оротукан — Палатка — Центральная» (ПИР)», включенным в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года».

Осуществлена подготовка к реализации проекта «Строительство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1». Проект реализуется совместно с администрацией Сахалинской области.

В 2009 году начата реализация проектов, не обеспеченных финансированием на весь срок реализации:

1. Перевод на газ Камчатских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2.

В 2009 году осуществлены работы по проекту «Перевод на газ Камчатской ТЭЦ-2».

В 2010 году покрытие дефицита финансирования планируется за счет собственных источников ОАО «Камчатскэнерго». В проекте инвестиционной программы ОАО «Камчатскэнерго» на 2011–2013 годы предполагаемый источник покрытия дефицита — инвестиционная составляющая. В случае невключения необходимых затрат в тариф 2011 года потребуются корректировка ФЦП по включению проектов газификации энергоисточников Камчатского края с федеральным финансированием.

2. Строительство двухцепной ВЛ 110/35 кВ «Центральная — Сокол — Палатка» в Магаданской области.

Проектирование осуществлено за счет собственных средств ОАО «Магаданэнерго». Строительство линии электропередачи предусмотрено утвержденной ФЦП с объемом финансирования меньшим, чем указано в заключении Госэкспертизы по данному проекту. ОАО «РАО ЭС Востока» направило соответствующие предложения по корректировке ФЦП в Минэнерго РФ и Минрегионразвития РФ.

3. Строительство ВЛ 220 кВ «Оротукан — Палатка — Центральная» в Магаданской области.

Проектирование начато в 2009 году. В результате проведенной работы с РЭК Магаданской области в тарифе 2010 года учтены средства на проведение проектно-изыскательских работ по проекту. Объект включен в ФЦП с объемом финансирования из федерального бюджета меньшим, чем требуется согласно обоснованию, и расчетам, выполненным проектным институтом ОАО «Дальэнергосетьпроект». ОАО «РАО ЭС Востока» направлены предложения в Минэнерго РФ и Минрегионразвития РФ о дополнительной корректировке ФЦП, предусматривающей включение проекта с финансированием за счет средств федерального бюджета в 2011–2013 годах.





ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ



АНДРЕЙ КУЗНЕЦОВ,
директор дирекции
ОАО «ДВЭУК» по строительству
ВЛ 220 кВ «Сунтар – Олекминск»

358
рабочих

трудятся на строительстве линии «Сунтар – Олекминск – НПС №14» в Республике Саха. Этот проект – один из важнейших не только для энергетиков. С приходом централизованного энергоснабжения существенно улучшится качество жизни населенных пунктов центральной Якутии. Поэтому, несмотря на сильнейшие морозы зимой и страшную распутицу, которая наступает с потеплением, несмотря на отказы техники, не выдерживающей работы в таких условиях, энергостроители продолжают трудиться, чтобы обеспечить сдачу линии вовремя. И мы уверены – **ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!**





ОАО «ДВЭУК» является компанией, специализирующейся на реализации инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено с использованием средств федерального бюджета. В 2009 году ОАО «ДВЭУК» было единственной компанией, реализующей крупные инвестиционные проекты в области энергетики Дальнего Востока. Так, в минувшем году компания занималась реализацией шести

крупных инвестиционных проектов, четыре из которых финансировались за счет средств федерального бюджета. Общий объем бюджетного финансирования по указанным проектам в 2009 году составил 6 097 млн рублей. Принимая участие в реализации инвестиционной программы, мы открыты к сотрудничеству со всеми, кому небезразлично дальнейшее развитие энергетической инфраструктуры Дальнего

Востока. Я уверен — вместе мы сможем всё!

Олег ТИТОВ

Генеральный директор
ОАО «Дальневосточная энергетическая
управляющая компания»



ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»

Начиная с 01.07.2008 основным видом деятельности ОАО «ДВЭУК» является реализация инвестиционных проектов для развития энергетики Дальнего Востока.

В 2009 году Общество реализовывало следующие инвестиционные проекты, являющиеся приоритетными направлениями деятельности:

1. Новое строительство — ГТЭС в г. Владивостоке на площадке ТЭЦ-1.
2. Создание источников генерации с хранилищами топлива и распределительных сетей для теплоснабжения и электроснабжения (класса 10 кВ) объектов делового центра Саммита, первой очереди Дальневосточного

федерального университета.

3. Строительство ВЛ 220 кВ «Сунтар – Олекминск» с ПС 220/35/6-10 кВ в г. Олекминске.

4. Строительство электрических сетей 110 кВ кольца г. Благовещенска.

Начата работа по проектам, реализация которых запланирована на 2010 год:

1. Обеспечение теплоснабжения и электроснабжения научно-образовательного комплек-

са «Приморский океанариум» на о. Русском.

2. Строительство и реконструкция распределительных сетей материковой части г. Владивостока.

3. Строительство распределительных электрических сетей на о. Русском класса 35 кВ.

4. Обеспечение внешнего энергоснабжения Государственной резиденции Российской Федерации, Хасанский район Приморского края, п-ов Гамова.



ОАО
«Дальневосточная
энергетическая
управляющая
компания»



В 2009 году для реализации инвестиционной программы Обществом была произведена работа по корректировке Федеральной целевой программы «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» и ее подпрограммы «Развитие г. Владивостока как центра международного сотрудничества в Азиатско-Тихоокеанском регионе». Заключены соответствующие договоры и соглашения и

получены средства федерального бюджета в размере 6 097,6 млн рублей путем вноса в уставной капитал в обмен на акции Общества. Кроме того, привлечены средства ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в размере 1 249 млн рублей путем продажи векселей ОАО «ДВЭУК».



Общий объем финансирования инвестиционной деятельности со стороны ОАО «ДВЭУК» в 2009 году составил 4 445 млн рублей с НДС. Освоение капитальных вложений — 3 347 млн рублей без НДС. Ввод основных фондов — 1 903,7 млн рублей без НДС.

В 2010 году ОАО «ДВЭУК» предстоит принять ряд ключевых решений в отношении построенных объектов и включить их в операционную деятельность ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока».



4..... Введение
6..... Обращение Председателя Совета директоров
8..... Обращение Генерального директора

Визитная карточка

12..... О Компании
15..... Ключевые показатели деятельности
34..... Обзор основных событий за 2009 год
38..... Обзор тенденций рынка электроэнергетики
44..... Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55..... Уставный капитал и рынок акций
63..... Управление Компанией

«РАО ЭС Востока» уделяет серьезное внимание формированию финансовой отчетности в соответствии с общепринятыми стандартами. Бухгалтерская отчетность содержит информацию обо всех факторах деятельности Общества. Поэтому система учета и отчетности является одним из основных факторов, определяющих капитализацию компании. Раскрытие отчетности в соответствии с общепринятыми принципами и стандартами говорит об открытости, прозрачности Компании, готовности к получению объективных оценок со стороны рынка и инвесторов. Вместе мы сможем всё!

Маргарита Комарова
Главный бухгалтер



Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

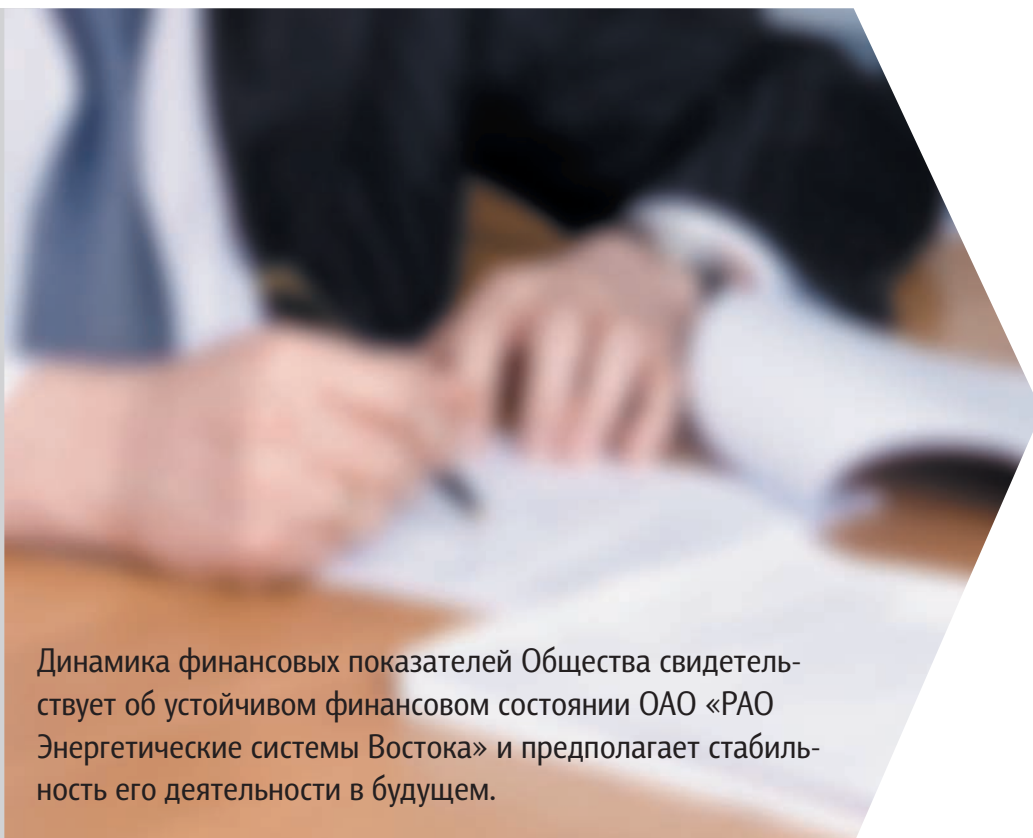
- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Итоги финансово-хозяйственной деятельности

Основные финансово-экономические результаты деятельности Общества в 2009 году

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2009 год Общество получило чистую прибыль в размере 11 505 млн рублей.

Основной причиной получения положительного результата деятельности Общества по итогам 2009 года является отражение финансовых вложений в бухгалтерском учете на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости.



Динамика финансовых показателей Общества свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и предполагает стабильность его деятельности в будущем.

Доходы по отражению финансовых вложений ОАО «ДЭК», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «РусГидро» по рыночной стоимости составили 11 372 млн рублей.

Выручка Общества за 2009 год составила 499 млн рублей, в том числе за счет сдачи в аренду основных средств производственного назначения — 47 млн рублей и дивидендов от участия в других организациях — 439 млн рублей.

Затраты по видам деятельности (содержание сданного в аренду имущества и содержание исполнительного аппарата Общества) составили 1 084 млн рублей. В 2009 году Общество получило доходы от размещения временно свободных денежных средств в размере 567 млн рублей.

За отчетный период активы Общества увеличились на 11 511 млн рублей, что в первую очередь связано с ростом рыночной стоимости акций ДЗО.

Итоги финансово-хозяйственной деятельности

Финансовые показатели

Показатель, млн рублей	2008 год	2009 год
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	27	499
Прибыль (убыток) от продаж	-357	-585
Проценты к получению и уплате (нетто)	223	567
Прочие доходы и расходы (нетто)	-26 009	11 446
Прибыль (убыток) до налогообложения	-26 143	11 429
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	-27 964	11 505
ЕБИТДА*	-26 142	11 463
Показатель	На начало отчетного периода (01.01.2009)	На конец отчетного периода (31.12.2009)
Баланс	21 072	32 583
Чистые активы	21 026	32 531
Краткосрочные обязательства	46	52
Долгосрочные обязательства	0	0
Дебиторская задолженность (краткосрочная)	7 127	5 748
Дебиторская задолженность (долгосрочная)	332	35

* – показатель ЕБИТДА определяется как сумма прибыли до налогообложения, амортизации и процентов к уплате

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Финансовые коэффициенты

Показатель, млн рублей	2008 год	2009 год
Рентабельность:		
рентабельность собственного капитала, %	-79,9	43,0
рентабельность активов, %	-77,6	42,9
Ликвидность:		
коэффициент текущей ликвидности	279,1	196,7
коэффициент срочной ликвидности	271,7	195,5
Финансовая устойчивость:		
коэффициент финансовой независимости	0,998	0,998
коэффициент финансового рычага	0	0
Деловая активность:		
динамика дебиторской задолженности (краткосрочной и долгосрочной), %	12,5	-22
динамика краткосрочной кредиторской задолженности, %	-97,8	13,2
соотношение дебиторской и краткосрочной кредиторской задолженности	163,8	112,2

Итоги финансово-хозяйственной деятельности



По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2009 год Общество получило чистую прибыль в размере 11,5 млрд рублей. Выручка общества за отчетный период составила 499 млн рублей, затраты — более 1 млрд рублей. Активы Общества за 2009 год увеличились на 11,5 млрд рублей.

Динамика финансовых показателей Общества свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и предполагает стабильность его деятельности в будущем. Мы уверены, что вместе сможем всё!

Александр Негомедзянов

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, член Правления

Аудиторское заключение (краткое)

Далее приведен текст аудиторского заключения закрытого акционерного общества «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» по бухгалтерской отчетности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно, а также Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2009 года и Отчет о прибылях и убытках ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2009 год. Полный состав бухгалтерской отчетности за 2009 год (5 форм бухгалтерской отчетности и Пояснительная записка) приведен в Приложении 6 к данному годовому отчету.

Копия аудиторского заключения и бухгалтерской отчетности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в полном составе за период с 1 января по 31 декабря 2009 года в электронном виде также размещена на веб-сайте ОАО «РАО ЭС Востока» www.gao-esv.ru в разделе «Акционерам и инвесторам» и может быть представлена по запросам в соответствии с законодательством РФ.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация



Закрытое акционерное общество
 "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
 (ЗАО "ПвК Аудит")
 Бизнес-центр «Белая площадь»
 ул. Бутырский Вал, 10,
 Москва, Россия, 125047
 телефон +7 (495) 967 6000
 факс +7 (495) 967 6001
 www.pwc.ru

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
 по бухгалтерской отчетности**

Акционерам Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией auditors – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре auditors и аудиторских организаций 10201003683.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока».

675000, Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц № 1087760000052 от 1 июля 2008 г. выдано Межрайонной Инспекцией Федеральной налоговой службы № 1 по Амурской области.

Итоги финансово-хозяйственной деятельности



Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
Бизнес-центр «Белая площадь»
ул. Бутырский Вал, 10,
Москва, Россия, 125047
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока»

Акционерам Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготовливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности,

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.
- 5 Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 5.1 раздела III Пояснительной записки Общества, о том, что на 31 декабря 2008 г. оценка финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, была проведена с отступлением от действующих правил бухгалтерского учета.

11 марта 2010 года

Директор акционерного общества



А. В. Чмель

Аудитор
Квалификационный аттестат № К009371
в области общего аудита
бессрочный



А. А. Салтыкова

Итоги финансово-хозяйственной деятельности

Бухгалтерский баланс
Полный состав бухгалтерской отчетности за 2009 год (5 форм бухгалтерской отчетности и Пояснительная записка) приведен в приложении 6.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2009 года

Открытое акционерное общество
Организация **«РАО Энергетические системы Востока»**
Идентификационный номер налогоплательщика
Деятельность по управлению
Вид деятельности **холдинг-компаниями**
Организационно-правовая форма / форма собственности
Смешанная российская
собственность с долей
федеральной
собственности
Открытое акционерное
общество / собственности
Единица измерения **тыс. рублей**
Местонахождение (адрес)
675000, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, дом 28

КОДЫ		
0710001		
2009	12	31
по ОКПО 85115284		
ИНН 2801133630		
по ОКВЭД 74.15.2		
47		41
по ОКФС/ОКФС		
по ОКЕИ 384		

Дата утверждения _____
Дата отправки / принятия _____

АКТИВ	Код показателя	№п. ПЗ	Форма 0710001 с.1	
			На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2		3	4
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	110		-	-
Основные средства	120	III.2	13 774	1 790 295
Незавершенное строительство	130		689	-
Доходные вложения в материальные ценности	135		-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	III.5.1	8 324 234	20 574 042
Отложенные налоговые активы	145	III.10	-	76 850
Прочие внеоборотные активы	150	III.4	18 478	2 000
Итого по разделу I	190		8 367 175	22 442 997
II. Оборотные активы				
Запасы	210		5 809	28 924
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211		983	4 241
животные на выращивании и откорме	212		-	-
затраты в незавершенном производстве	213		-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214		-	-
товары отгруженные	215		-	-
расходы будущих периодов	216		4 826	24 683
прочие запасы и затраты	217		-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220		112	39
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	III.6	331 731	35 000
в том числе:				
покупатели и заказчики	231		-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	III.6	7 127 034	5 747 792
в том числе:				
покупатели и заказчики	241		-	26 574
Краткосрочные финансовые вложения	250	III.5.2	5 140 500	4 307 030
Денежные средства	260	III.7	108 214	20 949
Прочие оборотные активы	270		-	-
Итого по разделу II	290		12 714 400	10 139 734
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300		21 071 575	32 582 731

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата **11 МАР 2010**

Аудитор 

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Форма 0710001 с 2

ПАССИВ	Код показателя	Нп. ПЗ	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2		3	4
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	410	III.8	21 558 452	21 558 452
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		-	-
Добавочный капитал	420		-	-
Резервный капитал	430		-	-
в том числе:				
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431		-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470		(532 425)	10 972 735
Итого по разделу III	490		21 026 027	32 531 187
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	510		-	-
Отложенные налоговые обязательства	515		-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520		-	-
Итого по разделу IV	590		-	-
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	610		-	-
Кредиторская задолженность	620	III.9	45 548	51 544
в том числе:				
поставщики и подрядчики	621		15 633	12 516
задолженность перед персоналом организации	622		21 194	16 941
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623		4 507	3 100
задолженность по налогам и сборам	624		2 936	17 414
прочие кредиторы	625		1 278	1 573
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		-	-
Доходы будущих периодов	640		-	-
Резервы предстоящих расходов	650		-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660		-	-
Итого по разделу V	690		45 548	51 544
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700		21 071 575	32 582 731

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показателя	Нп. ПЗ	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2		3	4
Арендованные основные средства	910		-	-
в том числе по лизингу	911		-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		49	49
Товары, принятые на комиссию	930		-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940		-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	III.17	-	2 300 000
Износ жилищного фонда	970		-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		-	-



Благодарь Иван Валентинович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Комарова Маргарита Михайловна
(подпись)
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор

Савокина

4.....Введение
6.....Обращение Председателя Совета директоров
8.....Обращение Генерального директора

Визитная карточка

12..... О Компании
15..... Ключевые показатели деятельности
34..... Обзор основных событий за 2009 год
38..... Обзор тенденций рынка электроэнергетики
44..... Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55..... Уставный капитал и рынок акций
63..... Управление Компанией

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 2009 год

Открытое акционерное общество		Форма №2 по ОКУД	КОДЫ	
Организация «РАО Энергетические системы Востока»		Дата (год, месяц, число)	0710002	
Идентификационный номер налогоплательщика		2009	12	31
Деятельность по управлению		88115294		
Вид деятельности холдинг-компаниями		ИНН 2801133630		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКВЭД 74.15.2		
Смешанная российская		47		
собственность с долей				
федеральной		41		
собственности				
Открытое акционерное общество		по ОКФС/ОКФС		
Единица измерения тыс. рублей		по ОКЕИ 384		

Показатель	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
	наименование	код		
1	2	3	4	
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	III.11	499 293	27 300
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	III.12	(25 535)	-
Валовая прибыль (убыток)	029		473 758	27 300
Коммерческие расходы	030		-	-
Управленческие расходы	040	III.12	(1 058 334)	(384 277)
Прибыль (убыток) от продаж	050		(584 576)	(358 977)
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению	060	III.13	566 846	223 095
Проценты к уплате	070		-	-
Доходы от участия в других организациях	080		-	-
Прочие доходы	090	III.13	14 441 051	8 957 309
Прочие расходы	100	III.13	(2 994 821)	(34 966 392)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140		11 428 500	(28 142 965)
Отложенные налоговые активы	141	III.10	76 660	-
Отложенные налоговые обязательства	142		-	-
Текущий налог на прибыль	150		-	(1 820 755)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	III.13	11 505 160	(27 963 720)
СПРАВОЧНО:				
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	III.10	(2 362 360)	8 095 066
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	III.14	0,2803	(0,6813)
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогелхаусКуперс Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор



Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Форма 0710002 с 2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ						
Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года		
		прибыль	убыток	прибыль	убыток	
наименование	1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	299	8 316	9	
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	498 408	300 237	-	-	
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-	
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	1 183	284	675	-	
Отчисления в оценочные резервы	250	X	40 582	X	91 990	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-	



(подпись)

Благодьрь Иван
Валентинович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Комарова
Мargarита
Михайловна
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор *Савинова*

Итоги финансово-хозяйственной деятельности

Дивидендная политика

Для ОАО «ПАО ЭС Востока» приоритетами в сфере дивидендной политики являются создание прозрачного и понятного механизма определения размера и порядка выплаты дивидендов, обеспечение баланса интересов Общества и его акционеров, повышение капитализации и инвестиционной привлекательности Общества. Базой для защиты прав акционеров служат действующее законодательство Российской Федерации, Устав Общества и его внутренние документы.

Обществом размещены обыкновенные и привилегированные акции. Размер дивидендов, выплачиваемых по обыкновенным акциям, определяется Общим собранием акционеров.

Дивиденды, выплачиваемые по привилегированным акциям, имеют фиксированный размер. В соответствии с п. 5.3 Устава ОАО «ПАО ЭС Востока» общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 процентов Уставного капитала Общества на дату государственной регистрации Общества в качестве юридического лица*. При этом если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Срок и порядок выплаты дивидендов определяется решением Общего собрания акционеров. Если решением Общего собрания акционеров срок выплаты дивидендов

не определен, срок их выплаты не должен превышать 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Владельцам привилегированных акций дивиденды выплачиваются в сроки, установленные Общим собранием акционеров, но не позднее 1 мая года, следующего за годом проведения Общего собрания акционеров, на котором принято решение о выплате дивидендов, и дополнительно в дату выплаты дивидендов по обыкновенным акциям в случае, когда размер дивиденда по привилегированным акциям должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Совет директоров дает Общему собранию акционеров рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.

ОАО «ПАО ЭС Востока» было создано 1 июля 2008 года. В 2008 году решений о выплате промежуточных дивидендов не принималось.

На годовом Общем собрании акционеров по итогам 2008 года было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям. Данное решение было принято в связи с полученным Обществом убытком по итогам 2008 года.

В соответствии с законодательством РФ акционеры — владельцы привилегированных акций имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право акционеров

— владельцев привилегированных акций прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Таким образом, на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам 2009 года привилегированные акции будут являться голосующими по всем вопросам повестки дня Общего собрания акционеров.

В 2009 году решений о выплате промежуточных дивидендов не принималось.

Решение о распределении чистой прибыли (убытков) по итогам 2009 года будет принято на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ПАО ЭС Востока», запланированном на 23 июня 2010 года.

* — в соответствии с изменениями и дополнениями № 2 в Устав ОАО «ПАО ЭС Востока», зарегистрированными 5 марта 2010 года

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Основные финансово-экономические результаты деятельности ДЗО в 2009 году

По результатам 2009 года ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока» получили суммарный убыток в размере 3 666 млн рублей. Отрицательный финансовый результат главным образом обусловлен получением убытков ОАО «ДЭК» и ОАО АК «Якутскэнерго».

ОАО «ДГК»

Выручка составила 41 198,8 млн рублей, себестоимость — 37 464 млн рублей. Чистая прибыль составила 117,4 млн рублей.

Убытки, полученные ОАО «ДГК» в 2008 году, вызваны несоответствием и недостатком необходимой валовой выручки, учтенной органами государственного регулирования при формировании тарифов на 2008 год.

Тарифы в 2009 году выросли к уровню 2008 года по электроэнергии на 25 процентов, по тепловой энергии — на 17 процентов, что позволило улучшить финансовый результат ОАО «ДГК» по итогам 2009 года. Кроме того, в результате реализации программы

управления издержками удалось добиться снижения затрат на 324 млн рублей, в том числе по направлениям:

- сырье и материалы — 15,6 млн рублей;
- топливо — 148,6 млн рублей;
- энергия — 103,8 млн рублей;
- ремонты — 16 млн рублей;
- прочие затраты — 40 млн рублей.

ОАО «ДЭК»

Выручка составила 47 498,7 млн рублей, себестоимость — 48 821,2 млн рублей. Финансовый результат составил убыток в размере 4 180 млн рублей. Наличие отрицательного финансового результата обусловлено следующими основными факторами:

- недополучением выручки в результате снижения потребления электрической энергии крупными потребителями (963 млн рублей);
- формированием резервов по сомнительным долгам на величину 2 706 млн рублей, в том числе: по дебиторской задолженности на потери ТСО в объеме 1 110 млн рублей (2008–2009 годы); под обесценение

акций ОАО «ПРП-сети» на 104,2 млн рублей, а также резерв по векселю ОАО «ПРП-сети» на 20 млн рублей; под обесценение акций ОАО «ФСК» на 1 443,4 млн рублей и ОАО «РусГидро» на 27,9 млн рублей. При этом в ОАО «ДЭК» не состоялось запланированное на 2009 год восстановление резерва по сомнительным долгам в размере 383 млн рублей.

Значение коэффициента срочной ликвидности находится в пределах рекомендуемого норматива (0,95–0,5) и составляет 0,53.

ОАО «ДРСК»

Выручка составила 12 267,5 млн рублей, себестоимость — 12 058,2 млн рублей. Финансовый результат составил убыток в размере 228,8 млн рублей. Отрицательный финансовый результат обусловлен недополучением выручки из-за отказа потребителей от ранее предоставленных заявок на технологическое присоединение.

Показатели, тыс. рублей	ОАО «ДГК»		ОАО «ДРСК»		ОАО «ДЭК»	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Выручка	35 209 012	41 198 758	9 673 929	12 267 504	39 969 388	47 498 713
Себестоимость и коммерческие расходы	34 898 516	37 464 009	9 143 637	12 058 226	40 994 863	48 821 158
Чистая прибыль	-1 890 093	117 366	100 827	-228 796	260 135	-4 180 340
Инвестиции (финансирование)	7 604 173	4 155 404	2 424 464	2 104 809	208 195	51 503
Амортизация	1 894 150	2 539 515	752 915	1 246 356	125 199	139 001
Дебиторская задолженность	9 782 562	7 932 814	897 094	1 122 522	4 325 704	4 506 940
Кредиторская задолженность	5 076 035	4 010 936	1 065 089	1 612 823	4 700 441	4 602 824
Кредиты и займы	24 193 969	24 153 149	2 777 920	2 920 342	4 184 495	6 857 000
ЕБИТДА	1 653 647	5 643 380	1 200 428	1 409 229	669 182	-2 870 191
DEBT/ЕБИТДА	17,92	5,06	3,35	3,41	13,53	-4,04
Долг/ЕБИТДА	14,63	4,28	2,31	2,07	6,25	-2,39
Коэффициент срочной ликвидности	0,74	0,37	0,96	1,08	0,60	0,53

Итоги финансово-хозяйственной деятельности

Показатели, тыс. рублей	ОАО АК «Якутскэнерго»		ОАО «Камчатскэнерго»	
	2008	2009	2008	2009
Выручка	13 854 850	16 488 516	4 019 610	5 464 425
Себестоимость и коммерческие расходы	13 521 482	17 043 092	6 578 363	6 812 108
Чистая прибыль	88 766	-1 892 413	-530 983	360 928
Инвестиции (финансирование)	2 148 998	1 291 003	45 992	314 974
Амортизация	1 025 046	1 498 424	50 482	54 423
Дебиторская задолженность	5 793 836	5 935 065	2 819 145	3 420 792
Кредиторская задолженность	3 241 517	3 678 583	1 407 445	1 070 690
Кредиты и займы	5 618 134	7 166 629	2 801 000	2 881 000
ЕБИТДА	1 766 616	369 243	-359 425	1 067 249
DEBT/ЕБИТДА	5,42	31,47	-11,75	3,70
Долг/ЕБИТДА	3,18	19,41	-7,79	2,70
Коэффициент срочной ликвидности	1,26	0,66	0,86	0,84

ОАО АК «Якутскэнерго»

Выручка составила 16 488,5 млн рублей, себестоимость — 17 043,1 млн рублей. При плановой прибыли в размере 50 млн рублей общество получило убыток 1 892 млн рублей. Отрицательный финансовый результат обусловлен следующими основными факторами:

- снижением потребления электрической энергии крупными потребителями АК «АЛРОСА» (ЗАО), ОАО ХК «Якутскуголь» (недополучение выручки — 600 млн рублей);
- созданием резерва по сомнительным долгам в размере 729 млн рублей;
- недополучением федеральной субсидии на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования — 175 млн рублей.

Значение коэффициента срочной ликвидности находится в пределах рекомендуемого норматива (0,95—0,5) и составляет 0,66.

ОАО «Камчатскэнерго»

По итогам 2009 года выручка составила 5 464,4 млн рублей, себестоимость — 6 812,1 млн рублей. Чистая прибыль составила 360,9 млн рублей. Улучшение финансового состояния по сравнению с 2008 годом, произошло вследствие реализации в обществе мероприятий по оптимизации издержек операционных расходов. В результате реализации программы управления издержками удалось добиться снижения затрат на 79,2 млн рублей, в т.ч. по направлениям:

- топливо — 70,8 млн рублей;
- энергия — 8,4 млн рублей.

Кроме того, в 2008 году ОАО «Камчатскэнерго» списало неликвидную дебиторскую задолженность в объеме 270 млн рублей.

Динамика финансовых показателей свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии ОАО «Камчатскэнерго» и предполагает стабильность деятельности в будущем.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Показатели, тыс. рублей	ОАО «Магаданэнерго»		ОАО «Сахалинэнерго»	
	2008	2009	2008	2009
Выручка	3 645 830	4 390 625	4 547 896	5 274 758
Себестоимость и коммерческие расходы	3 942 772	4 668 238	5 048 167	5 936 627
Чистая прибыль	18 679	10 203	-56 353	18 469
Инвестиции (финансирование)	304 891	328 269	535 739	399 922
Амортизация	264 862	280 450	250 913	301 505
Дебиторская задолженность	1 154 906	1 265 848	736 005	829 406
Кредиторская задолженность	430 748	429 989	901 377	930 855
Кредиты и займы	791 900	950 000	1 527 699	1 663 626
ЕБИТДА	336 189	446 075	373 243	609 682
DEBT/ЕБИТДА	4,15	3,45	6,71	4,36
Долг/ЕБИТДА	2,36	2,13	4,09	2,73
Коэффициент срочной ликвидности	1,04	1,00	0,65	0,57

ОАО «Магаданэнерго»

Выручка составила 4 390,6 млн рублей, себестоимость — 4 668,2 млн рублей. Чистая прибыль составила 10,2 млн рублей.

Динамика финансовых показателей свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии ОАО «Магаданэнерго» и предполагает стабильность деятельности в будущем.

ОАО «Сахалинэнерго»

По итогам 2009 года, выручка составила 5 274,8 млн рублей, себестоимость — 5 936,6 млн рублей. Чистая прибыль составила 18,5 млн рублей. Улучшение финансового состояния по сравнению с 2008 годом произошло вследствие реализации в обществе мероприятий по оптимизации издержек операционных расходов. В результате реализации программы управления издержками удалось добиться снижения затрат на 111,2 млн рублей, в том числе по направлениям:

- сырье и материалы — 10,4 млн рублей;
- топливо — 10,6 млн рублей;
- ремонты — 9,9 млн рублей;
- проценты по кредитам — 70,7 млн рублей;
- прочие затраты — 9,6 млн рублей.

Кроме того, в 2008 году ОАО «Сахалинэнерго» списало неликвидную дебиторскую задолженность в объеме 55 млн рублей.

Динамика финансовых показателей свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии ОАО «Сахалинэнерго» и предполагает стабильность деятельности в будущем.

Итоги финансово-хозяйственной деятельности

Показатели, тыс. рублей	ОАО «Мосэнергосбыт»		ОАО «Петербургская сбытовая компания»	
	2008	2009	2008	2009
Выручка	129 018 029	162 149 457	35 343 473	42 181 800
Себестоимость и коммерческие расходы	125 752 037	160 119 990	35 123 910	41 562 352
Чистая прибыль	760 029	1 276 847	533 803	841 075
Инвестиции (финансирование)	561 896	475 080	68 077	1 332 049
Амортизация	112 097	226 163	45 131	50 276
Дебиторская задолженность	4 418 602	7 845 059	3 154 099	4 431 427
Кредиторская задолженность	8 108 872	10 653 038	3 548 696	3 450 771
Кредиты и займы	0	0	349	1 540 000
ЕБИТДА	1 424 743	1 675 097	824 434	1 217 619
DEBT/ЕБИТДА	6,20	6,66	4,41	4,10
Долг/ЕБИТДА	0,00	0,00	0,00	1,26
Коэффициент срочной ликвидности	0,99	1,01	1,26	1,09

ОАО «Мосэнергосбыт»

По итогам 2009 года выручка составила 162 149,5 млн рублей, себестоимость — 160 120 млн рублей. Чистая прибыль составила 1 276,8 млн рублей.

Улучшение финансового результата деятельности ОАО «Мосэнергосбыт» относительно предыдущего периода связано в первую очередь с реорганизацией ОАО «РАО ЭС России» и созданием ОАО «РАО ЭС Востока». В результате реорганизации и прекращения деятельности ОАО «РАО ЭС России» (1 июля 2008 г.) оптимизированы расходы ОАО «Мосэнергосбыт» в части оплаты услуг ОАО «РАО ЭС России», которые по факту 1-го полугодия 2008 года составили 1 299 млн рублей.

ОАО «Петербургская сбытовая компания»

По итогам 2009 года выручка составила 42 181,8 млн рублей, себестоимость — 41 562,4 млн рублей. Чистая прибыль составила 841,1 млн рублей.

Улучшение финансового результата деятельности ОАО «Петербургская сбытовая компания» относительно предыдущего периода связано в первую очередь с реорганизацией ОАО «РАО ЭС России» и созданием ОАО «РАО ЭС Востока». В результате реорганизации ОАО «РАО ЭС России» оптимизированы расходы ОАО «Петербургская сбытовая компания» в части оплаты услуг ОАО «РАО ЭС России», которые по факту 1-го полугодия 2008 года составили 385 млн рублей.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Показатели, тыс. рублей	ОАО «Алтайэнергосбыт»		ОАО «Саратовэнерго»	
	2008	2009	2008	2009
Выручка	9 819 311	10 769 904	11 993 922	11 020 506
Себестоимость и коммерческие расходы	9 716 091	10 641 907	11 199 743	10 775 032
Чистая прибыль	44 735	-61 305	604 515	-167 642
Инвестиции (финансирование)	82 499	25 601	13 692	12 623
Амортизация	49 956	87 843	15 338	18 094
Дебиторская задолженность	1 292 614	1 398 828	1 995 675	2 122 614
Кредиторская задолженность	919 859	987 925	984 914	1 031 028
Кредиты и займы	312 515	348 609	370 550	605 926
ЕБИТДА	156 977	113 431	243 065	263 567
DEBT/ЕБИТДА	8,39	12,42	5,63	6,45
Долг/ЕБИТДА	1,99	3,07	1,52	2,30
Коэффициент срочной ликвидности	1,07	1,06	1,48	1,33

ОАО «Алтайэнергосбыт»

Выручка составила 10 770 млн рублей, себестоимость — 10 642 млн рублей. При плановой прибыли в размере 44,7 млн рублей ОАО «Алтайэнергосбыт» получило убыток 61,3 млн рублей.

Отрицательный финансовый результат обусловлен списанием дебиторской задолженности ООО «Русэнергосбыт» (согласно решению Совета директоров ОАО «Алтайэнергосбыт» от 24.12.2008 г. (Протокол № 6).

ОАО «Саратовэнерго»

Выручка составила 11 020,5 млн рублей, себестоимость — 10 775 млн рублей. При плановой прибыли в размере 604,5 млн рублей общество получило убыток 167,6 млн рублей.

Отрицательный финансовый результат обусловлен списанием дебиторской задолженности, нереальной к взысканию (согласно решению Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» от 28.12.2009 г. (Протокол № 22)).

Итоги финансово-хозяйственной деятельности

Показатели, тыс. рублей	ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»		ОАО «Передвижная энергетика»	
	2008	2009	2008	2009
Выручка	2 353 094	2 624 613	884 319	1 040 276
Себестоимость и коммерческие расходы	2 304 002	2 562 557	1 000 094	1 079 696
Чистая прибыль	5 178	16 253	299 505	223 128
Инвестиции (финансирование)	4 036	10 796	434 378	336 728
Амортизация	4 492	4 311	68 547	74 263
Дебиторская задолженность	92 300	91 542	161 727	171 321
Кредиторская задолженность	92 905	112 847	89 679	68 635
Кредиты и займы	0	0	45 159	0
ЕБИТДА	38 528	37 225	418 917	342 699
DEBT/ЕБИТДА	2,42	3,04	0,51	0,25
Долг/ЕБИТДА	0,00	0,00	0,11	0,00
Коэффициент срочной ликвидности	1,28	1,31	1,88	3,87

ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»

По итогам 2009 года выручка составила 2 624,6 млн рублей, себестоимость – 2 562,6 млн рублей. Чистая прибыль составила 16,3 млн рублей.

Улучшение финансового результата деятельности ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» относительно предыдущего периода связано с реализацией программ управления издержками, обеспечивающих рост выручки от реализации продукции (на 12 процентов), превышающий рост затрат (на 11 процентов).

Положительная динамика финансовых показателей свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» и предполагает стабильность деятельности в будущем.

ОАО «Передвижная энергетика»

Выручка составила 1 040,3 млн рублей, себестоимость – 1 079,7 млн рублей. Чистая прибыль составила 223,1 млн рублей.

Динамика финансовых показателей свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии ОАО «Передвижная энергетика» и предполагает стабильность деятельности в будущем.



НИКОЛАЙ АММОСОВ,
 начальник смены станции
 Якутской ГРЭС
 ОАО АК «Якутскэнерго»

3 103
 ТЫС. КВ. КМ

— это площадь Якутии, самого большого региона Дальнего Востока. На такой обширной территории, большая часть которой находится в области вечной мерзлоты, любое дело превращается в испытание на прочность. Здесь часто не выдерживают нагрузки ни металл, ни камень. Именно в таких условиях понимаешь, что главная опора — люди, которые окружают тебя, люди, каждый из которых привносит в общее дело что-то свое. Только так — сообща,

ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!



**РАО ЭС
 ВОСТОКА**



Якутск



Инвестиционная программа ОАО АК «Якутскэнерго» в 2009 году включала в себя реализацию проектов, которые напрямую связаны с повышением надежности функционирования электроэнергетики Республики Саха (Якутия), направленных на изменение структуры топливного баланса

и сокращение зоны децентрализованного электроснабжения.

В 2010 году ОАО АК «Якутскэнерго» ставит перед собой задачи обеспечить необходимый республике объем производства электрической энергии и высокий уровень надежности энергоснабжения потребите-

лей, что, безусловно, является одним из главных приоритетов компании. И сегодня, когда планы модернизации якутской энергосистемы находят самую активную поддержку в ОАО «РАО ЭС Востока», я уверен — вместе мы сможем всё!

Олег ТАРАСОВ
Генеральный директор
ОАО АК «Якутскэнерго»



ОАО АК «Якутскэнерго»

Сегодня ОАО АК «Якутскэнерго» занимает одно из первых мест в стране по площади обслуживания (территория республики составляет 1/5 часть России), по количеству генерирующих источников и протяженности ЛЭП всех классов напряжения, которая равна половине длины экватора (свыше 20 тыс. км).

В АК «Якутскэнерго» представлены и гидрогенерация (Виллюйская ГЭС), и газовая генерация (Якутская ГРЭС, Якутская ТЭЦ). Отличительной особенностью энергосистемы является синтез «большой» и «малой» энергетики. В АК «Якутскэнерго» входят 3 крупные электрические и 162 дизельные электростанции, 126 из которых объединены в дочерней компании «Сахаэнерго», являющейся лидером развития малой электроэнергетики

России. Транспортировку электроэнергии до потребителей обеспечивают Якутские городские, Центральные и Западные электрические сети.

На республиканском рынке электроэнергии АК «Якутскэнерго» занимает доминирующее положение. Доля компании в поставках электроэнергии составляет 77,1 %, при этом 9,2 % — гидрогенерация Светлинской ГЭС, принадлежащей ЗАО АК «АЛРОСА», а осталь-

ной объем производства электрической энергии приходится на долю собственной генерации отдельных промышленных объектов.

В общей выработке тепла отпуск теплоты составляет 19,4 %, что объясняется наличием в республике большого числа муниципальных квартальных котельных, а также ведомственных электробойлерных, находящихся в зоне действия каскада Виллюйских ГЭС.



ОАО АК
«Якутскэнерго»

Энергетики Якутии работают в сложнейших природно-климатических условиях: почти вся республика лежит в зоне вечной мерзлоты, толщина которой местами достигает 500 и более метров, а амплитуда колебаний температуры наружного воздуха превышает 100 °С (зимой температура опускается до -60 °С, а летом повышается до +40 °С). Республика Саха (Якутия) условно разделена на четыре энергорайона, не свя-

занные электрическими сетями: Центральный, Южный, Западный и Северный.

Прошедший год был очень непростым для всех предприятий и организаций страны. Последствия мирового финансово-экономического кризиса отразились и на производственной деятельности ОАО АК «Якутскэнерго». Например, если отпуск тепловой энергии в отчетном году остался на уровне запланированного объема и даже на 0,8 % превысил

факт прошлого года, составив 3 265,5 тыс. Гкал, то электрической энергии произведено 4 080 млн кВт*ч, что на 5,3 % меньше плана, утвержденного ГКЦ – РЭК РС (Я), и на 8 % ниже факта 2008 года. Основной причиной уменьшения выработки является сокращение электропотребления предприятиями ОАО АК «АЛРОСА».



Полезный отпуск электроэнергии составил 4 156 млн кВт·ч, что на 494 млн кВт·ч ниже факта 2008 года, на 463 млн кВт·ч меньше плана ГКЦ — РЭК РС (Я) и обусловлено сокращением объемов производства предприятиями ОАО АК «АЛРОСА» в Западном энергорайоне, ХК «Якутуголь» в Южно-Якутском энергорайоне и увеличением отпуска в сеть Западного энергорайона Светлинской ГЭС-3.

Тем не менее, в 2009 году Обществом было освоено свыше 1,29 млрд рублей, а инвестиции в основной капитал составили более 0,84 млрд рублей. Основу инвестпрограммы ОАО АК «Якутскэнерго» 2010 года в объеме 0,98 млрд рублей также в первую очередь составляют мероприятия по обеспечению надежности Центрального и Западного энергорайонов, а также строительство и реконструкция тепловых сетей в столице

республики, осуществляемые в рамках программы централизованного теплоснабжения.

4..... Введение
6..... Обращение Председателя Совета директоров
8..... Обращение Генерального директора

Визитная карточка

12..... О Компании
15..... Ключевые показатели деятельности
34..... Обзор основных событий за 2009 год
38..... Обзор тенденций рынка электроэнергетики
44..... Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55..... Уставный капитал и рынок акций
63..... Управление Компанией

Одной из основных задач менеджмента ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ является обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств, а также получение экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию). Это, а также формирование вокруг Общества и ДЗО рынка квалифицированных поставщиков и подрядчиков является целью закупочной деятельности.

Регламентация закупочной деятельности основана на соблюдении единства правил закупок для всех участников и направлена на повышение прозрачности и открытости всех закупочных процедур. Мы уверены, что вместе сможем всё!

Леонид Прокудин
Начальник департамента закупок

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Закупочная деятельность

Документы, регламентирующие закупочную деятельность ОАО «РАО ЭС Востока»

Закупочная деятельность ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году осуществлялась в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «РАО ЭС Востока», утвержденным в 2008 году.

Положение обеспечивает организацию проведения закупок товаров, работ, услуг на единой методической базе с применением современных конкурентных форм закупок. Процедурная регламентация закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию).

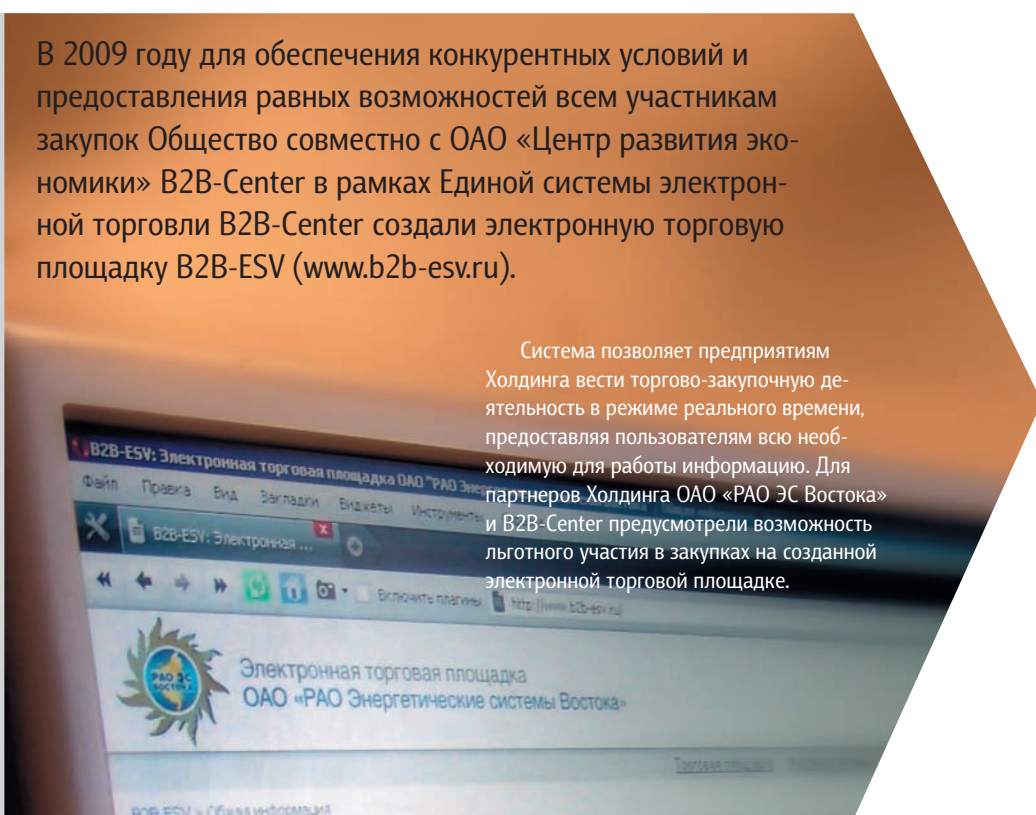
В 2009 году в соответствии с поручением Министерства энергетики Российской Федерации в Обществе разработано и принято Положение о предоставлении преференций поставщикам российских товаров (услуг).

В течение 2-го полугодия 2009 года Советами директоров ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «ДГК», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «ДЭК», ОАО «ДРСК», ОАО «ДВЭУК», ОАО «Передвижная энергетика», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО СК «Агроэнерго», ОАО «Родник здоровья») было утверждено Положение о предоставлении преференций производителям отечественных товаров (услуг).

В соответствии с Положением при проведении закупочной процедуры участнику процедуры, заявка которого содержит предложение о поставке отечественной продукции,

В 2009 году для обеспечения конкурентных условий и предоставления равных возможностей всем участникам закупок Общество совместно с ОАО «Центр развития экономики» B2B-Center в рамках Единой системы электронной торговли B2B-Center создали электронную торговую площадку B2B-ESV (www.b2b-esv.ru).

Система позволяет предприятиям Холдинга вести торгово-закупочную деятельность в режиме реального времени, предоставляя пользователям всю необходимую для работы информацию. Для партнеров Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» и B2B-Center предусмотрели возможность льготного участия в закупках на созданной электронной торговой площадке.



может быть предоставлена преференция в отношении цены договора в размере 10 процентов к цене предложения.

При проведении закупок товаров (услуг) ОАО «РАО ЭС Востока» и ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» преимущество отдается отечественным производителям.

В исключительных случаях закупается импортная продукция (отсутствие отечественного аналога, кратное превосходство по технико-экономическим показателям), при этом доля данных закупок составляет не более 1 процента от общего объема.

Извещения и уведомления о проводимых закупках публиковались на сайте Общества <http://www.gao-esv.ru/> в разделе

«Закупки», на едином интернет-ресурсе www.b2b-energo.ru (www.b2b-esv.ru).

Правление Общества положительно оценило обращение к формату электронной коммерции в целях повышения информативности, прозрачности рынка, развития конкуренции.

В 2009 году была начата работа по интеграции комплексной системы автоматизации закупочной деятельности и электронной торговой площадки Общества.

В Обществе разработана и утверждена концепция централизации закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока».

Внедрение инноваций в деятельность компании и ДЗО – одно из приоритетных направлений для «РАО ЭС Востока». Передовые технологии позволят Холдингу не только увеличить надежность энергетической системы Дальневосточного федерального округа, но и улучшить эффективность деятельности Общества и ДЗО.

IT-стратегия «РАО ЭС Востока» включает множество направлений работы: начиная с модернизации системы документооборота, внедрения программного обеспечения для централизации закупочной деятельности, автоматизации учета топлива и заканчивая внедрением программ, оптимизирующих диспетчерское управление энергосистемой, комплексов, контролирующих производство, передачу и сбыт энергии. Мы уверены, что вместе сможем всё!

Константин Подлесный

Директор по информационным технологиям



Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Информационные технологии и связь

Информационная инфраструктура и связь

Важными задачами Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году в области ИТ-инфраструктуры и связи были:

- продолжение работ по созданию собственной корпоративной сети передачи данных;
- повышение надежности и отказоустойчивости ИТ-инфраструктуры;
- минимизация расходов на эксплуатацию арендованных каналов передачи данных и мобильную связь;
- создание собственной службы технической поддержки.



Основными итогами 2009 года в области ИТ-инфраструктуры и связи являются:

- организация цифровых каналов передачи данных и связи до подстанций 35–220 кВ по ВЛ;
- увеличение пропускной способности каналов передачи данных и связи между основными объектами генерации до 100 Мбит/с, между удаленными — до 2 Мбит/сек;
- монтаж и пусконаладка объектов видео-конференц-связи на базе оборудования Polycom;
- перевод в промышленную эксплуатацию системы АИИС КУЭ, соответствующей техническим требованиям второго этапа ОРЭМ, на сетевых и генерирующих объектах;
- модернизация серверных комнат в ДЗО (ВЗО).

Корпоративные системы управления

В 2009 году были продолжены работы по построению единого информационного пространства в рамках Холдинга. Во всех ДЗО (ВЗО) внедрена Комплексная система автоматизации закупочной деятельности (КСАЗД), позволяющая централизовать деятельность закупочных комиссий и вести контроль за соблюдением регламентных процедур в области закупок. В соответствии с действующим законодательством в части защиты персональных данных работников в Холдинге было начато внедрение системы защиты персональных данных.

Основными итогами 2009 года в области внедрения корпоративных систем управления являются:

- внедрение систем электронного документооборота в большинстве ДЗО (ВЗО);
- внедрение в промышленную эксплуатацию систем автоматизации учета топлива и работы автотранспорта;
- начало работы по расширению функционала автоматизированной системы учета электроэнергии и расчета услуг по ее передаче (созданы модули балансов и потерь, учета пакетного выставления, расчета по котловым тарифам, учета коммерческих ограничений);
- переводение в промышленную эксплуатацию программы для передачи данных по составу и параметрам генерирующего оборудования в региональные оперативно-диспетчерские управления;

Информационные технологии и связь



Организация и администрирование работы офисов «РАО ЭС Востока» — непростая, но очень интересная работа. Наша компания — это более двухсот сотрудников холдинговой компании, десятки тысяч — в дочерних зависимых обществах, офисы в Москве, Хабаровске и Владивостоке и офисы дочерних компаний в каждом крупном городе Дальневосточного региона. Это десятки командировок ежемесячно, десятки важнейших конференций, совещаний и других мероприятий, качественная организация которых способна зачастую предопределить их удачное завершение. Приятно сознавать, что коллектив «РАО ЭС Востока» — коллектив профессионалов, единомышленников, преданных отрасли и своему делу. Я уверен, вместе мы сможем всё!

Василий Щербань

Директор по административно-хозяйственному обеспечению

- автоматизация бизнес-процесса технологического присоединения к электрическим и тепловым сетям в рамках корпоративных информационных систем;
- внедрение модулей планирования и расчета электроэнергии в программных комплексах работы на ОРЭМ;
- начало работы по созданию системы управления энергетическими активами.

Ключевые задачи на 2010 год

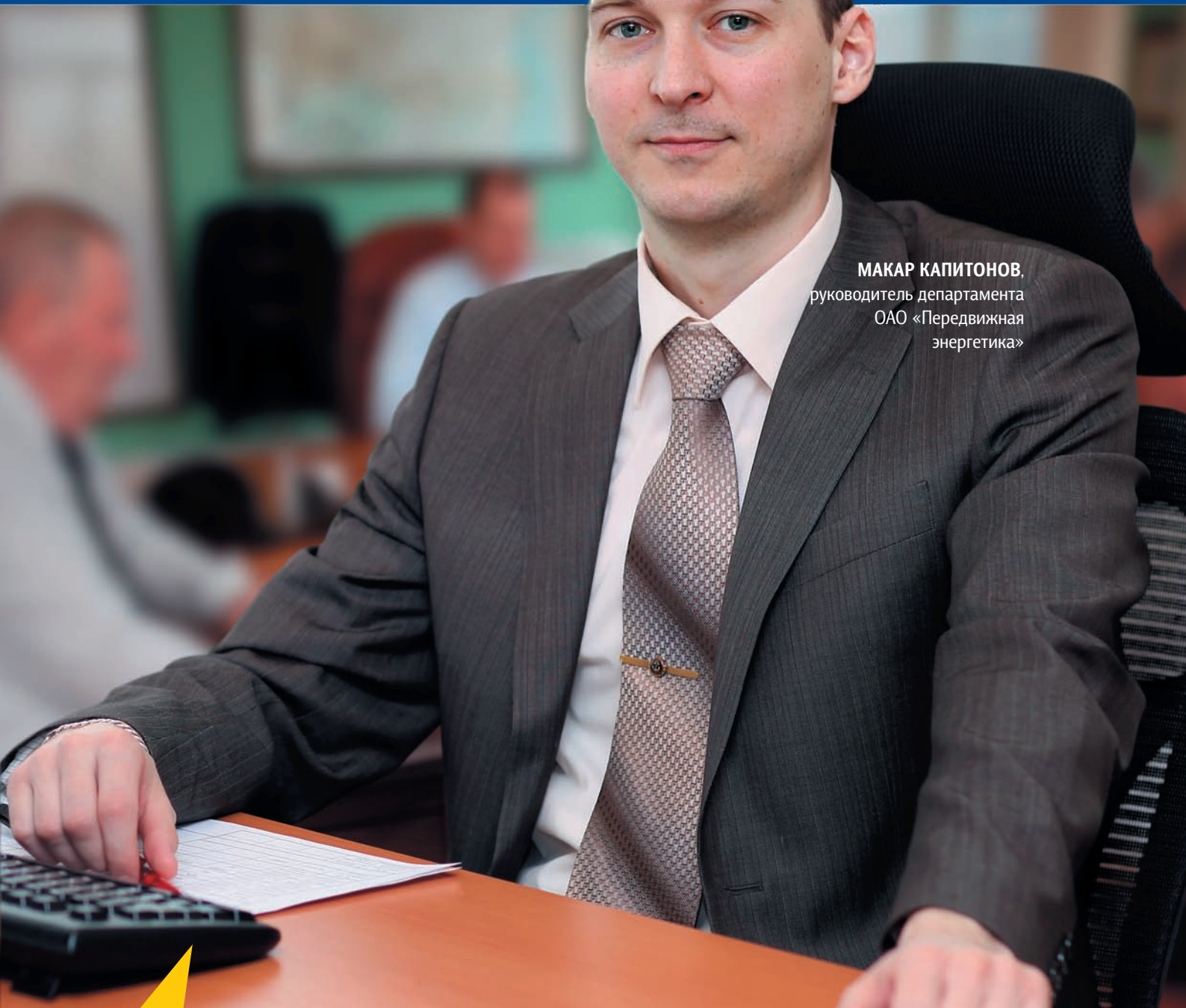
- Ключевыми задачами на 2010 год в области ИТ-инфраструктуры, связи и корпоративных систем управления являются:
- актуализация «Стратегии развития ИТ»

- и «Технической политики в области ИТ»;
- создание территориальных центров обработки данных Холдинга;
 - внедрение единого корпоративного портала как инструмента управления и универсального доступа к приложениям в Холдинге;
 - организация системы видеонаблюдения за ходом строительства подведомственных энергообъектов к саммиту АТЭС-2012 и интеграция ее в систему видеомониторинга Министерства энергетики РФ;
 - внедрение системы управления инвестиционными проектами;
 - внедрение системы поддержки аудиторской деятельности;

- построение интегрированной системы управления ИТ-инфраструктурой;
- резервирование основных каналов передачи данных и связи;
- замена устаревших АТС на современные цифровые станции;
- создание единой базы электросетевого оборудования с целью построения единой системы управления энергетическими активами;
- подготовка к внедрению единой корпоративной информационной системы класса ERP.



ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА



МАКАР КАПИТОНОВ,
руководитель департамента
ОАО «Передвижная
энергетика»

91 %
газа

и 64 % нефти в России добывается на территории Ямало-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов, где энергоснабжением труднодоступных северных районов занимается ОАО «Передвижная энергетика». Передвижные электростанции с газотурбинными установками позволяют энергетикам в максимально короткие сроки обеспечить теплом и электроэнергией самые сложные районы. Вечная мерзлота, морозы делают работу трудной, но ведь от нашего присутствия, от нашей работы зависят люди, которые живут здесь каждый день. И мы можем им помочь.



ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!



РАО ЭС
ВОСТОКА

Наши ДЗО

49
ОАО «Дальневосточная
энергетическая компания»

73
ОАО «Дальневосточная
генерирующая компания»

89
ОАО «Дальневосточная
распределительная сетевая компания»

97
ОАО «Камчатскэнерго»

121
ОАО «Магаданэнерго»



В минувшем году мы выполнили свою основную задачу — надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей. Нашей задачей на 2010 год является обеспечение стабильности основной деятельности и ее расширение путем увеличения отпуска электроэнергии за счет обновления генерирующих мощностей, строительства новых мощностей и расширения географических районов присутствия, а также

развитие сопутствующего вида деятельности — выработки тепловой энергии, в том числе за счет утилизации тепла уходящих газов.

Наш финансовый, деловой, кадровый потенциал позволяет выполнить взятые на себя обязательства по надежному и бесперебойному энергоснабжению потребителей в любых условиях. И сегодня, когда эти планы находят поддержку в ОАО

«РАО ЭС Востока», я уверен — вместе мы сможем всё!

Юрий МИРЧЕВСКИЙ

Генеральный директор
ОАО «Передвижная энергетика»



ОАО «Передвижная энергетика»

ОАО «Передвижная энергетика» занимается энергоснабжением труднодоступных северных районов (температура воздуха до -55°C), эксплуатируя электростанции, созданные на базе газотурбинных установок. Основная территория деятельности компании — Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа.

В составе ОАО «Передвижная энергетика» находятся три филиала — передвижные

электростанции (ПЭС) «Казым», «Уренгой» «Лабитнанги».

Производство электроэнергии ОАО «Передвижная энергетика» за 2009 год составило 710,7 млн кВт·ч, что на 59,4 млн кВт·ч больше, чем в предыдущем году, то есть рост составил 9,1%.

Необходимо отметить, что при росте основных производственных показателей не было допущено ни одного значительного технологического нарушения. Даже в не-

простых экономических условиях Общество сумело подготовиться к пиковым нагрузкам осенне-зимнего периода, выполнило свою основную задачу — надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей. Это стало возможным благодаря качественно проведенной ремонтной кампании, своевременной подготовке всех объектов к осенне-зимнему периоду, обеспечению нормативных запасов основного и резервного топлива, комплексу



ОАО
«Передвижная энергетика»



надежности энергоснабжения потребителей, профессиональной эксплуатации оборудования.

Полученный по итогам года размер чистой прибыли составил 223,1 млн рублей, что обеспечило выполнение основного показателя финансовой стабильности — доходности собственного капитала, обеспеченного денежным потоком (ROE) на уровне 33,7 % при плане 9,39 %.

Выручка Общества от производственной деятельности в 2009 году, по сравнению с 2008 годом, увеличилась с 884,3 до 1 040,3 млн рублей (на 17,7 %). Стоимость активов выросла до 946,4 млн рублей (на 10,3 %). ОАО «Передвижная энергетика» за истекший год уплатило в федеральный, региональный и местный бюджеты налоги на сумму 160,2 млн рублей.

В 2009 году Общество продолжило развитие профильной деятельности по генерации, распределению и сбыту электроэнергии, уделяя особое внимание надежности энергоснабжения, обеспечению рентабельности производства и повышению социальной защищенности трудового коллектива.

Анализируя итоги года, можно с уверенностью сказать, что все задачи, стоявшие перед Обществом, реализованы в полном объеме.

- Выполнен план производства электроэнергии. Филиалы Общества, кроме стабильной поставки электроэнергии потребителям, выполняли другую важную задачу — обеспечивали системную надежность энергоснабжения энергорайонов ХМАО и ЯНАО.
- Выполнены программа ремонтов

электростанций Общества на 2009 год и план подготовки электростанций к работе в ОЗП.

- Электростанции Общества успешно прошли осенне-зимний максимум 2009–2010 годов.
- В 2009 году активно велось строительство 4-го блока электростанции ГТЭ-24 в филиале ПЭС «Лабитнанги», сметная стоимость проекта 246,9 млн рублей.
- Осуществлялось техническое перево-



оружие и реконструкция действующих электростанций, текущая стоимость проектов 61,2 млн рублей.

- Осуществлялось обновление сетевого хозяйства в г. Лабытнанги, текущая стоимость проектов составляет 20,2 млн рублей.
- Обеспечен своевременный возврат инвестиционных кредитных ресурсов. Так, в 2009 году погашена финальная часть бюджетного кредита в размере 44,1 млн рублей.

В 2010 году перед Обществом стоят следующие задачи:

- Обеспечение выработки и отпуска электроэнергии в плановых объемах.
- Оптимизация дебиторской и кредиторской задолженности.
- Оптимизация запасов.
- Выполнение ключевых показателей эффективности и повышение доходности акций.
- Обеспечение своевременной оплаты текущих налоговых платежей.

- Ввод 4-го блока ПЭС «Лабытнанги».
- Продолжение технического перевооружения филиалов.
- Развитие нового направления бизнеса путем освоения возобновляемых источников энергии.

4..... Введение
6..... Обращение Председателя Совета директоров
8..... Обращение Генерального директора

Визитная карточка

12..... О Компании
15..... Ключевые показатели деятельности
34..... Обзор основных событий за 2009 год
38..... Обзор тенденций рынка электроэнергетики
44..... Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55..... Уставный капитал и рынок акций
63..... Управление Компанией

Деятельность «РАО ЭС Востока» в области социальных и благотворительных программ направлена на формирование эффективной системы партнерства с органами государственной власти, общественными и экспертными организациями, а также местными сообществами. Социальные программы Холдинга носят адресный характер. Среди важнейших направлений — добровольная поддержка образовательных, спортивных мероприятий, участие в благоустройстве и развитии инфраструктуры населенных пунктов, благотворительная и спонсорская деятельность.

Предметом особой социальной заботы «РАО ЭС Востока» являются сотрудники Холдинга и члены их семей. Общество стремится обеспечить сотрудникам безопасные и максимально комфортные условия труда, предоставить им возможность профессионального роста и личного развития. Мы уверены, что вместе сможем всё!

Ольга Коренбаум

Директор по управлению персоналом

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Социальная политика

Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Главная цель кадровой политики — реализация оперативных и стратегических целей и задач Общества через действующую систему управления персоналом, ориентированную на сближение интересов работников с интересами Общества в целом.



Построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им достигается путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

Кадровая и социальная политика

Основной принцип кадровой политики Общества — поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет сохранения и развития оптимального кадрового состава, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Кадровая политика Общества реализуется посредством следующих принципов:

- **Принцип системности.** Предполагает, что менеджеры по кадрам и линейные руководители рассматривают кадровый потенциал Общества как целостную, взаимосвязанную динамическую систему, охватывающую все категории работников.
- **Принцип равных возможностей.** Главным критерием оценки сотрудника в

Обществе являются его профессиональные качества.

- **Принцип командного единства.** Все члены команды имеют равные условия, несут коллективную ответственность за результаты деятельности команды.
- **Принцип эффективного использования личного потенциала работника.** В Обществе используется поощрение достижений сотрудников и их личного вклада в достижение целей и задач Общества, создание возможностей для творческого и профессионального роста.
- **Принцип ориентации на профессиональное ядро кадрового потенциала.** Ядро кадрового потенциала образуют совокупные способности лучших работников Общества. Кадровая политика Общества направлена на сохранение наиболее активной и квалифи-

цированной части персонала, ориентированной на постоянное развитие, способной быстро адаптироваться к организационным изменениям.

- **Принцип правовой защищенности.** Предполагает строгое соблюдение законов и других правовых актов, норм административного, гражданского, трудового, хозяйственного права.
- **Принцип социального партнерства.** Означает взаимное уважение, согласованность действий и ответственность сторон в отношениях между работниками и администрацией Общества.

Социальная политика

Информация о структуре работников

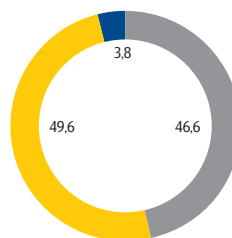
Списочная численность работников ОАО «РАО ЭС Востока» на 31 декабря 2009 года составила 234 человека, в том числе: высшие менеджеры – 9 человек, ведущие менеджеры – 109 человек, специалисты – 116 человек.

Численность персонала ОАО «РАО ЭС Востока»

Структура персонала	Списочная численность					
	всего	уд. вес	из них			
			женщин	уд. вес	мужчин	уд. вес
Высшие менеджеры	9	3,8%	3	33,3%	6	66,7%
Ведущие менеджеры	109	46,6%	36	33,0%	73	67,0%
Специалисты	116	49,6%	69	59,5%	47	40,5%
ВСЕГО	234	100%	108	46,2%	126	53,8%

Структура работников по категориям, %

- Высшие менеджеры
- Ведущие менеджеры
- Специалисты



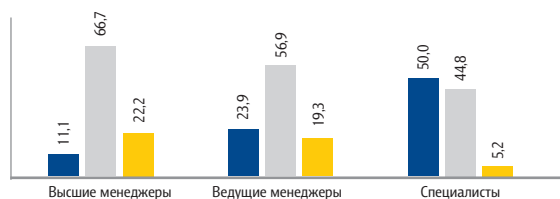
Средний возраст работников Общества составляет 38 лет. Наибольшее количество работающих находится в возрастной группе от 30 до 50 лет (51,3 процента), число работающих в возрасте до 30 лет – 36,4 процента, старше 50 лет – 12,3 процента.

Структура персонала ОАО «РАО ЭС Востока» по возрасту

Структура персонала	Возраст									
	до 30 лет		30–50 лет		старше 50 лет		из них			
	чел.	%	чел.	%	чел.	%	женщины 55 лет и старше		мужчины 60 лет и старше	
Высшие менеджеры	1	1,2	6	4,9	2	6,9	0	0	0	0
Ведущие менеджеры	27	31,4	62	51,3	21	72,4	2	1,8	2	1,8
Специалисты	58	67,4	53	43,8	6	20,7	2	1,7	1	0,9
ВСЕГО	86	36,4	121	51,3	29	12,3	4	1,7	3	1,3

Структура работников по возрастным группам, %

- До 30 лет
- 30–35 лет
- Старше 50 лет



Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Персонал ОАО «РАО ЭС Востока» имеет высокий образовательный уровень — практически все работники Общества имеют высшее образование (98,3 процента). Из них 55 человек (23,9 процента) имеют два высших образования, 15 человек (6,5 процента) имеют ученую степень (кандидаты и доктора наук).

Структура персонала по образовательному уровню

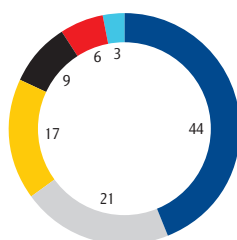
Структура персонала	Образовательный уровень							
	высшее		среднее профессиональное		два и более высших		ученая степень	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Высшие менеджеры	9	3,9	0	0	4	4,4	2	22,2
Ведущие менеджеры	109	47,4	0	0	24	22	7	6,4
Специалисты	112	48,7	4	100	27	24,1	6	5,3
ВСЕГО	230	98,3	4	1,7	55	23,9	15	6,5

Развитие персонала

Общество стремится повышать квалификацию работников, создавать условия, чтобы работники максимально раскрыли и реализовали в работе свой творческий потенциал и профессиональные компетенции.

В 2009 году на курсах повышения квалификации и семинарах прошли обучение 87 работников (42 процента общей численности). Затраты на обучение составили 2 426,6 тыс. рублей.

Структура по видам обучения, %



- Семинары
- Конференции
- Повышение квалификации
- Предаттестационная подготовка
- Корпоративные семинары
- Иное

В 2009 году в Обществе были разработаны и утверждены локальные нормативные акты, регламентирующие процессы развития персонала:

- Положение об обучении персонала ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- Положение о формировании и подготовке кадрового резерва ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- Положение о подборе персонала ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Департаментом управления персоналом ОАО «РАО ЭС Востока» было проведено совещание «Стратегия управления персоналом дочерних и зависимых обществ» с участием руководителей служб управления персоналом ДЗО. В результате были сформулированы актуальные задачи на 2009 год в рамках стратегии компании и принятой стратегии управления человеческим ресурсом Общества.

Социальная политика

Система мотивации персонала

Управление мотивацией в Обществе направлено на привлечение лучших специалистов на рынке труда и удержания в Обществе квалифицированных кадров. Мотивация персонала является крайне важным средством для успешной реализации целей и задач Общества. Система материального стимулирования персонала в Обществе дифференцирована и направлена на увеличение заинтересованности работников в получении прибыли.

Система материального стимулирования высших менеджеров Общества зависит от результатов выполнения квартальных и годовых КПЭ и определена Положением о материальном стимулировании высших менеджеров.

В отчетном периоде Советом директоров были в рамках Положения о материальном стимулировании высших менеджеров утверждены следующие ключевые показатели эффективности (КПЭ):

- КПЭ «Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года» — рассчитывается как выраженное в процентах отношение фактической величины ввода генерирующих мощностей (МВт) в отчетном году к плановой.

- КПЭ «Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (EBITDA)» — сумма по подведомственным компаниям (ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «ДЭК», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго»): чистой прибыли; налога на прибыль и иных аналогичных платежей; процентов к уплате, амортизации.

- КПЭ «Критерий надежности (годовой)» определяется выполнением двух величин: отсутствием в течение года аварий и своевременным получением паспорта готовности в подведомственных компаниях (ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «ДЭК», ОАО АК

«Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго»).

Система мотивации персонала (не входящего в категорию высших менеджеров) включает в себя оплату труда по должностным окладам, надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера, премирование за выполнение основных показателей по итогам работы за месяц, квартал и год.

Наградная работа

ОАО «РАО ЭС Востока» признает заслуги своих работников за реальный и обоснованный вклад в результаты работы и считает основанием для представления работника к награде:

- значимые достижения в производственной деятельности;
- ввод в эксплуатацию энергетических мощностей и объектов ОАО «РАО ЭС Востока»;
- выполнение особо важных заданий;
- профессиональный праздник День энергетика.
- юбилейные даты ОАО «РАО ЭС Востока» (или) работника;

Корпоративными наградами Общества в 2009 году было награждено 66 работников ОАО «РАО ЭС Востока».

Социальное обеспечение работников

В числе приоритетных целей ОАО «РАО ЭС Востока» — реализация новых подходов к социальной ответственности, учитывающих интересы конкретных людей и общества. Формирование принципов и норм социальной политики является одной из важнейших задач управления персоналом Общества. Для решения этих задач в 2009 году осуществлялись следующие мероприятия и программы по дополнительной социальной защите работников Общества:

Негосударственное пенсионное обеспечение

В целях обеспечения достойного уровня жизни работников ОАО «РАО ЭС Востока» в пенсионном возрасте, создания условий для эффективного решения кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала в компании действует паритетная программа негосударственного пенсионного обеспечения работников.

По итогам 2009 года общий объем финансирования паритетной программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «РАО ЭС Востока» составил 729 889 рублей. В реализации программы приняли участие 44 человека, и число работников, заинтересованных в негосударственном пенсионном обеспечении, постоянно растет.

Добровольное медицинское страхование

ОАО «РАО ЭС Востока» заботится о здоровье своих работников и стремится обеспечить им уверенность в завтрашнем дне. Для этого Обществом выделяются средства на страхование здоровья и жизни работников. В соответствии с программой страхования в 2009 году были заключены договоры добровольного медицинского страхования, страхования работников от несчастных случаев и болезней.

Добровольное медицинское страхование дает сотрудникам ОАО «РАО ЭС Востока» возможность получать квалифицированную медицинскую помощь как стационарно, так и амбулаторно. В рамках добровольного медицинского страхования действуют медицинские программы по категориям сотрудников.

По итогам 2009 года на добровольное медицинское страхование работников ОАО «РАО ЭС Востока» было выделено 7 025 тыс. рублей, на страхование работников от несчастных случаев и болезней — 2 018 тыс. рублей.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Следуя принципам социальной ответственности бизнеса, компании Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» продолжают развивать программы благотворительной и спонсорской помощи.



Доска Почета ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Накануне Дня энергетика была открыта Доска Почета ОАО «РАО ЭС Востока». На ней размещены фотографии 26 лучших работников дочерних и зависимых обществ компании.

Проведение конкурса «Таланты энергетиков»

С целью выявления и раскрытия талантов работников Общества, укрепления корпоративной культуры в период с 10 августа по 20 ноября 2009 года был проведен конкурс «Таланты энергетиков» среди работников

ОАО «РАО ЭС Востока», а также дочерних и зависимых обществ.

В конкурсе приняло участие свыше 90 работников аппарата управления, дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока». На суд жюри было представлено более 40 номеров художественной самодеятельности в 8 номинациях. Конкурсная комиссия определила победителей во всех номинациях. Победители были награждены памятными подарками и дипломами.

Благотворительность

Следуя принципам социальной ответственности бизнеса, компании Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» продолжают развивать

программы благотворительной и спонсорской помощи. В 2009 году основными направлениями благотворительной деятельности Холдинга стали:

- содействие в реализации эффективной социальной политики, осуществление поддержки социально незащищенных слоев населения;
- помощь детям-инвалидам и малолетним сиротам, помощь онкобольным;
- помощь ветеранам Великой Отечественной войны;
- поддержка молодежного спорта, содействие развитию физической культуры, пропаганде здорового образа жизни среди молодежи;

Социальная политика



- оказание поддержки семьям военнослужащих, погибших при исполнении воинского долга;
- софинансирование программ и проектов в сфере культуры и искусства;
- помощь благотворительным фондам и организациям.

Важным направлением благотворительной деятельности является помощь детям-инвалидам и сиротам.

ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году оказало значительную помощь в проведении благотворительной акции «Белый пароход», организованной Хабаровским краевым благотворительным фондом активного развития в целях интеграции творчески одаренных детей-инвалидов и детей из неблагополучных семей Хабаровского и Приморского краев, Амурской области, ЕАО.

Также в 2009 году Общество приняло участие в благотворительных акциях «Книжки в подарок» для детей с нарушением зрения. В течение мая-сентября 2009 года 20 специализированным учреждениям и организациям Дальнего Востока было передано несколько сот комплектов уникальных книг, специально созданных для слабовидящих детей.

Значимым мероприятием стало содействие в организации поездки в Москву по святым местам и в Свято-Троице-Сергиеву Лавру для детей-сирот, а также в организации рождественского праздника. Инициатором этих мероприятий выступила местная православная религиозная организация прихода Спасо-Преображенского кафедрального собора г. Хабаровска.

В рамках поддержки молодежного спорта ОАО «РАО ЭС Востока» оказало помощь Общероссийскому союзу общественных объединений «Федерация карате России» в проведении молодежного первенства страны. По итогам чемпионата был проведен отбор сильнейших спортсменов в сборную России для дальнейшего участия в европейском первенстве.

В 2009 году Компания софинансировала ряд проектов, имеющих важное значение для развития энергетической отрасли в Дальневосточном регионе.

В апреле 2009 года ОАО «РАО ЭС Востока» оказало спонсорскую помощь в организации и проведении одного из «круглых столов» в рамках VII Всероссийского энергетического форума «ТЭК России в XXI веке». В сентябре 2009 года Компания ста-

ла генеральным спонсором IV Дальневосточного международного экономического форума. Дальневосточные ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока» также приняли активное участие в мероприятиях форума в качестве спонсоров.

Событием исключительной важности стал сбор добровольных пожертвований в пользу пострадавших и семей энергетиков, погибших в результате трагедии на Саяно-Шушенской ГЭС. В акции приняли участие более 18 тысяч сотрудников Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» — от Камчатки до Москвы. В организованный фонд помощи было перечислено свыше 6 млн рублей.

Компании ОАО «РАО ЭС Востока» всегда уделяют особое внимание программам помощи ветеранам Великой Отечественной войны, семьям военнослужащих, погибших при исполнении воинского долга. Активно участвуют в поддержке разнообразных культурных и образовательных проектов.

Всего в 2009 году на благотворительные и спонсорские цели ОАО «РАО ЭС Востока» и компании, входящие в Холдинг, направили более 452,2 млн рублей.

В 2010 году, так же, как и в предыдущие годы, Холдинг ОАО «РАО ЭС Востока» планирует продолжить участие в социально ориентированных проектах.



АЛЕКСАНДР ЛАЗАРЕВ,
электромонтер-линейщик
5-го разряда
ОАО «Дальтехэнерго»

14
предприятий

и более 5 000 квалифицированных сотрудников составляют основу нового ремонтно-строительного холдинга, а в дальнейшем к нам присоединятся еще и энергостроители Магадана, Камчатки и Якутии. И сегодня мы уже можем работать в любых условиях, а наш опыт и навыки могут быть востребованы практически в любых районах Дальнего Востока. Поэтому мы уверены, что нашу компанию ждет большое будущее, тем более, при поддержке «РАО ЭС Востока», ведь



ВМЕСТЕ МЫ СМОЖЕМ ВСЁ!



2009 год стал переломным для нашей компании: мы изменили профиль своей деятельности, расширили масштабы работы Общества, стали основой создаваемого Ремонтно-строительного Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока». И я считаю, что, несмотря на все организационные перемены, коллектив и предприятия компании в целом успешно справились с этой задачей.

В результате всех преобразований сегодня Дальтехэнерго является одним из крупнейших предприятий на Дальнем Востоке по ремонту энергообъектов «под ключ» и принимает активное участие в реализации крупнейших проектов в электроэнергетике Дальнего Востока.

Убежден, что наша компания станет надежной опорой для энергокомплекса Дальнего Востока. Сегодня, когда эти пла-

ны находят самую активную поддержку в ОАО «РАО ЭС Востока», я уверен — вместе мы сможем всё!

Виктор СУХАНОВ
Генеральный директор
ОАО «Дальтехэнерго»



ОАО «Дальтехэнерго»



ОАО «Дальтехэнерго» создано в 1965 году как инжиниринговое предприятие.

29.04.2009 г. Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» принято решение о централизации управления ремонтно-строительными обществами на базе ОАО «ДТЭ».

Сегодня ОАО «Дальтехэнерго» — управляющая ремонтно-строительная компания ОАО «РАО Энергетические системы Востока», на которую возложены функции управления ремонтно-строительными компаниями и генерального подрядчика.



ОАО «Дальтехэнерго»

В 2009 году были реализованы такие крупные проекты, как техпервооружение Партизанской ГРЭС, реконструкция золоотвалов № 1, № 2 Артемовской ТЭЦ; в Хабаровском крае была проведена реконструкция Хабаровской нефтебазы.

ОАО «Дальтехэнерго» разработало и реализует проект по техническому перевооружению Камчатской ТЭЦ-2 с переводом котлов БКЗ-320-140ГМ-8с ст. № 1, 2, 3 на природный газ.

Уже в июле 2010 года планируется запустить котел № 3, а в октябре ТЭЦ-2 заработает на новом для нее топливе. Кроме того, в 2010 году ОАО «Дальтехэнерго» участвует в масштабном строительстве энергообъектов к Саммиту АТЭС-2012, который пройдет на о. Русском.

В 2009 году, несмотря на финансовый кризис и резкое падение объемов работ на внешнем рынке (в том числе в строительной отрасли), усиление роли ОАО «Дальтехэнер-



В 2009 году ОАО «Дальтехэнерго» стало стопроцентным ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока», и это еще один этап в формировании большой ремонтной структуры Холдинга.

го» в формировании портфеля заказов по ремонтно-строительным ДЗО позволило не только избежать дальнейшей стагнации ремонтно-строительного бизнеса, но и увеличить показатели прибыли в 5 раз.

В следующем 2010 году ОАО «Дальтехэнерго» предстоит сконцентрироваться на своих стратегических целях: обеспечение надежности функционирования энергосистемы Дальнего Востока; предоставление заказчику

качественных комплексных услуг; развитие производственных мощностей и формирование коллектива квалифицированных работников, долгосрочный рост эффективного и финансово устойчивого бизнеса.

Дополнительно





200 Приложения

302 Глоссарий

304 Контактная информация

Приложения

Приложение 1. Информация об участии ОАО «РАО ЭС Востока» в юридических лицах (по состоянию на 31 декабря 2009 года)

№ п/п	Наименование эмитента	Категория акций	Номинальная стоимость, руб/шт
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит 100 % голосов			
1	Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт»	Акции обыкновенные	0,01
2	Открытое акционерное общество «Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой Российской Федерации»	Акции обыкновенные	0,50
3	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»	Акции обыкновенные	1000,00
4	Открытое акционерное общество «Дальтехэнерго»	Акции обыкновенные	1000,00
5	Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс»	Доля в уставном капитале	
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 75 до 100 % голосов			
6	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»	Акции обыкновенные	0,10
* на ГОСА ОАО «Камчатскэнерго» по итогам 2008 года принято решение о невыплате дивидендов по привилегированным акциям, доля голосов ОАО «РАО ЭС Востока» снизилась с 99,11 до 98,68 процента			
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 51 до 75 % голосов			
7	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	Акции обыкновенные	1,00
8	Открытое акционерное общество «КубаньГРЭС»	Акции обыкновенные	100,00
9	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго»	Акции обыкновенные	1,00
10	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика»	Акции обыкновенные	0,02
11	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	Акции обыкновенные	0,20
12	Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»	Акции обыкновенные	0,02
13	Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго»	Акции обыкновенные	1,00
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 25 до 51 % голосов			
14	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»	Акции обыкновенные	0,01
15	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго»	Акции обыкновенные	10,00
16	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»	Акции обыкновенные	0,02
17	Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского»	Акции обыкновенные	0,50
** на ГОСА ОАО «Саратовэнерго» по итогам 2008 года принято решение о невыплате дивидендов по привилегированным акциям, доля голосов ОАО «РАО ЭС Востока» снизилась с 64,04 до 49 процентов			
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит менее 25 % голосов			
18	Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания»	Акции обыкновенные	1000,00
19	Открытое акционерное общество «Экспериментальная ТЭС»	Акции обыкновенные	100,00
20	Открытое акционерное общество «Ногликская газовая электрическая станция»	Акции обыкновенные	0,35
21	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»***	Акции обыкновенные	1000,00
22	Открытое акционерное общество «РусГидро»	Акции обыкновенные	1,00
23	Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис»	Доля в уставном капитале	
*** отчет об итогах дополнительного выпуска акций ОАО «ДВЭУК», в результате размещения которых доля ОАО «РАО ЭС Востока» снизилась со 100 до 0,0025 процента, зарегистрирован ФСФР России 09.02.2010 г.			

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

	Количество акций в пакете, шт.	Номинальная стоимость пакета (доли), руб. коп.	Доля в УК, %	Доля голосов, %	Доходы ОАО «РАО ЭС Востока», связанные с участием в юридических лицах (дивиденды) в 2009 г., руб.
	3 000 000 000	30 000 000,00	100,00	100,00	—
	19 685 367	9 842 683,50	100,00	100,00	—
	10 000	10 000 000,00	100,00	100,00	—
	3 000	3 000 000,00	100,00	100,00	—
		1 000 000,00	100,00	100,00	—
	41 478 895 996	4 147 889 599,60	98,68	98,68*	—
	8 789 417 300	8 789 417 300,00	51,03	51,03	—
	2 042 006	204 200 600,00	60,53	60,53	—
	298 660 646	298 660 646,00	49,00	64,39	—
	4 991 700	99 834,00	49,00	65,33	4 164 671,43
	439 707 728	87 941 545,60	49,00	57,40	—
	854 759 230	17 095 184,60	49,01	56,01	2 194 404,87
	4 405 323 304	4 405 323 304,00	47,39	55,32	24 382 226,32
	14 379 166 000	143 791 660,00	50,90	50,90	407 206 851,65
	144 142 833	1 441 428 330,00	49,00	49,00	—
	3 115 635 396	62 312 707,92	48,36	49,00**	—
	1 628 433	814 216,50	30,42	30,42	1 056 576,18
	300 000	300 000 000,00	10,17	10,17	—
	676 319	67 631 900,00	9,86	9,86	—
	2 927 500	1 024 625,00	9,76	9,76	—
	150	150 000,00	0,0025	0,0025	—
	48 605 474	48 605 474,00	0,02	0,02	—
		98 614 518,87	19,99	19,99	—

Приложение 1. Информация об участии ОАО «РАО ЭС Востока» в некоммерческих партнерствах и организациях (по состоянию на 31 декабря 2009 года)

Организация	Обоснование
<p>Некоммерческое партнерство «Совет рынка»</p>	<p>НП «Совет рынка» призвано объединить на основе членства продавцов и покупателей электрической энергии (мощности), являющихся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии на оптовом рынке, организации, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, иные организации, осуществляющие деятельность в области электроэнергетики. Членство в НП «Совет рынка» дает право ОАО «РАО ЭС Востока» представлять интересы Общества и участвовать:</p> <p>Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» 17.12.2008 одобрил участие Общества в НП «Совет рынка» (протокол № 11). Условия участия:</p>
<p>Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков»</p>	<p>Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков» создано в 2008 году при содействии Министерства энергетики Российской Федерации. Членство в Партнерстве создает дополнительные возможности для участия ОАО «РАО ЭС Востока» в подготовке и выработке стратегически важных решений по представлению собственных интересов на рынке энергии и мощности; в разработке и получении квалифицированных прогнозов потребления энергии и мощности. Положительным фактором участия является также получение преференций в части обмена информацией по вопросам технологической деятельности, по проблемам экономического, нормативно-правового характера. Советом директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (Протокол № 32 от 03.12.2009) одобрено участие в НП «Союз инженеров-энергетиков» на следующих условиях:</p>
<p>Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС»)</p>	<p>Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС») учреждено в 2008 году, учредителями партнерства являются ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-4», ОАО «РусГидро». Основной целью Партнерства является содействие его членам в формировании научно обоснованной технической политики в Единой энергетической системе России. В условиях крупномасштабного развертывания работ по техническому перевооружению отрасли, реализации программных задач по наращиванию мощностей, развитию сетей, повышению надежности энергоснабжения потребителей участие в деятельности Некоммерческого партнерства «Научно-технический совет Единой энергетической системы» становится актуальным и востребованным, особенно в вопросах выработки научно обоснованной технической политики для каждой электростанции, для распределительной сети ОАО «РАО ЭС Востока», в вопросах инвестиционной и тарифной политики, экологии и др. Советом директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (Протокол № 16 от 22.02.2009) одобрено участие в НП «НТС ЕЭС» на следующих условиях:</p>

Деятельность Холдинга

81..... Производственная деятельность
 95..... Топливообеспечение
 103..... Рынок энергии
 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
 141..... Инвестиционная деятельность
 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
 177..... Закупочная деятельность
 179..... Информационные технологии и связь
 187..... Социальная политика

Дополнительно

200..... Приложения
 302..... Глоссарий
 304..... Контактная информация

- в управлении Партнерством;
- в работе комитетов, рабочих групп, комиссий и других органах НП «Совет рынка» в вопросах функционирования оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности;
- в подготовке правил оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности;
- в разработке регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров и иных документов, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью;
- в разработке и утверждении договора о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- в осуществлении контроля за соблюдением субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктур правил оптового рынка электроэнергии и мощности.

- вступительный (единовременный) взнос — 5 000 000 (пять миллионов) рублей;
- текущий ежеквартальный взнос — 18 000 (восемнадцать тысяч) рублей.

- размер вступительного взноса — 50 000 рублей;
- размер текущих (регулярных) и иных членских взносов определяется Общим собранием членов Некоммерческого партнерства «Союз инженеров-энергетиков».

- вступительный (единовременный) взнос — 1 573 000 (один миллион пятьсот семьдесят три тысячи) рублей;
- форма оплаты вступительного взноса — денежные средства;
- размер, форма и сроки внесения членских взносов устанавливаются Наблюдательным советом НП «НТС ЕЭС».

Приложение 2. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

№ п/п	Наименование	Стороны	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Предмет
1.	Договор поручительства	Поручитель – ОАО «РАО ЭС Востока». Кредитор – Сбербанк России ОАО. Выгодоприобретатель – ОАО «Саратовэнерго»	Члены Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Шукайлов М. И. и Селютин Д. Э. одновременно являлись членами Совета директоров ОАО «Саратовэнерго»	Договор поручительства заключается в обеспечение исполнения обязательств ОАО «Саратовэнерго» по договору на предоставление Сбербанком России ОАО «Саратовэнерго» возобновляемой кредитной линии с лимитом задолженности на сумму 300 000 000 (триста миллионов) рублей на срок не более одного года, с процентной ставкой не более 19 (девятнадцать) процентов годовых
2.	Договор займа	Займодавец – ОАО «РАО ЭС Востока». Заемщик – ОАО «Саратовэнерго»	Члены Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Шукайлов М. И. и Селютин Д. Э. одновременно являлись членами Совета директоров ОАО «Саратовэнерго»	Займодавец предоставляет заемщику заем в размере 100 000 000 рублей на срок до 26.02.2009, а заемщик обязуется возвратить займодавцу такую же сумму денег и проценты по займу
3.	Договор купли-продажи	Продавец – ОАО «РАО ЭС Востока». Покупатель – ОАО «ДВЭУК»	Член Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Шукайлов М. И. одновременно являлся членом Совета директоров ОАО «ДВЭУК»	Продавец обязуется передать покупателю в собственность, а покупатель обязуется принять и оплатить продавцу простой беспроцентный вексель
4.	Договор займа	Займодавец – ОАО «РАО ЭС Востока». Заемщик – ОАО «Камчатскэнерго»	Член Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Шукайлов М. И. одновременно являлся членом Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»	Займодавец предоставляет заемщику заем в размере 55 000 000 рублей на срок до 15.04.2009, а заемщик обязуется возвратить займодавцу такую же сумму денег и проценты по займу
5.	Дополнительное соглашение к договору займа от 18.12.2008	Займодавец – ОАО «РАО ЭС Востока». Заемщик – ОАО «ДГК»	Члены Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Коптяков С. С. и Комарова М. М. одновременно являлись членами Совета директоров ОАО «ДГК»	Продление срока возврата суммы займа до 31.03.2010, без изменения суммы займа и размера процентов за пользование займом
6.	Договор аренды движимого имущества	Арендодатель – ОАО «ДГК». Арендатор – ОАО «РАО ЭС Востока»	Члены Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Коптяков С. С. и Комарова М. М. одновременно являлись членами Совета директоров ОАО «ДГК»	Арендодатель обязуется предоставить арендатору движимое имущество за плату во временное владение и пользование
7.	Договор о предоставлении права использования отчета об оценке имущества	ОАО «РАО ЭС Востока», ОАО «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» Светлицкий С. Ю. одновременно являлся членом Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»	ОАО «РАО ЭС Востока» передает, а ОАО «Мосэнергосбыт» за вознаграждение, установленное договором, принимает право использования отчета об оценке основных производственных активов ОАО «Мосэнергосбыт». Данная оценка произведена по Договору об оказании услуг по оценке имущества № 102 от 15 апреля 2009 года между ОАО «РАО ЭС Востока» и ЗАО «Делойт и Туш СНГ»

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Цена	Дата заключения	Срок действия	№ и дата протокола СД, на котором одобрена сделка / причина неодобрения сделки СД
300 000 000 (триста миллионов) рублей с процентной ставкой не более 19 (девятнадцать) процентов годовых — 357 000 000 (триста пятьдесят семь миллионов) рублей	06.03.2009	До исполнения обязательств	Протокол № 16 от 27.02.2009
100 000 000 (сто миллионов) рублей с процентной ставкой 14 (четырнадцать) процентов годовых	18.02.2009	До исполнения обязательств	Протокол № 9 от 25.11.2008
250 000 000 (двести пятьдесят миллионов) рублей	22.01.2009	До исполнения обязательств	Протокол № 9 от 25.11.2008
55 000 000 (пятьдесят пять миллионов) рублей с процентной ставкой 18 (восемнадцать) процентов годовых	16.04.2009	До исполнения обязательств	Протокол № 9 от 25.11.2008
1 000 000 000 (один миллиард) рублей с процентной ставкой 16 (шестнадцать) процентов годовых	04.09.2009	До полного исполнения обязательств	Советом директоров сделка не одобрялась, т.к. на момент согласования соглашения профильными подразделениями Общества сделка не являлась сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Однако в связи с длительным процессом согласования соглашения на момент его заключения сделка обладала признаками сделки, в совершении которой имеется заинтересованность
128 813 173,44 (сто двадцать восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч сто семьдесят три) рубля	01.09.2009	В течение 12 месяцев с даты подписания	Советом директоров сделка не одобрялась, т.к. на момент согласования соглашения профильными подразделениями Общества сделка не являлась сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Однако в связи с длительным процессом согласования соглашения на момент его заключения сделка обладала признаками сделки, в совершении которой имеется заинтересованность
550 000 (пятьсот пятьдесят тысяч) рублей	Не заключена	10 лет с даты заключения	Протокол № 32 от 03.12.2009

Приложение 3. Информация о заседаниях Совета директоров в 2009 году

Повестка	Постановили*	Члены СД, принявшие участие в голосовании
3	4	5
1. Протокол № 14 от 22.01.2009		
<p>ВОПРОС № 1: О формировании Правления ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определить численный состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока» в количестве трех членов. 2. Определить следующий персональный состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока» (назначить членами Правления Общества следующих лиц): <ol style="list-style-type: none"> 1) Благодырь Иван Валентинович – Генеральный директор Общества (исполняет функции Председателя Правления в соответствии с ч.1 ст. 69 ФЗ «Об акционерных обществах»); 2) Селютин Дмитрий Эдуардович – Первый заместитель Генерального директора Общества по внешним связям и управлению; 3) Шукайлов Михаил Иннокентьевич – Первый заместитель Генерального директора Общества – операционный директор. 	<p>Бинько Г. Ф., Благодырь И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В., Миц Б. И., Ноздрачев Д. А., Светлицкий С. Ю., Семенов В. Г., Соколов А. Г., Соловьев Ю. А., Суриков О. В., Таций В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p> <p>Не принял участие Сергиенко В. И.</p>
2. Протокол № 15 от 06.02.2009		
<p>ВОПРОС № 1: Рассмотрение отчета Генерального директора Общества о текущем состоянии дел ОАО «РАО ЭС Востока» и предварительных итогах деятельности Общества за 2008 год.</p>	<p>Принять к сведению отчет Генерального директора Общества Благодыря И. В. о текущем состоянии дел ОАО «РАО ЭС Востока» и предварительных итогах деятельности Общества за 2008 год. Председатель Совета директоров Светлицкий С. Ю. поручил Генеральному директору Общества Благодырю И. В.:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В срок до 6 марта 2009 года разработать и вынести на рассмотрение Совета директоров в марте 2009 года Программу финансового оздоровления ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; 2. Разработать и вынести на рассмотрение Совета директоров в марте 2009 года Концепцию стратегии Холдинга «РАО ЭС Востока»; 3. Обеспечить ежемесячное планирование в Обществе, а именно: организовать оперативный учет поступлений/доходов/затрат с учетом требований, изложенных в обращении Росимущества (письмо от 22.01.2009 № ГН-13/1167). 	<p>Благодырь И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В., Миц Б. И., Ноздрачев Д. А., Светлицкий С. Ю., Сергиенко В. И., Соколов А. Г., Соловьев Ю. А., Суриков О. В., Таций В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>
<p>ВОПРОС № 2: Об определении приоритетных направлений деятельности ОАО «РАО ЭС Востока»:</p> <p>2.1. О создании дочернего общества ОАО «РАО ЭС Востока» в целях централизации управления энергосбытовыми компаниями, входящими в Холдинг ОАО «РАО ЭС Востока».</p> <p>2.2. О централизации управления ремонтно-строительными обществами, входящими в Холдинг ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Считать приоритетным направлением деятельности ОАО «РАО ЭС Востока» централизацию управления энергосбытовыми компаниями, входящими в Холдинг ОАО «РАО ЭС Востока». 2. Одобрить создание дочернего общества ОАО «РАО ЭС Востока», с последующей передачей ему функций управления следующими энергосбытовыми компаниями: <ul style="list-style-type: none"> • ОАО «Алтайэнергосбыт»; • ОАО «Мосэнергосбыт»; • ОАО «Петербургская сбытовая компания»; • ОАО «Саратовэнерго»; • ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания». 3. Поручить Генеральному директору ОАО «РАО ЭС Востока» Благодырю И. В. в срок до 6 апреля 2009 года разработать и вынести на рассмотрение Совета директоров Общества основные параметры, а также план мероприятий по созданию дочернего общества. <p>1. Считать приоритетным направлением деятельности ОАО «РАО ЭС Востока» централизацию управления ремонтно-строительными обществами, входящими в Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p> <ol style="list-style-type: none"> 2. Поручить Генеральному директору Общества Благодырю И. В. разработать и представить на рассмотрение Совета директоров Общества в марте 2009 года схему централизации управления ремонтно-строительными обществами с учетом предложений членов Совета директоров Общества, озвученных на заседании. 	<p>Не приняли участие Бинько Г. Ф., Семенов В. Г.</p>

* – точные формулировки принятых решений содержатся в протоколах заседаний Совета директоров, размещенных на сайте Общества в разделе «Акционерам и инвесторам»

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
---	---	---

ВОПРОС № 3:

Об утверждении внутренних документов Общества: Об утверждении новой редакции типového Положения о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Советах директоров дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока», оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности).

Утвердить новую редакцию типového Положения о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Советах директоров дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока», оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности), в соответствии с приложением 1.

3. Протокол № 16 от 27.02.2009

ВОПРОС № 1: Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность — договора поручительства, заключаемого между ОАО «РАО ЭС Востока» и Сбербанком России ОАО.

1. Одобрить заключение между ОАО «РАО ЭС Востока» и Сбербанком России ОАО договора поручительства, заключаемого в обеспечение исполнения обязательств ОАО «Саратовэнерго» по договору на предоставление Сбербанком России ОАО «Саратовэнерго» возобновляемой кредитной линии с лимитом задолженности на сумму 300 000 000 (триста миллионов) рублей на срок не более одного года, с процентной ставкой не более 19 (девятнадцать) процентов годовых, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:
 Поручитель — ОАО «РАО ЭС Востока»;
 Кредитор — Сбербанк России ОАО.

Предмет договора: Поручитель обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ОАО «Саратовэнерго» всех обязательств по Договору об открытии возобновляемой кредитной линии, заключенным между Кредитором и ОАО «Саратовэнерго».

2. Определить, что стоимость имущества, отчуждение которого возможно по договору поручительства, указанного в п. 1 настоящего решения, составляет 357 000 000 (триста пятьдесят семь миллионов) рублей.

Бинько Г. Ф.,
 Благодырь И. В.,
 Волков Э. П.,
 Иванов Т. В.,
 Минц Б. И.,
 Ноздрачев Д. А.,
 Светлицкий С. Ю.,
 Семенов В. Г.,
 Сергиенко В. И.,
 Соколов А. Г.,
 Соловьев Ю. А.,
 Суриков О. В.,
 Таций В. В.,
 Федоров Д. В.,
 Юн В. Ю.

ВОПРОС № 2:

Об участии ОАО «РАО ЭС Востока» в Некоммерческом партнерстве «Научно-технический совет Единой энергетической системы».

Одобрить участие ОАО «РАО ЭС Востока» в НП «НТС ЕЭС» на следующих условиях:

- вступительный (единовременный) взнос — 1 573 000 (один миллион пятьсот семьдесят три тысячи) рублей;
- форма оплаты вступительного взноса — денежные средства;
- размер, форма и сроки внесения членских взносов устанавливаются Наблюдательным советом НП «НТС ЕЭС»;

4. Протокол № 17 от 05.03.2009

ВОПРОС № 1:

О рассмотрении предложений акционеров Общества по выдвижению кандидатов для избрания в органы управления и контроля ОАО «РАО ЭС Востока».

В соответствии со ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» и поступившими в Совет директоров Общества предложениями акционеров (приложения 1–4):

- 1.1. Утвердить список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» на годовом общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»:

№ п/п	Ф. И. О. кандидата	Должность, место работы кандидата	Наименование акционеров (-ра), предложившего кандидата для выборов в Совет директоров Общества
1	2	3	4
1	Бинько Геннадий Феликсович	Заместитель Генерального директора по маркетингу и стратегии ОАО «ОГК-6»	Росимущество
2	Благодырь Иван Валентинович	Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Росимущество

Бинько Г. Ф.,
 Благодырь И. В.,
 Волков Э. П.,
 Иванов Т. В.,
 Минц Б. И.,
 Ноздрачев Д. А.,
 Светлицкий С. Ю.,
 Семенов В. Г.,
 Сергиенко В. И.,
 Соколов А. Г.,
 Суриков О. В.,
 Таций В. В.,
 Федоров Д. В.,
 Юн В. Ю.

Не принял участие
 Соловьев Ю. А.

Приложение 3

3		4		5	
1	2	3	4	1	2
3	Волков Эдуард Петрович	Исполнительный директор ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского»	Росимущество		
4	Иванов Тимур Вадимович	Первый вице-президент ЗАО «Атомстройэкспорт», Заместитель Председателя Правления ОАО «Интер РАО ЕЭС»	Росимущество		
5	Малов Алексей Александрович	Начальник Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»	ОАО «ГМК «Норильский никель»		
6	Мицц Борис Иосифович	Президент ООО ФК «ОТКРЫТИЕ»	ОТКРЫТИЕ UES CAPITAL PARTNERS FUND PLC		
7	Ноздрачев Денис Александрович	Директор Департамента Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)».	Росимущество		
8	Орелкин Александр Викторович	Главный специалист отдела реализации прав собственности Управления собственности Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»	ОАО «ГМК «Норильский никель»		
9	Пулькин Виктор Юрьевич	Главный специалист отдела обеспечения деятельности дочерних и зависимых обществ Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»	ОАО «ГМК «Норильский никель»		
10	Светлицкий Станислав Юрьевич	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации	Росимущество		
11	Селезнев Кирилл Геннадьевич	(в поступившем предложении акционера должность кандидата не указана)	ООО «Газоэнергетическая компания»		
12	Семенов Виктор Германович	Генеральный директор ОАО «ВНИПИэнергопром»	Росимущество		
13	Сергиенко Валентин Иванович	Председатель Дальневосточного отделения Российской академии наук	Росимущество		
14	Соколов Андрей Геннадьевич	Директор Департамента проектов развития экономики регионов Министерства экономического развития Российской Федерации	Росимущество		
15	Соловьев Юрий Алексеевич	Президент ЗАО «ВТБ Капитал»	Росимущество		
16	Суриков Олег Вячеславович	Директор Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»	ОАО «ГМК «Норильский никель»		
17	Таций Владимир Витальевич	Первый вице-президент – начальник Депозитарного центра «Газпромбанк» (ОАО)	Росимущество		
18	Федоров Денис Владимирович	(в поступившем предложении акционера должность кандидата не указана)	ООО «Газоэнергетическая компания»		

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3		4		5
1	2	3	4	
19	Шацкий Павел Олегович	(в поступившем предложении акционера должность кандидата не указана)	ООО «Газо-энергетическая компания»	
20	Юн Виталий Юрьевич	Председатель Правления ООО «Банк «Народный кредит»	Росимущество	

ВОПРОС № 2:

О рассмотрении предложений акционеров Общества о включении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».

В соответствии со ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» принять предложение Росимущества – акционера ОАО «РАО ЭС Востока» (приложение 1) о включении в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества следующих вопросов:

1. Утверждение годового отчета Общества.
2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества.
3. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2008 года.
4. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2008 года.
5. Избрание членов Совета директоров (наблюдательного совета) Общества.
6. Избрание членов Ревизионной комиссии (ревизора) Общества.
7. Утверждение аудитора Общества.

5. Протокол № 18 от 10.03.2009

ВОПРОС № 1:

Об одобрении договора займа, заключаемого Открытым акционерным обществом «РАО ЭС Востока» с Открытым акционерным обществом «Дальневосточная генерирующая компания».

Одобрить договор займа, заключаемый Открытым акционерным обществом «РАО ЭС Востока» с Открытым акционерным обществом «Дальневосточная генерирующая компания» на следующих существенных условиях:

- Стороны договора: открытое акционерное общество «РАО ЭС Востока» – займодавец; открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» – заемщик;
- Предмет договора: денежные средства в размере не более 2 500 000 000 (два миллиарда пятьсот миллионов) рублей;
- Срок договора: до 1 (одного) года с момента получения заемщиком денежных средств по договору;
- Проценты по договору: не более 19,5 (девятнадцать целых пять десятых) процента годовых.

Бинько Г. Ф.,
Благодырь И. В.,
Волков Э. П.,
Иванов Т. В.,
Мицц Б. И.,
Ноздрачев Д. А.,
Светлицкий С. Ю.,
Семенов В. Г.,
Соколов А. Г.,
Соловьев Ю. А.,
Суриков О. В.,
Таций В. В.,
Юн В. Ю.

Не приняли участие
Сергиенко В. И.,
Федоров Д. В.

6. Протокол № 19 от 23.04.2009

ВОПРОС № 1:

Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросам повестки дня заседаний Советов директоров и Общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока».

1.1: Об определении позиции представителей ОАО «РАО ЭС Востока» в Советах директоров дочерних и зависимых обществ (ДЗО) ОАО «РАО ЭС Востока»

1. Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Советах директоров ДЗО при рассмотрении вопроса об определении повестки дня годового Общего собрания акционеров ДЗО **голосовать «за» принятие следующего решения:**

«Определить следующую повестку дня годового Общего собрания акционеров ДЗО:

1. Об утверждении годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества за 2008 год.
2. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) Общества и убытков Общества по итогам 2008 финансового года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении аудитора Общества.
6. Об утверждении внутренних документов Общества, регулирующих деятельность органов Общества, в новой редакции.
7. О выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций».

Бинько Г. Ф.,
Благодырь И. В.,
Волков Э. П.,
Иванов Т. В.,
Мицц Б. И.,
Ноздрачев Д. А.,
Светлицкий С. Ю.,
Семенов В. Г.,
Сергиенко В. И.,
Соколов А. Г.,
Соловьев Ю. А.,
Суриков О. В.,
Таций В. В.,
Федоров Д. В.,
Юн В. Ю.

Приложение 3

3	4	5
<p>(кроме ДЗО, 100 процентов акций которых принадлежит ОАО «РАО ЭС Востока») при голосовании по вопросу об определении повестки дня годовых Общих собраний акционеров ДЗО.</p>	<p>2. Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Советах директоров ОАО «ДЭК», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Саратовэнерго» при голосовании по вопросу об определении повестки дня годовых общих собраний акционеров указанных обществ голосовать «за» включение в повестку дня годовых общих собраний акционеров указанных обществ дополнительно следующего вопроса: «8. О внесении изменений в устав Общества (о принятии устава Общества в новой редакции)».</p> <p>3. Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в совете директоров ОАО «Сахалинэнерго» (далее – Общество) при голосовании по вопросу об определении повестки дня годового Общего собрания акционеров Общества голосовать «за» включение в повестку дня годового Общего собрания Общества дополнительно следующего вопроса: «9. Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями».</p>	
<p>1.2: Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДЭК»: «Об определении позиции представителей ОАО «ДЭК» в Совете директоров ДЗО ОАО «ДЭК» – ОАО «ДГК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДГК»: «Об одобрении заключения ОАО «ДГК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДЭК» «Об определении позиции представителей ОАО «ДЭК» в Совете директоров ДЗО ОАО «ДЭК» – ОАО «ДГК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДГК»: «Об одобрении заключения ОАО «ДГК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» голосовать «за» принятие следующего решения: Поручить представителям ОАО «ДЭК» в Совете директоров ОАО «ДГК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДГК» – «Об одобрении заключения ОАО «ДГК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» голосовать «за» принятие следующего решения:</p> <p>1. Утвердить перечень имущества, составляющего основные средства Общества, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии для передачи в залог с целью обеспечения исполнения ОАО «ДГК» обязательств по заключаемым ОАО «ДГК» кредитным договорам (договорам займа) в составе, согласно приложению 1 к настоящему решению.</p> <p>2. Одобрить заключение между ОАО «ДГК» и кредитными организациями (займодателями) договоров залога имущества, указанного в приложении 1, в качестве обеспечения исполнения ОАО «ДГК» обязательств по заключаемым кредитным договорам (договорам займа).</p> <p>3. В случае если сделки, связанные с залогом имущества, указанного в приложении 1, подлежат рассмотрению Общим собранием акционеров и/или Советом директоров ОАО «ДГК» по иным основаниям, указанным в законодательстве и/или Уставе ОАО «ДГК» (сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, крупные сделки, иное), указанные сделки подлежат дополнительному одобрению соответствующим органом управления ОАО «ДГК».</p>	

7. Протокол № 20 от 24.04.2009. Дата составления протокола 27.04.2009

ВОПРОС № 1:

О созыве годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».

1. Созвать годовое Общее собрание акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» (далее также – Общество) в форме собрания (совместного присутствия) (далее также – Общее собрание акционеров. Собрание) 25 июня 2009 года.
2. Определить место проведения годового Общего собрания акционеров Общества: г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49.
3. Определить время проведения Общего собрания акционеров Общества – начало Собрания в 13 часов 00 минут (по местному времени).
4. Определить время начала регистрации лиц, участвующих в годовом Общем собрании акционеров Общества – 11 часов 00 минут (по местному времени) в день проведения Собрания по месту проведения Собрания.
5. Определить, что при определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными не позднее, чем за два дня до даты проведения Собрания – 22 июня 2009 года.

Бинько Г. Ф.,
Благодарь И. В.,
Волков Э. П.,
Иванов Т. В.,
Миц Б. И.,
Ноздрачев Д. А.,
Семелицкий С. Ю.,
Семенов В. Г.,
Сергиенко В. И.,
Соколов А. Г.,
Суриков О. В.,
Тацкий В. В.,
Федоров Д. В.,

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
	<p>6. Определить почтовые адреса, по которым могут быть направлены заполненные бюллетени для голосования:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 109544, Россия, г. Москва, ул. Добровольческая, д. 1/64, ЗАО «СТАТУС». <p>7. Провести заседание Совета директоров Общества с целью рассмотрения вопросов, связанных с подготовкой к проведению годового Общего собрания акционеров Общества, не позднее 21 мая 2009 года.</p>	<p>Юн В. Ю.</p> <p>Не принял участие Соловьев Ю. А.</p>
<p>ВОПРОС № 2: Об утверждении повестки дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Утвердить следующую повестку дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока»:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении годового отчета ОАО «РАО ЭС Востока» за 2008 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков), а также о распределении прибылей и убытков по результатам финансового года. 2. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2008 года. 3. Об избрании членов Совета директоров Общества. 4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества. 5. Об утверждении аудитора Общества. 6. О внесении изменений и дополнений в Устав Общества. 7. Об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества. 	
<p>ВОПРОС № 3: О дате составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Утвердить дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества — 7 мая 2009 года (на конец операционного дня). 2. Определить, что в соответствии с п. 5.6 ст. 5 Устава ОАО «РАО ЭС Востока» акционеры — владельцы привилегированных акций Общества — не имеют право голоса по всем вопросам повестки дня на данном годовом Общем собрании акционеров. 	
<p>ВОПРОС № 4: О порядке сообщения акционерам о проведении годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Утвердить форму и текст сообщения о проведении годового Общего собрания акционеров Общества согласно приложению 1. 2. Поручить Генеральному директору Общества Благодырю И. В. обеспечить опубликование сообщения о проведении годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» в газете «Известия» и на официальном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.gao-esv.ru не позднее 25 мая 2009 года, а также направление сообщения лицам, имеющим право на участие в Собрании акционеров, заказным письмом вместе с бюллетенями для голосования в срок до 4 июня 2009 года. 	
<p>ВОПРОС № 5: О перечне информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке и проведении годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Установить, что информацией (материалами), предоставляемой лицам, имеющим право на участие в годовом общем Собрании акционеров Общества, являются: <ul style="list-style-type: none"> • Годовой отчет Общества за 2008 год; • Годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счет прибылей и убытков), заключения Ревизионной комиссии и аудитора Общества; • Рекомендации Совета директоров по распределению прибылей и убытков по результатам финансового года, а также по размеру и порядку выплаты дивидендов; • сведения о кандидатах в Совет директоров Общества; • сведения о кандидатах в Ревизионную комиссию Общества • информация о наличии письменного согласия кандидатов, выдвинутых для избрания в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию; • сведения о кандидатуре аудитора Общества; • проект изменений и дополнений в Устав; • проекты внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества; • проекты решений годового Общего собрания акционеров Общества. 2. Установить, что с указанной информацией (материалами) лица, имеющие право на участие в Общем собрании акционеров Общества, могут ознакомиться в период с 4 июня 2009 года по 25 июня 2009 года, (по рабочим дням) с 10 часов 00 минут до 16 часов 00 минут (по местному времени) по следующим адресам: <ul style="list-style-type: none"> • 109544, Россия, г. Москва, ул. Добровольческая, д. 1/64, ЗАО «СТАТУС»; • 675000, Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; • 680021, Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46, ОАО «РАО Энергетические системы Востока». 	

Приложение 3

3	4	5
	<p>Кроме того, в период с 4 июня 2009 года по 25 июня 2009 года указанная информация (материалы) будет доступна на веб-сайте Общества в сети Интернет (http://www.gao-esv.ru).</p> <p>3. Установить, что с указанной в п. 1 настоящего решения информацией (материалами) лица, имеющие право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества 25 июня 2009 года, вправе ознакомиться в день проведения Собрания в месте и во время его проведения, а также на веб-сайте Общества в сети Интернет (http://www.gao-esv.ru).</p>	
<p>8. Протокол № 21 от 29.04.2009</p>		
<p>ВОПРОС № 1: Об определении приоритетных направлений деятельности Общества: о Корпоративной стратегии Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определить выполнение Корпоративной стратегии Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» приоритетным направлением деятельности Общества. 2. Принять за основу Корпоративную стратегию Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» (приложение 1 к настоящему решению). 3. Поручить Генеральному директору ОАО «PAO ЭС Востока» Благодырю И. В.: <ul style="list-style-type: none"> • в целях обмена мнениями по основным положениям Корпоративной стратегии Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» провести переговоры с миноритарными акционерами ОАО «PAO ЭС Востока» и основными миноритарными акционерами Обществ, входящих в Холдинг ОАО «PAO ЭС Востока»; • по итогам указанных переговоров в срок до 30 сентября 2009 года представить на рассмотрение Совета директоров Общества доработанную Корпоративную стратегию Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока», а также план мероприятий по реализации положений Корпоративной стратегии Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока». 	<p>Благодырь И. В., Бинько Г. Ф., Волков Э. П. Иванов Т. В. Миц Б. И., Ноздрачев Д. А. Светлицкий С. Ю., Семенов В. Г., Соколов А. Г., Суриков О. В., Тацкий В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>
<p>ВОПРОС № 2: Об определении приоритетных направлений деятельности Общества: О рассмотрении Инвестиционной программы Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2009–2011 гг.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определить приоритетным направлением деятельности Общества реализацию Инвестиционной программы Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2009–2011 гг. 2. Отметить, что Инвестиционная программа Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2009–2011 гг. сформирована исходя из необходимости обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения экономики и населения Дальневосточного федерального округа. 3. Утвердить Инвестиционную программу Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2009 год с общим объемом финансирования в объеме 16 908,9 млн рублей (приложение 1 к настоящему решению). 4. Инвестиционную программу Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2010–2011 гг. принять к сведению (приложение 1 к настоящему решению). 5. Поручить Генеральному директору ОАО «PAO ЭС Востока» Благодырю И. В.: <ul style="list-style-type: none"> • определить возможные источники погашения дефицита Инвестиционной программы Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2010–2011 гг. в размере 48 111 млн рублей; • определить наиболее приоритетные объекты Инвестиционной программы Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2010–2011 гг.; • по итогам определения источников погашения дефицита и наиболее приоритетных объектов представить Инвестиционную программу Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2010–2011 гг. на рассмотрение Совета директоров ОАО «PAO ЭС Востока». 	<p>Не приняли участие Соловьев Ю. А., Сергиенко В. И.</p>
<p>ВОПРОС № 3: Об утверждении Программы финансового оздоровления Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2009 год.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Принять к сведению Программу финансового оздоровления Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2009 год (приложение 1 к настоящему решению). 2. Поручить Генеральному директору Общества Благодырю И. В.: <ul style="list-style-type: none"> • доработать Программу финансового оздоровления Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2009 год с учетом замечаний членов Совета директоров, озвученных на заседании; • в срок до 1 августа 2009 года вынести на рассмотрение Совета директоров доработанную Программу финансового оздоровления Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» на 2009 год. 	
<p>ВОПРОС № 4: Об участии ОАО «PAO ЭС Востока» в других организациях: об учреждении ОАО «Объединенная энергосбытовая компания».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации учредить открытое акционерное общество. Полное фирменное наименование Общества на русском языке — открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания». Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке — ОАО «Объединенная энергосбытовая компания». Определить место нахождения Общества: Российская Федерация, 105094, г. Москва, ул. Семёновский вал, дом 6Г, стр. 3. 	

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3

4

5

2. Определить уставный капитал ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» в размере 10 000 000 (десять миллионов) рублей, что составляет 100 процентов уставного капитала. Уставный капитал разделить на 10 000 (десять тысяч) обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая. 10 000 (десять тысяч) обыкновенных именных бездокументарных акций, что составляет 100 процентов уставного капитала открытого акционерного общества «Объединенная энергосбытовая компания», размещаются открытым акционерным обществом «РАО ЭС Востока». Форма оплаты учредителем обыкновенных именных акций ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» – денежные средства. Порядок оплаты учредителем обыкновенных именных акций ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» – 50 процентов акций – в течение 3 (трех) месяцев с момента государственной регистрации ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», оставшиеся 50 процентов – в течение года с момента государственной регистрации ОАО «Объединенная энергосбытовая компания».
3. Утвердить Устав открытого акционерного общества «Объединенная энергосбытовая компания» согласно приложению 1 к настоящему решению.
4. Избрать Генеральным директором открытого акционерного общества «Объединенная энергосбытовая компания» Васильева Валерия Александровича (паспорт 45 05 195759, выдан: отделом милиции ОВД Пресненского района УВД ЦАО г. Москвы, 13.08.2003).
5. В соответствии с п. 1 статьи 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров открытого акционерного общества «Объединенная энергосбытовая компания» не избирать.
6. Избрать Ревизионную комиссию открытого акционерного общества «Объединенная энергосбытовая компания» в количестве 3 человек в составе:
 - Кулябко Евгения Германовна;
 - Радаева Алла Сергеевна;
 - Хорунжая Светлана Николаевна.

ВОПРОС № 5:

Об определении приоритетных направлений деятельности Общества: О централизации управления ремонтно-строительными обществами, входящими в Холдинг ОАО «РАО ЭС Востока».

1. В целях централизации управления дочерними и зависимыми ремонтно-строительными обществами ОАО «ДЭК» (далее – ремонтно-строительные компании, ДЗО; перечень приведен в приложении 1 к настоящему решению) считать целесообразным:
 - представление специализированным 100-процентным дочерним обществом ОАО «РАО ЭС Востока» (далее – Управляющая ремонтно-строительная компания) интересов ремонтно-строительных компаний для выполнения ремонтных и строительно-монтажных работ для нужд ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока»;
 - осуществление данной Управляющей ремонтно-строительной компанией функции генерального подрядчика.
2. Поручить Генеральному директору ОАО «РАО ЭС Востока» Благодырю И. В. с привлечением Заместителя Генерального директора ОАО «ДЭК» – руководителя Бизнес-единицы «Ремонт и сервис» Суханова В. В.:
 - провести переговоры с миноритарными акционерами ОАО «ДЭК» по вопросу приобретения ОАО «РАО ЭС Востока» 100 процентов акций ДЗО ОАО «ДЭК» – ОАО «Дальтехэнерго» с целью наделения его в дальнейшем функциями Управляющей ремонтно-строительной компании, указанными в п. 1 настоящего решения, а также функциями, определенными отдельным решением Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;
 - в случае отказа миноритарных акционеров, владеющих в сумме более чем 25 процентами голосующих акций ОАО «ДЭК», от одобрения отчуждения ОАО «ДЭК» 100 процентов акций ОАО «Дальтехэнерго», инициировать создание дочернего общества ОАО «РАО ЭС Востока» с целью наделения его функциями Управляющей ремонтно-строительной компании, указанными в п. 1 настоящего решения, а также функциями, определенными отдельным решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
 - представить Совету директоров ОАО «РАО ЭС Востока» отчет о достигнутых результатах не позднее 1 июля 2009 года.
3. До момента завершения мероприятий, указанных в п. 2 настоящего решения, считать целесообразным управление ремонтно-строительными компаниями Бизнес-единицей «Ремонт и сервис» ОАО «ДЭК».

Приложение 3

3	4	5
<p>ВОПРОС № 6: О создании Комитетов Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p> <p>6.1. О создании Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Создать Комитет по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (далее — Комитет по стратегии и инвестициям). 2. Утвердить Положение о Комитете по стратегии и инвестициям (приложение 1 к настоящему решению). 3. Определить количественный состав Комитета по стратегии и инвестициям — 11 членов Комитета. 4. Избрать Председателем Комитета по стратегии и инвестициям Ноздрачева Дениса Александровича. 5. Предложить членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» направить в двухнедельный срок в Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» свои предложения по кандидатам для избрания в состав Комитета по стратегии и инвестициям. 6. Рассмотреть вопрос об избрании членов Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «РАО ЭС Востока» в срок до 01.06.2009. 	
<p>6.2. О создании Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Создать Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (далее — Комитет по аудиту). 2. Утвердить Положение о Комитете по аудиту (приложение № 2 к настоящему решению). 3. Определить количественный состав Комитета по аудиту — 3 члена Комитета. 4. Избрать Председателем Комитета по аудиту Юна Виталия Юрьевича. 5. Предложить членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» направить в двухнедельный срок в Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» свои предложения по кандидатам для избрания в состав Комитета по аудиту. 6. Рассмотреть вопрос об избрании членов Комитета по аудиту в срок до 01.06.2009. 	
<p>6.3. О создании Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Создать Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (далее — Комитет по кадрам и вознаграждениям). 2. Утвердить Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям (приложение № 3 к настоящему решению). 3. Определить количественный состав Комитета по кадрам и вознаграждениям — 3 члена Комитета. 4. Избрать Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Соколова Андрея Геннадьевича. 5. Предложить членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» направить в двухнедельный срок в Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» свои предложения по кандидатам для избрания в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям. 6. Рассмотреть вопрос об избрании членов Комитета по кадрам и вознаграждениям в срок до 01.06.2009. 	
9. Протокол № 22 от 23.05.2009		
<p>ВОПРОС № 1: О приобретении ОАО «РАО ЭС Востока» простых беспроцентных векселей ОАО «ДВЭУК».</p>	<p>В целях финансирования ОАО «РАО ЭС Востока» инвестиционного проекта «Мероприятия по электро- и теплоснабжению объектов Саммита АТЭС» (внебюджетной части), включенного в Инвестиционную программу Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока», поручить Генеральному директору ОАО «РАО ЭС Востока» Благодырю И. В. приобрести простые беспроцентные векселя ОАО «ДВЭУК» на общую сумму до 283 млн рублей со сроком оплаты по предъявлению.</p>	<p>Бинько Г. Ф., Благодырь И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В., Миц Б. И., Ноздрачев Д. А., Светлицкий С. Ю., Семенов В. Г., Сергиенко В. И., Соколов А. Г., Соловьев Ю. А., Суриков О. В., Тащый В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>
<p>ВОПРОС № 2: Об одобрении договора займа, заключаемого открытым акционерным обществом «РАО ЭС Востока» с открытым акционерным обществом «Сахалинэнерго».</p>	<p>Одобрить договор займа, заключаемый ОАО «РАО ЭС Востока» с ОАО «Сахалинэнерго» на следующих существенных условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Стороны договора: ОАО «РАО ЭС Востока» — займодавец; ОАО «Сахалинэнерго» — заемщик; • Предмет договора: денежные средства в размере не более 105 000 000 (сто пять миллионов) рублей; • Срок займа: не более 12 (двенадцать) месяцев с момента получения заемщиком денежных средств по договору; • Проценты по договору: 15 (пятнадцать) процентов годовых. 	

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3

4

5

ВОПРОС № 3:

Об определении порядка выдаваемых ОАО «РАО ЭС Востока» поручительств по договорам ОАО «ДГК».

1. Определить, что в соответствии с пп. 21 п. 11.1 Устава ОАО «РАО ЭС Востока» не подлежат одобрению Советом директоров Общества сделки, связанные с предоставлением Обществом поручительств в обеспечение обязательств ОАО «ДГК» по договорам об открытии кредитной линии, заключенным ОАО «ДГК» с Банком ВТБ (ОАО), Газпромбанком (ОАО), Банком Москвы (ОАО).
2. В целях применения п. 1 настоящего решения Общество поручается за исполнение всех обязательств ОАО «ДГК», возникающих из договоров об открытии кредитной линии, соответствующих следующим критериям:
 - 1) Кредитор – Банк ВТБ (ОАО);
Лимит задолженности – не более 1 800 000 000 (один миллиард восемьсот миллионов) рублей;
Срок кредитной линии – не более 1 (один) года;
Процентная ставка – не более 21,7 (двадцать один целых семь десятых) процента годовых.
 - 2) Кредитор – Газпромбанк (ОАО);
Лимит задолженности – не более 2 500 000 000 (два миллиарда пятьсот миллионов) рублей;
Срок кредитной линии – не более 24 (двадцать четыре) месяцев;
Процентная ставка – не более 22 (двадцать два) процентов годовых.
 - 3) Кредитор – Банк Москвы (ОАО);
Лимит задолженности – не более 800 000 000 (восемьсот миллионов) рублей;
Срок – кредитной линии не более 1 (один) года;
Процентная ставка – не более 20 (двадцать) процентов годовых.
3. Определить, что в целях применения настоящего решения единовременный объем обязательств ОАО «ДГК», обеспечиваемых поручительствами Общества (максимальная стоимость имущества Общества, отчуждение которого возможно по договорам поручительства, заключенным с Банком ВТБ (ОАО), Газпромбанком (ОАО) и Банком Москвы (ОАО)), не может превышать 3 500 000 000 (три миллиарда пятьсот миллионов) рублей.
4. Определить, что в случае, если сделки, планируемые к заключению в соответствии с п. 1. настоящего решения, имеют признаки крупных сделок либо сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, для совершения указанных сделок необходимо принятие дополнительного решения об одобрении уполномоченным органом управления Общества.

ВОПРОС № 4:

Об определении порядка (политики) получения и выдачи (предоставления) Обществом займов.

1. С учетом негативной ситуации на мировом финансовом рынке, сужения возможностей кредитования и повышения процентных ставок определить, что в соответствии с пп. 21 п. 11.1 статьи 11 Устава ОАО «РАО ЭС Востока» не требуют одобрения Советом директоров Общества договоры займа, заключаемые Обществом с дочерними и зависимыми обществами (далее – ДЗО), а также обществами, являющимися дочерними и зависимыми по отношению к ДЗО (далее – ВЗО), в целях пополнения оборотных средств ДЗО (ВЗО), а также рефинансирования кредитов и займов, ранее полученных ДЗО (ВЗО).
Определить, что в целях применения настоящего решения максимальный объем единовременной задолженности ДЗО (ВЗО) по договорам займа, заключенным Обществом с ДЗО (ВЗО), (максимальная стоимость имущества, отчуждение которого возможно по договорам займа) не может превышать 5 200 000 000 (пять миллиардов двести миллионов) рублей.
Определить, что процентная ставка за предоставление средств по договорам займа, заключенным Обществом с ДЗО (ВЗО), не может быть менее ставки рефинансирования ЦБ РФ на день предоставления займа.
2. Определить, что в случае, если сделки, планируемые к заключению в соответствии с п. 1 настоящего решения, имеют признаки крупных сделок либо сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, для совершения указанных сделок необходимо принятие дополнительного решения об одобрении уполномоченным органом управления Общества.
3. Определить, что с момента принятия настоящего решения не подлежат применению иные решения, определяющие порядок получения и выдачи (предоставления) Обществом займов, ранее принятые органами управления Общества.

Приложение 3

3	4	5														
10. Протокол № 23 от 26.05.2009. Дата составления протокола 29.05.2009																
<p>ВОПРОС № 1: О предварительном рассмотрении проекта изменений и дополнений в Устав ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Предложить годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» принять решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «РАО ЭС Востока» согласно Приложению № 1 к настоящему решению.</p>	<p>Бинько Г. Ф., Благодыр И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В., Миц Б. И., Ноздрачев Д. А., Светлицкий С. Ю., Семенов В. Г., Сергиенко В. И., Соколов А. Г., Соловьев Ю. А., Суриков О. В., Таций В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>														
<p>ВОПРОС № 2: О предварительном рассмотрении проектов внутренних документов ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Предложить годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» принять решение об утверждении следующих внутренних документов Общества:</p> <ol style="list-style-type: none"> Положения о Совете директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (приложение 1 к настоящему решению). Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций (приложение 2 к настоящему решению). Положения о Ревизионной комиссии ОАО «РАО ЭС Востока» (приложение 3 к настоящему решению). Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций (приложение 4 к настоящему решению). Положения о Правлении ОАО «РАО ЭС Востока» (приложение 5 к настоящему решению). 															
<p>ВОПРОС № 3: О предварительном рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности ОАО «РАО ЭС Востока» за 2008 год, в том числе отчета о прибылях и убытках, а также о распределении прибыли и убытков по результатам финансового года.</p>	<ol style="list-style-type: none"> Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2008 год, в том числе отчет о прибылях и убытках (приложение 1 к настоящему решению). Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2008 финансовый год: <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 80%;"></th> <th style="width: 20%; text-align: right;">(тыс. руб.)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:</td> <td style="text-align: right;">(27963720)</td> </tr> <tr> <td>Распределить на: Резервный фонд</td> <td style="text-align: right;">—</td> </tr> <tr> <td>Дивиденды</td> <td style="text-align: right;">—</td> </tr> <tr> <td>Погашение убытков прошлых лет</td> <td style="text-align: right;">—</td> </tr> <tr> <td>Накопление</td> <td style="text-align: right;">—</td> </tr> <tr> <td>(нераспределенная часть чистой прибыли)</td> <td style="text-align: right;">—</td> </tr> </tbody> </table>		(тыс. руб.)	Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	(27963720)	Распределить на: Резервный фонд	—	Дивиденды	—	Погашение убытков прошлых лет	—	Накопление	—	(нераспределенная часть чистой прибыли)	—	
	(тыс. руб.)															
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	(27963720)															
Распределить на: Резервный фонд	—															
Дивиденды	—															
Погашение убытков прошлых лет	—															
Накопление	—															
(нераспределенная часть чистой прибыли)	—															
<p>ВОПРОС № 4: О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты.</p>	<p>Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» принять следующее решение: Не выплачивать дивиденды по акциям Общества всех категорий по результатам 2008 года.</p>															
<p>ВОПРОС № 5: О рассмотрении кандидатуры аудитора ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» утвердить ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» аудитором ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Определить стоимость услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «РАО ЭС Востока», подготовленной в соответствии с российским законодательством, в размере 7434000 рублей (включая НДС). Определить стоимость услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности Холдинга «РАО ЭС Востока», подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, в размере 13806000 рублей (включая НДС). 															
<p>ВОПРОС № 6: О предварительном утверждении Годового отчета ОАО «РАО ЭС Востока» за 2008 год.</p>	<ol style="list-style-type: none"> Предварительно утвердить Годовой отчет ОАО «РАО ЭС Востока» за 2008 год (приложение 1 к настоящему решению). Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» утвердить Годовой отчет Общества за 2008 год. 															

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
<p>ВОПРОС № 7: Об утверждении формы и текста бюллетеней для голосования на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>Утвердить форму и текст бюллетеней для голосования на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» согласно приложению 1 к настоящему решению.</p>	
<p>ВОПРОС № 8: О рабочих органах годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Утвердить Президиум годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» в составе членов Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока». 2. Определить, что в случае невозможности участия в Общем собрании акционеров Председателя Совета директоров, Председательствующий на годовом Общем собрании акционеров будет избран из числа членов Президиума большинством голосов членов Президиума, присутствующих на Общем собрании акционеров. 3. Возложить функции Секретаря годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» на Коптякова Станислава Сергеевича. 	
<p>11. Протокол № 24 от 15.06.2009</p>		
<p>ВОПРОС № 1: Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и Общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока».</p> <p>1.1. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») в Совете директоров ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»: «О совершении ОАО «Камчатскэнерго» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»: «О совершении ОАО «Камчатскэнерго» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» голосовать «за» принятие следующего решения:</p> <p>Одобрить заключение договора купли-продажи модульной электростанции, расположенной на территории ДЭС-17, с. Никольское между ОАО «Камчатскэнерго» и ОАО «ЮЭСК», являющегося сделкой, связанной с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • состав имущества: три модульных дизельных энергоблока с установленными в них тремя дизель-генераторами марки Caterpillar 3406С, модуль диспетчерского управления с РУ-0,4 Кв; • рыночная стоимость отчуждаемого имущества – 27 800 000 (двадцать семь миллионов восемьсот тысяч) рублей 00 копеек, без учета НДС, который дополнительно взимается по ставке, утвержденной действующим законодательством РФ; • порядок (срок) и условия оплаты имущества – договором купли-продажи (приложение 1 к настоящему решению) предусмотрено предоставление рассрочки платежа в течение 12 (двенадцати) месяцев, внесение платежей осуществляется ежемесячно равными долями согласно Графику платежей (приложение 1 к настоящему решению), не позднее последнего рабочего дня каждого календарного месяца; • приобретатель имущества: ОАО «Южные электрические сети Камчатки». 	<p>Бинько Г. Ф., Благодырь И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В., Миц Б. И., Светлицкий С. Ю., Семенов В. Г., Сергиенко В. И., Соколов А. Г., Соловьев Ю. А., Суриков О. В., Тацкий В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p> <p>Не принял участие Ноздрачев Д. А.</p>
<p>1.2. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Наро-Фоминск».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Наро-Фоминск» голосовать «за» принятие следующего решения:</p> <p>Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Наро-Фоминск» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Наро-Фоминск». Сокращенное фирменное наименование – ООО «Мосэнергосбыт – Наро-Фоминск». 2. Размер уставного капитала – 1 000 000 (один миллион) рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт – Наро-Фоминск»: <ul style="list-style-type: none"> • ОАО «Мосэнергосбыт» – 74 процента (номинальная стоимость доли – 740 000 рублей); • МУП «Теплосеть» – 26 процентов (номинальная стоимость доли – 260 000 рублей). 	



Приложение 3

3	4	5
<p>1.3. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ОАО «Мосэнергосбыт – Подольск».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ОАО «Мосэнергосбыт – Подольск» голосовать «за» принятие следующего решения: Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ОАО «Мосэнергосбыт – Подольск» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт – Подольск». Сокращенное фирменное наименование – ОАО «Мосэнергосбыт – Подольск». 2. Уставный капитал – 1 300 000 (один миллион триста тысяч) рублей, уставный капитал оплачивается только деньгами. 3. Вид, категория, тип, номинальная стоимость, количество размещаемых акций: акции обыкновенные именные бездокументарные номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, общее количество – 1 300 000 шт. 4. Распределение долей: <ul style="list-style-type: none"> • ОАО «Мосэнергосбыт» – 74 процента (962 000 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая); • Муниципальное образование городской округ Подольск Московской области – 26 процентов (338 000 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая). 	
<p>1.4. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Сергиев Посад».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Сергиев Посад» голосовать «за» принятие следующего решения: Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Сергиев Посад» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Сергиев Посад». Сокращенное фирменное наименование – ООО «Мосэнергосбыт – Сергиев Посад». 2. Размер уставного капитала – 1 100 000 (один миллион сто тысяч) рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт – Сергиев Посад»: <ul style="list-style-type: none"> • ОАО «Мосэнергосбыт» – 74 процента (номинальная стоимость доли – 814 000 рублей); • ОАО «Сергиево-Посадская электросеть» – 26 процентов (номинальная стоимость доли – 286 000 рублей). 	
<p>1.5. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» по вопросу определения количественного состава Совета директоров открытого акционерного общества «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (ОАО «ЭНИН») в связи с рассмотрением годовым Общим собранием акционеров ОАО «ЭНИН» вопроса «О внесении изменений и дополнений в Устав Общества».</p>	<p>В связи с изменениями, вносимыми в Устав ОАО «ЭНИН», касающимися изменения количественного состава Совета директоров ОАО «ЭНИН» (увеличение численного состава с 5 до 7 членов), поручить представителю открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ЭНИН» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Утвердить изменения и дополнения в Устав Общества. Принять Устав Общества в новой редакции с учетом изменений и дополнений».</p>	
<p>1.6. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «Об обременении акций в уставных капиталах организаций, в которых участвует ОАО «ДЭК» голосовать «за» принятие следующего решения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Утвердить перечень принадлежащих ОАО «ДЭК» на праве собственности акций в уставных капиталах организаций, в которых участвует ОАО «ДЭК», для передачи в залог с целью обеспечения исполнения ОАО «ДЭК» обязательств по заключаемым ОАО «ДЭК» кредитным договорам (договорам займа) в составе согласно приложению 1 к настоящему решению. 	

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
<p>1.6.1. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: <i>«Об обременении акций в уставных капиталах организаций, в которых участвует ОАО «ДЭК».</i></p>	<p>2. Одобрить заключение между ОАО «ДЭК» и кредитными организациями (займодателями) договоров залога акций, указанных в приложении 1 к настоящему решению, в качестве обеспечения исполнения ОАО «ДЭК» обязательств по заключаемым кредитным договорам (договорам займа) на следующих условиях:</p> <p>2.1. Залоговая стоимость акций, указанных в приложении 1 к настоящему решению, определяется исходя из их рыночной стоимости согласно публичным котировкам организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату заключения договора (договоров) залога.</p> <p>2.2. Залоговая стоимость акций, передаваемых в залог в целях обеспечения исполнения обязательств по кредитному договору (договору займа), не может превышать общую сумму обязательств по кредитному договору (договору займа), включая сумму основного долга, процентов по долгу за весь период использования кредитных ресурсов (заемных средств), плату за открытие кредитной линии, плату за обслуживание кредита.</p> <p>2.3. Заключение договора (договоров) залога в соответствии с настоящим решением осуществляется одновременно с кредитными договорами (договорами займа), заключаемыми в соответствии и в пределах, устанавливаемыми ежеквартальными кредитными планами, утверждаемыми Советом директоров ОАО «ДЭК».</p> <p>3. В случае если сделки, связанные с залогом имущества, указанного в приложении 1 к настоящему решению, подлежат одобрению Общим собранием акционеров и/или Советом директоров ОАО «ДЭК» по иным основаниям, предусмотренным законодательством и/или Уставом ОАО «ДЭК», для совершения указанных сделок требуется дополнительное одобрение соответствующего органа управления ОАО «ДЭК».</p>	<p>3</p>
<p>1.6.2. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: <i>«Об одобрении заключения ОАО «ДЭК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».</i></p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: <i>«Об одобрении заключения ОАО «ДЭК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» голосовать «за» принятие следующего решения:</i></p> <p>1. Утвердить перечень имущества, составляющего объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, для передачи в залог с целью обеспечения исполнения ОАО «ДЭК» обязательств по заключаемым ОАО «ДЭК» кредитным договорам (договорам займа) в составе согласно приложению № 2 к настоящему решению.</p> <p>2. Одобрить заключение между ОАО «ДЭК» и кредитными организациями (займодателями) договоров залога имущества, указанного в приложении 2 к настоящему решению, в качестве обеспечения исполнения ОАО «ДЭК» обязательств по заключаемым кредитным договорам (договорам займа) на следующих условиях:</p> <p>2.1. Залоговая стоимость объектов имущества, указанных в приложении 2 к настоящему решению, по каждому договору залога определяется по следующей формуле:</p> $ЗС = РС(1 - Д),$ <p>где: ЗС — залоговая стоимость объектов имущества, указанных в приложении 2 к настоящему решению; РС — рыночная стоимость объектов имущества, указанных в приложении 2 к настоящему решению, определенная независимой оценочной организацией; Д — дисконт (поправочный коэффициент), применяемый для целей залога. Максимальный размер дисконта (поправочного коэффициента) не может превышать 0,3.</p> <p>2.2. Залоговая стоимость объектов имущества, передаваемых в залог в целях обеспечения исполнения обязательств по кредитному договору (договору займа), определенная в соответствии с пп. 2.1 настоящего решения, не может превышать общую сумму обязательств по кредитному договору (договору займа), включая сумму основного долга, процентов по долгу за весь период использования кредитных ресурсов (заемных средств), плату за открытие кредитной линии, плату за обслуживание кредита;</p> <p>2.3. Заключение договора (договоров) залога в соответствии с настоящим решением осуществляется одновременно с кредитными договорами (договорами займа), заключаемыми в соответствии и в пределах, устанавливаемыми ежеквартальными кредитными планами, утверждаемыми Советом директоров ОАО «ДЭК».</p>	<p>5</p>



Приложение 3

3

4

5

3. В случае если сделки, связанные с залогом имущества, указанного в приложении 2 к настоящему решению, подлежат одобрению Общим собранием акционеров и/или Советом директоров ОАО «ДЭК» по иным основаниям, предусмотренным законодательством и/или Уставом ОАО «ДЭК», для совершения указанных сделок требуется дополнительное одобрение соответствующего органа управления ОАО «ДЭК».

1.6.3. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «Об одобрении заключения ОАО «ДЭК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».

Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по повестке дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «Об одобрении заключения ОАО «ДЭК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» **голосовать «за» принятие следующего решения:**

1. Утвердить перечень имущества, составляющего основные средства и объекты незавершенного строительства, целью использования которого не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, для передачи в залог с целью обеспечения исполнения ОАО «ДЭК» обязательств по заключаемым ОАО «ДЭК» кредитным договорам (договорам займа) в составе согласно приложениям 3,4 к настоящему решению.

2. Одобрить заключение между ОАО «ДЭК» и кредитными организациями (займодавцами) договоров залога имущества, указанного в приложениях 3,4 к настоящему решению, в качестве обеспечения исполнения ОАО «ДЭК» обязательств по заключаемым кредитным договорам (договорам займа) на следующих условиях:

- 2.1. Залоговая стоимость объектов имущества, указанных в приложениях 3, 4 к настоящему решению, по каждому договору залога определяется по следующей формуле:

$$ЗС = РС \times (1 - Д), \text{ где:}$$

ЗС – залоговая стоимость объектов имущества, указанных в приложениях 3, 4 к настоящему решению;

РС – рыночная стоимость объектов имущества, указанных в приложениях 3, 4 к настоящему решению, определенная независимой оценочной организацией;

Д – дисконт (поправочный коэффициент), применяемый для целей залога. Максимальный размер дисконта (поправочного коэффициента) не может превышать 0,3.

- 2.2. Залоговая стоимость объектов имущества, передаваемых в залог в целях обеспечения исполнения обязательств по кредитному договору (договору займа), определенная в соответствии с пп. 2.1 настоящего решения, не может превышать общую сумму обязательств по кредитному договору (договору займа), включая сумму основного долга, процентов по долгу за весь период использования кредитных ресурсов (заемных средств), плату за открытие кредитной линии, плату за обслуживание кредита.

- 2.3. Заключение договора (договоров) залога в соответствии с настоящим решением осуществляется одновременно с кредитными договорами (договорами займа), заключаемыми в соответствии и в пределах, устанавливаемыми ежеквартальными кредитными планами, утверждаемыми Советом директоров ОАО «ДЭК».

3. В случае если сделки, связанные с залогом имущества, указанного в приложениях 3,4 к настоящему решению, подлежат одобрению Общим собранием акционеров и/или Советом директоров ОАО «ДЭК» по иным основаниям, предусмотренным законодательством и/или Уставом ОАО «ДЭК», для совершения указанных сделок требуется дополнительное одобрение соответствующего органа управления ОАО «ДЭК».

1.7. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «Об определении позиции представителей ОАО «ДЭК» в Совете директоров ДЗО

Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по повестке дня Совета директоров ОАО «ДЭК»:

«Об определении позиции представителей ОАО «ДЭК» в Совете директоров ДЗО ОАО «ДЭК» – ОАО «ДРСК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДРСК» –

«Об одобрении совершения ОАО «ДРСК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии»

голосовать «за» принятие следующего решения:

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
<p>ОАО «ДЭК» – ОАО «ДРСК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДРСК» – «Об одобрении совершения ОАО «ДРСК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) связанных с отчуждением имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «ДЭК» в Совете директоров ОАО «ДРСК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДРСК»: «Об одобрении совершения ОАО «ДРСК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) связанных с отчуждением имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» – голосовать «за» принятие следующего решения: Одобрить совершение ОАО «ДРСК» сделки (взаимосвязанных сделок), связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства (далее – профильное имущество), целью использования которых является передача, распределение электрической энергии, указанного в приложении 1 к настоящему решению, на следующих условиях: Стороны сделки (взаимосвязанных сделок): ОАО «ДРСК» – Продавец, ОАО «ДВЭУК» – Покупатель; Предмет сделки (взаимосвязанных сделок): Продавец продает, а Покупатель покупает профильное имущество в соответствии с приложением 1 к настоящему решению на сумму 17936 110 (семнадцать миллионов девятьсот тридцать шесть тысяч сто десять) рублей. Порядок оплаты: ОАО «ДВЭУК» оплачивает ОАО «ДРСК» профильное имущество денежными средствами в порядке и в сроки, определенные в договоре купли-продажи (пПриложение 2 к настоящему решению). Цена сделки: цена отчуждения ОАО «ДРСК» имущества соответствует рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком ООО «Институт проблем предпринимательства» (г. Санкт-Петербург) и составляет не менее 17936 110 (семнадцать миллионов девятьсот тридцать шесть тысяч сто десять) рублей. Дополнительные условия: ОАО «ДРСК» и ОАО «ДВЭУК» подписывают договор купли-продажи и акт приема-передачи профильного имущества одновременно с заключением ОАО «ДВЭУК» и ОАО «ДРСК» договора аренды данного имущества (приложение 3 к настоящему решению).</p>	
<p>ВОПРОС № 2: Об утверждении внутренних документов Общества: об утверждении Положения об информационной политике ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>Утвердить Положение об информационной политике ОАО «РАО ЭС Востока» (приложение 1 к настоящему решению).</p>	
<p>ВОПРОС № 3: О формировании составов Комитетов Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 3.1. Избрать членами Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» следующих лиц: <ol style="list-style-type: none"> 1) Тащия Владимир Витальевич – член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»; 2) Кулябко Евгения Германовна – руководитель Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО ЭС Востока». 3.2. Избрать членами Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» следующих лиц: <ol style="list-style-type: none"> 1) Калинин Владимир Михайлович – руководитель Адвокатского кабинета № 785 Адвокатской палаты Московской области; 2) Коренбаум Ольга Юрьевна – начальник Департамента управления персоналом ОАО «РАО ЭС Востока». 3.3. Избрать членами Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» следующих лиц: <ol style="list-style-type: none"> 1) Брускин Николай Юрьевич – заместитель Генерального директора по инвестициям и развитию ОАО «РАО ЭС Востока»; 2) Волков Эдуард Петрович – член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»; 3) Коптяков Станислав Сергеевич – заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «РАО ЭС Востока»; 4) Лисицына Ирина Геннадьевна – управляющий директор ОАО «Инвестиционный банк «ОТКРЫТИЕ»; 5) Скрибот Вольфганг – Управляющий директор Департамента прямых инвестиций Газпромбанка (ОАО); 6) Сватухин Михаил Владимирович – начальник Управления клиентского обслуживания ОАО «Банк «Народный кредит»; 	



Приложение 3

3	4	5
	<p>7) Соколов Андрей Геннадьевич – член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»; 8) Суюнова Мадина Мухарбиевна – заместитель Генерального директора по стратегии ОАО «РАО ЭС Востока»; 9) Папушкин Виталий Николаевич – заместитель Генерального директора ОАО «ВНИПИЭнергопром» по науке; 10) Тихонова Мария Геннадьевна – заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России.</p>	
12. Протокол № 25 от 25.06.2009. Дата составления протокола 29.06.2009		
<p>ВОПРОС № 1: Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Избрать Председателем Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» Светлицкого Станислава Юрьевича.</p>	<p>Бинько Г. Ф., Благодырь И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В., Ноздрачев Д. А., Светлицкий С. Ю., Селезнев К. Г., Семенов В. Г., Соколов А. Г., Соловьев Ю. А., Суриков О. В., Таций В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>
<p>ВОПРОС № 2: Об избрании заместителя Председателя Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Избрать заместителем Председателя Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» Иванова Тимура Вадимовича.</p>	<p>Соловьев Ю. А., Суриков О. В., Таций В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>
<p>ВОПРОС № 3: Об избрании секретаря Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Избрать секретарем Совета директоров Общества Лукьянову Марину Михайловну.</p>	<p>Не принял участие Сергиенко В. И.</p>
13. Протокол № 26 от 24.07.2009. Дата составления протокола 29.07.2009		
<p>ВОПРОС № 1: Об участии ОАО «РАО ЭС Востока» в других организациях.</p>	<p>Одобрить участие ОАО «РАО ЭС Востока» в открытом акционерном обществе «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»), учреждаемом на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> Уставный капитал открытого акционерного общества «Сахалинская энергетическая компания» – 2 950 000 000 (два миллиарда девятьсот пятьдесят миллионов) рублей. Категория, тип, номинальная стоимость, количество акций, размещаемых при учреждении открытого акционерного общества «Сахалинская энергетическая компания», – акции обыкновенные именные бездокументарные номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая в количестве 2 950 000 (два миллиона девятьсот пятьдесят тысяч) штук. Количество обыкновенных именных акций открытого акционерного общества «Сахалинская энергетическая компания», подлежащих размещению ОАО «РАО Энергетические системы Востока», – 300 000 (триста тысяч) штук, что составляет 10,17 процента уставного капитала ОАО «СЭК». Порядок и срок оплаты акций открытого акционерного общества «Сахалинская энергетическая компания», размещаемых ОАО «РАО ЭС Востока», – 50 процентов акций, оплачивается в течение 3 (трех) месяцев с момента государственной регистрации открытого акционерного общества «Сахалинская энергетическая компания», оставшиеся 50 процентов – в течение одного года с момента государственной регистрации открытого акционерного общества «Сахалинская энергетическая компания». Форма оплаты обыкновенных именных акций открытого акционерного общества «Сахалинская энергетическая компания» – денежные средства. 	<p>Бинько Г. Ф., Благодырь И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В., Ноздрачев Д. А., Светлицкий С. Ю., Селезнев К. Г., Семенов В. Г., Сергиенко В. И., Соколов А. Г., Соловьев Ю. А., Суриков О. В., Таций В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>
14. Протокол № 27 от 06.08.2009. Дата составления протокола 07.08.2009		
<p>ВОПРОС № 1: О досрочном освобождении от должности члена Правления ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Досрочно освободить от должности члена Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Селютина Дмитрия Эдуардовича.</p>	<p>Бинько Г. Ф., Благодырь И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В.,</p>

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
<p>ВОПРОС № 2: О численном составе Правления ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Увеличить численный состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока» с трех до девяти членов Правления.</p>	<p>Ноздрачев Д. А., Светлицкий С. Ю., Селезнев К. Г., Семенов В. Г., Сергиенко В. И., Соколов А. Г., Соловьев Ю. А., Суриков О. В., Тащия В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>
<p>ВОПРОС № 3: О назначении на должность членов Правления ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Назначить членами Правления ОАО «РАО ЭС Востока»:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Брусникина Николая Юрьевича – заместителя Генерального директора по инвестициям и развитию ОАО «РАО ЭС Востока»; 2. Жукова Юрия Николаевича – заместителя Генерального директора – исполнительного директора ОАО «РАО ЭС Востока»; 3. Коптякова Станислава Сергеевича – директора по корпоративному управлению ОАО «РАО ЭС Востока»; 4. Комарову Маргариту Михайловну – главного бухгалтера ОАО «РАО ЭС Востока»; 5. Линкер Ладу Александровну – директора по экономике и тарифам ОАО «РАО ЭС Востока»; 6. Суюнову Мадину Мухарбиевну – директора по стратегии ОАО «РАО ЭС Востока»; 7. Смирнова Владимира Ивановича – заместителя Генерального директора по безопасности ОАО «РАО ЭС Востока». 	
<p>ВОПРОС № 4: О досрочном прекращении полномочий членов Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Прекратить досрочно полномочия члена Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» Лисицной Ирины Геннадьевны.</p>	
<p>ВОПРОС № 5: Об избрании членов Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Избрать в состав Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» Леонова Андрея Николаевича – директора по производству ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	
<p>ВОПРОС № 6: Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и Общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока».</p> <p>6.1: Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго»: «Об одобрении заключения ОАО АК «Якутскэнерго» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии)».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО АК «Якутскэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго»: «Об одобрении заключения ОАО АК «Якутскэнерго» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии)» голосовать «за» принятие следующего решения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Утвердить перечень имущества, составляющего основные средства и объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, для передачи в залог с целью обеспечения исполнения ОАО АК «Якутскэнерго» обязательств по заключаемым ОАО АК «Якутскэнерго» кредитным договорам (договорам займа) в составе согласно приложению 1 к настоящему решению. 2. Одобрить заключение между ОАО АК «Якутскэнерго» и кредитными организациями (займодателями) договоров залога имущества, указанного в приложении 1 к настоящему решению, в качестве обеспечения исполнения ОАО АК «Якутскэнерго» обязательств по заключаемым кредитным договорам (договорам займа) на следующих условиях: <ol style="list-style-type: none"> 2.1. Залоговая стоимость объектов имущества, указанного в приложении 1 к настоящему решению, по каждому договору залога определяется по следующей формуле: $ЗС = ОС(1 - Д),$ где: ЗС – залоговая стоимость объектов имущества, указанных в приложении 1 к настоящему решению; ОС – остаточная стоимость объектов имущества, указанных в приложении 1 к настоящему решению; Д – дисконт (поправочный коэффициент), применяемый для целей залога. Максимальный размер дисконта (поправочного коэффициента) не может превышать 0,3. 2.2. Залоговая стоимость объектов имущества, передаваемых в залог в целях обеспечения исполнения обязательств по кредитному договору (договору займа), определенная в соответствии с п. 2.1 настоящего решения, не может превышать общую сумму обязательств по кредитному 	

Приложение 3

3

4

5

- договору (договору займа), включая сумму основного долга, процентов по долгу за весь период использования кредитных ресурсов (заемных средств), плату за открытие кредитной линии, плату за обслуживание кредита.
- 2.3. Заключение договора (договоров) залога в соответствии с настоящим решением осуществляется одновременно с кредитными договорами (договорами займа), заключаемыми в соответствии и в пределах, устанавливаемыми ежеквартальными кредитными планами, утверждаемыми Советом директоров ОАО АК «Якутскэнерго».
 3. В случае если сделки, связанные с залогом имущества, указанного в приложении 1 к настоящему решению, подлежат одобрению Общим собранием акционеров и/или Советом директоров ОАО АК «Якутскэнерго» по иным основаниям, предусмотренным законодательством и/или Уставом ОАО АК «Якутскэнерго», для совершения указанных сделок требуется дополнительное одобрение соответствующего органа управления ОАО АК «Якутскэнерго».

6.2. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «Магаданэнерго»: «О предварительном одобрении сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества».

Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Магаданэнерго» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «Магаданэнерго»: «О предварительном одобрении сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества» **голосовать «за» принятие следующего решения:**

1. Утвердить перечни имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии для передачи в залог в составе согласно приложениям 1, 2 к настоящему решению с целью обеспечения исполнения ОАО «Магаданэнерго» обязательств по генеральному соглашению об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии, заключенного между ОАО «Магаданэнерго» и Сбербанк России ОАО.
2. Одобрить заключение между ОАО «Магаданэнерго» и Сбербанк России ОАО договора ипотеки с передачей в последующую ипотеку недвижимого имущества, указанного в приложении 1 к настоящему решению по оценочной стоимости, определенной независимым оценщиком на сумму 731 073 528 рублей и залоговой стоимости, определенной Сбербанк России ОАО на сумму 547 068 589,20 рубля, а также прав на соответствующие земельные участки и договора ипотеки недвижимого имущества, указанного в приложении 2 к настоящему решению по оценочной стоимости, определенной независимым оценщиком на сумму 270 655 490 рублей и залоговой стоимости, определенной Сбербанк России ОАО на сумму 192 092 617,50 рублей, а также прав на соответствующие земельные участки в качестве обеспечения исполнения ОАО «Магаданэнерго» обязательств по кредитным договорам/договорам о невозобновляемой кредитной линии /договорам о возобновляемой кредитной линии в рамках Генерального соглашения об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии, заключенному между ОАО «Магаданэнерго» и Сбербанком России ОАО сроком 1,5 года на сумму 795 000 000 рублей под ставку, не превышающую 18 процентов годовых.
3. В случае если сделки, связанные с залогом имущества, указанного в приложении 1, 2, подлежат рассмотрению Общим собранием акционеров и/или Советом директоров ОАО «Магаданэнерго» по иным основаниям, указанным в законодательстве и/или Уставе ОАО «Магаданэнерго» (сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, крупные сделки, иное), указанные сделки подлежат дополнительному одобрению соответствующим органом управления ОАО «Магаданэнерго».

6.3. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДЭК»: «Об определении позиции представителей ОАО «ДЭК» в Совете директоров ДЗО ОАО «ДЭК» – ОАО «ДРСК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДРСК» – «Об одобрении совершения ОАО «ДРСК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» **голосовать «за» принятие следующего решения:**

Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДЭК»: «Об определении позиции представителей ОАО «ДЭК» в Совете директоров ДЗО ОАО «ДЭК» – ОАО «ДРСК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДРСК» – «Об одобрении совершения ОАО «ДРСК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» **голосовать «за» принятие следующего решения:**

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
---	---	---

ДЗО ОАО «ДЭК» – ОАО «ДРСК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДРСК»:
«Об одобрении совершения ОАО «ДРСК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».

«Поручить представителям ОАО «ДЭК» в Совете директоров ОАО «ДРСК» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «ДРСК»: «Об одобрении совершения ОАО «ДРСК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» **голосовать «за» принятие следующего решения:**

«В целях реализации проектов по реконструкции энергетических объектов саммита АТЭС-2012 одобрить совершение ОАО «ДРСК» сделки (взаимосвязанных сделок), связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства (далее – профильное имущество), целью использования которого является передача, распределение электрической энергии, указанного в приложении 1 к настоящему решению, на следующих условиях:

Стороны сделки (взаимосвязанных сделок): ОАО «ДРСК» – Продавец, ОАО «ДВЭУК» – Покупатель.

Предмет сделки (взаимосвязанных сделок): Продавец обязуется передать Покупателю в собственность, а Покупатель обязуется принять у Продавца и оплатить недвижимое имущество, указанное в приложении 1, и движимое имущество, указанное в приложении 2 к Договору купли-продажи на сумму 10 992 544 (десять миллионов девятьсот девяносто две тысячи пятьсот сорок четыре) рубля 70 коп.

Порядок оплаты: ОАО «ДВЭУК» оплачивает ОАО «ДРСК» профильное имущество денежными средствами в порядке и в сроки, определенные в договоре купли-продажи (приложение 1 к настоящему решению).

Цена сделки: общая стоимость приобретаемого Покупателем имущества, составляет 10 992 544,70 рубля (десять миллионов девятьсот девяносто две тысячи пятьсот сорок четыре рубля 70 копеек) в том числе НДС 18 процентов 1 676 828,85 рубля (один миллион шестьсот семьдесят шесть тысяч восемьсот двадцать восемь рублей 85 копеек), и включает в себя:

- Стоимость недвижимого имущества (приложение 1) в размере 6 974 520,43 рубля (шесть миллионов девятьсот семьдесят четыре тысячи пятьсот двадцать рублей 43 копейки), в том числе НДС 1 063 909,90 рубля (один миллион шестьдесят три тысячи девятьсот девять рублей 90 копеек).
- Стоимость движимого имущества (приложение 2) в размере 4 018 024, 27 рубля (четыре миллиона восемнадцать тысяч двадцать четыре рубля 27 копеек), в том числе НДС 612 918,95 рубля (шестьсот двенадцать тысяч девятьсот восемнадцать рублей 95 копеек).

Дополнительные условия: ОАО «ДРСК» и ОАО «ДВЭУК» подписывают договоры купли-продажи и акты приема-передачи профильного имущества одновременно с заключением ОАО «ДВЭУК» и ОАО «ДРСК» договора (договоров) аренды данного имущества с определением «формулы цены», учитывающей амортизацию, налоговые отчисления и минимальный уровень рентабельности, при этом фактическая арендная плата не должна превышать принимаемую РЭКом.

6.4. Об определении позиции представителей ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Электросталь»).

Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – Общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Электросталь»)**» голосовать «за» принятие следующего решения:**

Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Электросталь» на следующих условиях:

1. Полное фирменное наименование – общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Электросталь». Сокращенное фирменное наименование – ООО «Мосэнергосбыт – Электросталь».
2. Размер уставного капитала – 870 000 рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами.
3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт – Электросталь»:
 - Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» – 76 процентов (номинальная стоимость доли – 661 200 рублей);
 - Муниципальное унитарное предприятие городского округа Электросталь Московской области «Производственно-техническое предприятие городского хозяйства» городского округа Электросталь Московской области – 24 процента (номинальная стоимость доли – 208 800 рублей).

Приложение 3

3	4	5
<p>6.5. Об определении позиции представителей ОАО «PAO ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Домодедово»)».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «PAO ЭС Востока» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Домодедово»)» голосовать «за» принятие следующего решения: Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Домодедово» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Домодедово». Сокращенное фирменное наименование – ООО «Мосэнергосбыт – Домодедово». 2. Размер уставного капитала – 700 000 рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт – Домодедово»: <ul style="list-style-type: none"> • открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» – 51 процент (номинальная стоимость доли – 357 000 рублей); • муниципальное унитарное предприятие городского округа Домодедово «Электросеть» – 49 процентов (номинальная стоимость доли – 343 000 рублей). 	
<p>6.6. Об определении позиции представителей ОАО «PAO ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Егорьевск»)».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «PAO ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Егорьевск»)» голосовать «за» принятие следующего решения: Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Егорьевск» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Егорьевск». Сокращенное фирменное наименование – ООО «Мосэнергосбыт – Егорьевск». 2. Размер уставного капитала – 920 000 рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт – Егорьевск»: <ul style="list-style-type: none"> • ОАО «Мосэнергосбыт» – 76 процентов (номинальная стоимость доли – 699 200 рублей); • МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть» – 24 процента (номинальная стоимость доли – 220 800 рублей). 	
<p>6.7. Об определении позиции представителей ОАО «PAO ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Орехово-Зуево»)».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «PAO ЭС Востока» в Совете директоров по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – Общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Орехово-Зуево»)» голосовать «за» принятие следующего решения: Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Орехово-Зуево» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Орехово-Зуево». 2. Размер уставного капитала – 900 000 рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт – Орехово-Зуево»: <ul style="list-style-type: none"> • открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» – 76 процентов (номинальная стоимость доли – 684 000 рублей); • муниципальное унитарное предприятие города Орехово-Зуево «Дирекция единого заказчика жилищно-коммунального хозяйства» – 24 процента (номинальная стоимость доли – 216 000 рублей). 	
<p>6.8. Об определении позиции представителей ОАО «PAO ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров</p>	<p>Поручить представителям ОАО «PAO ЭС Востока» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – открытого акционерного общества «Мосэнергосбыт – Пушкино»)» голосовать «за» принятие следующего решения: Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ОАО «Мосэнергосбыт – Пушкино» на следующих условиях:</p>	

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
<p>ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации — открытого акционерного общества «Мосэнергосбыт — Пушкино»).</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование — открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт — Пушкино». Сокращенное фирменное наименование — ОАО «Мосэнергосбыт — Пушкино». 2. Уставный капитал — 960 000 рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Вид, категория, тип, номинальная стоимость, количество размещаемых акций: акции обыкновенные именные бездокументарные номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, общее количество — 960 000 шт. 4. Распределение долей: <ul style="list-style-type: none"> • открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» — 74 процента (710 400 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая); • муниципальное образование «Пушкинский муниципальный район Московской области» — 26 процентов (249 600 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая)». 	
<p>6.9. Об определении позиции представителей ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации — общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт — Шатура»)».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации — общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт — Шатура»)» голосовать «за» принятие следующего решения:</p> <p>Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт — Шатура» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование — общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт — Шатура». Сокращенное фирменное наименование — ООО «Мосэнергосбыт — Шатура». 2. Размер уставного капитала — 900 000 рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт — Шатура»: <ul style="list-style-type: none"> • открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» — 75 процентов (номинальная стоимость доли — 675 000 рублей); • муниципальное унитарное предприятие Шатурского района «Управление капитального строительства» — 25 процентов (номинальная стоимость доли — 225 000 рублей). 	
<p>6.10. Об определении позиции представителей ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации — общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт — Чехов»)».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации — общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт — Чехов»)» голосовать «за» принятие следующего решения:</p> <p>Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт — Чехов» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование — общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт — Чехов». Сокращенное фирменное наименование — ООО «Мосэнергосбыт — Чехов». 2. Размер уставного капитала — 620 000 рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт — Чехов»: <ul style="list-style-type: none"> • ОАО «Мосэнергосбыт» — 76 процентов (номинальная стоимость доли — 471 200 рублей); • Управление ЖКХ администрации Чеховского муниципального района — 24 процента (номинальная стоимость доли — 148 800 рублей). 	
<p>6.11. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»: «Об определении повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров Открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания» (далее — ДЗО) при рассмотрении вопроса об определении повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров ДЗО голосовать «за» включение в повестку дня следующего вопроса: <ul style="list-style-type: none"> • О передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации. 2. Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров открытого акционерного общества «Мосэнергосбыт» (далее — ДЗО) при рассмотрении вопроса об определении повесток дня внеочередных Общих собраний акционеров ДЗО голосовать «за» включение в повестки дня следующих вопросов: <ul style="list-style-type: none"> • О передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации. 	

Приложение 3

3	4	5
	<ul style="list-style-type: none"> • О выплате промежуточных дивидендов по итогам работы за 6 месяцев 2009 года. • О вступлении ОАО «Мосэнергосбыт» в Московскую областную антимонопольную ассоциацию по поддержке новых экономических структур. <p>3. Поручить представителям ОАО «ПАО ЭС Востока» в Совете директоров открытого акционерного общества «Тамбовская энергосбытовая компания» (далее – ДЗО) при рассмотрении вопроса об определении повесток дня внеочередных Общих собраний акционеров ДЗО голосовать «за» включение в повестки дня следующих вопросов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • О передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации. • О внесении изменений в Устав Общества. <p>4. Поручить представителям ОАО «ПАО ЭС Востока» в Совете директоров открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (далее – ДЗО) при рассмотрении вопроса об определении повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров ДЗО голосовать «за» включение в повестку дня следующего вопроса:</p> <ul style="list-style-type: none"> • О передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации. 	

15. Протокол № 28 от 02.09.2009

ВОПРОС № 1:

Об утверждении Программы финансового оздоровления Холдинга ОАО «ПАО ЭС Востока» на 2009–2010 годы.

Утвердить Программу финансового оздоровления Холдинга ОАО «ПАО ЭС Востока» на 2009–2010 годы (приложение 1 к настоящему решению).

Председатель Совета директоров Светлицкий С.Ю. поручил Генеральному директору Общества Благодырю И.В. в срок до 30 сентября 2009 года представить на рассмотрение Совета директоров ОАО «ПАО ЭС Востока» информацию о структуре задолженности по кредитам и займам компаний Холдинга ОАО «ПАО ЭС Востока» с разбивкой:

- по каждой из компаний отдельно с указанием существенных условий заключенных договоров и мероприятий, для осуществления которых они привлекались;
- лиц, принимавших решение о необходимости привлечения кредитных ресурсов;
- планируемых источников погашения задолженности по привлеченным средствам.

Бинько Г.Ф.,
Благодырь И.В.,
Волков Э.П.,
Иванов Т.В.,
Ноздрачев Д.А.,
Светлицкий С.Ю.,
Селезнев К.Г.,
Семенов В.Г.,
Сергиенко В.И.,
Соколов А.Г.,
Суриков О.В.,
Таций В.В.,
Федоров Д.В.,
Юн В.Ю.

ВОПРОС № 2:

Об определении позиции ОАО «ПАО ЭС Востока» (представителей ОАО «ПАО ЭС Востока») по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и Общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ОАО «ПАО ЭС Востока».

2.1. Об определении позиции ОАО «ПАО ЭС Востока» (представителей ОАО «ПАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «Об одобрении совершения ОАО «ДЭК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».

Поручить представителям ОАО «ПАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «Об одобрении совершения ОАО «ДЭК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» **голосовать «за» принятие следующего решения:** «В целях реализации проектов по реконструкции энергетических объектов Саммита АТЭС-2012 одобрить совершение ОАО «ДЭК» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является передача, распределение электрической энергии, указанного в приложении 1 к настоящему решению, на следующих условиях:
Стороны сделки (взаимосвязанных сделок): ОАО «ДЭК» – Продавец, ОАО «ДВЭУК» – Покупатель.

Предмет сделки (взаимосвязанных сделок):

Продавец обязуется передать Покупателю в собственность, а Покупатель обязуется принять у Продавца и оплатить недвижимое имущество – Здание электроподстанции 35/6 кВ, общей площадью 207,10 кв. м (лит. А), инвентарный номер: 05:223:001:007028670, кадастровый (или условный) номер 25:10:000000:00:00000/А, назначение: нежилое, этажность: 1, расположенное по адресу: Приморский край, с. Де-Фриз Надеждинского района, электроподстанция 35/6 кВ и движимое имущество согласно приложению 1 к настоящему решению (далее – имущество), на сумму 8 529 984 (восемь миллионов пятьсот двадцать девять тысяч девятьсот восемьдесят четыре) рубля, в том числе НДС (18 процентов) – 1 301 184 (один миллион триста одна тысяча сто восемьдесят четыре) рубля.

Порядок передачи имущества: Продавец обязан передать Покупателю имущество путем подписания Сторонами акта приема-передачи, оформленного в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней, следующих за днем поступления денежных средств в оплату имущества от Покупателя в полном объеме на расчетный счет Продавца. Право собственности на недвижимое имущество возникает у Покупателя с момента государственной регистрации перехода права собственности в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

Не принял участие
Соловьев Ю.А.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
---	---	---

Порядок оплаты имущества: Расчет Покупателя с Продавцом за имущество производится денежными средствами в течение 2 (двух) дней с даты подписания договора купли-продажи имущества.

Цена сделки: Общая стоимость имущества, передаваемого Продавцом Покупателю по договору купли-продажи имущества, составляет 8 529 984 (восемь миллионов пятьсот двадцать девять тысяч девятьсот восемьдесят четыре) рубля, в том числе НДС (18 процентов) — 1 301 184 (один миллион триста одна тысяча сто восемьдесят четыре) рубля, в том числе:

- стоимость недвижимого имущества составляет 2 967 700 (два миллиона девятьсот шестьдесят семь тысяч семьсот) рублей, в том числе НДС (18 процентов) — 452 700 (четыреста пятьдесят две тысячи семьсот) рублей;
- стоимость движимого имущества составляет 5 562 284 (пять миллионов пятьсот шестьдесят две тысячи двести восемьдесят четыре) рубля, в том числе НДС (18 процентов) — 848 484 (восемьсот сорок восемь тысяч четыреста восемьдесят четыре) рубля.

2.2. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «О прекращении участия ОАО «ДЭК» в ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина»».

Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по повестке дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «О прекращении участия ОАО «ДЭК» в ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина»» **голосовать «за» принятие следующих решений:**

- Прекратить участие ОАО «ДЭК» в ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина» на следующих условиях:
- количество, категория, тип, номинальная стоимость акций — 29 846 674 (двадцать девять миллионов восемьсот сорок шесть тысяч шестьсот семьдесят четыре) штуки обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая;
 - доля ОАО «ДЭК» в уставном капитале ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина» — 100 процентов;
 - балансовая стоимость акций — 29 846 674 (двадцать девять миллионов восемьсот сорок шесть тысяч шестьсот семьдесят четыре) рубля;
 - рыночная стоимость акций, определенная независимым оценщиком согласно отчету об оценке от 23.04.2009 — 36 100 000 (тридцать шесть миллионов сто тысяч) рублей;
 - способ и цена продажи — продажа на аукционе с начальной ценой, равной рыночной стоимости акций, с привлечением агента по реализации активов;
 - в случае признания аукциона несостоявшимся из-за отсутствия покупателя — продажа посредством публичного предложения с ценой первоначального предложения, равной начальной цене аукциона, признанного несостоявшимся, и минимальной ценой предложения, равной 50 (пятьдесят) процентам цены первоначального предложения;
 - агент по реализации активов привлекается на конкурсной основе; размер оплаты услуг агента составляет, вне зависимости от способов его определения, не более 2 процентов от цены продажи актива;
 - порядок (срок) оплаты акций — денежными средствами до перехода права собственности на акции, но не позднее 14 дней с даты подписания договора купли-продажи.

2.3. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»:

1. О приобретении ОАО «ДЭК» акций ДЗО ОАО «ДЭК» — ЗАО «ЖКУ».
2. О выполнении функций внеочередного Общего собрания акционеров ДЗО ОАО «ДЭК» — ЗАО «ЖКУ» по вопросу «Об увеличении уставного капитала ЗАО «ЖКУ» путем размещения дополнительных акций».

1. Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «О приобретении ОАО «ДЭК» акций ДЗО ОАО «ДЭК» — ЗАО «ЖКУ» **голосовать «за» принятие следующего решения:**

- Одобрить участие ОАО «ДЭК» в ЗАО «ЖКУ» путем приобретения дополнительных акций ЗАО «ЖКУ», размещаемых по закрытой подписке, на следующих условиях:
- вид, категория, тип, номинальная стоимость приобретаемых акций — акции обыкновенные именные бездокументарные, номинальной стоимостью 100 (сто) рублей одна акция;
 - цена приобретения — по цене размещения, определяемой Советом директоров ЗАО «ЖКУ» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», но не ниже номинальной стоимости;
 - количество приобретаемых акций — 662 571 (шестьсот шестьдесят две тысячи пятьсот семьдесят одна) штука;
 - форма оплаты приобретаемых акций — денежные средства;
 - порядок оплаты — акции оплачиваются при их размещении в полном объеме;
 - ОАО «ДЭК» вправе приобрести меньшее количество акций ЗАО «ЖКУ».

2. Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «О выполнении функций внеочередного общего собрания акционеров ДЗО ОАО «ДЭК» — ЗАО «ЖКУ» по вопросу «Об увеличении уставного капитала ЗАО «ЖКУ» путем размещения дополнительных акций» **голосовать «за» принятие следующего решения:**

Приложение 3

3	4	5
	<p>Увеличить уставный капитал ЗАО «ЖКУ» путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 662 571 (шестьсот шестьдесят две тысячи пятьсот семьдесят одна) штука номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • способ размещения – закрытая подписка; • круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные акции, – открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОГРН 1072721001660); • цена размещения дополнительных акций – по цене, определяемой Советом директоров ЗАО «ЖКУ» в соответствии со статьями 36, 77 ФЗ «Об акционерных обществах», но не ниже номинальной стоимости; • форма оплаты акций – денежные средства; • порядок оплаты – акции оплачиваются при их размещении в полном объеме; • ОАО «ДЭК» вправе приобрести меньшее количество акций ЗАО «ЖКУ». 	
16. Протокол № 29 от 29.09.2009		
<p>ВОПРОС № 1: Об утверждении решения о выпуске акций ОАО «PAO ЭС Востока».</p>	<p>Утвердить решение о выпуске привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «PAO ЭС Востока» в количестве 2 075 149 384 (два миллиарда семьдесят пять миллионов сто сорок девять тысяч триста восемьдесят четыре) штуки, номинальной стоимостью 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля каждая, в соответствии с приложением 1 к настоящему решению. Способ размещения: конвертация акций в акции той же категории (типа) с иными правами.</p>	<p>Бинько Г. Ф., Благодарь И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В., Ноздрачев Д. А., Светлицкий С. Ю., Селезнев К. Г., Семенов В. Г., Соколов А. Г., Соловьев Ю. А., Суриков О. В., Таций В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>
<p>ВОПРОС № 2: Об утверждении проспекта ценных бумаг ОАО «PAO Энергетические системы Востока».</p>	<p>Утвердить проспект ценных бумаг ОАО «PAO ЭС Востока» в соответствии с приложением 1 к настоящему решению.</p>	
<p>ВОПРОС № 3: Об определении приоритетных направлений деятельности: об определении стратегии распоряжения непрофильными активами компаний Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определить, что непрофильными активами компаний Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» признается находящееся в собственности компаний Холдинга имущество, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, а также эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в акции, доли в уставных капиталах организаций, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии. 2. Определить, что профильными активами Холдинга ОАО «PAO ЭС Востока» признается находящееся в собственности компаний Холдинга имущество, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, а также эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в акции, доли в уставных капиталах организаций, занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии. 3. Определить, что непрофильные активы компаний Холдинга в обязательном порядке подлежат включению в реестр непрофильных активов, утверждаемый Советом директоров общества-собственника с учетом следующих особенностей: <ol style="list-style-type: none"> 3.1. Непрофильные активы в части объектов основных средств, нематериальных активов и незавершенного строительства, являющиеся движимым имуществом, подлежат включению в реестр непрофильных активов в случае, если учетная стоимость указанных объектов превышает 300 тыс. рублей. 3.2. Непрофильные активы в части объектов основных средств и незавершенного строительства, являющиеся недвижимым имуществом, подлежат включению в реестр непрофильных активов в независимости от их стоимости. 4. Определить, что распоряжение непрофильными активами возможно только в случае их включения компаниями холдинга в реестры непрофильных активов в порядке, определенном в п. 3 настоящего решения. 5. При утверждении реестра непрофильных активов рассматривать в качестве типовых следующие варианты действий в отношении объектов, включенных в указанный реестр: <ol style="list-style-type: none"> 5.1. безвозмездная передача в муниципальную собственность; 5.2. сохранение актива в существующей форме; 	<p>Не принял участие Сергиенко В. И.</p>

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
---	---	---

- 5.3. продажа с учетом принципов (способов), установленных в настоящем решении;
- 5.4. списание актива;
- 5.5. залог актива в качестве обеспечения исполнения обязательств;
- 5.6. передача актива в аренду.
6. Принять к сведению следующие принципы организации продажи непрофильных активов:
 - обязательное привлечение независимой оценочной организации для определения стоимости непрофильных активов;
 - конкурентный характер продажи непрофильных активов рыночной стоимостью свыше 1 млн рублей (за исключением случаев, предусмотренных отдельными решениями Совета директоров) на принципах открытости и публичности;
 - возможность реализации непрофильных активов с привлечением специализированной организации.
7. Продажа непрофильных активов рыночной стоимостью свыше 1 млн рублей по общему правилу осуществляется следующими способами:
 - продажа на аукционе с начальной ценой, равной рыночной стоимости;
 - продажа посредством публичного предложения с ценой первоначального предложения, равной начальной цене аукциона, признанного несостоявшимся, и минимальной ценой предложения, равной 50 процентам цены первоначального предложения;
 - продажа без объявления цены, при которой непрофильные активы могут быть проданы по цене, максимальной из заявленных претендентами.
8. Считать целесообразным направление средств, полученных от продажи непрофильных активов, на реализацию инвестиционных проектов.
9. Принять к сведению информацию по непрофильным активам компаний Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» (приложение 1 к настоящему решению).
10. Считать целесообразным применение положений, установленных настоящим решением, в компаниях Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока», определенных в приложении 2 к настоящему решению.

ВОПРОС № 4:

Об участии ОАО «РАО ЭС Востока» в других организациях (о создании новой организации — общества с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс»).

1. В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации учредить общество с ограниченной ответственностью. Полное фирменное наименование общества на русском языке — общество с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс». Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке — ООО «Восток-Финанс». Определить место нахождения Общества: Российская Федерация, 105094, г. Москва, ул. Семёновский вал, дом 6Г, стр. 3.
2. Определить уставный капитал ООО «Восток-Финанс» в размере 1 000 000 (один миллион) рублей, что составляет 100 процентов уставного капитала. 100-процентная доля в уставном капитале ООО «Восток-Финанс» номинальной стоимостью 1 000 000 (один миллион) рублей принадлежит единственному учредителю ООО «Восток-Финанс» — открытому акционерному обществу «РАО Энергетические системы Востока». Форма оплаты учредителем принадлежащей ему доли в уставном капитале ООО «Восток-Финанс» — денежные средства. Не менее 50 процентов уставного капитала ООО «Восток-Финанс» должно быть оплачено на момент государственной регистрации Общества. Уставный капитал ООО «Восток-Финанс» должен быть оплачен в полном размере в течение 1 (одного) года с момента государственной регистрации Общества.
3. Утвердить Устав Общества с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс» согласно приложению 1 к настоящему решению.
4. Избрать Генеральным директором общества с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс» Жукова Юрия Николаевича (паспорт 50 08 496690, выдан: 08.07.2009 отделением УФМС России по Новосибирской области в Колывановском районе).

ВОПРОС № 5:

Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока»)

Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Петербургская бытовая компания» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Петербургская бытовая компания»: «Об участии ОАО «Петербургская бытовая компания» в ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» **голосовать «за» принятие следующего решения:**

Приложение 3

3	4	5
<p>по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и Общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока».</p> <p>5.1. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания»: «Об участии ОАО «Петербургская сбытовая компания» в обществе с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ».</p>	<ol style="list-style-type: none"> Одобрить участие ОАО «Петербургская сбытовая компания» в ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» путем приобретения долей в уставном капитале ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> размер приобретаемых долей – 100 процентов уставного капитала номинальной стоимостью 320 000 (триста двадцать тысяч) рублей; цена, по которой осуществляется приобретение 100 процентов долей – 1 240 331 000 (один миллиард двести сорок миллионов триста тридцать одна тысяча) рублей. Поручить Генеральному директору ОАО «Петербургская сбытовая компания»: <ul style="list-style-type: none"> приобрести 100 процентов долей в уставном капитале ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» на условиях согласно п. 1 настоящего решения; обеспечить соблюдение антимонопольного законодательства при совершении сделок по приобретению 100 процентов долей в уставном капитале ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ». Финансирование сделок по приобретению 100 процентов долей в уставном капитале ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» производить за счет собственных средств ОАО «Петербургская сбытовая компания». 	
<p>ВОПРОС № 6: О численном составе Правления ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Увеличить численный состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока» с девяти до одиннадцати членов Правления.</p>	
<p>ВОПРОС № 7: О назначении на должность членов Правления ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Назначить членами Правления ОАО «РАО ЭС Востока»:</p> <ol style="list-style-type: none"> Васильева Валерия Александровича – директора по реализации электроэнергии ОАО «РАО ЭС Востока»; Тимофеева Сергея Никитовича – советника Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока». 	
17. Протокол № 30 от 29.10.2009		
<p>ВОПРОС № 1: О ходе подготовки компаний Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» к осенне-зимнему периоду 2009–2010 гг.</p>	<p>Признать удовлетворительной работу ОАО «РАО ЭС Востока» по подготовке к осенне-зимнему периоду 2009–2010 гг.</p> <p>Председатель Совета директоров Светлицкий С. Ю. поручил Генеральному директору ОАО «РАО ЭС Востока» Благодарю И. В.:</p> <ul style="list-style-type: none"> обеспечить своевременную реализацию всех необходимых мероприятий в рамках подготовки компаний Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2009–2010 гг.; обеспечить еженедельное информирование Председателя Совета директоров о ходе подготовки к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2009–2010 гг. 	<p>Бинько Г. Ф., Благодарю И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В., Ноздрачев Д. А., Светлицкий С. Ю., Селезнев К. Г., Семенов В. Г., Сергиенко В. И., Соколов А. Г., Суриков О. В., Таций В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>
<p>ВОПРОС № 2: Об инвестиционной деятельности Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока».</p> <p>2.1. О предварительных итогах реализации инвестиционной программы Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году.</p>	<p>Принять к сведению информацию об ожидаемом исполнении инвестиционной программы ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году.</p> <ol style="list-style-type: none"> Поручить Генеральному директору Общества Благодарю И. В.: <ul style="list-style-type: none"> в срок до 01.02.2010 вынести на рассмотрение Комитета по аудиту и Комитета по стратегии и инвестициям вопрос «Об итогах реализации инвестиционной программы Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году»; в срок до 01.04.2010 вынести на рассмотрение Совета директоров итоги реализации инвестиционной программы Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 году. 	<p>Не принял участие Соловьев Ю. А.</p>
<p>2.2. О предварительном рассмотрении инвестиционной программы Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010–2012 гг.</p>	<ol style="list-style-type: none"> Принять к сведению инвестиционную программу Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010–2012 гг. (приложение 1 к настоящему решению). Поручить Генеральному директору Общества Благодарю И. В.: <ul style="list-style-type: none"> доработать представленную инвестиционную программу Холдинга на 2010–2012 гг. (в т. ч. определить приоритетность проектов, подлежащих первоочередной реализации, в случае невозможности ликвидации дефицита источников финансирования); в срок до 01.12.2009 представить инвестиционную программу Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010–2012 гг. на рассмотрение Комитета по стратегии и инвестициям; в срок до 01.01.2010 совместно с Комитетами Совета директоров разработать инвестиционную программу Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010–2014 гг.; в срок до 01.02.2010 представить на рассмотрение Совета директоров инвестиционные программы Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010–2012 гг. и на 2010–2014 гг. 	

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
<p>2.3. О ходе реализации инвестиционных проектов саммита АТЭС.</p>	<p>Принять к сведению информацию о ходе реализации инвестиционных проектов саммита АТЭС.</p>	
<p>2.4. Об инвестиционном проекте «Перевод на сжигание газа Владивостокской ТЭЦ-2, ТЭЦ-1 и ТЦ «Северная».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Принять к сведению информацию по инвестиционному проекту «Перевод на сжигание газа Владивостокских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЦ «Северная», инвестиционные затраты по которому составляют 3049,5 млн рублей, с НДС. 2. Поручить Генеральному директору Общества Благодарю И. В. провести переговоры с ОАО «Газпром» по вопросу согласования цены на газ для объектов Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока», планируемых к переводу на газ, а также проработать вопрос заключения долгосрочного договора с ОАО «Газпром». О результатах информировать членов Совета директоров Общества не позднее 15 декабря 2009 года. 	
<p>ВОПРОС № 3: Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и Общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока»: об определении позиции представителей ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Сахалинэнерго» (далее – ДЗО) по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ДЗО «Об определении повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Сахалинэнерго» (далее – ДЗО) по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ДЗО: «Об определении повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества» голосовать «за» принятие следующего решения: Определить следующую повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров ОАО «Сахалинэнерго». 2. Об избрании членов Совета директоров ОАО «Сахалинэнерго». 	
<p>18. Протокол № 31 от 23.11.2009</p>		
<p>ВОПРОС № 1: Об определении приоритетных направлений деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: о централизации закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. В целях повышения надежности функционирования энергосистем Дальнего Востока и повышения эффективности закупочной деятельности энергокомпаний считать приоритетным направлением деятельности ОАО «РАО ЭС Востока» централизацию закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО Энергетические системы Востока», расположенных в Дальневосточном федеральном округе. 2. Принять к сведению Концепцию централизации закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока» (приложение 1 к настоящему проекту решения). 3. Поручить Генеральному директору Общества Благодарю И. В. обеспечить заключение агентских договоров с ОАО «ДЭК», ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго» на проведение регламентированных закупочных процедур по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ услуг (в т.ч. топлива, исполнителей работ, услуг, связанных с топливообеспечением и др.). 4. Поручить Генеральному директору Общества Благодарю И. В.: <ul style="list-style-type: none"> • в срок до 11.12.2009 доработать Концепцию централизации закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока» с учетом замечаний и предложений, высказанных в ходе обсуждения вопроса и вынести указанную Концепцию на рассмотрение Комитетов Совета директоров Общества; • в срок до 31.12.2009 вынести доработанную Концепцию централизации закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока» на рассмотрение Совета директоров Общества. 	<p>Бинько Г. Ф., Благодарю И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В., Ноздрачев Д. А., Светлицкий С. Ю., Селезнев К. Г., Семенов В. Г., Сергиенко В. И., Соколов А. Г., Соловьев Ю. А., Суриков О. В., Тацкий В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>
<p>ВОПРОС № 2: Вопросы формирования ремонтно-строительного Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Одобрить участие ОАО «РАО ЭС Востока» в ОАО «ДТЭ» путем приобретения акций ОАО «ДТЭ», принадлежащих ОАО «ДЭК», на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • количество, категория, тип, номинальная стоимость приобретаемых акций – 3000 (три тысячи) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1000 (одна тысяча) рублей каждая; 	

Приложение 3

3	4	5
<p>2.1. Об участии ОАО «РАО ЭС Востока» в ОАО «Дальтехэнерго» (далее – ОАО «ДТЭ»).</p>	<ul style="list-style-type: none"> • цена покупки – равная рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком (отчет об оценке ООО «ЛАИР» № А10678/09 от 12.08.2009), в размере 19 200 000 (девятнадцать миллионов двести тысяч) рублей; • доля ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «ДТЭ» после совершения сделки – 100 процентов; • порядок (срок) оплаты акций – денежными средствами после перехода права собственности на акции, но не позднее 14 (четырнадцать) дней с даты подписания договора купли-продажи или иными способами, предусмотренными законодательством. 	
<p>2.2. Об определении стоимости акций ОАО «ДТЭ», приобретение которых возможно в рамках заключения договора купли-продажи между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «ДЭК».</p>	<p>Определить стоимость акций ОАО «ДТЭ», приобретение которых возможно в рамках заключения договора купли-продажи между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «ДЭК», в размере 19 200 000 (девятнадцать миллионов двести тысяч) рублей.</p>	
<p>2.3. Об одобрении заключения ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «ДЭК» договора купли-продажи акций ОАО «ДТЭ», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>Одобрить заключение между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «ДЭК» договора купли-продажи акций ОАО «ДТЭ», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не превышающей 2 (двух) процентов балансовой стоимости активов ОАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на последнюю отчетную дату, на следующих условиях:</p> <p>Стороны договора: Продавец – ОАО «ДЭК», Покупатель – ОАО «РАО ЭС Востока»;</p> <p>Предмет договора: Продавец обязуется передать Покупателю в собственность, а Покупатель обязуется принять и оплатить Продавцу следующие ценные бумаги (далее именуемые Акции): Категория, вид, форма выпуска ценных бумаг: акции обыкновенные именные бездокументарные Эмитент: Открытое акционерное общество «Дальтехэнерго» (ОАО «ДТЭ») Государственный регистрационный номер выпуска, дата государственной регистрации № 1-01-31714-Г, 21.10.2003 Номинальная стоимость одной акции: 1 000 (одна тысяча) рублей Количество передаваемых акций по Договору: 3 000 (три тысячи) штук, что составляет 100 процентов уставного капитала эмитента</p> <p>Цена покупки – равная рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком, в размере 19 200 000 (девятнадцать миллионов двести тысяч) рублей.</p> <p>Порядок (срок) оплаты акций – денежными средствами после перехода права собственности на акции, но не позднее 14 (четырнадцать) дней с даты подписания договора купли-продажи или иными способами, предусмотренными законодательством.</p>	
<p>2.4. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» «О прекращении участия ОАО «ДЭК» в ОАО «ДТЭ».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «О прекращении участия ОАО «ДЭК» в ОАО «ДТЭ» голосовать «за» принятие следующего решения: Прекратить участие ОАО «ДЭК» в ОАО «ДТЭ» путем продажи акций ОАО «ДТЭ», принадлежащих ОАО «ДЭК», в ОАО «РАО ЭС Востока» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • количество, категория, тип, номинальная стоимость отчуждаемых акций – 3 000 (три тысячи) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая; • балансовая стоимость акций – 3 000 000 (три миллиона) рублей; • доля ОАО «ДЭК» в уставном капитале ОАО «ДТЭ» – 100 процентов; • цена продажи – равная рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком (отчет об оценке ООО «ЛАИР» № А10678/09 от 12.08.2009), в размере 19 200 000 (девятнадцать миллионов двести тысяч) рублей; • порядок (срок) оплаты акций – денежными средствами после перехода права собственности на акции, но не позднее 14 (четырнадцать) дней с даты подписания договора купли-продажи или иными способами, предусмотренными законодательством. 	

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
<p>2.5. О расторжении заключенных между ОАО «ДЭК» и ОАО «ДГК» договоров доверительного управления пакетами акций ДЗО ОАО «ДЭК».</p>	<p>Поручить Генеральному директору ОАО «РАО ЭС Востока» Благодарю И. В. обеспечить расторжение заключенных между ОАО «ДЭК» и ОАО «ДГК» договоров доверительного управления пакетами акций ДЗО ОАО «ДЭК» – ОАО «ХПРК», ОАО «ХРМК», ОАО «ХРСК», ОАО «ХЭТК».</p>	
<p>ВОПРОС № 3: Об урегулировании задолженности между ОАО «Камчатскэнерго» и ОАО «Геотерм»:</p> <p>3.1. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»: «Об участии (изменении доли участия) ОАО «Камчатскэнерго» в других организациях».</p>	<p>В связи с наличием у ОАО «Камчатскэнерго» просроченной кредиторской задолженности за покупку электроэнергии перед ОАО «Геотерм» в размере 414 580 тыс. рублей, наличием просроченной кредиторской задолженности ОАО «Геотерм» перед ОАО «Камчатскэнерго» в размере 275 119 тыс. рублей и наличием просроченной кредиторской задолженности ОАО «Паужетская ГеоЭС» перед ОАО «Камчатскэнерго» в размере 127 000 тыс. рублей, в целях оптимального урегулирования вышеуказанных взаимных задолженностей, реализации ОАО «Камчатскэнерго» неконтрольных пакетов акций геотермальных энергокомпаний и неиспользуемых в основной деятельности активов, приобретения ОАО «Камчатскэнерго» миноритарного пакета высоколиквидных акций ОАО «РусГидро», по итогам реализации нижеуказанного комплекса сделок и улучшения финансового состояния изолированной энергосистемы:</p> <p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»: «Об участии (изменении доли участия) ОАО «Камчатскэнерго» в других организациях» голосовать «за» принятие следующего решения:</p>	
	<ol style="list-style-type: none"> 1. Одобрить прекращение участия ОАО «Камчатскэнерго» в ОАО «Паужетская ГеоЭС» путем отчуждения принадлежащих ОАО «Камчатскэнерго» обыкновенных именных акций ОАО «Паужетская ГеоЭС» на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> • количество отчуждаемых акций: 32 389 530 (тридцать два миллиона триста восемьдесят девять тысяч пятьсот тридцать) штук; • номинальная стоимость одной акции: 1 (один) рубль; • способ отчуждения: продажа ОАО «Геотерм»; • цена отчуждения: по цене, определенной независимым оценщиком ООО «Институт проблем предпринимательства» (отчет № 1003/09), составляющей 68 000 000 (шестьдесят восемь миллионов) рублей за 32 389 530 (тридцать два миллиона триста восемьдесят девять тысяч пятьсот тридцать) штук акций ОАО «Паужетская ГеоЭС»; • форма оплаты: оплата производится денежными средствами; • доля участия ОАО «Камчатскэнерго» в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» до отчуждения акций: 100 процентов; • доля участия ОАО «Камчатскэнерго» в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» после отчуждения акций: 0 процентов. 2. Одобрить прекращение участия ОАО «Камчатскэнерго» в ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» путем отчуждения принадлежащих ОАО «Камчатскэнерго» обыкновенных именных акций ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> • количество отчуждаемых акций: 101 633 259 (сто один миллион шестьсот тридцать три тысячи двести пятьдесят девять) штук; • номинальная стоимость одной акции: 1 (один) рубль; • способ отчуждения: продажа ОАО «Геотерм»; • цена отчуждения: по цене, определенной независимым оценщиком ООО «Институт проблем предпринимательства» (отчет № 1002/09), составляющей 46 000 000 (сорок шесть миллионов) рублей за 101 633 259 (сто один миллион шестьсот тридцать три тысячи двести пятьдесят девять) штук акций ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»; • форма оплаты: оплата производится денежными средствами; • доля участия ОАО «Камчатскэнерго» в уставном капитале ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» до отчуждения акций: 36,61 процента; • доля участия ОАО «Камчатскэнерго» в уставном капитале ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» после отчуждения акций: 0 процентов. 3. Одобрить прекращение участия ОАО «Камчатскэнерго» в ОАО «Геотерм» путем отчуждения принадлежащих ОАО «Камчатскэнерго» обыкновенных именных акций ОАО «Геотерм» на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> • количество отчуждаемых акций: 4 002 800 (четыре миллиона две тысячи восемьсот) штук; • номинальная стоимость одной акции: 10 (десять) рублей; • способ отчуждения: продажа ОАО «РусГидро»; 	

Приложение 3

3	4	5
<p>3.2. Об определении позиции ОАО «PAO ЭС Востока» (представителей ОАО «PAO ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»: «О совершении ОАО «Камчатскэнерго» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».</p> <p>3.3. Об изменении доли участия ОАО «PAO ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго».</p>	<ul style="list-style-type: none"> цена отчуждения: по цене, определенной независимым оценщиком ООО «Институт проблем предпринимательства» (отчет № 1001/09), составляющей 63 000 000 (шестьдесят три миллиона) рублей за 4 002 800 (четыре миллиона две тысячи восемьсот) штук акций ОАО «Геотерм»; порядок расчетов: ОАО «РусГидро» передает ОАО «Камчатскэнерго» в оплату акций ОАО «Геотерм» простые беспроцентные векселя (вексель) ОАО «Геотерм» на общую вексельную сумму 63 000 000 (шестьдесят три миллиона) рублей сроком платежа по векселям (векселем) «по предъявлении, но не ранее 01.07.2010» по номинальной стоимости; доля участия ОАО «Камчатскэнерго» в уставном капитале ОАО «Геотерм» до отчуждения акций: 8,23 процента; доля участия ОАО «Камчатскэнерго» в уставном капитале ОАО «Геотерм» после отчуждения акций: 0 процентов». <p>Поручить представителям ОАО «PAO ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»: «О совершении ОАО «Камчатскэнерго» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» голосовать «за» принятие следующего решения: Одобрить заключение договора купли-продажи объекта незавершенного строительства — автомобильной дороги п. Термальный — Мутновская ГеоТЭС, являющегося сделкой, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии на следующих условиях:</p> <p>Стороны договора: Продавец: ОАО «Камчатскэнерго». Покупатель: ОАО «Геотерм».</p> <p>Предмет договора: Продавец передает в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить недвижимое имущество — Объект незавершенного строительства автомобильная дорога п. Термальный — Мутновская ГеоТЭС, включающий в себя мост р. Карымшина, мост р. Поперечная, мост р. Паратунка, водоотводные трубы — 47 шт., назначение: объект незавершенного строительства, протяженность 64400 м, степень готовности 99 процентов, адрес объекта: Камчатский край, Елизовский район, Автомобильная дорога п. Термальный — Мутновская ГеоТЭС (свидетельство о государственной регистрации права от 14.10.2008 г. № 41 АВ 031708) . Цена договора: 407 100 000 (четырееста семь миллионов сто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС — 62 100 000 (шестьдесят два миллиона сто тысяч) рублей 00 копеек, определенная независимым оценщиком ООО «Институт проблем предпринимательства» (отчет № 1004/09). Порядок расчетов сторон: ОАО «Геотерм» передает ОАО «Камчатскэнерго» в оплату недвижимого имущества — Объект незавершенного строительства автомобильная дорога п. Термальный — Мутновская ГеоТЭС, включающий в себя мост р. Карымшина, мост р. Поперечная, мост р. Паратунка, водоотводные трубы — 47 шт., назначение: объект незавершенного строительства, протяженность 64400 м, степень готовности 99 процентов, адрес объекта: Камчатский край, Елизовский район, Автомобильная дорога п. Термальный — Мутновская ГеоТЭС (свидетельство о государственной регистрации права от 14.10.2008 № 41 АВ 031708), простые беспроцентные векселя (вексель) ОАО «Геотерм» на общую вексельную сумму 407 100 000 (четырееста семь миллионов сто тысяч) рублей сроком платежа по векселям (векселем) по предъявлению, но не ранее 01.07.2010 по номинальной стоимости.</p> <p>1. Одобрить изменение доли участия ОАО «PAO ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго» путем отчуждения акций ОАО «Камчатскэнерго» в ОАО «ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «МЕЖТОПЭНЕРГОКОМ» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> количество, категория, тип, номинальная стоимость отчуждаемых акций — 554 856 943 (пятьсот пятьдесят четыре миллиона восемьсот пятьдесят шесть тысяч девятьсот сорок три) штуки обыкновенных именных бездокументарных акций; цена отчуждения — 38 839 986,01 (тридцать восемь миллионов восемьсот тридцать девять тысяч девятьсот восемьдесят шесть) рублей 1 копейка (равная балансовой стоимости); 	

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
	<ul style="list-style-type: none"> • порядок оплаты акций — денежными средствами не позднее 14 (четырнадцати) дней с даты перехода права собственности на акции; • доля участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго» до отчуждения акций — 98,68 процента. • доля участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго» после отчуждения акций — 97,36 процента. <p>2. Одобрить изменение доли участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго» после реализации положений п.1 настоящего решения путем приобретения ОАО «РАО ЭС Востока» акций ОАО «Камчатскэнерго» у ОАО «ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «МЕЖТОПЭНЕРГОКОМ» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • количество, категория, тип, номинальная стоимость приобретаемых акций — 554 856 943 (пятьсот пятьдесят четыре миллиона восемьсот пятьдесят шесть тысяч девятьсот сорок три) штуки обыкновенных именных бездокументарных акций; • цена приобретения — 39 235 834 (тридцать девять миллионов двести тридцать пять тысяч восемьсот тридцать четыре) рубля; • порядок оплаты акций — денежными средствами не позднее 14 (четырнадцати) дней с даты перехода права собственности на акции; • доля участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго» до приобретения акций — 97,36 процента; • доля участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго» после приобретения акций — 98,68 процента. <p>3. Определить, что количество дней между датами полного исполнения положений, предусмотренных п. 1 и п. 2 настоящего решения, должно составлять не более 31 календарного дня.</p>	
<p>ВОПРОС № 4: О досрочном прекращении полномочий членов Правления ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Досрочно прекратить полномочия следующих членов Правления ОАО «РАО ЭС Востока»:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Васильев Валерий Александрович — директор по реализации энергии ОАО «РАО ЭС Востока»; 2) Коптяков Станислав Сергеевич — директор по корпоративному управлению ОАО «РАО ЭС Востока»; 3) Комарова Маргарита Михайловна — главный бухгалтер ОАО «РАО ЭС Востока». 	
<p>ВОПРОС № 5: Об инвестиционном проекте «Перевод на сжигание газа Владивостокских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЦ «Северная».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Принять к сведению доклад генерального директора ОАО «ДГК» Левита В. М. по вопросу перевода на сжигание газа Владивостокских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЦ «Северная». 2. Поручить генеральному директору ОАО «РАО ЭС Востока» Благодырю И. В. совместно с генеральным директором ОАО «ДГК» Левитом В. М.: <ul style="list-style-type: none"> • в срок до 15.12.2009 представить Совету директоров Общества расчеты по закупочной цене газа, при которой реализация проекта «Перевод на сжигание газа Владивостокских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЦ «Северная» не повлечет увеличения тарифов для потребителей Приморского края. • в срок до 15.12.2009 подготовить заявку на включение проекта «Перевод на сжигание газа Владивостокских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЦ «Северная»» в Федеральную целевую программу «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года». • в срок до 15.12.2009 представить анализ возможности реализации альтернативного варианта модернизации Владивостокской ТЭЦ-2 с использованием парогазовых установок. 	
<p>19. Протокол № 32 от 01.12.2009 Дата составления протокола 03.12.2009</p>		
<p>ВОПРОС № 1: Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность: 1.1. Об одобрении договора о предоставлении права использования отчета об оценке имущества, заключаемого между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», являющегося сделкой,</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определить цену имущества, отчуждение которого возможно по договору о предоставлении права использования отчета об оценке имущества, заключаемому между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», в размере 700 000 (семьсот тысяч) рублей (в том числе НДС). 2. Одобрить заключение между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» договора о предоставлении права использования отчета об оценке имущества, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны договора: ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания». Предмет договора: ОАО «РАО ЭС Востока» передает, а ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» за вознаграждение, установленное Договором, принимает право использования 	<p>Бинько Г. Ф., Благодырь И. В., Волков Э. П., Иванов Т. В., Ноздрачев Д. А., Светлицкий С. Ю., Селезнев К. Г., Семенов В. Г., Сергиенко В. И., Соколов А. Г., Соловьев Ю. А., Суриков О. В.,</p>

Приложение 3

3	4	5
<p>в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>отчета об оценке основных производственных активов ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», оценка которых произведена по Договору об оказании услуг по оценке имущества № 102 от 15 апреля 2009 года между ОАО «РАО ЭС Востока» и ЗАО «Делойт и Туш СНГ». Цена за передачу права использования отчета об оценке: 700 000 (семьсот тысяч) рублей (в том числе НДС).</p>	<p>Таций В. В., Федоров Д. В., Юн В. Ю.</p>
<p>1.2. Об одобрении договора о предоставлении права использования отчета об оценке имущества, заключаемого между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Мосэнергосбыт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>1. Определить цену имущества, отчуждение которого возможно по договору о предоставлении права использования отчета об оценке имущества, заключаемому между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Мосэнергосбыт», в размере 550 000 (пятьсот пятьдесят тысяч) рублей (в том числе НДС). 2. Одобрить заключение между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Мосэнергосбыт» договора о предоставлении права использования отчета об оценке имущества, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны договора: ОАО «РАО ЭС Востока» ОАО «Мосэнергосбыт». Предмет договора: ОАО «РАО ЭС Востока» передает, а ОАО «Мосэнергосбыт» за вознаграждение, установленное Договором, принимает право использования отчета об оценке основных производственных активов ОАО «Мосэнергосбыт», оценка которых произведена по Договору об оказании услуг по оценке имущества № 102 от 15 апреля 2009 года между ОАО «РАО ЭС Востока» и ЗАО «Делойт и Туш СНГ». Цена за передачу права использования отчета об оценке: 550 000 (пятьсот пятьдесят тысяч) рублей (в том числе НДС).</p>	
<p>ВОПРОС № 2: Об участии ОАО «РАО ЭС Востока» в других организациях (о вступлении в Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков»).</p>	<p>Одобрить участие ОАО «РАО ЭС Востока» в других организациях путем вступления ОАО «РАО ЭС Востока» в Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • размер вступительного взноса – 50 000 рублей; • размер текущих (регулярных) и иных членских взносов определяется Общим собранием членов Некоммерческого партнерства «Союз инженеров-энергетиков». 	
<p>ВОПРОС № 3: Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и Общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока»: 3.1. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» «О совершении ОАО «Камчатскэнерго» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»: «О совершении ОАО «Камчатскэнерго» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • состав имущества: две газопоршневых генераторных установки импортного производства модель G-3516B, с напряжением 6,3 кВ, мощностью 1 145 кВт; • рыночная стоимость отчуждаемого имущества: 51 920 000 (пятьдесят один миллион девятьсот двадцать тысяч) рублей 00 копеек, с учетом НДС, в сумме 7 920 000 (семь миллионов девятьсот двадцать тысяч) рублей 00 копеек (отчет ООО «Лаир» № О-10857/09 об оценке движимого имущества от 17.09.2009, рыночная стоимость модульной электростанции на территории ГДЭС – 7 по состоянию на 01.08.2009); • порядок (срок) и условия оплаты имущества: рассрочка платежа в течение 12 (двенадцати) месяцев, внесением платежей ежемесячно равными долями не позднее последнего рабочего дня каждого календарного месяца. 	
<p>3.2. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Ликино – Дулево»)» голосовать «за» принятие следующего решения:</p>	

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
<p>ОАО «Мосэнергосбыт» «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Ликино – Дулево»).</p>	<p>«Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Ликино – Дулево» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Ликино – Дулево». Сокращенное фирменное наименование – ООО «Мосэнергосбыт – Ликино – Дулево». 2. Размер уставного капитала – 360 000 (триста шестьдесят тысяч) рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт – Ликино – Дулево»: <ul style="list-style-type: none"> • ОАО «Мосэнергосбыт» – 85 процентов (номинальная стоимость доли – 306 000 рублей). • Муниципальное унитарное предприятие «Электросеть» Орехово-Зуевского района – 15 процентов (номинальная стоимость доли – 54 000 рублей). 	
<p>3.3. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – открытого акционерного общества «Мосэнергосбыт – Серпухов»).</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – открытого акционерного общества «Мосэнергосбыт – Серпухов»)» голосовать «за» принятие следующего решения: Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ОАО «Мосэнергосбыт – Серпухов» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт – Серпухов». Сокращенное фирменное наименование – ОАО «Мосэнергосбыт – Серпухов». 2. Уставный капитал – 1 200 000 (один миллион двести тысяч) рублей, акции оплачиваются только денежными средствами. 3. Вид, категория, тип, номинальная стоимость, количество размещаемых акций: акции обыкновенные именные бездокументарные номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, общее количество – 1 200 000 шт. 4. Распределение акций: <ul style="list-style-type: none"> • открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» – 74 процента (888 000 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая); • муниципальное образование «Город Серпухов Московской области» – 26 процентов (312 000 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая). 	
<p>3.4. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – Общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Луховицы»)».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Луховицы»)» голосовать «за» принятие следующего решения: Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Луховицы» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Луховицы». Сокращенное фирменное наименование – ООО «Мосэнергосбыт – Луховицы». 2. Размер уставного капитала – 530 000 рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт – Луховицы»: <ul style="list-style-type: none"> • ОАО «Мосэнергосбыт» – 85 процентов (номинальная стоимость доли – 450 500 рублей); • МУП ЛР МО «ЛЭСИС» – 15 процентов (номинальная стоимость доли – 79 500 рублей). 	
<p>3.5. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Ступино»)» голосовать «за» принятие следующего решения: Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Ступино» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Ступино». Сокращенное фирменное наименование – ООО «Мосэнергосбыт – Ступино». 	

Приложение 3

3	4	5
<p>с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Ступино»».</p>	<p>2. Размер уставного капитала – 840 000 (восемьсот сорок тысяч) рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами.</p> <p>3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт – Ступино»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» – 75 процентов (номинальная стоимость доли – 630 000 рублей); • МУП «Электрические сети» – 25 процентов (номинальная стоимость доли – 210 000 рублей). 	
<p>3.6. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Солнечногорск»)».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Солнечногорск»)» голосовать «за» принятие следующего решения:</p> <p>Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Солнечногорск» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Солнечногорск». Сокращенное фирменное наименование – ООО «Мосэнергосбыт – Солнечногорск». 2. Размер уставного капитала – 530 000 рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт – Солнечногорск»: <ul style="list-style-type: none"> • Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» – 85 процентов (номинальная стоимость доли – 450 500 рублей); • Муниципальное унитарное предприятие «Кадастровое производство» – 15 процентов (номинальная стоимость доли – 79 500 рублей). 	
<p>3.7. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Раменское»)».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (создание новой организации – Общества с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Раменское»)» голосовать «за» принятие следующего решения:</p> <p>«Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт – Раменское» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование – общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт – Раменское». Сокращенное фирменное наименование – ООО «Мосэнергосбыт – Раменское». 2. Размер уставного капитала – 1 700 000 рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт – Раменское»: <ul style="list-style-type: none"> • открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» – 70 процентов (номинальная стоимость доли – 1 190 000 рублей); • открытое акционерное общество «Раменские коммунальные системы» – 30 процентов (номинальная стоимость доли – 510 000 рублей)». 	
<p>3.8. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (о вступлении в действующую организацию путем покупки 100-процентной доли уставного капитала общества с ограниченной ответственностью «Интегратор ИТ»)».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в других организациях (о вступлении в действующую организацию путем покупки 100-процентной доли уставного капитала общества с ограниченной ответственностью «Интегратор ИТ»)» голосовать «за» принятие следующего решения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в уставном капитале ООО «Интегратор ИТ» путем покупки 100-процентной доли уставного капитала. 2. Определить стоимость покупки 100-процентной доли уставного капитала ООО «Интегратор ИТ» не более 48 000 000 (сорок восемь миллионов) рублей. 3. Одобрить заключение договора купли-продажи 100-процентной доли уставного капитала на следующих существенных условиях: <p>Стороны договора:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ОАО «Мосэнергосбыт» – Покупатель; • Чернев Дмитрий Анатольевич – Продавец. 	

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
---	---	---

Предмет договора: купля-продажа 100-процентной доли уставного капитала ООО «Интегратор ИТ».

Цена договора: 48 000 000 (сорок восемь миллионов) рублей.

4. Поручить генеральному директору ОАО «Мосэнергосбыт» Синютину П.А. в срок не позднее 15 рабочих дней с даты удовлетворения ФАС России ходатайства ОАО «Мосэнергосбыт» о получении предварительного согласия на приобретении 100-процентной доли уставного капитала ООО «Интегратор ИТ» заключить договор на условиях, указанных в п. 3 настоящего решения.

20. Протокол № 33 от 29.12.2009. Дата составления протокола 30.12.2009 г.

ВОПРОС № 1:

Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и Общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО Энергетические системы Востока»:

1.1. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Алтайэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Алтайэнергосбыт» в НП «Союз архитекторов и проектировщиков Западной Сибири» и НП «Алтайские строители».

Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Алтайэнергосбыт» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «Алтайэнергосбыт»: «Об участии ОАО «Алтайэнергосбыт» в НП «Союз архитекторов и проектировщиков Западной Сибири» и НП «Алтайские строители» **голосовать «за» принятие следующих решений:**

1. Одобрить участие ОАО «Алтайэнергосбыт» в НП «Союз архитекторов и проектировщиков Западной Сибири» на следующих условиях:
 - размер взноса в компенсационный фонд: 150 000 (сто пятьдесят тысяч) рублей;
 - размер вступительного взноса: 30 000 (тридцать тысяч) рублей;
 - размер членских взносов: 15 000 (пятнадцать тысяч) рублей ежеквартально;
 - форма оплаты вступительного взноса: денежные средства.
2. Одобрить участие ОАО «Алтайэнергосбыт» в НП «Алтайские строители» на следующих условиях:
 - размер взноса в компенсационный фонд: 300 000 (триста тысяч) рублей;
 - размер вступительного взноса: 20 000 (двадцать тысяч) рублей;
 - размер членских взносов: 40 000 (сорок тысяч) рублей в год;
 - форма оплаты вступительного взноса: денежные средства.

Бинько Г. Ф.,
Благодырь И. В.,
Волков Э. П.,
Иванов Т. В.,
Ноздрачев Д. А.,
Светлицкий С. Ю.,
Селезнев К. Г.,
Семенов В. Г.,
Сергиенко В. И.,
Соколов А. Г.,
Соловьев Ю. А.,
Суриков О. В.,
Тацкий В. В.,
Федоров Д. В.,
Юн В. Ю.

1.2. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «Сахалинэнерго»: «Об участии ОАО «Сахалинэнерго» в Некоммерческом партнерстве «Сахалинское региональное объединение строителей» (НП «Сахалинстрой»)».

Поручить представителям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в Совете директоров ОАО «Сахалинэнерго» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «Сахалинэнерго»: «Об участии ОАО «Сахалинэнерго» в Некоммерческом партнерстве «Сахалинское региональное объединение строителей» на следующих условиях:

- размер вступительного взноса в НП «Сахалинстрой»: 35 000 (тридцать пять тысяч) рублей;
- размер ежемесячного членского взноса: 30 000 (тридцать тысяч) рублей;
- размер взноса в компенсационный фонд НП «Сахалинстрой»: 300 000 (триста тысяч) рублей;
- размер и порядок уплаты вступительного, регулярных членских взносов и взносов в компенсационный фонд устанавливаются Общим собранием членов НП «Сахалинстрой».

1.3. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»: «О совершении ОАО «Камчатскэнерго» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего объект незавершенного строительства, целью использования которого не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».

Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»: «О совершении ОАО «Камчатскэнерго» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего объект незавершенного строительства, целью использования которого не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» **голосовать «за» принятие следующего решения:**

Одобрить заключение договора дарения имущества «Незавершенный строительством 12-квартирный жилой дом в районе микрорайона «Энергетик» и госпромхоза «Соболевский» Литер А», расположенного по адресу: Соболевский район, с. Соболево (свидетельство о государственной регистрации права от 30 сентября 2004 года серия 41 КО № 063687) между ОАО «Камчатскэнерго» и администрацией Соболевского муниципального района Камчатского края, являющегося сделкой, связанной с отчуждением имущества, составляющего объект незавершенного строительства, целью использования которого не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии на следующих условиях:

Предмет договора: незавершенный строительством 12-квартирный жилой дом в районе микрорайона «Энергетик» и госпромхоза «Соболевский» Литер А, расположенный по адресу:



Приложение 3

3	4	5
	<p>Соболевский район, с. Соболево (свидетельство о государственной регистрации права от 30 сентября 2004 года серия 41 КО № 063687). Объект расположен на земельном участке общей площадью 0,67 га.</p> <p>Балансовая стоимость отчуждаемого имущества: 2 912 720 (два миллиона девятьсот двенадцать тысяч семьсот двадцать) рублей.</p> <p>Порядок передачи имущества: имущество передается Дарителем Одаряемому по акту приема-передачи, подписываемому сторонами в день подписания договора дарения.</p>	
<p>ВОПРОС № 2: Об утверждении Положения «О порядке взаимодействия ОАО «PAO ЭС Востока» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых оно владеет».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Утвердить Положение «О порядке взаимодействия ОАО «PAO ЭС Востока» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых оно владеет» (приложение 1 к настоящему решению). 2. Установить, что Совет директоров ОАО «PAO ЭС Востока» определяет позицию Общества (представителей Общества) по вопросам об участии ДЗО в некоммерческих организациях в любых случаях независимо от суммы балансовой стоимости имущества и/или суммарного размера денежных средств, подлежащих внесению в качестве вступительного (членского, добровольного и иных) взноса. 3. В случаях когда необходимость участия ДЗО Общества в некоммерческих организациях предусмотрена действующим законодательством, считать целесообразным утверждение Советом директоров Общества рамочного решения об участии ДЗО Общества в некоммерческих организациях на определенных условиях. 	
<p>ВОПРОС № 3: О досрочном прекращении полномочий члена Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «PAO ЭС Востока».</p>	<p>Прекратить досрочно полномочия члена Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «PAO ЭС Востока» Кулябко Евгении Германовны.</p>	
<p>ВОПРОС № 4: Об избрании члена Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «PAO ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Избрать в состав Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «PAO ЭС Востока» Семенова Виктора Германовича – члена Совета директоров ОАО «PAO ЭС Востока». 2. Определить следующий персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «PAO ЭС Востока»: <ol style="list-style-type: none"> 1. Юн Виталий Юрьевич – председатель Комитета по аудиту; 2. Семенов Виктор Германович; 3. Тацкий Владимир Витальевич. 	
<p>ВОПРОС № 5: Об утверждении бюджета Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «PAO ЭС Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Утвердить следующий порядок выплаты вознаграждений членам Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «PAO ЭС Востока»: <ul style="list-style-type: none"> • размер вознаграждения за участие в заседании Комитета – сумма, эквивалентная трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на день проведения заседания Комитета, с учетом индексации, установленной Соглашением; • срок выплаты вознаграждения – в течение 30 календарных дней с даты проведения заседания Комитета по аудиту Совета директоров Общества; • размер вознаграждения Председателю Комитета по аудиту за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Комитета, увеличивается на 50 процентов; 2. Утвердить следующий порядок выплаты компенсаций членам Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «PAO ЭС Востока» расходов, связанных с проведением выездных заседаний Комитета: <ul style="list-style-type: none"> • выплата суточных в порядке, установленном для единоличного исполнительного органа Общества либо единоличного исполнительного органа управляющей организации Общества; • возмещение расходов по проезду к месту командировки и обратно к месту постоянной работы либо проживания (включая страховой взнос на обязательное личное страхование пассажиров на транспорте, оплату услуг по оформлению проездных документов и т.д.) – в размере фактических расходов, подтвержденных проездными документами, но не выше стоимости проезда: • железнодорожным транспортом – в вагоне повышенной комфортности бизнес-класса (СВ, С); • морским и речным транспортом – по тарифам, устанавливаемым перевозчиком, но не выше стоимости проезда в каюте «люкс» с комплексным обслуживанием пассажиров; 	

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 3

3	4	5
	<ul style="list-style-type: none"> • воздушным транспортом — по тарифу бизнес-класса; • автомобильным транспортом — в автотранспортном средстве общего пользования (кроме такси и аренды автомобиля); • возмещение расходов по найму жилого помещения (кроме случая, когда члену Комитета предоставляется бесплатное помещение) — в размере фактических расходов, подтвержденных соответствующими документами, но не более трехкратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной Соглашением на день возмещения расходов, с учетом индексации, установленной Соглашением, за каждый день проживания. • выплата компенсаций производится Обществом в течение трех рабочих дней после представления документов, подтверждающих произведенные расходы. <p>3. Установить, что вознаграждения и компенсации членам Комитета по аудиту, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законодательством предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.</p> <p>4. Утвердить бюджет Комитета по аудиту СД ОАО «РАО ЭС Востока» на 2009–2010 гг. в соответствии с приложением 1 к настоящему решению.</p> <p>5. Поручить Генеральному директору Общества Благодарю И. В. внести соответствующие корректировки в бюджет Общества на 2009 год, а также предусмотреть в расходной части бюджета Общества на 2010 год расходы на обеспечение деятельности Комитета по аудиту Совета директоров.</p>	
<p>ВОПРОС № 6: Об утверждении отчета об итогах выпуска ценных бумаг ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Утвердить отчет об итогах выпуска именных привилегированных бездокументарных акций ОАО «РАО ЭС Востока» в количестве 2 075 149 384 (два миллиарда семьдесят пять миллионов сто сорок девять тысяч триста восемьдесят четыре) штуки, номинальной стоимостью 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля каждая в соответствии с приложением 1.</p> <p>Способ размещения: конвертация акций в акции той же категории (типа) с иными правами.</p>	

Приложение 4. Сведения о соблюдении ОАО «РАО ЭС Востока» Кодекса корпоративного поведения

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	В соответствии с п. 10.5 Устава сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в газете «ИЗВЕСТИЯ» не позднее 30 (тридцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	В соответствии с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах», а также абз. 3 п. 10.4 Устава список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	С информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, акционеры могут ознакомиться на корпоративном сайте Общества в сети Интернет (http://www.rao-esv.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам».
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае если его права на акции учитываются на счете депо, достаточно выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	При приеме от акционеров предложений в повестку дня Общего собрания акционеров Общество самостоятельно запрашивает подтверждение в реестре акционеров. В случае если права на акции учитываются на счете депо, достаточно представления выписки со счета депо для осуществления прав акционера.
5	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и Аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с п. 2.2. ст. 2 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров функции Председателя на Общем собрании акционеров осуществляет Председатель Совета директоров, а в случае его отсутствия — один из членов Совета директоров Общества.
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении Аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Указанные требования не закреплены Уставом и внутренними документами Общества.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Соблюдается	П. 7.1. ст. 7 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	Полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана Уставом Общества не закреплены.
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Процедура управления рисками Советом директоров не утверждена.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 4

1	2	3	4
10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Не соблюдается	В соответствии с пп. 18 п. 10.2 ст.10 Устава вопросы об избрании Генерального директора и досрочном прекращении его полномочий отнесены к компетенции Общего собрания акционеров Общества.
11	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 11 п.11.1 ст. 11 Устава к компетенции Совета директоров относится назначение и досрочное освобождение от должности членов Правления Общества. В соответствии с пп. 12 п.11.1 ст. 11 Устава к компетенции Совета директоров относится утверждение условий договора, заключаемого с Генеральным директором и членами Правления Общества, установление размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Генеральному директору или членам Правления Общества или определение лица, уполномоченного утверждать условия договора, заключаемого с Генеральным директором и членами Правления Общества, устанавливать размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Генеральному директору и членам Правления Общества. В Уставе не предусмотрено право Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения руководителей основных структурных подразделений Общества.
12	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления	Соблюдается	В соответствии с пп. 12 п.11.1 ст. 11 Устава к компетенции Совета директоров относится утверждение условий договора, заключаемого с Генеральным директором и членами Правления Общества, установление размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Генеральному директору или членам Правления Общества или определение лица, уполномоченного утверждать условия договора, заключаемого с Генеральным директором и членами Правления Общества, устанавливать размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Генеральному директору и членам Правления Общества.
13	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах указанное требование отсутствует.
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее трех независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров Общества 25.06.2009, вошли следующие независимые директора: <ul style="list-style-type: none"> • Бинько Г. Ф. • Семенов В. Г. • Соловьев Ю. А. • Селезнев К. Г. • Суриков О. В. • Федоров Д. В. • Юн В. Ю.
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Указанные лица в составе Совета директоров отсутствуют.

Приложение 4

1	2	3	4
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Указанные лица в составе Совета директоров отсутствуют.
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	В соответствии с п. 11.2 Устава члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров кумулятивным голосованием на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами такая обязанность членов Совета директоров не предусмотрена.
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	Внутренними документами Общества не закреплена обязанность членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	В соответствии с п. 11.4 Устава заседания Совета директоров Общества проводятся по мере необходимости, но не реже, чем 1 (один) раз в квартал. В соответствии с п. 5.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, но не реже одного раза в квартал.
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В период с 01.01.2009 по 31.12.2009 было проведено 20 заседаний Совета директоров Общества с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Порядок проведения заседаний Совета директоров определяется пунктами 7 и 8 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 24 п. 11.1 ст. 11 Устава к компетенции Совета директоров относится предварительное одобрение решений о заключении сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере от 10 до 25 процентов балансовой стоимости этих активов на дату принятия решения о совершении такой сделки.
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 1 п. 3.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров члены Совета директоров в рамках компетенции Совета директоров вправе получать информацию о деятельности Общества в соответствии с законодательством РФ и внутренними документами Общества. В соответствии с п. 3.2 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров по предварительному

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 4

1	2	3	4
			согласованию с Председателем Совета директоров член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Секретаря Совета директоров.
25	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	<p>Советом директоров 29.04.2009 (протокол № 21) принято решение о создании Комитета по стратегии и инвестициям, определен количественный состав Комитета (11 человек), утверждено Положение о Комитете по стратегии и инвестициям. Председателем Комитета избран член Совета директоров Ноздрачев Д. А.</p> <p>Советом директоров 15.06.2009 (протокол № 24) в состав Комитета по стратегии и инвестициям избраны:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Брусникин Н. Ю. • Волков Э. П. • Коптяков С. С. • Лисицына И. Г. • Скрибот Вольфганг • Сватухин М. В. • Соколов А. Г. • Суюнова М. М. • Папушкин В. Н. • Тихонова М. Г. <p>Советом директоров 06.08.2009 (протокол № 27) досрочно прекращены полномочия члена Комитета по стратегии и инвестициям Лисицыной И. Г. В состав Комитета избран Леонов А. Н.</p>
26	Наличие Комитета Совета директоров (Комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров Аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Советом директоров 29.04.2009 (протокол № 21) принято решение о создании Комитета по аудиту Совета директоров, определен количественный состав Комитета (3 человека), утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров. Председателем Комитета избран член Совета директоров Юн В. Ю. (независимый директор).
27	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	<p>Советом директоров 29.04.2009 (протокол № 21) Председателем Комитета по аудиту Совета директоров избран Юн В. Ю. (независимый директор).</p> <p>Советом директоров 15.06.2009 (протокол № 24) в состав Комитета по аудиту избраны:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Тащий В. В. (не является независимым директором); • Кулябко Е. Г. (не является членом Совета директоров) <p>Советом директоров 29.12.2009 (протокол № 33 от 30.12.2009) досрочно прекращены полномочия члена Комитета по аудиту Кулябко Е. Г. В состав Комитета по аудиту избран член Совета директоров Семенов В. Г. Таким образом, по состоянию на 31.12.2009г. в состав Комитета по аудиту вошли следующие члены Совета директоров:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Юн В. Ю. (независимый директор); • Тащий В. В. (не является независимым директором); • Семенов В. Г. (независимый директор).
28	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Советом директоров 29.04.2009 (протокол № 21) Председателем Комитета по аудиту Совета директоров избран Юн В. Ю. (независимый директор).

Приложение 4

1	2	3	4
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	Положение о Комитете по аудиту Совета директоров утверждено на заседании Совета директоров 29.04.2009 (протокол № 21). В соответствии с пп. 2 п. 4.1 Положения Комитет наделяется правом запрашивать и получать необходимую для реализации своей компетенции информацию и документы от Генерального директора и должностных лиц Общества, а также вправе запрашивать информацию у сторонних организаций. В соответствии с пп. 4 п. 5.1 Положения Комитета по аудиту Совета директоров Комитет обязан соблюдать требования конфиденциальности, не разглашать информацию об Обществе, составляющую коммерческую тайну.
30	Создание Комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается частично	Советом директоров 29.04.2009 (протокол № 21) принято решение о создании Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, определен количественный состав Комитета (3 человека), утверждено Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям, в соответствии с которым задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям: 1) определение критериев подбора кандидатов на должность Генерального директора и в члены коллегиального исполнительного органа Общества; 2) анализ и оценка деятельности Генерального директора и коллегиального исполнительного органа Общества; 3) выработка принципов и критериев вознаграждения и материального стимулирования членов Совета директоров Общества, Генерального директора Общества, членов коллегиального исполнительного органа Общества, членов Ревизионной комиссии Общества. Председателем Комитета избран член Совета директоров Соколов А. Г.
31	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Советом директоров 29.04.2009 (протокол № 21) Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров избран Соколов А. Г.
32	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Советом директоров 29.04.2009 (протокол № 21) Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров избран Соколов А. Г. Советом директоров 15.06.2009 (протокол № 24) в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям избраны: • Калинин В. М. (не является должностным лицом Общества); • Коренбаум О. Ю. (является должностным лицом Общества, Директор по персоналу).
33	Создание Комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по рискам. Функции Комитета Совета директоров по рискам на другой Комитет не возложены.
34	Создание Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов. Функции Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов на другой Комитет не возложены.
35	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 4

1	2	3	4
36	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров	Соблюдается	Советом директоров 29.04.2009 (протокол № 21) утверждены: <ul style="list-style-type: none"> • Положение о Комитете по аудиту Совета директоров; • Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров; • Положение о Комитете по стратегии и инвестициям Совета директоров.
38	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Не соблюдается	В Уставе указанный порядок определения кворума Совета директоров не предусмотрен.
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	В соответствии со ст. 13 Устава коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление, возглавляемое Генеральным директором Общества.
40	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 13.2.6 п. 13.2 ст. 13 Устава к компетенции Правления относится предварительное одобрение решений о заключении сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере от 5 до 10 процентов балансовой стоимости таких активов на дату принятия решения о совершении такой сделки.
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	Внутренними документами Общества не определена процедура согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана Общества.
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов отсутствуют.
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие Генерального директора и членов Правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к Генеральному директору и членам Правления акционерного общества	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов отсутствуют.
44	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	В Уставе и во внутренних документах Общества отсутствует запрет управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).

Приложение 4

1	2	3	4
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом Совет директоров	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами такая обязанность исполнительных органов не предусмотрена.
46	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	В Уставе и во внутренних документах Общества отсутствуют критерии отбора управляющей организации (управляющего).
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Не соблюдается	На заседании Совета директоров Общества 06.02.2009 (протокол № 15) принят к сведению Отчет Генерального директора о текущем состоянии дел Общества и предварительных итогах деятельности Общества за 2008 год.
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	В договорах, заключаемых Обществом с Генеральным директором и членами Правления установлена ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества	Соблюдается частично	Функции обеспечения соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества, возложены на структурное подразделение Общества — Департамент корпоративного управления и взаимодействия с акционерами. Наличие секретаря Общества не предусмотрено.
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества	Соблюдается частично	Обязанности и функции Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами закреплены в Положении о Департаменте корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря Общества	Не соблюдается	Уставом Общества данное положение не предусмотрено.
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 19 п. 11.1 ст. 11 Устава к компетенции Совета директоров относится одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах».
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	В 2009 году крупные сделки Обществом не совершались. Внутренними документами не предусмотрено обязательное привлечение независимого оценщика.
54	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных	Не соблюдается	Данные положения не закреплены в Уставе.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 4

1	2	3	4
	акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом)		
55	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	Данное положение не закреплено в Уставе.
56	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	Данная норма в Уставе отсутствует.
57	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Данные положения не закреплены в Уставе и внутренних документах Общества.
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров 15.06.2009 (протокол № 24).
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует требование о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества.
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров	Не соблюдается	Полный перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров, ни в одном из внутренних документов Общества не закреплен. В соответствии с пп. 7 п. 3.2 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров Совет директоров Общества принимает решение об определении перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, и порядке ознакомления акционеров с указанной информацией.
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Общество осуществляет регулярное и оперативное раскрытие информации, в т.ч. в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 10.10.2006 № 06-117 / пз-н), на корпоративном сайте в сети Интернет по адресу http://www.rao-esv.ru

Приложение 4

1	2	3	4
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	Во внутренних документах данное требование отсутствует.
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	Во внутренних документах данное требование отсутствует.
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Указанный документ не утверждался Советом директоров Общества.
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	Процедуры внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества не утверждались Советом директоров.
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Соблюдение процедур внутреннего контроля отнесено к функциям Дирекции внутреннего аудита Общества.
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах данное требование отсутствует.
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы (Дирекции внутреннего аудита) отсутствуют.
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы (Дирекции внутреннего аудита) отсутствуют.
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует срок представления в контрольно-ревизионную службу (Дирекцию внутреннего аудита) документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 4

1	2	3	4
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует обязанность контрольно-ревизионной службы (Дирекции внутреннего аудита) сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту.
72	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	В Уставе отсутствует требование о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций).
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует порядок согласования нестандартной операции с Советом директоров.
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества Ревизионной комиссией	Соблюдается	Порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионной комиссией определен в ст. 7 Положения о Ревизионной комиссии, которое утверждено Общим собранием акционеров Общества.
75	Осуществление Комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту сформирован после даты проведения годового Общего собрания акционеров, которое состоялось 25.06.2009. В соответствии с п. 1 п. 3.1 к компетенции Комитета относится предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений), в т.ч., по следующему вопросу: оценка заключений Аудитора Общества, а также представление рекомендаций Совету директоров и/или менеджменту Общества по учету и исправлению выявленных Аудитором Общества нарушений и рисков.
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	В Обществе отсутствует утвержденное Советом директоров Положение о дивидендной политике.
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует.

Приложение 5. Перечень подразделений Сбербанка России, осуществляющих функции трансфер-агента по акциям ОАО «РАО ЭС Востока»

Для улучшения обслуживания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока», проживающих в различных регионах Российской Федерации, ЗАО «СТАТУС» заключило договор со Сбербанком России, в соответствии с которым в отделениях Сбербанка России организован прием документов для проведения операций в реестре акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».

По вопросам переоформления прав собственности, получения выписок и справок из реестра Вы можете обращаться в указанные ниже отделения Сбербанка России.

№ п/п	Наименование подразделения	Почтовый индекс	Субъект федерации	Адрес			Телефон
				населенный пункт	улица	дом	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Восточно-Сибирский банк Сбербанка России ОАО	660028	Красноярский край	г. Красноярск	пр-т Свободный	46	(3912) 59-80-54, 59-81-93
2	Абаканское отделение № 8602	655017	Республика Хакасия	г. Абакан	ул. Пушкина	165	(39022) 5-94-11, 4-34-45
3	Кызылское отделение № 8591	667000	Республика Тыва	г. Кызыл	ул. Кочетова	34а	(39422) 3-56-09
4	Ачинское ОСБ № 180	662150	Красноярский край	г. Ачинск	8-й микрорайон	14	(39151) 4-49-49
5	Балахтинское ОСБ № 2389	662340	Красноярский край	пгт Балахта	ул. Сурикова	23	(39148) 2-16-48
6	Богучанское ОСБ № 2402	663430	Красноярский край	с. Богучаны	пер. С. Лазо	7	(39162) 2-26-99
7	Дивногорское ОСБ № 7864	663090	Красноярский край	г. Дивногорск	ул. Гримау	4а	(39144) 3-33-46
8	Емельяновское ОСБ № 6190	663020	Красноярский край	пгт Емельяново	ул. Кооперативная	2а	(39133) 2-12-98
9	Енисейское ОСБ № 2391	663180	Красноярский край	г. Енисейск	ул. Бабкина	26	(39115) 2-27-46
10	Железногорское ОСБ № 7701	662971	Красноярский край	г. Железногорск	ул. Ленина	48а	(39197) 2-22-67
11	Зеленогорское ОСБ № 7815	663690	Красноярский край	г. Зеленогорск	ул. Строителей	10	(39169) 2-11-30
12	Игарское ОСБ № 2449	663200	Красноярский край	г. Игарка	1-й микрорайон	7а	(39112) 2-12-54
13	Казачинское ОСБ № 2392	663100	Красноярский край	с. Казачинское	ул. Красноармейская	3	(39116) 2-13-35
14	Канское ОСБ № 279	663600	Красноярский край	г. Канск	ул. Краснопартизанская	69/1	(39161) 2-35-16
15	Краснотуранское ОСБ № 2382	662660	Красноярский край	с. Краснотуранск	ул. Ленина	34-1	(39134) 2-12-68
16	Красноярское городское ОСБ № 161	660010	Красноярский край	г. Красноярск	пр-т им. газеты «Красноярский рабочий»	150а	(3912) 59-87-02
17	Курагинское ОСБ № 2387	662910	Красноярский край	п. Курагино	ул. Партизанская	45а	(39136) 2-27-17
18	Лесосибирское ОСБ № 8217	662547	Красноярский край	г. Лесосибирск	ул. Парковая	9а	(39145) 5-22-16
19	Манское ОСБ № 2393	663510	Красноярский край	с. Шалинское	ул. Комсомольская	1	(39149) 2-16-97
20	Минусинское ОСБ № 181	662600	Красноярский край	г. Минусинск	ул. Штабная	10	(39132) 5-10-64
21	Мотыгинское ОСБ № 2442	663400	Красноярский край	пгт Мотыгино	ул. Советская	116	(39141) 2-26-63

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 5

1	2	3	4	5	6	7	8
22	Назаровское ОСБ № 2372	662200	Красноярский край	г. Назарово	ул. Кузнечная	2	(39155) 3-11-49
23	Норильское ОСБ № 7449	663310	Красноярский край	г. Норильск	ул. Б. Хмельницкого	7	(3919) 42-03-18
24	Партизанское ОСБ № 2396	663540	Красноярский край	с. Партизанское	ул. Кравченко	14	(39040) 2-15-55
25	Северо-Енисейское ОСБ № 2441	663282	Красноярский край	пгт Северо-Енисейск	ул. Ленина	15	(39014) 2-10-58
26	Туруханское ОСБ № 2399	663230	Красноярский край	п. Туруханск	ул. Шадрина А. Е.	8	(39110) 4-46-68
27	Ужурское ОСБ № 2376	662255	Красноярский край	г. Ужур	ул. Ленина	36	(39156) 2-17-32
28	Уярское ОСБ № 2398	663920	Красноярский край	г. Уяр	ул. 30 лет ВЛКСМ	131	(39146) 2-14-36
29	Шарыповское ОСБ № 6917	662315	Красноярский край	г. Шарыпово	2-й микрорайон	13	(39053) 2-31-59
30	Шушенское ОСБ № 7041	662710	Красноярский край	п. Шушенское	3-й микрорайон	8	(39139) 3-32-73
31	Кежемское ОСБ № 2404	663491	Красноярский край	г. Кодинск	пр-т Ленинского Комсомола	10	(39143) 7-02-07
32	Байкальский банк Сбербанка России ОАО	664047	Иркутская область	г. Иркутск	ул. Депутатская	32	(3952) 2-82-451
33	Бодайбинское ОСБ № 587	666904	Иркутская область	г. Бодайбо	ул. Урицкого	20	(39561) 5-15-96
34	Тайшетское ОСБ № 2410	665008	Иркутская область	г. Тайшет	ул. Гагарина	94	(39563) 2-02-61
35	Братское ОСБ № 2413	665700	Иркутская область	г. Братск	ул. Ленина	7	(3953) 49-57-39
36	Зиминское ОСБ № 2416	665390	Иркутская область	г. Зима	ул. Подаяурова	16	(39514) 3-14-47
37	Тулунское ОСБ № 2420	665268	Иркутская область	г. Тулун	ул. Ленина	5	(39530) 2-29-61
38	Усолье-Сибирское ОСБ № 2421	665460	Иркутская область	г. Усолье-Сибирское	ул. Орджоникидзе	31	(39543) 6-32-34
39	Черемховское ОСБ № 2423	665413	Иркутская область	г. Черемхово	ул. Некрасова	17	(39546) 5-18-82
40	Усть-Кутское ОСБ № 2425	666784	Иркутская область	г. Усть-Кут	ул. Кирова	21а	(39565) 5-21-35
41	Эхирит-Булагатское ОСБ № 2428	669001	Иркутская область	р/п Усть-Ордынский	пер. Коммунальный	9	(39541) 3-19-92
42	Кабанское ОСБ № 2431	671200	Республика Бурятия	с. Кabanск	ул. Октябрьская	11	(30138) 4-00-65
43	Мухоршибирское ОСБ № 2438	671340	Республика Бурятия	с. Мухоршибирь	ул. 30 лет Победы	19	(30143) 2-22-98
44	Северобайкальское ОСБ № 2440	671700	Республика Бурятия	г. Северобайкальск	ул. Полиграфистов	18	(30130) 2-49-36
45	Селенгинское ОСБ № 2434	671280	Республика Бурятия	г. Гусиноозерск	ул. Ключевская	26	(30145) 4-59-24
46	Могочинское ОСБ № 4160	673732	Забайкальский край	г. Могоча	ул. Клубная	3	(30241) 6-16-60
47	Нерчинское ОСБ № 4171	673400	Забайкальский край	г. Нерчинск	ул. Советская	26	(30242) 4-47-79
48	Борзинское ОСБ № 4178	674600	Забайкальский край	г. Борзя	ул. Пушкина	17	(30233) 3-18-98
49	Шилкинское ОСБ № 4181	673370	Забайкальский край	г. Шилка	ул. Ленина	31	(30244) 2-44-40
50	Петровск-Забайкальское ОСБ № 4190	673005	Забайкальский край	г. Петровск-Забайкальский	ул. Спортивная	2	(30236) 2-16-25

Приложение 5

1	2	3	4	5	6	7	8
51	Краснокаменское ОСБ № 8005	674670	Забайкальский край	г. Краснокаменск	пр-т Строителей	–	(30245) 2-68-72
52	Агинское ОСБ № 2437	687000	Забайкальский край	п. Агинское	ул. Бадмы Цыренова	13	(30239) 3-42-24
53	Кижингинское ОСБ № 6950	671450	Республика Бурятия	с. Кижинга	пр-т Ленина	9	(30141) 3-28-65
54	Ангарское ОСБ № 7690	665835	Иркутская область	г. Ангарск	7-й микрорайон	25	(3951) 50-45-86
55	Усть-Илимский ОСБ № 7966	666686	Иркутская область	г. Усть-Илимск	пр-т Мира	70	(39535) 9-00-15
56	Шелеховское ОСБ № 7990	666020	Иркутская область	г. Шелехов	8-й квартал	16	(39510) 4-00-76
57	Иркутское городское ОСБ № 8586	664007	Иркутская область	г. Иркутск	ул. Декабрьских Событий	23а	(3952) 25-76-65
58	Читинское ОСБ № 8600	672010	Забайкальский край	г. Чита	ул. Полины Осипенко	40	(3022) 33-60-31
59	Бурятское ОСБ № 8601	670031	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ	ул. Терешкова	3Б	(3012) 28-50-44
60	Юго-Западный банк Сбербанка России ОАО	344006	Ростовская область	г. Ростов-на-Дону	ул. Пушкинская	116	(863) 264-39-20
61	Краснодарское ОСБ № 8619	350000	Краснодарский край	г. Краснодар	ул. Гимназическая	65	(861) 262-54-72
62	Адыгейское ОСБ № 8620	385011	Республика Адыгея	г. Майкоп	ул. Димитрова	4, корп. 2	(8772) 53-00-50
63	Ростовское ОСБ № 5221	344 082	Ростовская область	г. Ростов-на-Дону	пер. Братский	41	(863) 267-08-88
64	Миллеровское ОСБ № 275	346130	Ростовская область	г. Миллерово	пер. Газетный	5а	(86385) 2-47-62
65	Сальское ОСБ № 0625	347630	Ростовская область	г. Сальск	ул. Кирова	5	(86372) 3-28-42
66	Таганрогское ОСБ № 1548	347900	Ростовская область	г. Таганрог	ул. Петровская/пер. Лермонтовский	74/5	(8634) 31-06-58
67	Новочеркасское ОСБ № 1799	346400	Ростовская область	г. Новочеркасск	пр-т Платовский	59Б	(86352) 2-44-30
68	Каменское ОСБ № 1801	347810	Ростовская область	г. Каменк-Шахтинский	ул. Ленина	49	(86365) 7-45-11
69	М.-Курганское ОСБ № 1820	346970	Ростовская область	п. Матвеев Курган	ул. Победы	9	(86341) 3-21-40
70	Зерноградское ОСБ № 1824	347740	Ростовская область	г. Зерноград	ул. имени Ленина	2	(86359) 4-22-96
71	Шолоховское ОСБ № 1830	346270	Ростовская область	ст-ца Вешенская	ул. Советская	85	(86353) 2-14-48
72	Морозовское ОСБ № 1835	347210	Ростовская область	г. Морозовск	ул. Подтелкова	27	(86384) 2-38-73
73	Батайское ОСБ № 5154	346880	Ростовская область	г. Батайск	ул. Рабочая/ул. Мира	77/164	(863) 244-00-77
74	Багаевское ОСБ № 5155	346610	Ростовская область	ст-ца Багаевская	ул. Подройкина	6	(86357) 3-37-80
75	Орловское ОСБ № 5184	347510	Ростовская область	п. Орловский	ул. Горького	52	(86375) 3-34-99
76	Родионово-Несветайское ОСБ № 5190	346918	Ростовская область	г. Новошахтинск	ул. Садовая	34	(86369) 2-76-42
77	Октябрьское ОСБ № 5410	346480	Ростовская область	пгт Каменоломни	ул. Крупской	57	(86360) 2-21-41
78	Донецкое ОСБ № 7749	346330	Ростовская область	г. Донецк	ул. Горького	60	(86368) 2-19-97

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 5

1	2	3	4	5	6	7	8
79	Волгодонское ОСБ № 7931	347380	Ростовская область	г. Волгодонск	ул. Кошевого	2	(86392) 7-22-64
80	Белокалитвинское ОСБ № 8273	347040	Ростовская область	г. Белая Калитва	ул. Петрова	48	(86383) 2-70-91
81	Новороссийское ОСБ № 68	353900	Краснодарский край	г. Новороссийск	ул. Советов	14	(8617) 60-75-00
82	Курганинское ОСБ № 1584	352430	Краснодарский край	г. Курганинск	ул. Комсомольская	79	(86147) 2-11-95
83	Ейское ОСБ № 1798	353682	Краснодарский край	г. Ейск	ул. Богдана Хмельницкого	86	(86132) 4-71-37
84	Кропоткинское ОСБ № 1586	352380	Краснодарский край	г. Кропоткин	ул. Красная	144	(86138) 6-35-13
85	Тихорецкое ОСБ № 1802	352120	Краснодарский край	г. Тихорецк	ул. Октябрьская	22а	(86196) 7-05-12
86	Темрюкское ОСБ № 1803	353500	Краснодарский край	г. Темрюк	ул. Октябрьская	137 корп. 1	(86148) 5-27-79
87	Анапское ОСБ № 1804	353440	Краснодарский край	г. Анапа	ул. Ленина	14	(86133) 5-62-38
88	Туапсинское ОСБ № 1805	352800	Краснодарский край	г. Туапсе	ул. Карла Маркса	36	(86167) 2-66-02
89	Центральное ОСБ № 1806	354000	Краснодарский край	г. Сочи, Центральный район	ул. Войкова	2	(8622) 90-15-02
90	Геленджикское ОСБ № 1807	353460	Краснодарский край	г. Геленджик	ул. Кирова	56	(86141) 3-37-43
91	Павловское ОСБ № 1813	352040	Краснодарский край	ст-ца Павловская	ул. Пушкина	245	(86191) 5-10-49
92	Кореновское ОСБ № 1814	353180	Краснодарский край	г. Кореновск	ул. Красная	108	(86142) 4-09-98
93	Усть-Лабинское ОСБ № 1815	352330	Краснодарский край	г. Усть-Лабинск	ул. Красная	287а	(86135) 2-35-91
94	Тимашевское ОСБ № 1816	352700	Краснодарский край	г. Тимашевск	ул. Ленина	154а	(86130) 4-01-35
95	Славянское ОСБ № 1818	353560	Краснодарский край	г. Славянск-на-Кубани	ул. Красная	68	(86146) 2-11-56
96	Армавирское ОСБ № 1827	352931	Краснодарский край	г. Армавир	ул. Шаумяна	6	(86137) 4-65-44
97	Лазаревское ОСБ № 1849	354201	Краснодарский край	г. Сочи, Л-201	ул. Павлова	87а	(8622) 72-51-22
98	Крымское ОСБ № 1850	353380	Краснодарский край	г. Крымск	ул. Ленина	217	(86131) 2-09-00
99	Лабинское ОСБ № 1851	352500	Краснодарский край	г. Лабинск	ул. Константинова	86	(86169) 3-02-58
100	Предгорное ОСБ № 1853	352690	Краснодарский край	г. Апшеронск	ул. Клубная	25	(86152) 2-09-64
101	Каневское ОСБ № 1865	353730	Краснодарский край	ст-ца Каневская	ул. Нестеренко	67	(86164) 7-08-21
102	Приморско-Ахтарское ОСБ № 1866	353860	Краснодарский край	г. Приморско-Ахтарск	ул. Первомайская	30	(86143) 2-13-68
103	Северское ОСБ № 1868	353240	Краснодарский край	ст-ца Северская	ул. Народная	35	(86166) 2-62-69
104	Выселковское ОСБ № 5158	353100	Краснодарский край	ст-ца Выселки	ул. Монтикова	67Б	(86157) 7-34-56
105	Гулькевичское ОСБ № 5161	352190	Краснодарский край	г. Гулькевичи	ул. Советская	5	(86160) 3-47-70
106	Красноармейское ОСБ № 5171	353800	Краснодарский край	ст-ца Полтавская	ул. Набережная	282	(86165) 3-40-93

Приложение 5

1	2	3	4	5	6	7	8
107	Ленинградское ОСБ № 5174	353740	Краснодарский край	ст-ца Ленинградская	ул. Набережная	94	(86145) 7-36-91
108	Динское ОСБ № 5186	353200	Краснодарский край	ст-ца Динская	ул. Луначарского	43	(86162) 6-27-74
109	Целинское ОСБ № 5203	347760	Ростовская область	п. Целина	пер. Больничный	9	(86371) 9-56-41
110	Новокубанское ОСБ № 5213	352240	Краснодарский край	г. Новокубанск	ул. Первомайская	95	(86195) 3-01-46
111	Западно-Уральский банк Сбербанка России ОАО	614990	Пермская область	г. Пермь	ул. Орджоникидзе	4	(3422) 10-26-33, 10-26-37
112	Коми ОСБ № 8617	167981	Республика Коми	г. Сыктывкар	ГСП-1, ул. Советская	18	(8212) 21-68-57, 21-61-72
113	Удмуртское ОСБ № 8618	426057	Удмуртская Республика	г. Ижевск	ул. Красная	105	(3412) 48-95-39
114	Северо-Восточный банк Сбербанка России ОАО	685000	Магаданская область	г. Магадан	ул. Пушкина	11/11	(4132) 60-72-27, 69-03-05
115	Дополнительный офис № 0160 Камчатского ОСБ № 8556	688800	Камчатский край	п. Тиличики	ул. Школьная	17	(41544) 5-27-87
116	Миловское ОСБ № 5492	684300	Камчатский край	с. Миловское	ул. Пушкина	5	(41533) 2-20-55
117	Тигильское ОСБ № 7465	688600	Камчатский край	с. Тигиль	ул. Гагарина	22	(41537) 2-11-37
118	Камчатское ОСБ № 8556	683001	Камчатский край	г. Петропавловск-Камчатский	ул. Набережная	30	(4152) 21-95-00
119	Чаунское ОСБ № 7253	689400	Чукотский автономный округ	г. Певек	ул. Куваева	49	(42737) 4-21-91
120	Билибинское ОСБ № 7820	689450	Чукотский автономный округ	г. Билибино	м-н Восточный	1/4	(42738) 2-63-02
121	Чукотское ОСБ № 8557	689000	Чукотский автономный округ	г. Анадырь	ул. В. Беринга	6	(42722) 2-45-58
122	Алданское ОСБ № 1049	678900	Республика Саха (Якутия)	г. Алдан	ул. Ленина	9	(41145) 3-69-03
123	Булунское ОСБ № 5033	678400	Республика Саха (Якутия)	п. Тикси	ул. Трусова	10	(41167) 5-24-69
124	Среднеколымское ОСБ № 5034	678790	Республика Саха (Якутия)	г. Среднеколымск	ул. Ярославского	26	(41156) 4-11-34
125	Вилюйское ОСБ № 5037	687200	Республика Саха (Якутия)	г. Вилюйск	ул. Октябрьская	7	(41132) 4-37-87
126	Нюрбинское ОСБ № 5038	678450	Республика Саха (Якутия)	г. Нюрба	ул. Ленина	32/2	(41134) 2-41-31
127	Сунтарское ОСБ № 5039	678290	Республика Саха (Якутия)	с. Сунтар	ул. Октябрьская	60	(41135) 2-24-45
128	Дополнительный офис № 085Якутского ОСБ № 8603	678000	Республика Саха (Якутия)	г. Покровск	ул. Орджоникидзе	14	(41144) 4-37-87, 4-30-20

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 5

1	2	3	4	5	6	7	8
129	Ленское ОСБ № 5045	678140	Республика Саха (Якутия)	г. Ленск	ул. Ленина	66	(41137) 4-11-27
130	Усть-Алданское ОСБ № 5046	678350	Республика Саха (Якутия)	с. Борогонцы	ул. Ленина	46/1	(41161) 4-14-31
131	Таттинское ОСБ № 5047	678650	Республика Саха (Якутия)	с. Ытык-Кюель	ул. Ленина	11/1	(41152) 4-17-87
132	Чурапчинское ОСБ № 5048	678670	Республика Саха (Якутия)	с. Чурапча	ул. Ленина	34	(41151) 4-14-51
133	Усть-Майское ОСБ № 5049	678620	Республика Саха (Якутия)	п. Усть-Майя	ул. Горького	50	(41141) 4-20-30, 4-29-24
134	Амгинское ОСБ № 5050	678600	Республика Саха (Якутия)	с. Амга	ул. Партизанская	77	(41142) 4-17-87
135	Мегино-Кангаласское ОСБ № 5051	678070	Республика Саха (Якутия)	Мегино-Кангаласский улус	ул. Майская	4	(41143) 4-17-87
136	Верхневилуйское ОСБ № 5053	678230	Республика Саха (Якутия)	с. Верхневилуйск	ул. Ленина	7	(41133) 4-17-87
137	Оймяконское ОСБ № 7251	678730	Республика Саха (Якутия)	п. Усть-Нера	ул. Ленина	14	(41154) 2-18-69
138	Томпонское ОСБ № 7733	678720	Республика Саха (Якутия)	п. Хандыга	ул. Магаданская	4	(41153) 4-11-59
139	Мирнинское ОСБ № 7800	678174	Республика Саха (Якутия)	г. Мирный	ул. Комсомольская	13	(41136) 4-20-93
140	Усть-Янское ОСБ № 8004	678540	Республика Саха (Якутия)	п. Депутатский	м-н «Арктика»	15	(41166) 2-76-19
141	Нерюнгринское ОСБ № 8155	678967	Республика Саха (Якутия)	г. Нерюнгри	ул. Ленина	27	(41147) 6-18-92
142	Якутское ОСБ № 8603	677980	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	ул. Октябрьская	17	(4112) 42-08-13, 34-00-42
143	Дополнительный офис № 0140 Камчатского ОСБ № 8556	684415	Камчатский край	п. Усть-Камчатск	ул. 60 лет Октября	29	(41534) 2-05-78
144	Северо-Кавказский банк Сбербанка России	355000	Ставропольский край	г. Ставрополь	ул. Ленина	415б	(8652) 23-89-62
145	Дополнительный офис № 130 Северо-Кавказского банка Сбербанка России	355000	Ставропольский край	г. Ставрополь	ул. Пушкина	25а	(8652) 35-66-03
146	Дополнительный офис № 137 Северо-Кавказского банка Сбербанка России	355000	Ставропольский край	г. Ставрополь	ул. Ленина	415-6	(8652) 56-67-76
147	Дополнительный офис № 123 Северо-Кавказского банка Сбербанка России	355000	Ставропольский край	г. Ставрополь	ул. Ленина	221	(8652) 27-05-33
148	Арзгирское ОСБ № 5232	356570	Ставропольский край	с. Арзгир	ул. Матросов	15а	(86560) 2-12-96

Приложение 5

1	2	3	4	5	6	7	8
149	Александровское ОСБ № 1861	356300	Ставропольский край	с. Александровское	ул. Калинина	37а	(86557) 9-28-19
150	Апанасенковское ОСБ № 5241	356720	Ставропольский край	с. Дивное	ул. Советская	85	(865-55) 5-29-45
151	Буденновское ОСБ № 1812	35680	Ставропольский край	г. Буденновск	ул. Октябрьская	59/61	(86559) 4-26-59
152	Благодарненское ОСБ № 1860	356420	Ставропольский край	г. Благодарный	ул. Советская	363а	(886549) 2-13-40
153	Георгиевское ОСБ № 1811	357820	Ставропольский край	г. Георгиевск	ул. Калинина	11	(87951) 2-87-96
154	Дагестанское ОСБ № 8590	367000	Республика Дагестан	г. Махачкала	ул. Коркмасова	11а	(8722) 67-60-86
155	Ингушское ОСБ № 8633	366720	Республика Ингушетия	г. Назрань	ул. Московская	27	(8732) 22-92-40
156	Ипатовское ОСБ № 1856	356630	Ставропольский край	г. Ипатово	ул. Гагарина	67а	(86542) 2-43-24
157	Изобильненское ОСБ № 1858	356140	Ставропольский край	г. Изобильный	ул. Пролетарская	51	(86545) 2-48-53
158	Кабардино-Балкарское ОСБ № 1861	360000	Кабардино-Балкарская Республика	г. Нальчик	ул. Хуранова	9	(8662) 40-47-95
159	Красногвардейское ОСБ № 1857	256030	Ставропольский край	с. Красногвардейское	ул. Ленина	55а	(86541) 4-52-43
160	Курское ОСБ № 5238	357850	Ставропольский край	ст-ца Курская	пер. Октябрьский	22	(87964) 6-30-45
161	Кировское ОСБ № 5231	357300	Ставропольский край	г. Новопавловск	пл. Ленина	—	(87938) 2-21-46
162	Кочубеевское ОСБ № 7799	357000	Ставропольский край	с. Кочубеевское	ул. Советская	105а	(86550) 2-37-86
163	Карачаево-Черкесское ОСБ № 8585	369000	Карачаево-Черкесская Республика	г. Черкесск	ул. Красноармейская	66	(87822) 5-32-94
164	Калмыцкое ОСБ № 8579	358000	Республика Калмыкия	г. Элиста	ул. Братьев Алехиных	29	(84722) 2-78-54
165	Левокумское ОСБ № 5239	357960	Ставропольский край	с. Левокумское	ул. Гагарина	30	(86543) 3-12-50
166	Невинномысское ОСБ № 1583	357100	Ставропольский край	г. Невинномысск	ул. Гагарина	61	(86554) 5-08-10
167	Новоалександровское ОСБ № 1587	356000	Ставропольский край	г. Новоалександровск	ул. Гагарина	325	(86544) 66-77-08
168	Нефтекумское ОСБ № 7908	356880	Ставропольский край	г. Нефтекумск	пр-т Нефтяников	5	(86558) 3-64-57
169	Петровское ОСБ № 1859	356530	Ставропольский край	г. Светлоград	ул. Пушкина	8	(86552) 3-49-66
170	Пятигорское ОСБ № 0030	357500	Ставропольский край	г. Пятигорск	ул. Московская	49	(87933) 32-93-64
171	Советское ОСБ № 1872	357910	Ставропольский край	г. Зеленокумск	пл. Ленина	3	(86552) 6-46-69
172	Северо-Осетинское ОСБ № 8632	362003	Республика Северная Осетия-Алания	г. Владикавказ	ул. Коцоева	68	(867-2) 53-25-54
173	Шпаковское ОСБ № 5230	356240	Ставропольский край	г. Михайловск	ул. Ленина	121	(86553) 6-09-91
174	Сибирский банк Сбербанка России ОАО	630007	Новосибирская область	г. Новосибирск	ул. Серебрянниковская	20	(383) 212-27-35, 212-27-34, 212-22-12, 212-22-10

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 5

1	2	3	4	5	6	7	8
175	Кемеровское отделение № 8615 Сбербанка России ОАО	650066	Кемеровская область	г. Кемерово	пр-т Октябрьский	53	(3842) 35-19-44, 35-17-05
176	Томское отделение № 8616 Сбербанка России ОАО	634061	Томская область	г. Томск	пр-т Фрунзе	90/1	(3822) 26-13-99
177	Среднерусский банк	109544	г. Москва	г. Москва	ул. Большая Андроньевская	8	(495) 785-45-10
178	Тульское ОСБ № 8604	300000	Тульская область	г. Тула	пл. Челюскинцев	1	(0872) 32-88-39
179	Брянское ОСБ № 8605	241011	Брянская область	г. Брянск	пр-т Ленина	10-6	(0832) 66-06-92
180	Рязанское ОСБ № 8606	390000	Рязанская область	г. Рязань	ул. Пожалостина	19	(0912) 21-59-53
181	Тверское ОСБ № 8607	170000	Тверская область	г. Тверь	ул. Трехсвятская	8	(0822) 49-09-53
182	Калужское ОСБ № 8608	248003	Калужская область	г. Калуга	ул. М. Горького	63	(0842) 79-79-71, 50-58-64
183	Смоленское ОСБ № 8609	214025	Смоленская область	г. Смоленск	ул. Полка Нормандия-Неман	23	(0812) 38-12-60
184	Поволжский банк	443011	Самарская область	г. Самара	ул. Ново-Садовая	305	(8462) 98-19-37
185	Волгоградское ОСБ № 8621	400005	Волгоградская область	г. Волгоград	ул. Коммунистическая	40	(8442) 96-53-76
186	Саратовское ОСБ № 8622	410600	Саратовская область	г. Саратов	ул. Вавилова	1/7	(8452) 47-05-27
187	Оренбургское ОСБ № 8623	461300	Оренбургская область	г. Оренбург	ул. Володарского	16	(3532) 99-80-86
188	Пензенское ОСБ № 8624	440000	Пензенская область	г. Пенза	ул. Суворова	81	(88412) 42-98-98
189	Астраханское ОСБ № 8625/8625	414000	Астраханская область	г. Астрахань	ул. Кирова	41	(8512) 32-12-84, 32-11-43, 32-11-44, 32-10-73
190	Ульяновское ОСБ № 8588	432063	Ульяновская область	г. Ульяновск	ул. Гончарова	40а	(8422) 42-96-81
191	Северо-Западный банк	191124	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	ул. Красного Текстильщика	2	(812) 329-86-53, 329-86-52
192	Калининградское ОСБ № 8626 Отдел ценных бумаг	236006	Калининградская область	г. Калининград	пр-т Московский	24	(0112) 35-18-06
193	Мурманское ОСБ № 8627 Отдел ценных бумаг	183038	Мурманская область	г. Мурманск	пр-т Ленина	37	(8152) 28-03-84
194	Карельское ОСБ № 8628 Отдел ценных бумаг	185035	Республика Карелия	г. Петрозаводск	ул. Антикайнена	2	(8142) 71-94-91
195	Новгородское ОСБ № 8629 Отдел ценных бумаг	173025	Новгородская область	г. Великий Новгород	пр-т Мира	44/20	(8162) 98-62-32
196	Псковское ОСБ № 8630 Отдел ценных бумаг	180000	Псковская область	г. Псков	пр-т Октябрьский	23-25	(8112) 69-88-48

Приложение 6. Бухгалтерская отчетность ОАО «РАО ЭС Востока» за 2009 год

Ниже приведен полный состав бухгалтерской отчетности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно. Текст аудиторского заключения закрытого акционерного общества «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» по прилагаемой бухгалтерской отчетности за 2009 год приведен в разделе 15 «Итоги финансово-хозяйственной деятельности» данного годового отчета.

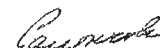
Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2009 года

Организация		К О Д Ы		
		2009	12	31
Открытое акционерное общество		0710001		
Идентификационный номер налогоплательщика		85115294		
Вид деятельности		ИНН 2801133630		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКВЭД 74.15.2		
Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		по ОКПФ/ОКФС 47 / 41		
Единица измерения		по ОКЕИ 384		
Местонахождение (адрес)		-		
675000, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, дом 28		-		
Дата утверждения		-		
Дата отправки / принятия		-		
		Форма 0710001 с.1		
АКТИВ	Код показателя	Неп. ПЗ	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	3	4
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	110	-	-	-
Основные средства	120	III.2	13 774	1 790 295
Незавершенное строительство	130	-	689	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	III.5.1	8 324 234	20 574 042
Отложенные налоговые активы	145	III.10	-	76 660
Прочие внеоборотные активы	150	III.4	18 478	2 000
Итого по разделу I	190		8 357 175	22 442 997
II. Оборотные активы				
Запасы	210	-	5 809	28 924
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	-	983	4 241
животные на выращивании и откорме	212	-	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-	-
товары отгруженные	215	-	-	-
расходы будущих периодов	216	-	4 826	24 683
прочие запасы и затраты	217	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	112	39
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	III.6	331 731	35 000
в том числе:				
покупатели и заказчики	231	-	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	III.6	7 127 034	5 747 792
в том числе:				
покупатели и заказчики	241	-	-	26 574
Краткосрочные финансовые вложения	250	III.5.2	5 140 500	4 307 030
Денежные средства	260	III.7	109 214	20 949
Прочие оборотные активы	270	-	-	-
Итого по разделу II	290		12 714 400	10 139 734
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300		21 071 575	32 582 731

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 11 МАР 2010

Аудитор



Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

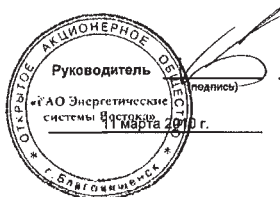
- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

Форма 07/10001 с.2

ПАССИВ	Код показателя	№п. ПЗ	На начало	На конец отчетного
			отчетного года	периода
1	2		3	4
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	410	III.8	21 558 452	21 558 452
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		-	-
Добавочный капитал	420		-	-
Резервный капитал	430		-	-
в том числе:				
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431		-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470		(532 425)	10 972 735
Итого по разделу III	490		21 026 027	32 531 187
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	510		-	-
Отложенные налоговые обязательства	515		-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520		-	-
Итого по разделу IV	590		-	-
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	610		-	-
Кредиторская задолженность	620	III.9	45 548	51 544
в том числе:				
поставщики и подрядчики	621		15 633	12 516
задолженность перед персоналом организации	622		21 194	16 941
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623		4 507	3 100
задолженность по налогам и сборам	624		2 936	17 414
прочие кредиторы	625		1 278	1 573
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		-	-
Доходы будущих периодов	640		-	-
Резервы предстоящих расходов	650		-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660		-	-
Итого по разделу V	690		45 548	51 544
БАЛАНС (сумма строк 490 + 690 + 690)	700		21 071 575	32 582 731

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах				
Наименование показателя	Код показателя	№п. ПЗ	На начало	На конец отчетного
			отчетного периода	периода
1	2		3	4
Арендованные основные средства	910		-	-
в том числе по лизингу	911		-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		49	49
Товары, принятые на комиссию	930		-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940		-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	III.17	-	2 300 000
Износ жилищного фонда	970		-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		-	-



Благодарь Иван Валентинович
 (подпись)
 (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер

Комарова Маргарита
 (подпись)
 ПИИ ДРОМОВИЧЕ
 (подпись)
 Аудитор
 ЗАО "ПрайсгетерхаусКуперс Аудит"
 Дата 11 МАР 2010



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

Вместе мы сможем всё!

4.....Введение
6.....Обращение Председателя Совета директоров
8.....Обращение Генерального директора

Визитная карточка

12.....О Компании
15.....Ключевые показатели деятельности
34.....Обзор основных событий за 2009 год
38.....Обзор тенденций рынка электроэнергетики
44.....Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55.....Уставный капитал и рынок акций
63.....Управление Компанией

Приложение 6

Отчет о прибылях и убытках за 2009 год

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 2009 год

Форма №2 по ОКУД		К О Д Ы 0710002		
Дата (год, месяц, число)		2009	12	31
Открытое акционерное общество Организация «РАО Энергетические системы Востока»		по ОКПО 85115294		
Идентификационный номер налогоплательщика Деятельность по управлению		ИНН 2801133630		
Вид деятельности холдинг-компаниями		по ОКВЭД 74.15.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		по ОКФС/ОКФС 47 41		
Открытое акционерное общество /		по ОКЕИ 384		
Единица измерения тыс. рублей				

Показатель наименование	код	№п. ПЗ	За отчетный	За аналогичный
			период	период предыдущего года
1	2		3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	III.11	499 293	27 300
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	III.12	(25 535)	-
Валовая прибыль (убыток)	029		473 758	27 300
Коммерческие расходы	030		-	-
Управленческие расходы	040	III.12	(1 058 334)	(384 277)
Прибыль (убыток) от продаж	050		(584 576)	(356 977)
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению	060	III.13	566 846	223 095
Проценты к уплате	070		-	-
Доходы от участия в других организациях	080		-	-
Прочие доходы	090	III.13	14 441 051	8 957 309
Прочие расходы	100	III.13	(2 994 821)	(34 966 392)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140		11 428 500	(28 142 965)
Отложенные налоговые активы	141	III.10	76 660	-
Отложенные налоговые обязательства	142		-	-
Текущий налог на прибыль	150		-	(1 820 755)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	III.13	11 505 160	(27 963 720)
СПРАВОЧНО:				
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	III.10	(2 362 360)	8 095 066
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	III.14	0,2803	(0,6813)
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогелгхаусКуперс Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор

Савинов

-4-

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

Форма 0710002 с. 2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	299	8 316	9
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	498 408	300 237	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	1 183	284	675	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	40 582	X	91 990
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-



(подпись)

**Благодьрь Иван
Валентинович**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

**Комарова
Маргарита
Михайловна**
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
от ПЦАБ «Сервис-Куперс Аудит»

Дата 11 МАР 2010

Аватор *(подпись)*

(подпись)



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

Вместе мы сможем всё!

4..... Введение
6..... Обращение Председателя Совета директоров
8..... Обращение Генерального директора

Визитная карточка

12..... О Компании
15..... Ключевые показатели деятельности
34..... Обзор основных событий за 2009 год
38..... Обзор тенденций рынка электроэнергетики
44..... Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
55..... Уставный капитал и рынок акций
63..... Управление Компанией

Приложение 6

Отчет об изменениях капитала за 2009 год

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2009 год

Открытое акционерное общество		Форма №3 по ОКУД	КОДЫ		
Организация «РАО Энергетические системы Востока»		Дата (год, месяц, число)	0710003		
Идентификационный номер налогоплательщика			2009	12	31
Деятельность по управлению		по ОКПО	85115294		
Вид деятельности холдинг-компаниями		ИНН	2801133630		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКВЭД	74.15.2		
Смешанная российская собственность с долей федеральной		по ОКФС/ОКФЧ	47	41	
Открытое акционерное общество / собственности		по ОКЕИ	384		
Единица измерения тыс. рублей					

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2008 (предыдущий год)	010	21 558 452	-	-	27 431 295	48 989 747
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	21 558 452	-	-	27 431 295	48 989 747
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль (убыток)	032	X	X	X	(27 963 720)	(27 963 720)
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года 2009 (отчетный год)	070	21 558 452	-	-	(532 425)	21 026 027
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
Остаток на начало отчетного года	100	21 558 452	-	-	(532 425)	21 026 027
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль (убыток)	102	X	X	X	11 505 160	11 505 160
Дивиденды	103	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	-

к аудиторскому заключению
«АО "Производственный Куперс Аудит"»

Дата 11 МАР 2010

Аудитор

С.В. Ковалев

9.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

Форма 0710003 с.2

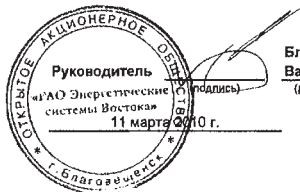
1	2	3	4	5	6	7
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	21 558 452	-	-	10 972 735	32 531 187

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	-	-	-	-
данные отчетного года	152	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
Резервы под обесценение финансовых вложений					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	112 211	91 990	-	204 201
данные отчетного года	172	204 201	340 439	-	544 640
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код	года		периода	
1	2	3	4	5	6
1) Чистые активы	200	21 026 027		32 531 187	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	211	-	-	-	-
в том числе:					
активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-



Благодир Иван
Валентинович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Комарова
Маргарита
Михайловна
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотчраусКуперс Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор *Сидорова*



Приложение 6

Отчет о движении денежных средств за 2009 год

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2009 год

Открытое акционерное общество		Дата (год, месяц, число)	К О Д Ы		
Организация «РАО Энергетические системы Востока»		по ОКПО	0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2009	12	31
Деятельность по управлению		по ОКВЭД	85115294		
Вид деятельности холдинг-компаниями		по ОКВЭД	2801133630		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКВЭД	74.15.2		
Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		по ОКПФ/ОКФС	47	41	
Открытое акционерное общество /		по ОКПФ/ОКФС			
Единица измерения тыс. рублей		по ОКЕИ	384		

Показатель наименование	код	За отчетный	За аналогичный период
		период	предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	109 214	2 075 000
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	64 379	-
Средства, полученные по разделительному балансу	030	-	1 877 652
Прочие доходы	110	849 131	8 317
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(463 896)	(199 041)
на оплату труда	160	(541 981)	(176 253)
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(211 865)	(2 486 302)
переведено в состав дебиторской задолженности	181	-	(2 075 000)
на прочие расходы	190	(60 113)	(25 936)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(364 345)	(3 076 563)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	49	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	403 193	6 049 138
Полученные дивиденды	230	439 005	27 300
Полученные проценты	240	596 216	190 039
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	1 504 500	-
Возврат депозитов	260	10 872 997	19 591 000
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(13 198)	(15 200)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(1 878 655)	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	(1 510 500)	(1 970 000)
Депозитные вложения	320	(10 137 527)	(22 761 500)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	276 080	1 110 777

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
АО "Промисл-Вардус-Курьер Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор

Савинов

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

Форма 0710004 с 2

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430		
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	(88 265)	(1 965 786)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	20 949	109 214
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-



Благодарь Иван Валентинович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Комарова Маргарита Михайловна
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к отчету о годовом исполнении
ЗАО "Приватно-государственный аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор *Самойлов*



Приложение 6

Приложение к бухгалтерскому балансу за 2009 год

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2009 год

Форма №5 по ОКУД		К О Д Ы		
Дата (год, месяц, число)		0710005		
		2009	12	31
Организация Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»		по ОКПО 85115294		
Идентификационный номер налогоплательщика Деятельность по управлению холдинг-компаниями		ИНН 2801133630		
Вид деятельности холдинг-компаниями		по ОКВЭД 74.16.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		47	41	
Открытое акционерное общество / собственности		по ОКПФ/ОКФС		
Единица измерения тыс. рублей		по ОКЕИ 384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-
в том числе:			
	051	-	-
	052	-	-
	053	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогелхаусКуперс Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

Форма 0710005 с. 2

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	-	-	-	-
Сооружения и передаточные устройства	075	-	-	-	-
Машины и оборудование	080	-	1 786 341	-	1 786 341
Транспортные средства	085	-	-	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	133	698	-	831
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	14 287	23 166	(159)	37 294
Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	14 420	1 810 205	(159)	1 824 466

Показатель		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код			
1	2	3	4	5
Амортизация основных средств - всего	140	646	34 171	
в том числе:				
зданий и сооружений	141	-	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	142	-	25 535	
других	143	646	8 636	
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-	-
в том числе:				
здания	151	-	-	-
сооружения	152	-	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	165	-	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	-	-
в том числе:				
объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	161	-	-	-
объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-	-
Справочно	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года	
	2	3	4	
Результат от переоценки основных средств:				
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-	-
амортизации	172	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
	2	3	4	
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
АО "Тройка Сервис Группс Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор *Симонов*



Приложение 6

Форма 0710005 с. 3

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь-	Остаток
наименование		код		зовано	
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
Итого	250				
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	-	-	-	-

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование		код			
1	2	3	4	5	6
Всего	310	593	-	-	593
в том числе:					
НИР	311	593	-	-	593
Справочно		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
		2	3	4	
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		320	17 885	-	2 000
		код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
		2	3	4	
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		330	15 885	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование		код			
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
Справочно		код	На начало отчетного года	На конец отчетного года	
		2	3	4	
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		420	-	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные		430	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Промисл-Аудит-Куперс Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор

Васильев

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

Форма 0710005 с. 4

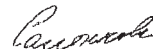
Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	8 528 435	20 729 538	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	8 303 136	20 178 134	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	285 144	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	285 144	-	-
Предоставленные займы	525	-	104 000	1 970 000	1 872 000
Депозитные вклады	530	-	-	3 170 500	2 435 030
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	8 528 435	21 118 682	5 140 500	4 307 030
Из общей суммы финансовых вложений, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	7 779 526	19 152 022	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	7 750 314	19 096 855	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	7 779 526	19 152 022	-	-
СПРАВОЧНО					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	(31 458 121)	11 372 496	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайвистерхаусКуперс Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор





Приложение 6

Форма 0710005 с. 5

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	7 127 034	5 747 792
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	26 574
авансы выданные	612	45 684	30 026
прочая	613	7 081 350	5 691 192
долгосрочная - всего	620	331 731	35 000
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	331 731	35 000
Итого	630	7 458 765	5 782 792
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	45 548	51 544
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	15 633	12 518
авансы полученные	642	-	13
расчеты по налогам и сборам	643	2 936	17 414
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	26 979	21 601
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
Итого	660	45 548	51 544

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	14 432	9 277
Затраты на оплату труда	720	626 003	228 065
Отчисления на социальные нужды	730	51 006	20 079
Амортизация	740	34 164	646
Прочие затраты	750	358 264	126 210
Итого по элементам затрат	760	1 083 869	384 277
Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-)):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	19 857	(249 686)
резервов предстоящих расходов	767	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
АО "Транзитсервис-Кулерс-Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор

Савинов

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

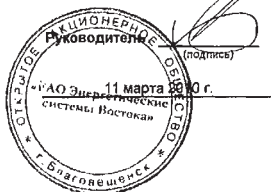
Форма 0710005 с. 8

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	-	2 300 000
из него:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:	911	-	-	-	-
	код	на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:	921	-	-	-	-



Благодырь Иван
Валентинович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
(подпись)

Комарова
Маргарита
Михайловна
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к годовому отчету за 2009 год
ОАО "Трансвольтаргаус Куперс Аудит"

Дата 11 МАР 2010

Аудитор (подпись)

14



Приложение 6. Пояснительная записка

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

I. Общие сведения

Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (далее «Общество») создано в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» 26 октября 2007 г. (протокол б/н от 30 октября 2007 г.).

Общество зарегистрировано по адресу :
675000, Амурская область, г.Благовещенск, ул.Шевченко, 28.

Место нахождения Московского офиса:
119021, г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, д.11, стр.15

Место нахождения Хабаровского офиса:
680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46

Дата регистраций: 1 июля 2008 г.

Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» не имеет филиалов и представительств.

Основными видами деятельности Общества являются:

- Деятельность по управлению холдинг-компаниями;
- Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления.

Органами управления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров Общества;
- Правление Общества;
- Генеральный директор.

Совет директоров ОАО РАО «Энергетические системы Востока»

В состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров Общества 25 июня 2009 г., вошли 12 представителей государства и 3 представителя миноритарных акционеров (Селезнев Кирилл Геннадьевич, Суриков Олег Вячеславович, Федоров Денис Владимирович):

1. Светлицкий Станислав Юрьевич – Председатель Совета Директоров, Заместитель Министра энергетики;

2. Благодырь Иван Валентинович – Генеральный директор Общества; Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»;

3. Бинько Геннадий Феликсович – Заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»;

4. Волков Эдуард Петрович – Исполнительный директор ОАО «ЭНИИ им. Г.М. Кржижановского»;

5. Иванов Тимур Вадимович – Заместитель Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Первый Вице-президент (по совместительству) ЗАО «Атомстройэкспорт»,

аудитор

С.И.Иванов

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Председатель наблюдательного совета Skoda JS a.s., Генеральный директор Некоммерческой инвестиционной экологической организации «Энергетический углеродный фонд», Заместитель Председателя наблюдательного совета НП «ИНВЭЛ»;

6. Ноздрачев Денис Александрович – Президент, Председатель Правления ОАО АКБ «Связь-Банк», Директор департамента инфраструктуры Государственной корпораций «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»;

7. Селезнев Кирилл Геннадьевич – Член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»; Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»;

8. Суриков Олег Вячеславович – Директор корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель», член Правления ОАО «Российское акционерное общество по производству цветных и драгоценных металлов «Норильский никель»;

9. Семenov Виктор Германович – Генеральный директор ОАО «ВНИИЭнергопром», Президент Некоммерческого партнерства «Российское теплоснабжение»;

10. Сергиенко Валентин Иванович – Председатель Дальневосточного отделения РАН, директор (по совместительству) Института химии ДВО РАН, заведующий кафедрой (по совместительству) Дальневосточного государственного университета, научный руководитель, консультант (по совместительству) ООО «Центр стратегических исследований ТЭК Дальнего Востока»;

11. Соколов Андрей Геннадьевич – Директор Департамента проектов развития экономики регионов Минэкономразвития России;

12. Соловьев Юрий Алексеевич – Президент ЗАО «ВТБ Капитал», Директор Eurotek Limited;

13. Тацкий Владимир Витальевич – Первый Вице-Президент, Начальник депозитарного центра ОАО «Газпромбанк»;

14. Федоров Денис Владимирович – Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпромэнергохолдинг»;

15. Юн Виталий Юрьевич - Председатель Правления ООО Банк «Народный кредит».

Правление ОАО РАО «Энергетические системы Востока»

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 29 декабря 2008 г. был утвержден Устав Общества в новой редакции, предусматривающий Правление в качестве органа управления Общества.

22 января 2009 г. состоялось заседание Совета директоров Общества, на котором был определен численный (в количестве трех человек) и персональный состав Правления Общества. В состав Правления Общества вошли:

1. Благодырь Иван Валентинович – Генеральный директор Общества (исполняет функции Председателя Правления в соответствии с ч.1 ст. 69 ФЗ «Об акционерных обществах»);

2. Селютин Дмитрий Эдуардович – Первый заместитель Генерального директора Общества по внешним связям и управлению;

3. Шукайлов Михаил Иннокентьевич – Первый заместитель Генерального директора Общества, операционный директор.

Решением Совета директоров 6 августа 2009 г. был досрочно освобожден от должности члена Правления Общества Селютин Дмитрий Эдуардович. Кроме того, было принято решение об увеличении численного состава Правления с трех до девяти членов Правления. По решению Совета директоров Общества от 6 августа 2009 г. членами Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» являлись:

Аудитор 



- 4..... Введение
- 6..... Обращение Председателя Совета директоров
- 8..... Обращение Генерального директора

Визитная карточка

- 12..... О Компании
- 15..... Ключевые показатели деятельности
- 34..... Обзор основных событий за 2009 год
- 38..... Обзор тенденций рынка электроэнергетики
- 44..... Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества
- 55..... Уставный капитал и рынок акций
- 63..... Управление Компанией

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

1. Благодарь Иван Валентинович – Председатель Правления Общества, Генеральный директор Общества;
2. Брусникин Николай Юрьевич – Заместитель Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по инвестициям и развитию;
3. Жуков Юрий Николаевич – Заместитель Генерального директора, исполнительный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
4. Коптяков Станислав Сергеевич – Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
5. Комарова Маргарита Михайловна – Главный бухгалтер ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
6. Линкер Лада Александровна – Директор по экономике и тарифам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
7. Суюнова Мадина Мухарбиевна – Директор по стратегии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
8. Смирнов Владимир Иванович – Заместитель Генерального директора по безопасности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
9. Шукайлов Михаил Иннокентьевич – Первый заместитель Генерального директора Общества - Операционный директор.

29 сентября 2009 г. Советом директоров Общества (протокол № 29) принято решение увеличить численный состав Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с девяти до одиннадцати членов Правления. Членами Правления с 29 сентября 2009 г. являлись:

1. Благодарь Иван Валентинович – Председатель Правления Общества;
2. Брусникин Николай Юрьевич;
3. Васильев Валерий Александрович – Директор по реализации электроэнергии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
4. Жуков Юрий Николаевич;
5. Коптяков Станислав Сергеевич;
6. Комарова Маргарита Михайловна;
7. Линкер Лада Александровна;
8. Суюнова Мадина Мухарбиевна;
9. Смирнов Владимир Иванович;
10. Тимофеев Сергей Никитович – Советник Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
11. Шукайлов Михаил Иннокентьевич.

С целью сокращения сроков прохождения корпоративных процедур по одобрению сделок, в совершении которых имеется заинтересованность решением Совета директоров от 23 ноября 2009 г. (протокол № 31) состав Правления был изменен. Членами Правления с 23 ноября 2009 г. являются:

1. Благодарь Иван Валентинович – Председатель Правления Общества;
2. Брусникин Николай Юрьевич;
3. Жуков Юрий Николаевич;
4. Линкер Лада Александровна;
5. Суюнова Мадина Мухарбиевна;
6. Смирнов Владимир Иванович;
7. Тимофеев Сергей Никитович;
8. Шукайлов Михаил Иннокентьевич.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к годовому отчету за 2009 год
ОАО «Трансэнергетический Аудит»

Дата 11.11.2009

Аудитор

Смирнов

Деятельность Холдинга

81..... Производственная деятельность
 95..... Топливообеспечение
 103..... Рынок энергии
 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
 141..... Инвестиционная деятельность
 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
 177..... Закупочная деятельность
 179..... Информационные технологии и связь
 187..... Социальная политика

Дополнительно

200..... Приложения
 302..... Глоссарий
 304..... Контактная информация

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Ревизионная комиссия ОАО РАО «Энергетические системы Востока»

Ревизионная комиссия избрана 25 июня 2009 г. на Годовом Общем собрании акционеров Общества в следующем составе:

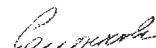
1. Нарышкина Людмила Николаевна - Начальник отдела по внутреннему контролю и аудиту ООО «Газпром энергохолдинг», Генеральный директор ЗАО «Баланс де-факто»;
2. Кобзев Андрей Николаевич - Начальник экспертно - аналитического управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом;
3. Крылов Евгений Юрьевич - не трудоустроен;
4. Петропавлов Юрий Иосифович – Ведущий советник Министерства энергетики РФ;
5. Муравьев Никита Михайлович – Начальник управления ГК «Ростехнологии».

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2009 г. составила 231 человек (31 декабря 2008 г. – 171 человек).

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО «Трансферт-Куперс Аудит»

Дата 11 МАР 2010

Аудитор





Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

II. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. № 34н, приказа Минфина России от 22 июля 2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», других действующих нормативных правовых актов в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

3. Основные средства

В составе основных средств отражены оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, мебель, оргтехника и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью свыше 20 тыс. руб.

Приобретенные объекты основных средств первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Сроки полезного использования устанавливаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока их обращения.

Дата 11.03.2010

Аудитор

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 1) 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже (www.micex.ru) и Фондовой бирже «РТС» (www.rts.ru), в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ РФ от 24 декабря 2003 г. № 03-52/пс.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений в дочерние общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы.

Исходя из положений п. 1 ст. 25, п.п. 4 - 5 ст. 35 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» расчетной стоимостью финансовых вложений признается стоимость, определенная исходя из стоимости чистых активов дочерних и зависимых обществ, акции которых принадлежат Обществу, на последнюю отчетную дату. Согласно п. 3 ст. 35 Федерального закона № 208-ФЗ стоимость чистых активов общества оценивается по данным бухгалтерского учета в порядке, устанавливаемом Министерством финансов Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Порядок оценки стоимости чистых активов акционерных обществ утвержден Приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29 января 2003 г. № 10н.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по средней первоначальной стоимости данного вида ценных бумаг.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Оценка долговых ценных бумаг и предоставленных займов по дисконтированной стоимости не производится.

5. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение.

При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

Приложение № 6
 к годовому отчету за 2009 год
 11.11.2010
 Руководитель
С.А. Мухоморов



Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

6. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на добровольное и обязательное страхование работников и имущества, расходы на приобретение права пользования программами для ЭВМ и базами данных, расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам, иные расходы, которые отвечают критериям расходов будущих периодов) отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

7. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резерва по сомнительным долгам.

Размер резерва определяется ежегодно по итогам инвентаризации дебиторской задолженности, исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Данный резерв представляет собой оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резерв по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов.

8. Уставный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. В текущем периоде распределения прибыли не было, соответственно фонд не создавался.

9. Признание доходов

Основными видами деятельности Общества является участие в других организациях, агентские услуги, передача в аренду имущества. Выручкой являются поступления, получение которых связано с этими видами деятельности.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- доходы, связанные с реализацией основных средств и прочего имущества;
- доходы в виде процентов, полученных по договорам банковского вклада (депозита);
- доходы в виде процентов, полученных по договорам банковского счета;
- доходы в виде процентов, полученных по договорам займа;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- купонный доход.

Доходы признаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ТрансВосток»
Куперс Аудит»
1 МАР 2010

Аудитор

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

10. Признание расходов

Себестоимость основных видов деятельности представляет собой расходы, непосредственно связанные с этими видами деятельности, за исключением управленческих расходов.

Управленческие расходы ежемесячно признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном объеме.

В составе прочих расходов учитываются:

- расходы, связанные с реализацией основных средств и прочего имущества;
- затраты на вступительные и учредительные взносы;
- отчисления в оценочные резервы;
- убыток прошлых лет, выявленный в отчетном году;
- невозмещаемый НДС;
- расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг;
- расходы, связанные с проведением собрания акционеров;
- расходы на благотворительность, финансовую помощь, спонсорскую поддержку;
- расходы на услуги банков;
- штрафы, пени, неустойки к уплате.

11. Изменения в учетной политике

Учетная политика Общества в течение 2009 г. не менялась.

В учетную политику Общества на 2010 г. были внесены изменения, большинство из которых носит уточняющий характер и закрепляет фактически действующие правила.

Основные изменения:

1. Раздел «Учет нематериальных активов» дополнен пунктом о ежегодном уточнении сроков полезного использования нематериальных активов;
2. Раздел «Учет материально-производственных запасов» дополнен пунктом о создании резерва под снижение стоимости материальных ценностей;
3. Введен раздел «Государственная помощь»;
4. Введен раздел «Изменения оценочных резервов»;
5. В связи с вступлением в силу с 1 января 2010 г. Федерального закона от 24 июля 2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» раздел «Единый социальный налог» заменен на раздел «Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды»;
6. Изменен порядок расчета налога на прибыль. Общество в 2010 г. переходит с исчисления и уплаты ежемесячных платежей, исходя из фактически полученной прибыли, на исчисление и уплату квартальных авансовых платежей с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей.

Изменений в учетной политике на 2010 г., которые могли бы оказать существенное влияние на финансовое положение Общества, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств не было.

С. И. Кудряков
 Главный бухгалтер
 ЗАО «РАО Энергетические системы Востока»

11.11.2009

С. И. Кудряков

11

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

III. Раскрытие существенных показателей

Показатели на 31 декабря 2008 г. в Пояснительной записке приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе II в пункте 12 «Вступительные и сравнительные данные».

1. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является деятельность по управлению холдинг-компаниями, составляющая 88 % выручки. Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

2. Основные средства

Остаточная стоимость основных средств на 31 декабря 2009 г. составила 1 790 295 тыс. руб. (13 774 тыс. руб. – на 31 декабря 2008 г.).

Значительное увеличение связано с приобретением у ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» следующего имущества согласно договору № 186 от 23 июня 2009 г. на сумму 1 786 341 тыс. руб., остаточная стоимость которого на 31 декабря 2009 г. составила 1 760 806 тыс. руб.:

- Комплектная передвижная двухтопливная газотурбинная установка с системой управления №1 – 876 893 тыс. руб.;
- Комплектная передвижная двухтопливная газотурбинная установка с системой управления №2 – 874 617 тыс. руб.;
- Дизельная трехфазная генераторная установка контейнерного типа – 7 647 тыс. руб.;
- Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки собственных нужд (КТПН СН) 630/10(6)/0,4 кВ – 708 тыс. руб.;
- Прибор для определения вязкости – 143 тыс. руб.;
- Прибор для измерения содержания серы – 426 тыс. руб.;
- Бытовка – утепленный вагон – 372 тыс. руб.

Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 33 570 тыс. руб. (646 тыс. руб. – в 2008 г.). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 45 тыс. руб. (0 тыс. руб. – в 2008 г.).

Сроки амортизации по приобретенному имуществу составляют:

- Комплектная передвижная двухтопливная газотурбинная установка с системой управления №1 – 354 мес.;
- Комплектная передвижная двухтопливная газотурбинная установка с системой управления №2 – 354 мес.;
- Дизельная трехфазная генераторная установка контейнерного типа – 114 мес.;
- КТПН СН 630/10(6)/0,4 кВ – 234 мес.;

Исполнитель
ЗАО «Федеральное государственное аудиторское учреждение «Федеральное государственное аудиторское учреждение»
Дата: 11.12.2009

Исполнитель *В.И.Морозов*

И.О.



Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

- Прибор для определения вязкости – 54 мес.;
- Прибор для измерения содержания серы – 54 мес.;
- Бытовка – утепленный вагон – 114 мес.

3. Арендованные основные средства

В составе арендованных основных средств числятся офисные помещения, расположенные в г. Москве и г. Хабаровске.

Местонахождение	Арендуемая площадь (кв. м)	тыс. руб.	
		Сумма арендных платежей за 2009 г.	
Москва	1 997	61 845	
Хабаровск	2 347	57 466	
Итого	4 344	119 311	

Информация о стоимости арендованных помещений в договорах аренды отсутствует.

4. Прочие внеоборотные активы

В строке 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены расходы на незаконченные НИОКР в размере 2 000 тыс. руб. и 18 478 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. и 31 декабря 2008 г. соответственно. Объекты незаконченных НИОКР, не давшие положительного результата, были списаны с баланса на общую сумму 15 885 тыс. руб. и учтены в составе прочих расходов по состоянию на 31.12.2009 г.

5. Финансовые вложения

5.1. Долгосрочные финансовые вложения

Наименование актива	тыс. руб.	
	31.12.2008	31.12.2009
Финансовые вложения в дочерние и зависимые общества	8 303 136	20 178 134
Финансовые вложения в прочие организации	225 299	551 404
Корпоративные облигации	-	285 144
Предоставленные займы	-	104 000
Итого долгосрочные финансовые вложения	8 528 435	21 118 682
Резерв под обесценение финансовых вложений	(204 201)	(544 640)
Итого	8 324 234	20 574 042

С 2008 г. российская экономика испытывает влияние мирового финансового кризиса, в том числе сокращение активности фондовых рынков и волатильность биржевых котировок. По состоянию на 31 декабря 2008 г. в ряде случаев текущая рыночная стоимость акций, в которые у Общества имелись финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, существенно отличалась от наиболее близких к этой дате рыночных котировок (при этом текущая рыночная стоимость определялась в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев, паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торгов, утвержденных Постановлением ФКЦБ РФ от 24 декабря 2003 г. № 03-52/пс – далее «Порядок расчета рыночной цены»).

Дата: 11.12.2009

Подпись:

В.И.Морозов

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

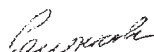
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Как предусмотрено статьей 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете», руководство Общество приняло решение не применять правила последующей оценки финансовых вложений на отчетную дату, установленные п. 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н, поскольку оценка финансовых вложений исходя из их текущей рыночной стоимости в условиях финансового кризиса не позволяла достоверно оценить имущественное состояние и финансовые результаты деятельности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2008 г. В частности, для отражения стоимости финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2008 г. была применена консервативная оценка стоимости финансовых вложений с использованием самой последней по времени оценок из следующих: (а) текущая рыночная стоимость акций, предоставленная ОАО «Фондовая биржа РТС» и ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа», и (б) средневзвешенная котировочная цена акций на этих фондовых биржах на даты, ближайшие к отчетной. При использовании правил, установленных п. 20 ПБУ 19/02 и оценке данной категории финансовых вложений по текущей рыночной стоимости, убыток Общества за 2008 г. был бы меньше на 14 290 790 тыс. руб.

Эффект применения средневзвешенной котировочной стоимости акций для оценки финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, представлен ниже:

Наименование и организационно-правовая форма общества	Балансовая стоимость на 31.12.2008, по данным отчетности Общества за 2008 г.	Дата расчета средневзвешенной котировочной цены за акцию, использованной для определения балансовой стоимости на 31.12.2008	Стоимость на 31.12.2008 при использовании рыночной стоимости, определенной в соответствии с Постановлением ФКЦБ РФ от 24.12.2003 № 03-52/ис	Дата, на которую была определена рыночная стоимость	Влияние на текущую стоимость, рассчитанную на 31.12.2008
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»)	1 872 146	29.12.2008	1 872 146	29.12.2008	-
ОАО «Камчаткэнерго»	2 903 523	31.12.2008	15 056 839	26.06.2008	12 153 316
ОАО «Магаданэнерго»	209 062	29.12.2008	245 021	08.12.2008	35 959
ОАО «Мосэнергосбыт»	1 279 746	26.12.2008	1 279 746	26.12.2008	-
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	879 415	03.12.2008	2 966 004	30.05.2008	2 086 589
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	20 514	31.12.2008	22 224	28.11.2008	1 710
ОАО АК «Якутскэнерго»	585 908	31.12.2008	599 124	24.12.2008	13 216
ОАО «РусГидро»	29 212	31.12.2008	29 212	31.12.2008	-
Итого	7 779 526		22 070 316		14 290 790

Аудитор





Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Финансовые вложения в дочерние и зависимые общества на 31 декабря 2009 г.

Наименование и организационно-правовая форма общества	Доля участия, %	Текущая рыночная стоимость финансовых вложений/ балансовая стоимость финансовых вложений (если рыночная стоимость не определяется)	Разница между текущей рыночной стоимостью и предыдущей оценкой на 31.12.2008	тыс. руб.
				Дата, определения рыночной цены
ОАО «Алтайэнергосбыт»	100	30 000	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «Дальтехэнерго»	100	19 200	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «ДЭК»	51,03	5 730 700	3 858 554	31.12.2009
ОАО «Камчатскэнерго»	98,68	5 350 777	2 447 254	31.08.2009
ОАО «КубаньГРЭС»	60,53	204 201	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «Магаданэнерго»	49	352 775	143 713	16.12.2009
ОАО «Мосэнергосбыт»	50,9	3 954 271	2 674 525	31.12.2009
ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	100	10 000	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «Передвижная энергетика»	49	100	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	49	1 407 504	528 089	31.12.2009
ОАО «Саратовэнерго»	48,36	661 979	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «Сахалинэнерго»	48,99	144 143	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	49,01	102 571	82 058	21.12.2009
ОАО «ЦДУ ЕЭС России»	100	9 843	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО АК «Якутскэнерго»	47,39	2 198 256	1 612 348	31.12.2009
ООО «Восток-Финанс»	100	1 000	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «ЭНИН им. Г.М. Кржижановского»	30,42	814	-	Рыночная стоимость не определяется
Итого инвестиции в дочерние и зависимые общества		20 178 134	11 346 541	

Аудитор

Савинов

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

В конце декабря 2009 г. в целях централизации управления ремонтно-строительной деятельностью Общество приобрело у ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» 100% акций ОАО «Дальтехэнерго» номинальной стоимостью 3 000 тыс. руб. за 19 200 тыс. руб.

В 2009 г. Обществом было учреждено ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» с целью формирования центра управления бизнес-направлением Общества, занимающимся энергосбытовой деятельностью. По состоянию на 31 декабря 2009 г. Уставный капитал в сумме 10 000 тыс. руб. оплачен Обществом полностью.

В 2009 г. ФСФР зарегистрировал дополнительный выпуск акций ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» в пользу Российской Федерации в счет бюджетных инвестиций путем закрытой подписки. 6 097 600 шт. обыкновенных акций номиналом 1 тыс. руб. каждая стало собственностью Федерального агентства по управлению государственным имуществом. В результате, доля Общества в ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» сократилась со 100% до 0,0025%.

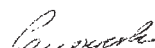
Инвестиции в прочие организации на 31 декабря 2009 г.

Наименование и организационно-правовая форма общества	Доля участия, %	Текущая рыночная стоимость финансовых вложений	тыс. руб.	
			Разница между текущей рыночной стоимостью и предыдущей оценкой на 31.12.2008	Дата, определения рыночной цены
ООО «АЙТи Энерджи Сервис»	19,99	99 180	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «НГЭС»	9,76	29 275	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «РусГидро»	0,02	55 167	25 955	31.12.2009
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	10,17	300 000	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	0,0025	150	-	Рыночная стоимость не определяется
ОАО «Экспериментальная ТЭС»	9,86	67 632	-	Рыночная стоимость не определяется
Итого инвестиции в другие организации		551 404	25 955	

В 2009 г. Обществом совместно с Сахалинской областью в лице Специализированного государственного учреждения «Фонд имущества Сахалинской области» было учреждено ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»). По состоянию на 31 декабря 2009 г. вклад в уставный капитал ОАО «СЭК» в сумме 300 000 тыс. руб. оплачен Обществом полностью.

В течение 2009 г. Общество приобрело корпоративные облигации своего дочернего общества ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», ставка доходности по которым

Аудитор





Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

составляет 10,5% годовых, купонный доход начисляется и уплачивается 2 раза в год. Облигации подлежат погашению в 2013 г. по номиналу.

Общество образовало резерв под обесценение финансовых вложений на 31 декабря 2008 г. – 204 201 тыс. руб., дополнительно начислено за отчетный период – 340 439 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2009 г. резерв составил – 544 640 тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма общества	Величина резерва под обесценение на 31.12.2008	Величина резерва, созданного в отчетном году	Величина резерва под обесценение на 31.12.2009
ОАО «КубаныГРЭС»	204 201	-	204 201
ОАО «НГЭС»	-	19 890	19 890
ОАО «ЦДУ ЕЭС России»	-	9 843	9 843
ОАО «Саратовэнерго»	-	310 706	310 706
Итого	204 201	340 439	544 640

Финансовые вложения в ОАО «Саратовэнерго» на 31 декабря 2008 г. в бухгалтерской отчетности Общества за 2008 г. были оценены по стоимости, рассчитанной с использованием средневзвешенной котировочной цены на бирже РТС, отличающейся от первоначальной стоимости вложений на 498 408 тыс. руб. Данная сумма была отнесена на Прочие расходы Отчета о прибылях и убытках бухгалтерской отчетности Общества за 2008 г.

Поскольку в течение 2008 и 2009 г.г. текущая рыночная стоимость акций ОАО «Саратовэнерго» не рассчитывалась организаторами торгов в соответствии с Порядком расчета рыночной цены, руководство Общества приняло решение классифицировать эти акции как финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, как на 31 декабря 2008 г., так и на 31 декабря 2009 г. В связи с этим, в бухгалтерской отчетности Общества за 2009 г. результаты переоценки финансового вложения в ОАО «Саратовэнерго» на 31 декабря 2008 г. были отнесены на прочие доходы как прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году с восстановлением первоначальной стоимости финансовых вложений и одновременным начислением резерва под обесценение финансовых вложений в ОАО «Саратовэнерго» в сумме 299 857 тыс. руб., исходя из стоимости чистых активов на 31 декабря 2008 г. и отнесением данной суммы на прочие расходы, как убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году.

Кроме того, на конец отчетного периода был доначислен резерв в сумме 10 849 тыс. руб., исходя из стоимости чистых активов на 31 декабря 2009 г. с отнесением данной суммы на прочие расходы. Общая сумма резерва, начисленного на 31 декабря 2009 г., составляет 310 706 тыс. руб.

Долгосрочные займы

Наименование и организационно-правовая форма общества	Процентная ставка, %	Срок погашения	31.12.08	Поступило	Выбыло	31.12.09
ОАО «Владсетъремонт»	14,0	21.12.2011	-	4 000	-	4 000
ОАО «Магаданэнерго»	10,0	20.12.2014	-	104 500	4 500	100 000
Итого займов выданных			-	108 500	4 500	104 000

Аудитор

Симонов

33

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

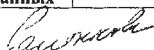
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

5.2. Краткосрочные финансовые вложения

Краткосрочные финансовые вложения на конец отчетного периода представлены в следующей таблице:

Наименование и организационно-правовая форма общества	Процентная ставка, %	Срок погашения (возврата)	тыс.руб.			
			31.12.08	Поступило	Выбыло	31.12.09
Московский филиал АБ «РОССИЯ»	10,0	15.01.2009	860 500	-	860 500	-
Московский филиал АБ «РОССИЯ»	11,5	28.01.2009	830 000	-	830 000	-
ОАО «МДМ-Банк»	12,0	12.01.2009	200 000	-	200 000	-
ОАО Банк ВТБ	10,8	28.01.2009	1 280 000	-	1 280 000	-
«НОТА-Банк» (ОАО)	12,8	25.06.2010	-	200 000	-	200 000
«НОТА-Банк» (ОАО)	13,0	14.10.2010	-	200 000	-	200 000
ВладФ ОАО «МДМ Банк»	14,5	29.04.2010	-	100 000	-	100 000
ВладФ ОАО «МДМ Банк»	14,75	01.11.2010	-	200 000	-	200 000
Филиал «Хабаровский»	5,0	12.01.2010	-	285 000	-	285 000
ОАО «Альфа-Банк»						
Ф-л ГПБ (ОАО) в г.Хабаровске	12,5	26.02.2010	-	100 000	-	100 000
ВладФ ОАО «МДМ Банк»	13,5	26.01.2010	-	400 000	-	400 000
ВладФ ОАО «МДМ Банк»	13,5	26.01.2010	-	300 000	-	300 000
Хабаровский филиал ОАО «Промсвязьбанк»	14,96	11.03.2010	-	100 010	-	100 010
Хабаровский филиал ОАО «Промсвязьбанк»	14,75	08.02.2010	-	100 010	-	100 010
Хабаровский филиал ОАО «Промсвязьбанк»	13,92	29.04.2010	-	100 010	-	100 010
Хабаровский филиал ОАО «Промсвязьбанк»	12,7	30.07.2010	-	200 000	-	200 000
Хабаровский филиал ОАО «Промсвязьбанк»	13,0	16.08.2010	-	150 000	-	150 000
Итого депозитных вкладов			3 170 500	2 435 030	3 170 500	2 435 030
ОАО «Алтайэнергосбыт»	16,0	02.02.2009	100 000	-	100 000	-
ОАО «Алтайэнергосбыт»	16,0	02.03.2009	200 000	-	200 000	-
ОАО «Дальэнерготехкомплект»	19,0	05.05.2010	-	50 000	-	50 000
ОАО «Дальэнерготехкомплект»	18,0	02.02.2010	-	50 000	-	50 000
ОАО «ДГК»	16,0	31.03.2010	1 000 000	-	280 000	720 000
ОАО «ДГК»	16,0	12.03.2010	-	700 000	-	700 000
ОАО «ДГК»	15,0	18.06.2009	500 000	-	500 000	-
ОАО «Камчатскэнерго»	15,0	17.04.2009	170 000	-	170 000	-
ОАО «Камчатскэнерго»	18,0	15.04.2010	-	55 000	-	55 000
ОАО «Камчатскэнерго»	18,0	14.05.2010	-	150 000	-	150 000
ОАО «Сахалинэнерго»	15,0	17.05.2010	-	105 000	-	105 000
ОАО «Сахалинэнерго»	15,0	06.07.2010	-	35 000	-	35 000
ОАО СК «Аэроэнерго»	12,0	03.05.2010	-	7 000	-	7 000
Итого займов выданных			1 970 000	1 152 000	1 250 000	1 872 000

Аудитор





Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

5.3. Информация о финансовых рисках

По условиям действующих договоров по размещению временно свободных денежных средств на депозитах в Банках, одностороннее изменение процентной ставки не предусмотрено, в связи с чем, наступление данного риска для Общества оценивается как маловероятное. Более того, Общество размещает временно свободные денежные средства в крупных и финансово - устойчивых банках, некоторые из которых также являются кредиторами дочерних обществ ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по предоставленным кредитным ресурсам.

Риск снижения доходности от выданных Обществом займов, оценивается как незначительный, в связи с тем, что изменение процентной ставки по заключенным договорам займов возможно только по соглашению обеих сторон. При этом, в целях формирования экономически обоснованных затрат дочерних обществ для последующего их включения в тариф, Обществом в отношении собственных дочерних обществ проводится политика установления процентной ставки по займам, исходя из средней процентной ставки кредитного портфеля каждого дочернего общества отдельно.

6. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев, включает в себя беспроцентные векселя и составляет 35 000 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г.

Наименование и организационно-правовая форма общества	тыс. руб.	
	31.12.2008	31.12.2009
ОАО «Камчатскэнерго»	283 000	-
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	39 000	35 000
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	9 731	-
Итого	331 731	35 000

В течение отчетного периода долгосрочные векселя на сумму 296 731 тыс. руб. были переведены в краткосрочные.

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев на конец отчетного периода составляет 5 747 792 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2009 г. и 31 декабря 2008 г. не начислялся.

Наименование	тыс. руб.	
	31.12.2008	31.12.2009
Векселя к получению (беспроцентные)	6 105 462	5 140 118
Расчеты с бюджетом	639 278	337 034
Авансы выданные	45 684	30 026
Проценты по депозитным вкладам	32 661	3 671
Купонный доход по корпоративным облигациям	-	9 584
Покупатели и заказчики	-	26 574
Прочие дебиторы	303 949	200 785
Итого	7 127 034	5 747 792

Согласно Разделительному балансу ОАО «РАО ЭЭС России» и «Правилам распределения имущества, прав и обязанностей в период реорганизации ОАО «РАО ЭЭС

38

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

России» в форме выделения, в составе прочих дебиторов отражена задолженность ОАО «ФСК ЕЭС» в сумме 197 348 тыс. руб. по состоянию на начало и конец отчетного года.

7. Денежные средства

Денежные средства на банковских депозитах включены в состав краткосрочных финансовых вложений по строке 250 бухгалтерского баланса и составили 2 435 030 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. (3 170 500 тыс. руб – на 31 декабря 2008 г.) (п. 5.2 раздела III Пояснительной записки).

8. Капитал и резервы

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций.

Состав уставного капитала	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, тыс. руб.	Доля, %
Обыкновенные акции	41 041 753 984	20 520 877	95,1872
Привилегированные акции	2 075 149 384	1 037 575	4,8128
Итого	43 116 903 368	21 558 452	100

Акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не обращаются за пределами Российской Федерации.

Информация о конвертации привилегированных акций в привилегированные акции с иными правами.

На годовом Общем собрании акционеров Общества 25 июня 2009 г. было принято решение о внесении в п.5.3 ст.5 Устава Общества изменения, согласно которому при расчете дивиденда по привилегированным акциям, число акций, составляющее 25% от уставного капитала, устанавливается на дату государственной регистрации Общества в качестве юридического лица.

Данное изменение затрагивает объем прав акционеров – владельцев привилегированных акций, в связи с чем, до регистрации вышеуказанного изменения в Устав Обществу необходимо было провести процедуру конвертации привилегированных акций в привилегированные акции с иными правами.

ФСФР России 8 декабря 2009 г. зарегистрировала выпуск привилегированных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», размещаемых путем конвертации в акции той же категории с иными правами. Указанному выпуску акций присвоен государственный регистрационный номер 2-02-55384-Е от 8 декабря 2009 г.

Конвертация привилегированных акций в привилегированные акции с иными правами была проведена 16 декабря 2009 г.

В результате конвертации именные привилегированные бездокументарные акции (государственный регистрационный номер 2-01-55384-Е от 29 июля 2008 г.) были погашены.

Отчет об итогах выпуска именных привилегированных бездокументарных акций Общества (государственный регистрационный номер 2-02-55384-Е от 8 декабря 2009 г.), размещенных путем конвертации в акции той же категории с иными правами, был зарегистрирован в ФСФР России 26 января 2010 г.

По состоянию на 10 марта 2010 г. изменений в Устав Общества не зарегистрировано.

Аудитор 



Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

9. Кредиторская задолженность

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены задолженность перед поставщиками и подрядчиками, задолженность по оплате труда, задолженность перед бюджетом.

Наименование	тыс. руб.	
	31.12.2008	31.12.2009
Задолженность по оплате труда	21 194	16 941
Поставщики и подрядчики	15 633	12 516
Задолженность перед внебюджетными фондами	4 507	3 100
Задолженность по налогам и сборам	2 936	17 414
Прочие кредиторы	1 278	1 573
Итого	45 548	51 544

10. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 14 928 тыс. руб. (790 тыс. руб. – в 2008 г.). НДС по приобретенным ценностям составил 368 492 тыс. руб. (20 451 тыс. руб. – в 2008 г.), в том числе принятый к вычету – 352 510 тыс. руб. (16 799 тыс. руб. – в 2008 г.).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 2 285 700 тыс. руб. (в 2008 г. сумма условного дохода составила 6 274 312 тыс. руб.).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 11 811 799 тыс. руб. (в 2008 г. – 33 729 443 тыс. руб.).

Постоянное налоговое обязательство в сумме 99 622 тыс. руб. за отчетный год сформировано в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете расходов производственного характера сверх установленных норм, а также прочих расходов и сумм созданных резервов.

Постоянные налоговые активы в сумме 2 461 982 тыс. руб. за отчетный год сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в бухгалтерском и налоговом учете сумм созданных резервов, доходов, связанных с переоценкой ценных бумаг.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 0,3 тыс. руб. (в 2008 г. вычитаемые временные разницы отсутствовали), в том числе, возникших – 0,3 тыс. руб. Погашения вычитаемых временных разниц в 2009 г. не производилось. Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения.

Директор

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 0 тыс. руб. (на 31 декабря 2008 г. налогооблагаемые временные разницы также отсутствовали).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2009 г. отсутствует. По итогам года получен убыток, исчисленный в целях налогообложения прибыли, в размере 383 298 тыс. руб., который привел к образованию отложенного налогового актива в сумме 76 660 тыс. руб. По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2008 г. составила 7 586 478 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в прочие управленческие расходы в сумме 18 588 тыс. руб. (в 2008 г. – 110 тыс. руб.), в т.ч. налог на имущество – 18 555 тыс. руб. (в 2008 г. – 74 тыс.руб.), госпошлина – 33 тыс.руб. (в 2008 г. – 36 тыс.руб.).

11. Выручка

Наименование	тыс. руб.	
	2009 г.	2008 г.
Доходы, связанные с участием в других организациях (дивиденды)	439 005	27 300
Аренда	47 052	-
Агентские услуги	13 236	-
Итого	499 293	27 300

12. Расходы по обычным видам деятельности

Вид расхода по обычным видам деятельности	тыс. руб.	
	2009 г.	2008 г.
Амортизация основных средств, сдаваемых в аренду	25 535	-
ИТОГО по строке 020 «Себестоимость продаж» отчета о прибылях и убытках	25 535	-
Расходы на оплату труда	626 003	228 065
Расходы по аренде	127 398	51 625
Информационно-консультационные, аудиторские услуги	53 068	15 733
Отчисления на социальные нужды	51 006	20 079
Расходы на командировки	38 611	15 854
Услуги охраны	26 877	6 141
Налоги и сборы	18 588	110
Транспортные услуги	18 536	14 334
Вычислительное обслуживание	18 337	5 998
Материальные затраты	14 432	9 277
Услуги связи	12 754	5 177
Прочие управленческие расходы	52 724	11 884
Итого по строке 040 «Управленческие расходы» отчета о прибылях и убытках	1 058 334	384 277

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Практический бухгалтерский аудит»

Дата 11 МАЯ 2010

Аудитор *Савинков*

38



Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

13. Прочие доходы и прочие расходы

Прочие доходы

Наименование	тыс. руб.	
	2009 г.	2008 г.
Переоценка финансовых вложений по рыночной стоимости	11 372 496	874 194
Доходы, связанные с выбытием векселя	2 107 882	-
Проценты к получению	566 846	223 095
Прибыль прошлых лет	498 408	-
Доходы, связанные с предъявлением векселей	403 193	88 138
Купонный доход по корпоративным облигациям	41 013	-
Доход, связанный с реализацией прочего имущества	16 790	-
Доходы от реализации акций сбытовых компаний	-	7 986 000
Штрафы, пени и неустойки к получению	-	8 316
Прочие доходы	1 269	661
Итого доходы	15 007 897	9 180 404

Прочие расходы

Наименование	тыс. руб.	
	2009 г.	2008 г.
Расходы, связанные с выбытием векселя	2 107 882	-
Расходы, связанные с предъявлением векселей	403 193	88 138
Убыток прошлых лет	300 237	-
Создание резерва под обесценение финансовых вложений	40 582	91 990
Погашение купонного дохода по корпоративным облигациям	14 850	-
Финансовая помощь, спонсорская поддержка, пожертвования	7 371	13 241
Переоценка финансовых вложений по рыночной стоимости	-	32 830 722
Расходы, связанные с реализацией акций сбытовых компаний	-	1 919 093
Прочие расходы	120 706	23 208
Итого расходы	2 994 821	34 966 392

По результатам 2009 г. Обществом получена чистая прибыль в размере 11 505 160 тыс. руб. По результатам 2008 г. Обществом был получен чистый убыток в размере 27 963 720 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к годовой бухгалтерской отчетности
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Дата: 11.12.09

Подпись

Савин

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарии
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

14. Прибыль на акцию

Наименование показателя	2009 г.	2008 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, руб.	11 505 160 716	(27 963 720 204)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт. акций	41 041 753 984	41 041 753 984
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,2803	(0,6813)

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

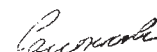
15. Связанные стороны

Список связанных сторон по состоянию на 31 декабря 2009 г. представлен на сайте Общества http://www.rao-esv.ru/upload/shareholders/info/affilir/affil_31.12.09.rtf

Выручка от продаж и прочие доходы от реализации связанным сторонам

Наименование покупателя	2009 г.	2008 г.
тыс. руб.		
Агентские услуги:		
ОАО «Южные электрические сети Камчатки»	12 101	-
ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	1 135	-
Итого агентские услуги	13 236	-
Услуги по аренде:		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	47 001	-
Итого услуги по аренде	47 001	-
Доходы от участия в других организациях:		
ОАО «Мосэнергосбыт»	407 207	-
ОАО АК «Якутскэнерго»	24 382	-
ОАО «Передвижная энергетика»	4 165	-
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	2 194	-
ОАО «ЭНИН им.Г.М.Кржижановского»	1 057	-
ОАО «Алтайэнергосбыт»	-	27 300
Итого доходы от участия в других организациях	439 005	27 300
Доходы от реализации прочих услуг:		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	5 280	-
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	4 407	-
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 059	-
ОАО «Камчатскэнерго»	1 009	-
ОАО «Сахалинэнерго»	864	-

директор





Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Наименование покупателя	2009 г.	2008 г.
ОАО «Магаданэнерго»	848	-
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	593	-
ОАО «Сахазэнерго»	576	-
ОАО «Центральные электрические сети»	424	-
ОАО «Южные электрические сети Камчатки»	381	-
ОАО «Камчатские ТЭЦ»	381	-
ОАО «Чукотэнерго»	297	-
ОАО «Паужетская ГеоЭС»	254	-
ОАО «Новиковская дизельная электрическая станция»	246	-
ОАО «Камчатская теплотранспортная компания»	161	-
Итого доходы от реализации прочих услуг	16 780	-
Процентный доход от займов выданных:		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	267 534	8 014
ОАО «Алтайэнергосбыт»	31 848	3 813
ОАО «Камчатскэнерго»	23 386	629
ОАО «Сахалинэнерго»	12 341	-
ОАО «Дальэнерготехкомплект»	9 976	-
ОАО «Магаданэнерго»	388	-
ОАО «Саратовэнерго»	288	-
ОАО «СК «Агроэнерго»	67	-
ОАО «Владсетьремонт»	15	-
Итого процентный доход от займов выданных	345 843	12 456
Купонный доход по облигациям:		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	41 013	-
Итого купонный доход по облигациям	41 013	-
Итого	902 878	39 756

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование дебитора	31.12.2008	31.12.2009
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков:		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	-	16 964
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	-	5 200
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	-	700
ОАО «Новиковская дизельная электрическая станция»	-	290
ОАО «Паужетская ГеоЭС»	-	300

Аудитор

Савинова

- 41

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 1 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

Наименование дебитора	31.12.2008	31.12.2009
ОАО «Сахалинэнерго»	-	1 020
ОАО «Центральные электрические сети»	-	500
ОАО «Чукотэнерго»	-	350
ОАО АК «Якутскэнерго»	-	1 250
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	-	26 574
Векселя:		
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	29 193	-
ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	6 084 000	1 375 118
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	-	1 530 000
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	41 000	1 837 000
ОАО «Камчатскэнерго»	283 000	283 000
ОАО «Сахалинэнерго»	-	150 000
Итого векселя	6 437 193	5 175 118
Купонный доход по корпоративным облигациям		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	-	9 584
Итого купонный доход по корпоративным облигациям	-	9 584
Другие дебиторы		
ОАО «Магаданэнерго»	104 579	-
Итого другие дебиторы	104 579	-
Итого	6 541 772	5 211 276

Информация по займам, выданным связанным сторонам раскрыта в п. 5.2 раздела III Пояснительной записки.

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2008	31.12.2009
Расчеты с поставщиками и подрядчиками:		
ОАО «Родник здоровья»	-	64
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	59	
Итого по расчетам с поставщиками и подрядчиками	59	64
Прочая кредиторская задолженность:		
ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	-	53
ОАО АК «Якутскэнерго»	25	25
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» филиал «ЛУТЭК»	17	-
ООО «Восток-Финанс»	-	500
Итого прочая кредиторская задолженность	42	578
Итого	101	642

11



Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

В 2009 г. была осуществлена сделка между Обществом и ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» по приобретению имущества мобильных пиковых ГТЭС. Перечень имущества раскрыт в п.2 раздела III Пояснительной записки. ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» был предъявлен вексель к погашению и произведен зачет взаимных требований по данному договору.

Общая сумма начисленной заработной платы, премий и прочих начислений членам Совета директоров и Правления за 2009 г. составила 95 282 тыс. руб. (без ЕСН). В 2008 г. выплата членам Совета Директоров составляла 6 041 тыс. руб. В 2008 г. выплат членам Правления не производилось. Все начисления носят краткосрочный характер, долгосрочные вознаграждения не начислялись.

Списки членов Совета Директоров и членов Правления приведены в разделе I «Общие сведения» Пояснительной записки.

16. События после отчетной даты

Информация о допуске привилегированных акций Общества к торгам на фондовых биржах.

Привилегированные акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (государственный регистрационный номер 2-01-55384-Е от 29 июля 2008 г.) были допущены к торгам на фондовых биржах (ОАО «РТС», ЗАО «ФБ ММВБ») в процессе обращения без прохождения процедуры листинга.

В связи с государственной регистрацией выпуска привилегированных акций Общества, размещаемых путем конвертации в акции той же категории с иными правами (государственный регистрационный номер 2-02-55384-Е от 8 декабря 2009 г.) торги привилегированными акциями предыдущего выпуска были приостановлены в ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ» с 10 декабря 2009 г., а с 28 января 2010 г. – прекращены в связи с государственной регистрацией отчета об итогах указанного выпуска привилегированных акций.

Решением Председателя Правления ОАО «РТС» от 5 февраля 2010 г. привилегированные акции Общества включены в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к торгам без прохождения процедуры листинга». Дата начала торгов в ОАО «РТС» – 8 февраля 2010 г.

Распоряжением Генерального директора ЗАО «ФБ ММВБ» от 8 февраля 2010 г. № 72-р принято решение о допуске привилегированных акций Общества к торгам в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в раздел Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» «Перечень внесписочных ценных бумаг». Дата начала торгов в ЗАО «ФБ ММВБ» – 9 февраля 2010 г.

17. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности

Условные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2009 г. Общество выдало поручительства за свое дочернее общество ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» в размере 2 300 000 тыс. руб. в обеспечение его обязательств по возврату банковских кредитов, привлеченных обществом в целях финансирования финансово-хозяйственной деятельности, выплаты заработной платы, оплаты налогов. Договоры поручительства были заключены с ОАО «Газпромбанк» и АКБ «Банк Москвы». Срок действия поручительств, выданных в 2009 г. истекает в 2010 г. По мере погашения кредитов дочерним обществом в соответствии с договорными сроками. Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в

Аудитор

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Приложение 6

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год

связи с этим поручительством. В 2008 г. Общество не выдавало поручительства по обязательствам своих дочерних обществ.

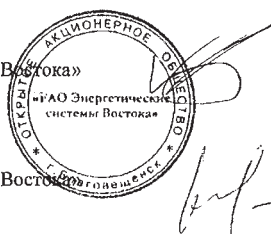
Финансовый кризис

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Несмотря на то, что в последние годы наблюдался активный экономический рост, финансовая ситуация в российском финансовом и корпоративном секторе значительно ухудшилась, начиная с середины 2008 г. Мировой финансовый кризис оказал серьезное воздействие на российскую экономику:

- Снижение цен на сырьевые товары привели к снижению дохода от экспорта и, соответственно, к снижению внутреннего спроса. В 2009 г. в российской экономике отмечался спад.
- Увеличение премии за риск на российском рынке и на развивающихся рынках привело к резкому росту затрат на внешнее финансирование.
- Девальвация российского рубля по отношению к конвертируемым валютам (относительно курса 25,3718 рублей за один доллар США по состоянию на 1 октября 2008 г.) привела к увеличению долговой нагрузки по валютным кредитам, выданным юридическим лицам, сумма которых в последние годы значительно выросла.
- В качестве превентивных мер, предпринимаемых для ослабления влияния финансового кризиса на экономику, Правительством РФ предусмотрен значительный дефицит бюджета в 2009 г.

Руководство не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на развитие банковского сектора и экономику в целом, а также то, какое воздействие (при наличии такового) они могут оказать на финансовое положение Общества в будущем.

Руководитель
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»



И.В.Благодарь

Главный бухгалтер
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»



М.М. Комарова

11 марта 2010 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к отчету об оценке эффективности
ЗАО «Бизнес-консалтинг Кузнецкий Аудит»

Дата: 11.03.2010

Подпись: *Симонова*

- 111 -

Глоссарий

Редакторские допущения

ОАО «РАО ЭС Востока», Общество, Компания — ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Холдинг — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО

ОСА, Собрание — Общее собрание акционеров

ВОСА — внеочередное Общее собрание акционеров

ДЗО, дочерние компании — дочерние и зависимые общества ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

ВЗО — дочерние и зависимые общества по отношению к дочерним и зависимым обществам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

СД — Совет директоров

ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» — открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (ОАО «ДГК»)

ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» — открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»)

ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» — открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»)

ОАО «Дальтехэнерго» — открытое акционерное общество «Дальтехэнерго» (ОАО «ДТЭ»)

ОАО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» — открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (ОАО «АТС»)

ОАО «Федеральная сетевая компания» — открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания» (ОАО «ФСК ЕЭС»)

ЗАО «Центр финансовых расчетов» — закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЗАО «ЦФР»)

Аббревиатуры

АТЭС — Азиатско-Тихоокеанское экономическое сотрудничество

АТР — Азиатско-Тихоокеанский регион

ЦКК — центральная конкурсная комиссия

ГКПЗ — годовая комплексная программа закупок

ВВП — валовой внутренний продукт

ВРП — валовой региональный продукт

ДФО — Дальневосточный федеральный округ

ОНЭТ — Общие нормативные запасы топлива.

ОРЭ, ОРЭМ — Федеральный (общероссийский) оптовый рынок электрической энергии (мощности), определенный статьей 1 Федерального закона «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации».

ОАО «АТС» — организация, осуществляющая функции коммерческого оператора оптового рынка

Индекс ММВБ — ценовой, взвешенный по рыночной капитализации композитный фондовый индекс, включающий 30 наиболее ликвидных акций российских эмитентов входящих в листинг Фондовой биржи ММВБ (ФБ ММВБ).

Индекс «ММВБ-энергетика» — индекс акций компаний энергетической отрасли. Отраслевые индексы представляют собой ценовые взвешенные по рыночной капитализации индексы наиболее ликвидных акций российских эмитентов, допущенных к обращению на Фондовой бирже ММВБ.

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

АИИС КУЭ — автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии

ФСТ — Федеральная служба по тарифам

ОРЭ — Энергосбытовые компании в первой и второй ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, контролируемые

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Рынок на сутки вперед, РСВ — система отношений в рамках ценовых зон оптового рынка электроэнергии между участниками оптового рынка, связанная с поставкой/потреблением электроэнергии в объемах, определенных по результатам в конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

Балансирующий рынок, БР — сфера обращений отклонений, определенных в результате конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы и (или) определенных по факту производства/потребления электрической энергии на основе данных коммерческого учета.

Регулируемые двусторонние договора, РДД — соглашение, в соответствии с которым поставщик обязуется поставить покупателю электрическую энергию и/или мощность в определенном количестве и определенного соответствующими техническими регламентами и иными обязательными требованиями качества, а покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и/или мощность, заключенного в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также иными нормативными документами.

Свободный двусторонний договор купли-продажи электрической энергии (свободный двусторонний договор) — Соглашение, в соответствии с которым поставщик обязуется поставить покупателю электрическую энергию в определенном количестве и определенного соответствующими техническими регламентами и иными обязательными требованиями качества, а покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию на условиях договора, заключенного в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также иными нормативными документами.

ДЭС — дизельная электростанция

ГРЭС — государственная районная электростанция

ГП — гарантирующий поставщик

ТЭС — тепловая электрическая станция

КИУМ — коэффициент использования

установленной мощности

УРУТ — удельный расход условного топлива

ОЭС — объединенная энергосистема

КР — капитальный ремонт

СР — средний ремонт

ТР — текущий ремонт

ТП и Р — техническое перевооружение и реконструкция

ПСД — проектно-сметная документация

Единицы измерения

Гкал — гигакалория — единица измерения тепловой энергии

кВт — киловатт

кВ — киловольт — единица измерения напряжения

МВт — мегаватт — единица измерения активной электрической мощности

кВт·ч — киловатт-час — единица измерения электрической энергии

МВА — мегавольт-ампер — единица измерения полной электрической мощности

млн кВт·ч — миллион киловатт-часов — единица измерения электроэнергии

г/кВт·ч — грамм на киловатт-час — единица измерения расхода топлива на отпуск электроэнергии

кг/Гкал — килограмм на гигакалорию — единица измерения расхода топлива на отпуск тепла

т/ч, т/час — тонн в час — единица измерения производительности котлоагрегата

чел/кв. км — человек на квадратный километр — единица измерения плотности населения

Контактная информация

Полное фирменное наименование Общества	Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенное фирменное наименование общества на русском языке	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенное фирменное наименование общества на английском языке	JSC «RAO Energy System of East»
Место нахождения Общества (юридический адрес)	675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28 Россия, 680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46 тел.: +7 (4212) 26-44-03, факс: +7 (4212) 26-44-02
Почтовые адреса, телефоны	Россия, 119021, г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, д. 11, стр. 15 тел.: +7 (495) 668-35-01, факс: +7 (495) 668-35-02
Дата государственной регистрации	01 июля 2008 года
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1087760000052
Орган, осуществивший регистрацию	Межрайонная инспекция ФНС России № 46 по г. Москве
Генеральный директор	Благодарь Иван Валентинович
Реквизиты	ИНН 2801133630, КПП 997450001, ОКПО 85115294, ОКВЭД 74.15.2 Филиал ОАО «Банк ВТБ» в г. Хабаровске р/с: 407 028 104 020 000 077 33 БИК: 040813727, к/с: 301 01 810 400 000 000 727

Краткая информация об аудиторе Общества

Наименование: закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве. Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201003683.

Краткая информация о реестродержателе Общества

Полное наименование	Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное наименование	ЗАО «СТАТУС»
Место нахождения	Россия, 109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1
Почтовый адрес	Россия, 109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1
Время работы	с 9:00 до 18:00
Время работы операционных залов	с 10:00 до 16:00, без перерыва
Телефон	(495) 974-83-45, (495) 974-83-50, (495) 974-83-47
Факс	(495) 678-71-10
Адрес электронной почты	office@rostatus.ru
Адрес сайта в сети Интернет	www.rostatus.ru

Лицензия № Е 000376 на осуществление аудиторской деятельности, выдана 20.05.2002, со сроком действия до 2012 г.
Место нахождения: 125047, Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10

Телефон: +7 (495) 967-6000
Факс: +7 (495) 967-6001
Адрес электронной почты: hotline@ru.pwc.com

Деятельность Холдинга

- 81..... Производственная деятельность
- 95..... Топливообеспечение
- 103..... Рынок энергии
- 127..... Тарифы на электрическую и тепловую энергию
- 141..... Инвестиционная деятельность
- 153..... Итоги финансово-хозяйственной деятельности
- 177..... Закупочная деятельность
- 179..... Информационные технологии и связь
- 187..... Социальная политика

Дополнительно

- 200..... Приложения
- 302..... Глоссарий
- 304..... Контактная информация

Специальное подразделение Общества по работе с акционерами

Отдел ценных бумаг, корпоративной информации и взаимодействия с акционерами
Место нахождения специального подразделения: Москва, ул. Тимура Фрунзе, д. 11, стр. 15

Адрес электронной почты:

shabanova-nv@rao-esv.ru

Тел: (495) 668-35-29, 668-35-30

Филиалы ЗАО «СТАТУС»

Наименование	Место нахождения, почтовый адрес	Телефон/факс
Воронежский филиал	Россия, 394000, г. Воронеж, ул. Феокистова, д. 6	тел/факс: (4732) 53-13-54, 64-44-47, 64-44-49
Магнитогорский филиал	Россия, 455044, Челябинская область, г. Магнитогорск, ул. Завенягина, д. 9	тел/факс: (3519) 25-60-22, 25-60-23
Самарский филиал	Россия 443100, г. Самара, ул. Галактионовская, д. 132, к. 412	тел.: (846) 332-41-77 факс: (846) 332-82-29
Алексеевский филиал	Россия, 309850, Белгородская область, г. Алексеевка, ул. Фрунзе, д. 2а, к. 13–14	тел.: (47234) 325-18 факс: (47234) 325-18
Орловский филиал	Россия, 302028, г. Орел, ул. Салтыкова-Щедрина, 32, подъезд № 1, оф. 201	тел/факс: (4862) 76-41-46
Краснодарский филиал	Россия, 350000, г. Краснодар, ул. Красноармейская, д. 30/1, оф. 902 Почтовый адрес: 350047, г. Краснодар, а/я № 2854 Краснодарский филиал ЗАО «СТАТУС»	тел/факс: (861) 274-88-85, 274-88-86
Калужский филиал	Россия, 248002, г. Калуга, ул. Салтыкова-Щедрина, д. 23, оф. 3	тел/факс: (4842) 56-43-07, 56-43-06, 56-31-90
Санкт-Петербургский филиал	Россия, 197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, д. 8, литера А, офис 503	тел.: (812) 335-25-90 факс: (812) 335-25-91
Рязанский филиал	Россия, 390000, Рязань, ул. Соборная, д. 52, 3 этаж, офис 15	тел: (4912) 99-49-77 факс: (4912) 28-44-76
Северодвинский филиал	Россия, 164500, Архангельская область, г. Северодвинск, ул. К. Маркса, д. 21, оф. 519	тел/факс: (8184) 52-96-00
Саратовский филиал	Россия, 410031, г. Саратов, ул. Московская, д. 35, оф. 214	тел.: (8452) 23-39-91, 23-74-82 факс: (8452) 27-43-73
Нижегородский филиал	Россия, 603155, г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, д. 19	тел.: (831) 436-07-52 тел/факс: (831) 436-06-43
Омский филиал	Россия, 644043, г. Омск, ул. Кемеровская, д. 10	тел.: (3812) 25-05-50 тел/факс: (3812) 24-45-11
Екатеринбургский филиал	Россия, 620975, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 62	тел/факс: (343) 266-91-30, 266-91-31, 266-91-32
Тольяттинский филиал	Россия, 445051, Самарская область, г. Тольятти, ул. Фрунзе, д. 6А	тел.: (8482) 53-40-36 факс: (8482) 53-40-23
Уфимский филиал	Россия, 450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, Индустриальное шоссе, д. 119	тел/факс: (347) 238-32-77, 238-18-81
Набережночелнинский филиал	Россия, 423834, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, проспект Х. Туфана, д. 6	тел/факс: (8552) 35-80-89

JSC «RAO ENERGY SYSTEM OF EAST»



**RAO ES
OF EAST**

Annual Report for **2009** year

**If we join our efforts, we'll
manage to do everything!**

Content





- 310 Address of the Chairman of the Board of Directors
- 312 Address of the General Director



- 314 Company profile
- 315 Authorized capital and shares market
- 322 Company management
- 327 Holding's production activity
- 332 Tariffs for electric and heat power
- 339 Results of investment activities Investment program of JSC "RAO Energy System of East" Holding
- 342 Results of the financial and economic activities
- 360 Contact information

Address of the Chairman of the Board of Directors

Dear Shareholders,

2009 years laid the foundation for the principally new stage of the development of JSC "RAO Energy System of East". The first full-fledged calendar year elapsed after the reconstruction of JSC RAO UES of Russia demonstrated the efficiency of the policy selected for the management of the Far East power industry management. The Company together with its SAC and VZO managed to overcome with dignity this period which was not easy neither for the Russian economy nor for international community. Although

the consequences of the world financial crisis affected the energy companies, the quality and reliable energy supply in the Far East were provided to the full extent. The year passed without any serious accidents, while the season maximum load period was passed quite successfully.

In 2009 JSC "RAO Energy System of East" Holding proceeded to implementation of the large-scale investment program with a total finance amount of 16 908,9 mln rubles. Besides, in 2009 the company put into operation 166,9 MW of electric power capacity, 1113,8 km of power grid lines and 508,4 MVA of transformer capacity.

The Financial Recovery of the Holding's Far East Companies Program approved by the Board of Directors made it possible to improve the financial standing of subsidiary and affiliated companies of JSC "RAO Energy System of East", optimize the expenses on supporting the financial stability of the companies.

JSC "RAO Energy System of East" is the core and integrated center for taking decisions of the energy Holding. In accordance with its competence the Company's Board of Directors controls the material and financial flows within the group and is in charge of developing the uniform strategy of the development of all specialized subsidiary and affiliated companies

of JSC "RAO Energy System of East".

For improving the efficiency, transparency, shareholders' awareness of actions of the company management, the Company established the following Board of Directors' Committee: Audit Committee, Committee for Personal and Remunerations, Committee for Strategy and Investments.

In 2009 the Board of Directors considered a number of issues connected with the activities of the subsidiary and affiliated JSC "RAO Energy System of East", defining of credit policy, approving of the Financial Recovery Plan, as well as issues connected with approval of various transactions of interest, and other important issues.

The policy being implemented by JSC "RAO Energy System of East" influenced positively the liquidity of the securities of JSC "RAO Energy System of East". In 2009 the ordinary shares in the Company were transferred to the Non-Listed Stock List to the Listed Securities List "B" of ZAO MICEX.

As a result thereof the Company managed to achieve some successes in the capital market: within a period from 1 January to 31 December 2009 the Company capitalization increased by more than 490%.

The Company's strategic interests in the region are connected with the interests of the chief shareholder-state, and today the

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

development of the Far East is included into the priority government projects.

In contrast to such advantages as unique nature, richest mineral deposits and very good outlooks for the development of the extractive and processing industries the regional economic system is utterly underdeveloped. The effective integration of this vast territory both into the economy of Russia and world markets, creation of favorable business environment and well-deserved conditions for life and labor are possible only subject to the availability of modern energy infrastructure.

Chairman of the Board of Directors

Stanislav SVETLITSKY



Address of the General Director

In spite of the objective economic difficulties and specifics of the transition period for the energy industry, the year of 2009 became a regular important stage in the life of our Holding, and it laid the foundation for the future development of JSC RAO Energy Systems of East.

In the past year Russia continued to suffer from the influence of the crisis developments persisting in the global economy. Nor did the Far East Federal Area, in which JSC "RAO Energy System of East" operates, escape the consequences of the crisis. The curtailing of investment and production programs of the large companies of the region was followed by fall of the demand for electric and heat power generated by the Holding subsidiary and affiliated companies (SAC) as well as deterioration of the payment discipline on the part of corporate and private consumers.

As the performance results evidence, JSC "RAO Energy System of East" generated 27,14 bln kW·h that is 5.5 percent less than the same index of the previous year. The heat power output in 2009 increased by 2.3 percent and amounted to 30.97 bln Gcal of heat power which was caused by a relatively cold autumn-winter period and increased heat demand accordingly.

The deterioration of the general economic situation forced us to take quick and better administrative decisions related both to investments and management of our subsidiaries and to operational efficiency of JSC "RAO Energy System of East" itself.

At the end of 1979 there appeared a tendency towards restoration of the economic dynamics of the Far East up to the level of the pre-crisis period which was followed by return

of the demand for electric power.

Now, while summarizing the performance results of the past 12 months, we can say that we are satisfied how JSC "RAO Energy System of East" Holding operated during the crisis months of the year. The companies of the Holding managed to pass the autumn-winter heating season without failures and outages: scheduled repair work was performed, new production facilities were put into operation, new distribution networks were being built.

Notwithstanding sweepingly changing and not always favorable economic environment we ensured continuous work related to the implementation of Holding's investment program for providing the formation of the modernized energy infrastructure of the Far East, which serves already now as the basis of economic growth in all the regions of the Far East Federal Area.

In 2009 JSC "RAO Energy System of East" commissioned 166.9 MW of electric power capacity. The company re-equipped the Partizanskaya GRES, installed gas-turbine electric stations at CHPP-1 in Vladivostok, commissioned a diesel power plant in the Republic of Sakha (Yakutia) and module diesel power plant in the Kamshatka Area. In accordance with the schedule the generation capacities are being designed and built for the APEC Summit planned to be held in 2012 in Vladivostok: on Russkiy Island and city mainland part.

In the previous year the Holding commissioned 1113.8 km of electric power grids and 508.4 MVA of transformer capacity, the Holding companies began implementing actively a number of promising projects of electric power complex development. Suntar-Olekminsk

220 Kv line is being built to provide electric power supply to the facilities of the Eastern Siberia–Pacific Ocean oil pipeline. The Holding is carrying our work related to designing and constructing electric power networks for electric power supply to the projects of the APEC projects.

The cost-effectiveness of most energy companies of the Far East in 2009 was at the minimum level. Many Holding subsidiaries and affiliated companies had heavy indebtedness needed refinancing At the same time throughout the whole 2009 JSC "RAO Energy System of East" supported regularly such companies by contributing to optimization of their debts, acting as a guarantor for attraction of borrowed funds and rendering an intensive aid in obtaining funds on more favorable terms. As a result the Holding companies managed to improve their financial results as compared with 2008, and now thanks to the continuation of the course for conservative and balanced development strategy, the tendency for further stabilization of the financial results of JSC "RAO Energy System of East" is kept and strengthened.

At the same time JSC "RAO Energy System of East" continued implementing the strategy of conservative management decisions and programs for costs reduction as well as carrying out the balanced fuel policy.

In 2009 JSC "RAO Energy System of East" celebrated the first anniversary of its foundation. The main tasks of JSC "RAO Energy System of East" for 2010 and consequent years are to create an effective energy infrastructure for the Far East for promoting its economic development and constructing a cost-effective company capable of generating a stable

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

profit to the shareholders. For implementing these tasks in cooperation with the Russian Federation Ministry of Energy the JSC "RAO Energy System of East" is working out a Development Strategy for the Energy Industry of the Far East for a period of up to 2025 designed to provide the balanced and effective development of the Far East energy industry. Along this work we hold regularly consultations with the Russian Federation Government as well as with the Holding shareholders on matters related to the implementation of the strategy of corporate transformation aimed at optimizing management, financing and investment processes.

We are sure that these measures are necessary to provide the effective and systematic development of the energy infrastructure of the Far East for the purposes of supporting and promoting the economic growth of the regional economy.

We are pleased that the state and other shareholders of the Holding share our approach to the future of the JSC RAO of ES of East and wish to carry out the course for stable and balanced development in the future.

**General Director, Chairman
of the Management Board**

Ivan BLAGODIR



COMPANY PROFILE

JSC RAO Energy Systems of East was founded on 1 July 2008 as a result of the reorganization of RAO UES of Russia. The Holding is the largest supplier of heat and light in the Far East, ranks six in Russia by installed capacity index. The state's share in the authorized capital of JSC "RAO Energy System of East" amounts to 52.68 percent.

The subsidiaries and affiliated companies of JSC "RAO Energy System of East" are represented in all nine constituent units of the Far East Federal Area. The territory of the United Energy System of East (Amur Region, Khabarovsk Territory, Jewish Autonomous Region, Primorski Krai and the southern part of the Republic of Sakha (Yakutia) are served by JSC Far East Generation Company, JSC Far East Distribution Grid Company and JSC Far East Energy Company.

The isolated energy systems ((Kamchatka Territory, Magadan and Sakhalin Regions, Chukot Autonomous Area and Republic of Sakha) are served by JSC Kamchatskenergo, JSC Magadanenergo, JSC Sakhalinenergo and JSC Yakutskenergo.

Moreover, JSC "RAO Energy System of East" Holding includes five retail suppliers (JSC Altaienergosbyt, JSC Mosenergosbyt, JSC Saratovenergo, JSC Petersburg Power Sales Company) located outside the Far East Federal Area and not operating in the Far East Region.

The strategic purpose of JSC "RAO Energy System of East" is to provide the reliable functioning and balanced development of the energy industry of the Far East, form thereby the basis for further social and economic development of the region. For achieving the set purpose the Holding implements the

programs for reconstruction, modernization and technical re-equipment of the operating energy facilities as well as constructs new production facilities.

As its long-term priorities the Company has planned to increase the energy cost effectiveness and ecological properties of the production facilities, minimize any losses in the electric power grids, reduce the specific fuel consumption and optimize the fuel balance.

The Holding is a commercial entity whose purposes are to provide high-quality services related to electric power supply to consumers, satisfaction of the consumer demand for electric and heat power, increase of the operational efficiency due to costs reduction, as well as improvement of the financial state of subsidiaries and long-term growth of capitalization.

Key figures

Main production figures of JSC "RAO Energy System of East" Holding

Installed capacity	8 735 MW
Generation of electric energy	27 140 mln kW·h
Installed heat capacity	16 756 Gkal/h
Generation of heat energy	30 969 thous. Gkal
Length of electric energy grids 35-220 kV	35 097 km.
Total installed capacity of 6-220 kV power transformers of the substations of the subsidiary and affiliated companies of JSC "RAO Energy System of East"	25 145,1 MVA.
Amount of the investment program in 2009	13 302 mln rubles

Main financial and economic figures of JSC "RAO Energy System of East"

Proceeds	499 mln rubles
Net profit	11 505 mln rubles
EBITDA	11 463 mln rubles
Return on equity	43 percent
Return on assets	35,3 percent

Authorized capital and shares market

Authorized

As on 31 December 2009 the authorized capital of JSC "RAO Energy System of East" amounts to 21 558 451 684.00 rubles and consists of 43 116 903 368 shares.

The Company placed 41 041 753 984 ordinary shares and 2 075 149 384 registered preference shares of par value 0.5 rubles each.

The issue of registered ordinary shares of JSC "RAO Energy System of East" was registered by FSFR of Russia on 29 July 2008 under state registration number 1-01-55384-E.

The issue of registered preference shares of JSC "RAO Energy System of East" was registered by FSFR of Russia on 8 December 2009 under state registration number 2-02-55384-E.

The registered preference shares of JSC "RAO Energy System of East" of this issue were placed by conversion of the shares into share of the same category with other rights.

The conversion of registered preference shares (state registration number 2-01-55384-E dated 29 July 2008) was done in connection of the passing by the annual General Meeting of the Company shareholders on 25 June 2009 of the resolution on making the alterations in the Charter, which specify the order of determining the amount of dividends on the Company preference shares.

In accordance with the said alterations the amount of dividends on the Company preference shares is determined on the basis of the shares number making up 25 percent of the Authorized Capital as on the date of the registration of the Company as a legal entity.

That alteration was adopted to protect the rights of the minority shareholders – owners of preference shares in case of any future procedure of additional issue of shares and increase in the Company Authorized Capital.

The preference shares were converted on 16 December 2009. As a result of the conversion of registered preference shares (state registration number 2-01-55384-E dated

07/29/2008) were cancelled (paid off).

The report on the results of the issue of registered preference shares placed by conversion of the shares into share of that category with other rights were not registered as on 31 December 2009*.

Each Company ordinary share is of equal par value and grants to the shareholder- owner thereof the same rights.

The shareholders owning ordinary shares have the following rights:

- to participate in the Company General Meeting with the right to vote on all matters being within its competence personally or through its proxy;
- to alienate the shares owned without consent of the Company other shareholders;
- to receive a part of net profit (dividends) to be distributed among the shareholders as provided by the laws of the Russian Federation and Company Charter;
- to have access to the Company documents as provided by the Russian Federation laws and Company Charter;
- to demand from the Company to repurchase all or a part of the shares owned by it in the cases provided by the laws of the Russian Federation;
- in case of Company's placing a public offer, to enjoy the preemptive right to acquire additional shares and securities convertible into shares in the number proportional to the number of the shares of that category (type) owned by them in the events provided for by the laws of the Russian Federation;
- to receive a part of the Company's property (liquidation value) as provided for by the laws of the Russian Federation and Company Charter;
- to exercise other rights provided for by the Russian Federation laws, Charter and resolutions of the General Meeting of Shareholders passed within its competence.

The Company preference shares are of equal par value and grant to their owners the same rights.

The shareholders owning preference shares have the right to receive an annual fixed dividend. The total amount paid as a dividend on each preference share is set at a rate of 10 (ten) percent of the Company's net profit of the financial year divided into the shares number which account for 25 (twenty five) percent of the Company's Authorized Capital as on the date of the state registration of the Company as a legal entity. However if a dividend amount paid by the Company on each ordinary share in a given year exceeds the amount to be paid on each ordinary share on every preference share, the dividend amount is paid on the latter must be increased up to the dividend amount to be paid on ordinary shares.

Dividends are paid to the holders of preference shares every year within the time-limits set by the General Meeting of Company Shareholders, but no later than 1 (first) May of the year following the year of the holding of the General Meeting of Shareholders, which passed the resolution on dividend payment and additionally on the date of paying dividends on ordinary shares in the event where in accordance with this clause the amount of dividend on preference shares must be increased up to the amount of dividend paid on ordinary shares.

The Company may pay no dividends on preference shares otherwise than as provided by the Charter.

The Company may pay no dividends on ordinary shares until dividends have been paid on preference shares.

The shareholders owning preference shares are entitled to participate in the General Meeting of Shareholders with the right to vote on all matters within its competence, beginning from the meeting following the

* The report on the results of the issue of preference shares (state registration No. 2-02-55384-E dated 12/08/2009) was registered by FSFR of Russia 01/26/2010

Authorized capital and shares market

annual meeting of shareholders, which has not passed a resolution on dividend payment for any reason or has passed a resolution on partial payment of dividends on preference shares. The right of the shareholders owning preference shares to participate in the General Meeting of Shareholders terminates from the time of the first payment of dividends on the said shares in full volume.

The shareholders owning preference shares participate in the General Meeting of Company Shareholders with the right to vote on resolutions on Company reorganization and liquidation.

The shareholders owning preference shares acquire the right to vote on resolutions of the General Meeting of the Company Charter on making alterations in and additions to the Company Charter restricting the rights of the shareholders owning preference shares. A resolution on making such alterations and additions is deemed to be passed, provided that no less than three fourth of votes of the shareholders owning voting shares, participating the General Meeting of Shareholders except votes of the shareholders owning preference shares, and three fourth of votes of all the shareholders owning preference shares have been cast for the resolution.

The Company shareholders enjoy the preemptive right to acquire Company additional shares floated by public offer and securities convertible into Company shares in the number proportional to the number of the shares of the same category (type) owned by them.

The Company shareholders having voted negatively on or having not participated in the vote on floating Company shares by private offering and securities convertible into Company shares, enjoy the preemptive right to acquire additional shares and securities convertible into Company shares

placed by private subscription in the number proportional to the number of the shares of the same category (type) owned by them. The said right does not apply shares and other securities convertible into shares floated by private subscription among the shareholders, provided that in this case the shareholders have a possibility to acquire a whole number of floated shares and other securities pro rata the number of the shares of the corresponding category (type) owned by them.

In case of the Company liquidation the Company's property remained after satisfying the creditors' claims is used for payments as follows:

in the first place: for payments on the shares, which must be redeemed in accordance with article 75 of the Federal Law "On Joint-Stock Companies";

in the second place: for payment of accrued, but unpaid dividends on preference shares, and the liquidation value related to the preference shares determined by the Company Charter;

in the third place: the property is distributed among the shareholders owning ordinary shares and all types of preference shares.

In 2009 the Company did not acquire any own shares.

There is no special right entitling the Russian Federation or constituent entities thereof or any municipal entities to participate in the management of JSC "RAO Energy System of East".

The Russian Federation represented by the Federal Agency for Management of State Property owns 52.6832 percent of shares in JSC "RAO Energy System of East".

The subjects of the Russian Federation own 0.008603 percent of shares in JSC "RAO Energy System of East", including:

- 0.008572 percent owned by the Chukot

Autonomous Area;

- 0.000031 percent owned by the State Autonomous Agency of the Rostov Region "Property Fund of the Rostov Region.

The municipal ownership accounts for 0.008478 percent of the shares in JSC "RAO Energy System of East" (the shares are owned by the municipal entity of the urban district of the city of Surgut represented by the Administration of the Surgut City).

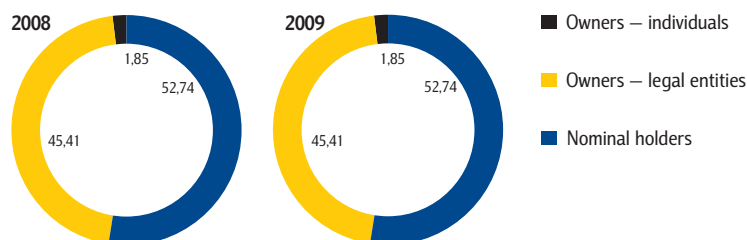
The total number of the persons registered in the register of shareholders in JSC "RAO Energy System of East" on 31 December 2009 amounted to 287 188.

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Other shareholders (as on 12/31/2009)

Type of the shares holder	Number of the holders	Quantity of shares		Share in the authorized capital, %
		ordinary	preference	
Owners – individuals	286 607	585 569 809	210 546 782	1,85
Owners – legal entities	551	22 593 976 553	147 931 108	52,74
Nominal holders	27	17 862 204 520	1 716 671 494	45,41
Trustees	3	3 102	0	0,0000072
TOTAL	287 188	41 041 753 984	2 075 149 384	100,00

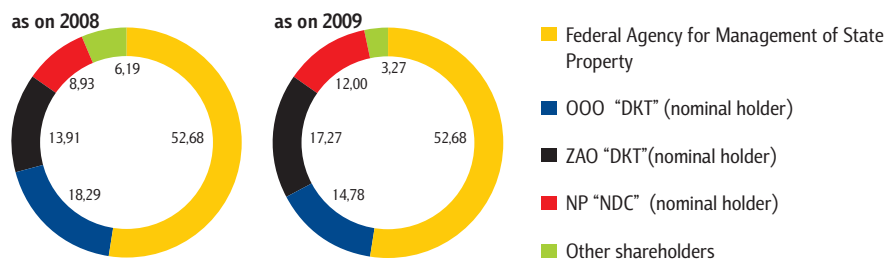
Percentage of the Shares Holders in the Company Authorized Capital, %, 2008-2009



Information on the Registered Persons, on whose accounts over 5 percent of the Company Authorized Capital is kept (as on 12/31/2009)

Type of registered person	Name	Number of shares		Percentage in AU, %
		Ordinary	Preference	
Owner	Russian Federation represented by the Federal Agency for Management of State property	22 569 834 761	145 523 224	52,68
Nominal holder	Closed Joint Stock Company "Depositary-Clearing Company"	6 741 404 551	703 006 877	17,27
Nominal holder	Limited Liability Company "Depositary and Corporate Technologies"	5 965 665 335	404 885 293	14,78
Nominal holder	Closed Joint Stock Company "National Depositary Center"	4 582 765 377	592 431 323	12,00
Other shareholders		1 182 083 960	229 302 667	3,27

Percentage of the Registered Persons, on whose accounts over 5 percent of the Company Authorized Capital is kept, %.



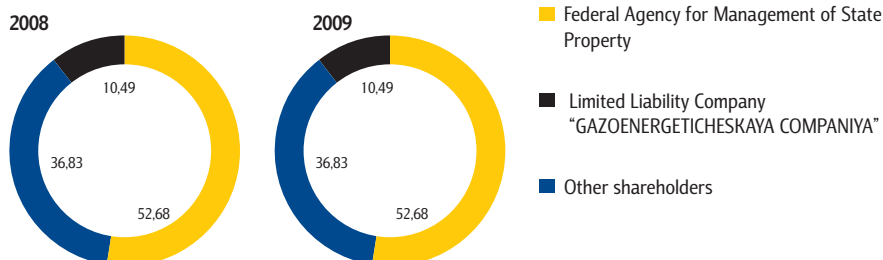
Authorized capital and shares market

Information on the Owners, on whose accounts over 5 percent of the Company Authorized Capital is kept (as on 05/07/2009)

Name	Number of shares		Percentage in AC, %
	ordinary	preference	
Russian Federation represented by the Federal Agency for Management of State Property	22 569 834 761	145 523 224	52,68
Limited Liability Company "GAZPROM ENERGOHOLDING"*	4 522 879 000	100	10,49

* – LLC "GAZENERGETICHESKAYA COMPANIYA" renamed into LLC "GAZPROM ENERGOHOLDING"

Percentage of the Owners, on whose accounts over 5 percent of the Company Authorized Capital is kept, %



Information on the shares in JSC "RAO Energy System of East" being in the cross ownership of the subsidiaries

Name of SAC	Number of securities		Percentage in the authorized capital, %
	ordinary	preference shares	
JSC AK Yakutskenergo	16 200	0	0,000038

JSC AK Yakutskenergo owned 16 200 ordinary shares in JSC RAO UES of Russia. As a result of reorganization of JSC RAO UES of Russia in the form of separation effected on 1 July 2008, OAO AK Yakutskenergo received shares in the special purpose companies, including shares in JSC "RAO Energy System of East".

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Review of the shares market

In 2009 the ordinary and preference shares in JSC "RAO Energy System of East" were circulated at the organized securities market of RTS and MICEX.

During a period from 01/11/2009 up to 09/27/2009 the Company ordinary shares were admitted to be traded at MICES without undergoing the listing procedure by inclusion thereof into the section "List of Non-Listed Securities" of the List of Securities Admitted to be Traded at MICEX. By its resolution dated September 22, 2009 MICEX included the Company ordinary shares on the Quotation List of MICEX. The date of the commencement of

trade in the Company ordinary shares in the quotation list of MICEX is September 28, 2009.

The preference shares of JSC "RAO Energy System of East" were admitted to be traded at MICES without undergoing the listing procedure by inclusion thereof into the section "List of Non-Listed Securities" of the List of Securities admitted to be traded at MICEX.

RTS included the Company ordinary and preference shares into the section "Securities Admitted to be Traded without Undergoing the Listing Procedure" of the List of Securities Admitted for Trade.

In connection with the state registration of the issue of preference shares (state reg.

No. 2-02-55384-E dated December 8, 2009), placed by conversion into preference shares with other rights, (state reg. No. 2-01-55384-E dated July 29, 2008) at RTS and MICEX were suspended beginning from December 10, 2009*.

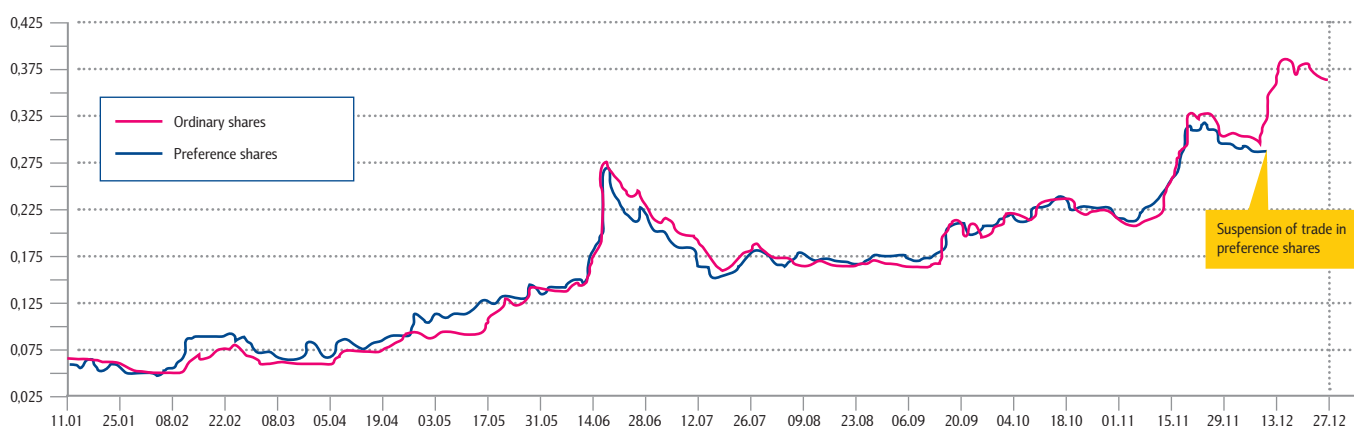
Beginning from October 26, 2009 the ordinary shares of JSC "RAO Energy System of East" are included into the base for calculation of the industry index of the shares of MICEX electric energy companies (MICEX PWR).

Codes of the shares of JSC "RAO Energy System of East" at key trade systems in 2009

Stock exchange	Ordinary shares	Preference shares*
JSC RTS	VRAO, VRAOG	VRAOP, VRAOPG
ZAO MICEX	VRAO	VRAOP

* - Beginning from February 9, 2010 the code preference shares (state reg. No. 2-02-55384-E dated 12/08/2009), admitted to be traded at ZAO MICEX is RAOVP, OAO RTS assigned codes VRAOP and VRAOPG to the said shares admitted to trade, beginning from February 8, 2010.

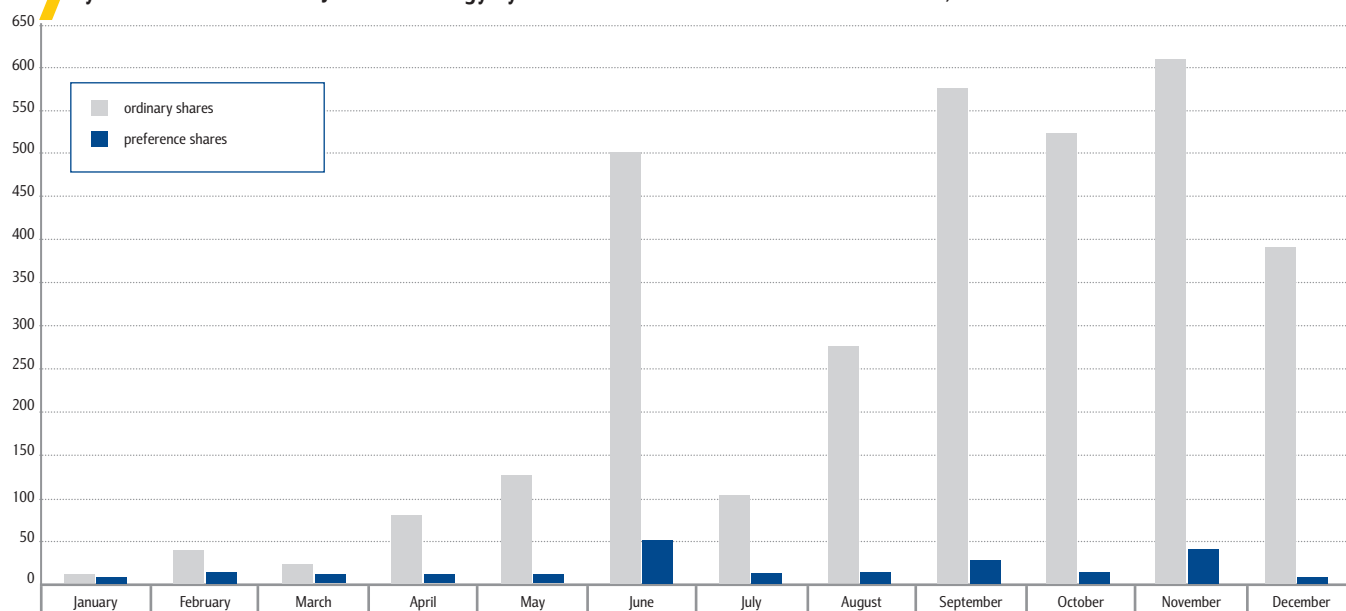
Dynamics of the exchange rate of JSC "RAO Energy System of East" at ZAO MICEX, rubles



* after the state registration of the report on the results of preference shares issue (state reg. No. 2-02-55384-E dated 12/08/2009) the trade in preference shares (state reg. No. 2-01-55384-E dated 29.07.2008) was terminated at the stock exchanges from January 28, 2010. The preference shares trade at the stock exchanges began in February 2010

Authorized capital and shares market

Dynamics of the trade in JSC "RAO Energy System of East" shares at ZAO MICEX in 2009, mln rubles.



At JSC "RAO Energy System of East" 103 469 transactions on ordinary shares in JSC "RAO Energy System of East" were

made, 16 490 912 000 shares were sold to the amount of 3 264 mln rubles; 16 512 transactions on preference shares in JSC "RAO

Energy System of East" were made to the amount of 175 mln rubles.

Results of the trade in JSC "RAO Energy System of East" shares at ZAO MICEX in 2009

Период	Ordinary shares			Preference shares		
	Sales volume, shares	Sales volume, rubles	Quantity of deals	Sales volume, shares	Sales volume, rubles	Quantity of deals
Quarter I	1 090 138 000	66 331 911,60	7 234	193 858 000	13 146 198,20	2 389
Quarter II	4 378 011 000	708 622 588,50	27 185	386 475 000	71 837 308,90	6 166
Quarter III	5 262 210 000	956 915 508,70	28 878	142 835 000	25 968 150,70	3 609
Quarter IV	5 760 553 000	1 531 735 968,90	40 172	242 284 000	63 720 708,40	4 348
2009 year	16 490 912 000	3 263 605 977,70	103 469	965 452 000	174 672 366,20	16 512

At Classica RTS of OAO RTS 36 transactions on 247 539 863 JSC "RAO Energy System of East" ordinary shares were made to the amount of 1,02 mln USD; 7 transactions on 22 000 000

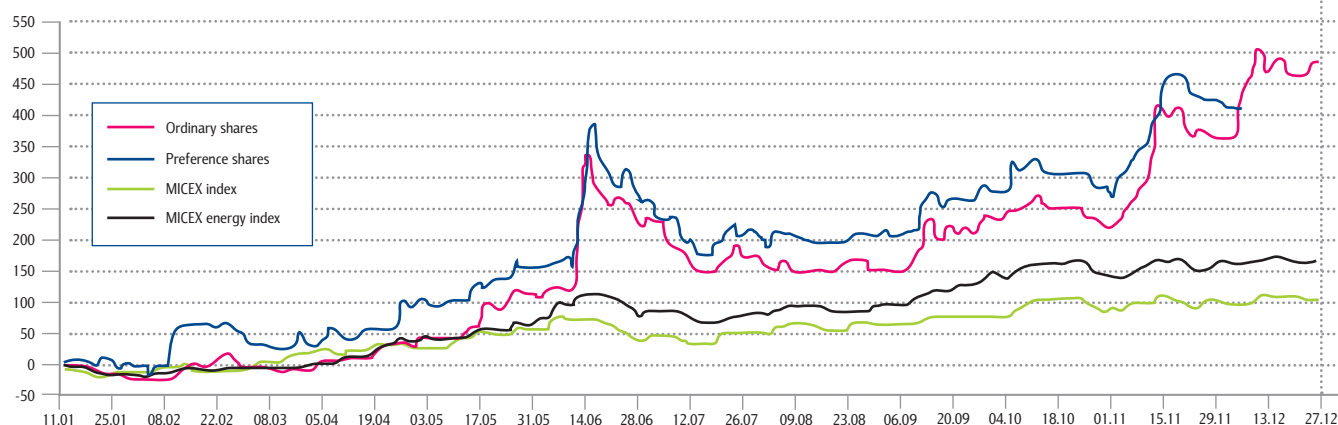
preference shares RTS were made to the amount of 0.098 USD.

At T+0 of JSC RTS 270 transactions on 47 326 537 JSC "RAO Energy System of East"

ordinary shares were made to the amount of 8,5 mln rubles; 76 transactions on 61 255 241 preference shares were made to the amount of 7.4 mln rubles.

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Ratio of the prices of JSC "RAO Energy System of East" shares to stock exchange indices in accordance with the results of the trade at ZAO MICEX



In 2009 the price of an ordinary share in JSC "RAO Energy System of East" at MICEX grew by 487 percent from 0.063 ruble as on January 11, 2009 up to 0.37 ruble as on December 31, 2009, the price of a preference share grew by 411 percent from 0.0559 ruble as on January 11, 2009 up to 0.2855 ruble as on December 9, 2009.

The growth of the MICEX index in 2009 was 116 percent from 635.4 points as on January 11, 2009 up to 1370.01 points as on December 31, 2009.

The MICEX energy index for the same period grew by 165 percent from 899.06 points to 2384.85 points.

Dynamics of the capitalization of JSC "RAO Energy System of East" in accordance with the results of trade at ZAO MICEX, bln rubles.



Company management

In accordance with the Charter of JSC "RAO Energy System of East" the Company management bodies are:

- General meeting of shareholders;
- Board of directors;
- Management Board;
- General director

The Company's financial and economic activities are controlled by the Company Internal Audit Commission.

Board of Directors

The Board of Directors of JSC "RAO Energy System of East" elected by the annual General Meeting of Shareholders of JSC "RAO Energy System of East" on June 25, 2009 includes 12 representatives of the state and 3 representatives of minority shareholders (Seleznev Kirill Genadievich, Surikov Oleg Vyacheslavovich, Fedorov Denis Vladimirovich).



**Svetlitsky
Stanislav
Yurievich**

**Chairman of the Board
of Directors of the
Company**
Year of birth: 1967.
Education: higher.

› **Period:** 2004-2006.

Organization: Federal Service for Ecological, Technological and Atomic Supervision.

Position: Chief of Directorate, Deputy Head.

› **Period:** 2006-2008.

Organization: JSC Evraziiski.

Position: General Director.

› **Period:** 2008- up to date.

Organization: Russian Federation Ministry of Energy.

Position: Deputy Minister.



**Ivanov
Timur
Vladimirovich**

**Deputy Chairman of the
Board of Directors**
Year of birth: 1975.
Education: higher.

› **Period:** 2004-up to date.

Organization: ZAO Atomstroyexport.

Position: Advisor of the President (pluralistically), Vice-President (pluralistically).

› **Period:** 2008-2009.

Organization: JSC INTER RAO UES.

Position: Deputy Chairman of the Management.

› **Period:** 2009- up to date.

Organization: FGU Russian Energy Agency.

Position: General Director.



**Blagodyr
Ivan
Valentinovich**

Year of birth: 1970.
Education: higher.

› **Period:** 2003-2006.

Organization: JSC Krasnoyarskaya GRES-2.

Position: General Director.

› **Period:** 2006-2007.

Organization: Branch of JSC OGG-6 Krasnoyarskaya GRES-2

Position: Director.

› **Period:** 2007-2007.

Organization: JSC OGG-3.

Position: First Deputy of General Director.

› **Period:** 2007-2008.

Organization: JSC RAO ES of Russia.

Position: Advisor of Chairman of the Management, Managing Director.

› **Period:** 2008- up to date.

Organization: JSC RAO Energy Systems of East.

Position: General Director.

If we join our efforts, we'll manage to do everything!



Binko Gennady Feliksovich

Year of birth: 1958.
Education: higher.

› **Period:** 2001-2005.

Organization: JSC Nothern Energy Management Company.

Position: Deputy General Director.

› **Period:** 2005-2009.

Organization: JSC OIG-6.

Position: Deputy General Director

› **Period:** 2009- up to date.

Organization: JSC Holding MRSK.

Position: Deputy General Director.



Nozdrachev Denis Aleksandrovich

Year of birth: 1973.
Education: higher.

› **Period:** 2001-2006.

Organization: JSC Vneshtorgbank.

Position: Main Specialist, Deed of Department, Director of Investment Block.

› **Period:** 2006-2009.

Organization: State corporation Bank of Development and Economic Activities (Vnesheconombank).

Position: Director of Department.

› **Period:** 2009 – up to date.

Organization: JSC ACB Svyaz-Bank.

Position: President – Chairman of the Management.



Seleznev Kirill Gennadievich

Year of birth: 1974.
Education: higher.

› **Period:** 2002- up to date.

Organization: JSC Gazprom.

Position: Member of Management, Head of Department.

› **Period:** 2003- up to date.

Organization: OOO Mezhtregiongaz.

Position: General Director.



Volkov Eduard Petrovich

Year of birth: 1938.
Education: higher.
Owner of 25 860 registered ordinary shares in the Company.

› **Period:** 2004-2008.

Organization: Moscow Energy Institute.

Position: Head of Department.

› **Period:** 2004- up to date.

Organization: JSC Energy Institute named after G.M. Krzhizhanovsky.

Position: Executive Director, General Director.



Semenov Viktor Germanovich

Year of birth: 1956.
Education: higher.

› **Period:** 2003-up to date.

Organization: JSC VNIIPnergoprom.

Position: General Director.

› **Period:** 2007- up to date.

Organization: Non-commercial Partnership Rossiyskoe Teplosnabzhenie.

Position: President.



Sergienko Valentin Ivanovich

Year of birth: 1944.
Education: higher.

› **Period:** 2002 – up to date.

Organization: Far East Department of the Russian Academy of Sciences.

Position: Chairman.

› **Period:** 2003 – up to date.

Organization: Institute of Chemistry of FED RAS.

Position: Director (pluralistically).

› **Period:** 2003 – up to date.

Organization: Far East State University.

Position: Head of Department (pluralistically).



**Solovjev
Yuri
Alekseevich**

Year of birth: 1970.
Education: higher.

› **Period:** 2002-2006.

Organization: Deutsche Bank AG London.
Position: Managing Department, Head of Department.

› **Period:** 2006-2008.

Organization: LLC Deutsche Bank.

Position: First Deputy of the Management, Head of Department.

› **Period:** 2008- up to date.

Organization: ZAO VTB Capital.

Position: President.



**Surikov
Oleg
Vyacheslavovich**

Year of birth: 1970.
Education: higher.

› **Period:** 2002-2005.

Organization: JSC Mosenergo.

Position: Head of Department, Deputy Managing Director, Deputy General Director.

› **Period:** 2005-2008.

Organization: JSC RAO UES of Russia.

Position: Chief Expert, Deputy Head of the Center of Financial and Corporate Controlling.

› **Period:** 2008- up to date.

Organization: JSC GMK Norilsky Nikel.

Position: Director of Department.

› **Period:** 2008- up to date.

Organization: JSC RAO Norilsky Nikel.

Position: Member of the Management.



**Sokolov
Andrei
Gennadievich**

Year of birth: 1976.
Education: higher.

› **Period:** 2004-up to date.

Organization: Russian Federation Ministry of Economic Development.

Position: Head of Department, Advisor of Minister, Director of Department.



**Tatsy
Vladimir
Vitalievich**

Year of birth: 1960.
Education: higher.

› **Period:** 2003-2007.

Organization: Joint Stock Bank of the Gas Industry GAZPROMBANK (closed joint stock company).

Position: Vice-President – head of Depository Center.

› **Period:** 2007 - 2009

Organization: Gazprombank (open joint stock company)

Position: First Vice-President – Head of Depository Center

› **Period:** 2009 – up to date

Organization: Gazprombank (open joint stock company)

Position: First Vice-President.



**Fedorov
Denis
Vladimirovich**

Year of birth: 1978.
Education: higher.

› **Period:** 2002-2006.

Organization: OOO EvrosibEnergoengineering .

Position: Specialist of category 1, Head of Directorate.

› **Period:** 2006-2007.

Organization: OOO Corporation Gazenergoprom.

Position: Head of Directorate.

Period: 2006-2007.

Organization: OOO Mezhtregiongaz.

Position: Advisor of General Director.

› **Period:** 2006-2008.

Organization: JSC Mezhtregionenergosbyt.

Position: General Director.

› **Period:** 2007 – up to date.

Organization: JSC Gazprom.

Position: Head of Directorate.

› **Period:** 2009 – up to date.

Organization: OOO Gazpromenergoholding.

Position: General Director.



**Yun
Vitaly
Yurievich**

Year of birth: 1970.
Education: higher.

› **Period:** 2003-2005.

Organization: OOO Bank Narodny Kredit.

Position: Chairman of the Management.

Period: 2005-2005.

Organization: ZAO Scientific Center of Expertise.

Position: General Director.

› **Period:** 2005-2005.

Organization: Federal Service for Ecological, Technological and Atomic Supervision.

Position: Advisor.

› **Period:** 2005-2006.

Organization: Directorate of Technological and Ecological Supervision of Rostekhnadzor for the city of Moscow

Position: Deputy Head of Directorate.

› **Period:** 2006- up to date.

Organization: JSC Bank Narodny Kredit.

Position: Chairman of the Management.

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Company management

Remunerations of the members of the Board of Directors

The amount and procedure for payment of remunerations and compensations to the members of the Board of Directors of the Company are defined in accordance with Regulations of Payment of Remunerations and Compensations to the Members of the Board of Directors approved by the annual General Meeting of Shareholders of JSC "RAO Energy System of East" on June 25, 2009.

No remunerations and compensations are paid to the members of the Company Board of Directors, in relation to whom the federal law stipulates restrictions or ban on any payouts from commercial entities.

For participation in a meeting of the Board of Director a member of the Company Board of Directors receives a remuneration in the amount being equivalent of the five-fold minimum monthly tariff of the worker category 1 stipulated by the industry tariff agreement in the RF electric power sector (here in after "Agreement") as on the day of the holding of the meeting of the Company Board of Directors, with taking into account the indexation provided by the Agreement, within thirty calendar days after the holding of the meeting of the Company Board of Directors.

The amount of a remuneration paid to the Chairman (Deputy Chairman) for each meeting, at which he performed the functions of the Chairman of the Board of Directors, is increased by 50 percent.

The expenses connected with participation in a meeting of the Company Board of Directors (travel, accommodation, meals etc) are compensated to the members of the Board of Directors. The members of the Board of Directors receive compensation for the expenses connected with their business visits to the Company's facilities, meetings with shareholders and investors, participation in Company general meetings of shareholders as well as performance of other tasks connected

with performance of the functions of a member of the Company Board of Directors.

In 2009 the remunerations in the amount of 1 908.99 thous. rubles were paid to the members of the Board of Directors of JSC "RAO Energy System of East" for their participation in the proceedings of the Board of Directors.

Management Board

Beginning from November 23, 2009 and up to the end of the reporting period the members of the Management Board of JSC "RAO Energy System of East" were:

1. **Blagodyr Ivan Valentinovich** – General Director, Chairman of the Company Management Board;
2. **Brusnikin Nikolai Yurievich** – Deputy General Director for Investments and Development;
3. **Zhukov Yuri Nikolaevich** – Deputy General Director of the Company – managing director;
4. **Linker Lada Aleksandrovna** – Director for Company Economy and Tariffs;
5. **Suyunova Madina Mukharbievna*** – Director for Company Strategy;
6. **Smirnov Vladimir Ivanovich** – Deputy General Director for Company Security;
7. **Timofeev Sergei Nikitovich** – advisor of Company General Director;
8. **Shukailov Mikhail Innokentievich*** – First Deputy General Director of the Company – Technical Director.

The first meeting of the Management Board of JSC "RAO Energy System of East" was held on January 23, 2009. During the reporting period there were 45 meetings of the Management Board, which considered 290 items, with the Company Management Board having given recommendations on 88 agenda items to the Board of Directors of JSC "RAO Energy System of East".

JSC "RAO Energy System of East" has approved no Regulations of Payment of Remunerations and Compensations to the

Management Board members.

The members of the Company Management Board are entitled to receive a salary, bonuses, commission fees, allowances, compensations for the expenses in accordance with the labor contracts concluded with them as Company employees.

The remuneration amount for 2009 paid under labor contracts to the persons being members of the collective executive body of the Company (Management Board) as well as to the person holding the position of sole executive body (General Director) totals 95 282.13 thous. rubles.

General Director

General Director is a sole executive body of the Company and directs the Company's current activities on the basis of resolutions of the General Meeting of Shareholders, Board of Directors passed within their competence. General Director chairs also the Company Management Board.

In accordance with the Charter JSC "RAO Energy System of East" the Company General Director has the authority to deal with matters related to the Company's current activities except the matters related to the authority of the General Meeting of Shareholders, Board of Directors and Management Board.

Election and early termination of the office of Company General Director is performed by the General Meeting of Shareholders.

* Member of the Management Board Suyunova M.M. owns 0.00052 percent of the authorized capital of JSC "RAO Energy System of East"; the percentage of ordinary shares amounts to 0.00056 percent
 ** Member of the Management Board Shukailov M.I. owns 0.000005 percent of the authorized capital of JSC "RAO Energy System of East"; the percentage of ordinary shares is 0.000004.

Company management

Blagodyr Ivan Valentinovich has been heading JSC RAO Energy Systems of the East since the foundation of the company (July 1, 2008).

Year of birth – 1970. No shares in the Company and its SAC are owned by him. In 1993 Ivan Valentinovich Blagodyr graduated from the Novosibirsk State University named after the Leninsky Komsomol for specialty "physics". During a period from 2003 to 2004 he underwent the professional retraining at the Academy of National Economy under the RF Government in accordance with Company Development Management Program. In 2006 he received an MBA diploma of the Financial Academy of the RF Government.

Ivan Valentinovich Blagodyr has got a great management experience in the electric power industry. During a period from 1997 to 2007 he held various positions, including the position of executive director at

Krasnoyarsk GRES-2. In 2007 he was appointed to the office of General Director of JSC OGG-3. In October 2007 he became an advisor of the Chairman of the Management of JSC RAO UES of Russia. Beginning from December 2007 Blagodyr worked as Managing Director of Business Unit "Energy Systems of the East" of JSC RAO UES of Russia. In 2009 Ivan Valentinovich Blagodyr was given the title of honor "Honorary Power Engineer" of the Russian Federation Ministry of Energy.

Bonuses to Company General Director for the results of the achievement of the key efficiency indices depend on the achievement of the key efficiency indices (KEI) for the reporting period approved by the Board of Directors and are paid in accordance with the Regulations of Financial Encouragement of General Director of JSC RAO Energy Systems of the East. The Company Board of Directors approved the following key efficiency indices (KEI) under the Regulations of Financial Encouragement of General Director of OAO

RAO Energy Systems of the East:

1. KEI "Efficiency of the investment program implementation as regards the current year is calculated as percent ratio of the actual quantity of commissioned generating capacity (MW) in the reporting period to the planned one.
2. KEI "Earnings before interest, Taxation, Depreciation and Amortization (EBITDA)" - sum of net earnings, profit tax and other similar payments; payable interest, depreciation for subordinate companies (OAO DGK, OAO DRSK, OAO DEK, OAO AK Yakutskenergo, OAO Magadanenergo, OAO Kamchatsenergo, OAO Sakhalinenergo).
3. KEI "Reliability index (annual)" depends on fulfillment of two conditions: absence of accidents during the year and well-timed obtaining of readiness passport by subordinate companies (OAO DGK, OAO DRSK, OAO DEK, OAO AK Yakutskenergo, OAO Magadanenergo, OAO Kamchatsenergo, OAO Sakhalinenergo).

Internal audit commission

Every year the General Meeting of Shareholders elects the Internal Audit Commission of 5 (five) members.

The Internal Audit Commission carries out its activities within the powers defined by the Federal Law "On Joint Stock Companies". The proceedings of the Internal Audit Commission are regulated by the Charter and Regulations of the Internal Audit Commission.

During a period from July 1, 2008 to June 25, 2009 the Internal Audit Commission elected by the General Meeting of Shareholders of JSC RAO UES of Russia on October 26, 2007.

On June 25, 2009 the General Meeting of Shareholders of JSC "RAO Energy System of East" elected the following members of the Internal Audit Commission:

- Naryshkina Lyudmila Nikolaevna
- Kobzev Andrei Nikolaevich
- Krylov Evgeny Yurievich
- Muravjev Nikita Mikhailovich
- Petropavlov Yuri Iosifovich

The members of the Internal Audit Commis-

sion own no shares in JSC "RAO Energy System of East" and its SAC. The Company Internal Audit Commission held two meeting within a period from January 1, 2009 to June 25, 2009 and 4 meetings from June 26 to December 31, 2009, at which decisions on administrative and methodic items connected with the activities of the Internal Audit Commission were passed.

In particular in 2009 the Internal Audit Commission developed and approved standard document forms used by the Internal Audit Commission during organization and holding of audits of JSC "RAO Energy System of East" as well as the annual plan of the work of the Internal Audit Commission.

Remunerations of the members of the Internal Audit Commission

The amounts and procedure of payment of remunerations and compensations to the members of the Company Internal Audit Commission were approved by the annual General Meeting of Shareholders of JSC "RAO Energy System of East" on June 25, 2009.

For participation in an audit (inspection) of financial and economic activities a member of the Company Internal Audit Commission receives a remuneration in the amount being equivalent to ten-fold minimum monthly tariff of the worker of the first category stipulated by the industry tariff agreement in the RF electric power complex for the period of the audit (inspection), with taking into account the indexation provided for by the Agreement.

The remuneration amount paid to the Chairman of the Company Internal Audit Commission is increased by 50 percent.

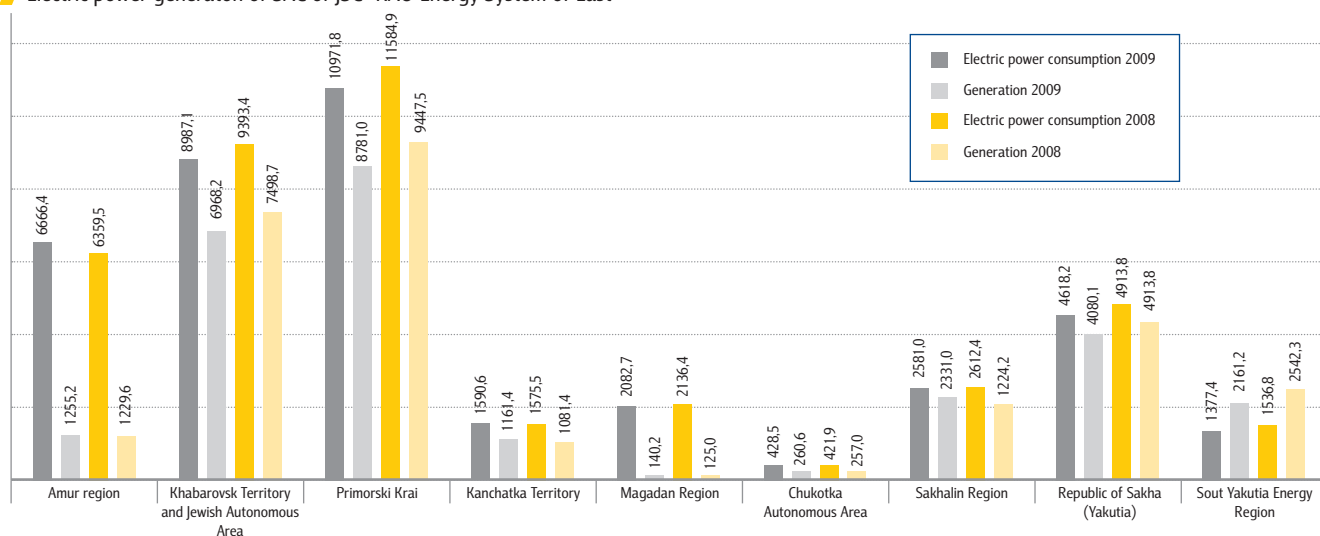
A member of the Company Internal Audit Commission receives a compensation for the expenses connected with participation in meetings of the Company Internal Audit Commission and audits in accordance with the rates of compensation of business trip expenses.

In 2009 no remuneration was paid to the members of the Internal Audit Commission. The remuneration to the members of the Internal Audit Commission for the results of the internal audit for 2009 will be paid in 2010.

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Holding's production activity

Electric power consumption of the regions of the Far East Electric power generation of SAC of JSC "RAO Energy System of East"



As results of 2009 year evidence, electric power consumption in the Far East Region decreased on the whole by 1.8 percent as compared with 2008 and amounted to 39 795.341 mln kW-h.

The greatest reduction of electric power consumption among the energy systems of the United Energy System of the East observed in the Khabarovsk Energy System – 5.4 percent.

In the Amur Region the electric power consumption increased by 4.8 percent.

As regards the isolated energy systems, electric power consumption increased in the Chukot Autonomous Area by 1.5 percent, decreased against 2008 year in the Magadan Region by 2.5 percent, in JSC Sakhalinenergo – by 1.2 percent.

Generation of electric power

In 2009 electric power plants of SAC of JSC "RAO Energy System of East" generated 27 140 mln kW-h, that is by 1593 mln kW-h (5.5 percent) less as against 2008.

The greatest reduction of electric power generation accounted for the branch Neryunginskaya GRES of JSC FEGC – 379 mln kW-h (-16 percent against 2008) and branch Primorskaya GRES of JSC FEGC – 545 mln kW-h (-13 percent against 2008).

In the structure of electric power generation 19.2 bln kW-h (66 percent) falls on JSC Far East Generating Company (JSC FEGC), generation of electric power by isolated AO-energo* amounted to 9.955 bln kW-h.

Generation of electric power by the enterprises of JSC "RAO Energy System of East"

	2008	2009	Change, (%)
Electric power, mln kW-h, including:	28 733	27 140	-5.5 %
AO-energo	8 015	7 974	-0.5 %
JSC FEGC	20 718	19 166	-7.5%
Heat power, thous. Gcal	30 260	30 969	+2.3 %

* Isolated AO-energo: JSC Kamchatskenergo, JSC Sakhalinenergo, JSC Magadanenergo, JSC AK «Yakutskenergo, JSC Chukotskenergo

Holding's production activity

Change in the installed capacity of electric power stations

As at 01/01/2010 the installed capacity of electric power stations of SAC of JSC "RAO Energy System of East" amounted to 8 735 MW and decreased by 50 MW against 2008.

There were no changes in the installed capacity of JSC FEFC.

In isolated energy systems

The installed capacity of JSC YuESK at the beginning of 201 amounted to 55.043 MW and increased by 2.29 MW as compared with the beginning of 2009.

The installed capacity of the enterprise changed during 2009 due to the commissioning of two CAT G3516B diesel generators of 1.145 MW each at DES-7 of the Sobolevo settlement.

The installed capacity of JSC AK Yakutskenergo at the beginning of 2010 amounted to

1 459 MW and decreased by 52 MW as compared with the beginning of 2009.

In 2009 the following capacities were put into operation:

- DES 2.5 MW at the Central Electric Power Grids;
- DES 1.9 MW at JSC Sakhaenergo, and dismantled:
- 3.3 MW at the Central Electric Power Grids;
- 48 MW at Mirninskaya GRES;
- 5 MW in the Western Electric Power Grids.

Change of HPP UFMC for SAC of JSC "RAO Energy System of East", %

No.	Company	2008	2009	Difference, %
1	JSC "RAO Energy System of East"	39,10	36,6	-6,4
2	JSC FEFC	40,8	37,7	-7,6
3	Amurskaya Generatsia	36,7	37,5	+2,2
4	Raichikhinskaya GRES	19,3	16,7	-13,5
5	Blagoveshchenskaya CHPP	43,1	45,1	+4,6
6	Primorskaya Generatsia, including	52,3	49,3	-5,7
7	Partizanskaya GRES	59,9	47,8	-12
8	Artemovskaya CHPP	58,1	59,8	+1,7
9	Vladivostokskaya CHPP-2	45,3	45,3	0,0
10	Primorskaya GRES (ZAO LuTEK)	36,3	31,8	-12,4
11	Khabarovskaya Generatsia, including	37,4	34,7	-7,2
12	Maiskaya GRES	16,1	19,5	+21
13	Khabarovskaya CHPP-1	42,3	42,5	+0,5
14	Khabarovskaya CHPP-3	42,8	40,1	-6,3
15	Komsomolskaya CHPP-2	40,5	36,3	-10,4
16	Amurskaya CHPP-1	18,8	17,8	-5,3
17	Nikolaevskaya CHPP	21,5	21,7	+1,0
18	Komsomolskaya CHPP-3	44,3	35,7	-8,6
19	Neryungrinskaya GRES	47	39,9	-15,1

No.	Company	2008	2009	Difference, %
Isolated energy systems				
20	JSC Sakhalinenergo, including	46,2	46,1	-0,2
21	Sakhalinskaya GRES	30,3	29,7	-1,2
22	Yuzhno-Sakhalinskaya CHPP-1	67,3	67,9	+0,9
23	JSC Kamchatskenergo, including	26,9	27,6	+2,6
24	Kamchatskaya CHPP-1	13,0	14,5	+11,5
25	Kamchatskaya CHPP-2	50,0	49,9	-0,2
26	JSC Magadanenergo, including	4,5	5,0	11
27	Magadanskaya CHPP	11,1	12,3	+10,8
28	Arkagalinskaya GRES	1,6	1,9	+18,8
29	JSC Chukotenergo, including	19,9	20,2	+1,5
30	Anadyrskaya CHPP	19,1	20,0	+4,7
31	Anadyrskaya GM CHPP	15,0	14,3	-4,6
32	Chaunskaya CHPP	16,5	16,5	0,0
33	Egvekinotskaya GRES	30,8	31,2	+1,2
34	JSC AK Yakutskenergo, including	53,5	54,3	1,5
35	Yakutskaya GRES	53,3	54,2	+1,7
36	Yakutskaya CHPP	60,2	56,3	-6,5

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Utilization factor of maximum capacity

The utilization factor of maximum capacity (UFMC) for TPP of JSC "RAO Energy System of East" for 2009 decreased from 39.1 percent to 36.6 percent.

As compared with the figure of 2008 UFMC the greatest decrease of UFMC was at Neryungrinskaya GRES – from 47 percent to 39.9 percent, Primorskaya GRES – from 35.3 percent to

31.8 percent, Komsomolskaya CHPP-3 – from 44.3 percent to 35.7 percent.

The greatest UFMC among TPP of the synchronized zone was achieved at Partizanskaya GRES – 47.8 percent and Artemovskaya CHPP – 59.8 percent.

UFMC of the electric power plants of the branch "Primorskaya Generatsia" of JSC FEGC is higher than in other branches of JSC FEGC, which fact is explained by the mode of operation of UES of the East.

As regards TPP of the isolated energy systems the greatest UFMC falls on the following plants: Southern Sakhalin CHPP-1 – 67.9 percent, Yukutskaya CHPP – 56.3 percent, Yakutskaya GRES – 54.2 percent.

SCFE change for SAC of JSC "RAO Energy System of East"

No.	Предприятие	Electric power, g/kW-h		Deviation		Heat power, g/Gcal		Deviation	
		2008	2009	g/kW-h	%	2008	2009	g/kW-h	%
1	JSC "RAO Energy System of East"	380,3	383,17	2,87	0,7	155,49	154,33	-1,16	-0,7
2	JSC FEGC	371,3	371,8	0,5	0,1	152,8	152,85	0,05	0,0
3	Amurskaya Generatsia	358,3	353,7	-4,6	-1,3	146,3	145,9	-0,4	-0,3
4	Raichikhinskaya GRES	577,48	594,14	16,66	2,88	167,81	167,25	-0,56	-0,33
5	Blagoveshchenskaya CHPP	324,91	324,37	-0,54	-0,17	144,66	144,34	-0,32	-0,22
6	Primorskaya Generatsia	423,2	422,0	-1,2	-0,3	172,7	173,8	1,1	0,6
7	Partizanskaya GRES	462,87	449,89	-12,98	-2,80	197,69	195,44	-2,25	-1,14
8	Artemovskaya CHPP	418,95	422,92	3,97	0,95	175,08	181,13	6,05	3,46
9	Vladivostokskaya CHPP-2	410,77	411,08	0,31	0,08	170,61	170,84	0,23	0,13
10	Vladivostokskaya CHPP-1 (MGCHPP)	496,01	428,39	-67,62	-13,63				
11	Primorskaya GRES (ZAO LuTEK)	395,9	397,4	1,5	0,4	182,0	181,5	-0,5	-0,3
12	Khabarovskaya Generatsia	334,6	334,8	0,2	0,1	143,8	142,9	-0,9	-0,6
13	Maiskaya GRES	722,51	715,06	-7,45	-1,03	293,18	290,18	-3,00	-1,02
14	Khabarovskaya CHPP-1	354,46	349,14	-5,32	-1,50	145,46	144,79	-0,67	-0,46
15	Khabarovskaya CHPP-3	289,03	286,85	-2,18	-0,75	140,42	140,89	0,47	0,33
16	Komsomolskaya CHPP-2	350,48	346,26	-4,22	-1,20	142,33	141,74	-0,59	-0,41
17	Amurskaya CHPP-1	412,35	409,81	-2,54	-0,62	153,68	150,83	-2,85	-1,86
18	Nikolaevskaya CHPP	564,68	524,48	-40,20	-7,12	148,60	148,62	0,02	0,01
19	Komsomolskaya CHPP-3	289,08	289,50	0,42	0,15	136,07	135,98	-0,09	-0,06
20	Neryungrinskaya GRES	342,8	343,0	0,2	0,1	163,9	164,3	0,4	0,2

Holding's production activity

SCFE change for SAC of JSC "RAO Energy System of East"

No	Company	Electric power, g/kW·h		Deviation		Heat power, g/Gcal		Deviation	
		2008	2009	g/kW·h	%	2008	2009	g/kW·h	%
Isolated energy systems									
21	JSC Sakhalinenergo	447,9	448,7	0,8	0,2	152,4	151,8	-0,6	-0,4
22	Sakhalinskaya GRES	574,90	592,52	17,62	3,06	211,49	211,82	0,33	0,16
23	Yuzhno-Sakhalinskaya CHPP-1	370,85	364,80	-6,05	-1,63	150,99	150,50	-0,49	-0,32
24	JSC Kamchatenergo	344,8	343,5	-1,3	-0,4	137,8	135,4	-2,4	-1,7
25	Kamchatskaya CHPP-1	420,10	415,30	-4,80	-1,14	140,00	135,90	-4,10	-2,93
26	Kamchatskaya CHPP-2	316,50	313,00	-3,50	-1,11	136,80	135,20	-1,60	-1,17
27	JSC Magadanenergo	774,9	663,7	-111,2	-14,4	185,1	181,8	-3,3	-1,8
28	Magadanskaya CHPP	494,80	478,30	-16,50	-3,33	179,50	175,80	-3,70	-2,06
29	Arkagalinskaya GRES	1444,0	1074,50	-369,50	-25,59	261,00	268,60	7,60	2,91
30	JSC Chukotenergo	496,1	500,5	4,4	0,9	188,0	188,1	0,1	0,1
31	Anadyrskaya CHPP	460,31	472,80	12,49	2,71	175,7	175,8	0,1	0,04
32	Anadyrskaya GM CHPP	221,52	220,80	-0,72	-0,33	166,11	159,70	-6,41	-3,86
33	Chaunskaya CHPP	623,10	622,90	-0,20	-0,03	198,6	198,8	0,2	0,12
34	Egvekinotskaya GRES	617,8	613,9	-3,90	-0,63	200,7	200,6	-0,1	-0,05
35	JSC AK Yakutskenergo	397,04	396,97	-0,07	0,0	155,5	155,8	0,3	0,2%
36	Yakutskaya GRES	395,36	395,19	-0,17	-0,04	149,7	149,4	-0,3	-0,23
37	Yakutskaya CHPP	459,10	469,75	10,65	2,32	163,0	165,5	2,5	1,49

Electric power grids

The length of 35-220 kV electric power lines as at 01/01/2010 is 35 097 km.

The total installed capacity of 35-220 kV transformers of the substations of SAC of JSC "RAO Energy System of East" amounts to 19 637.7 MVA.

The total installed capacity of 6-220 kV transformers of the substations of SAC of JSC

"RAO Energy System of East" amounts to 25 145.1 MVA.

The power waste in the electric power grids of SAC of JSC "RAO Energy System of East" in 2009 amounted to 3 924.58 mln kW·h and decreased by 73.13 mln kW·h (1.8 percent) against 2008.

As compared with 2008, 2009 year saw a reduction of the technological loss on the whole for the Holding by 76,57 mln kW·h (2.2 percent), increase of the above-standard loss on the whole for the Holding by 3,44 mln kW·h (0.7 percent).

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Implementation of the repair program of SAC of JSC "RAO Energy System of East" for 2009

Name of equipment	Meas. unit	Annual plan	Actual implementation	% of implementation of the annual plan
Turbine units (KR, SR, TR)	unit	234	248	106
	MW	15 977	16 935	
Boiler units (KR, SR, TR)	unit	375	374	100
	t/h	80 595	81 185	
Generators	unit	11	11	100
	MW	782	782	
Transformers	unit	309	325	105
	MVA	2 065	2 054	
Electric power grids	km	4 543	4 611	102
Clearing of plots	ha	4 784	4 785	100
Heating systems	km	28,13	32,64	116

SAC repair program

In 2009 the subsidiaries and affiliated companies of JSC "RAO Energy System of East" repaired the following basic equipment:

248 turbine units of 16 935 MW in total capacity, including:

- 14 turbine units of 793 MW in aggregate capacity in accordance the scheduled volume of capital and medium repair;

- 234 turbine units of 16 142 MW in aggregate capacity in accordance with the scheduled volume of current repair;

– 374 boiler units of 81 185 t/hour in total steam generating capacity, including:

- 18 boiler units of 3 730 t/hour in aggregate

steam generating capacity in accordance with the scheduled capital and medium repair;

- 356 boiler units of 77 455 t/hour in aggregate steam generating capacity in accordance with the scheduled volume of current repair.

In 2009 about 4 611 km of overhead high voltage line of difference classes were overhauled; heat supply lines of about 32.64 km long were re-laid.

In 2009 the implementation of the repair program of SAC of JSC "RAO Energy System of East" «PAO amounted 104 percent.

The quality of repair was assessed in accordance with the company's standard (CO 34.04.181-2003).

Tariffs for electric and heat power

The energy companies of the Far East Federal Area included into JSC "RAO Energy System of East" Holding operate both in the zone synchronized with UES of Russia (JSC FEFC, JSC FEDGC, JSC FECC) and independently (JSC Kamchatskenergo, JSC Sakhalinenergo, JSC Magadanenergo, JSC Chukotenergo, JSC AK Yakutskenergo).

The activities of the companies are performed in accordance with the tariffs established by the state federal (FST of Russia) and regional regulating bodies (RRO). There is no free tariffs in FEFA.

Tariff limits for electric and heat power

The tariffs for electric and heat power are regulated in accordance with Federal Law dated 14.04.1995 No. 41-FL "On State Regulation of Tariffs for Electric and Heat Power in the Russian Federation", Resolution of the RF Government dated 02.26.2004 No. 109 "On Pricing Applicable to Electric and Heat Power in the Russian Federation" and other normative acts.

In accordance with the prescribed procedure the tariffs for electric and heat

power supplied to consumers by energy companies (end tariffs) are approved by the regional regulating bodies on the basis of the tariff limits approved by FST of Russia for the regulation period.

In accordance with the 2009 year forecast of the RF Ministry of Economy and Development the tariff limits for electric power in average for Russia was equal to 21,5 percent, including in average for regulated tariffs for end consumers – 19 percent, for population – 25 percent; for 2010 year – in average for end consumers – 8 percent, for population – 10 percent.

Dynamics of the tariff limits for electric power for 2009-2010 in average for the Far East Area, kopecks/kW-h
(Approved by FST of Russia)

Subject of the Russian Federation	2009	2010		Growth (2010/2009), %	
	Approved for region	min	max	min	max
In average for RF without taking into account the interregional cross subsidies	158,3	163,5	170,9	103,2	107,9
Far East Area	266,85	281,44	291,83	105,5	109,4
Republic of Sakha (Yakutia)	280,90	272,82	317,41	97,1	113,0
Primorski Krai	211,08	228,79	230,98	108,4	109,4
Khabarovsk Territory	264,07	279,60	281,17	105,9	106,5
Amur Region	201,77	225,58	225,81	111,8	111,9
Kamchatka Territory	664,5	710,16	712,17	106,8	107,1
Magadan Region	289,85	262,40	289,85	90,5	100,0
Sakhalin Region	310,15	311,11	328,23	100,3	105,8
Jewish Autonomous region	209,58	228,13	231,19	108,9	110,3
Chukot Autonomous Area	797,95	876,23	876,27	109,8	109,8

Dynamics of the tariff limits for production of heat power by combined generation for FEFA for 2009-2010, rubles/Gcal (approved by FST of Russia)

Subject of the Russian Federation	2009 год	2010		Growth (2010/2009), %	
	Approved for region	min	max	min	max
In average for RF	427,75	473,32	494,44	110,7	115,6
Far East Federal Area	571,74	609,09	628,53	106,5	109,9
Republic of Sakha (Yakutia)	534,00	451,13	456,65	84,48	85,51
Primorski Krai	294,98	369,35	377,30	125,21	127,91
Khabarovsk Territory	396,20	434,40	453,28	109,64	114,41
Amur Region	494,80	499,68	512,82	100,99	103,64
Kamchatka Territory	1 430,00	1 617,87	1 736,02	113,14	121,40
Magadan Region	2 299,90	2 341,00	2 364,28	101,79	102,80
Sakhalin Region	498,80	526,39	534,96	105,53	107,25
Chukot Autonomous Area	1 791,40	1 789,17	1 815,19	99,88	101,33

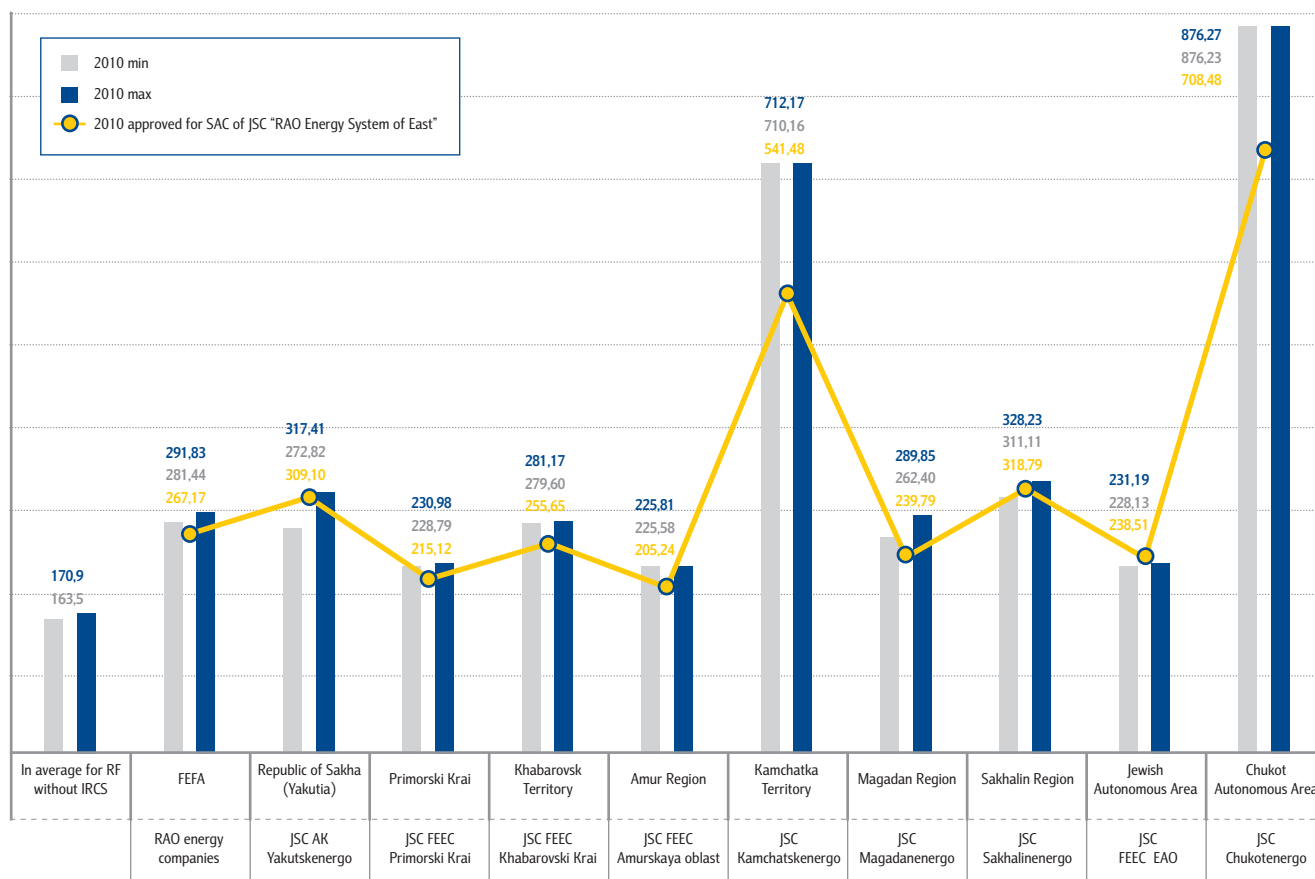
If we join our efforts, we'll manage to do everything!

The tariff limits for electric power in average for the Far East were approved for 2009 relative to the approved tariffs for 2008 on the whole for the region with the minimum variant with a growth by 17.2 percent, with the maximum variant – with a growth by 27.3 percent; for 2010 year with the minimum variant – by 5.5 percent, with the maximum variant – 9.4 percent.

The tariff limits for heat power produced by combined generation were approved in 2009 on the whole for FEFA with the minimum variant with a growth by 15.2 percent, with the maximum variant – by 24 percent; for 2010 year – with the minimum variant – by 6.5 percent, with the maximum variant – by 9.9 percent.

Diagram “Dynamics of the tariffs approved for the power companies of JSC “RAO Energy Systems of East” within the tariff limits for 2010

Kop./kW-h



Tariffs for electric and heat power

Tariffs for electric and heat power supplied to consumers

The tariffs for electric power supplied to consumers by energy companies of JSC "RAO Energy System of East" were set for 2009 year with a growth of 19.5 percent with the index growth in average for the country by 21.5 percent, for 2010 year – with a growth by 8.8 percent with an average for Russia – 8 percent.

The tariffs for heat power supplied to consumers by energy companies of JSC "RAO Energy System of East" were set for 2009 year with a growth of 13.6 percent with the index growth in average for the country by – 18 percent, for 2010 year – 6.5 percent with an average for Russia 10 percent.

The electric power tariffs approved for the consumers of JSC FEFC take into account of the costs JSC FEFC, JSC FEDGC and sales premium of JSC FEFC.

The sales premium for JSC FEFC was approved in 2008 with a growth by 26 percent, for 2009 year – with a growth by 2 percent. The total necessary gross proceeds of JSC FEFC was approved for 2008 by 28.8 percent, for 2009 year – with a growth by 6.5 percent, for 2010 year – decreased by 6.98 percent.

The decrease of the sales premium rate for JSC FEFC for 2010 is explained by the non-inclusion by the Tariff Department of the Primorski Kai of the economically well-justified costs in the amount of 199.7 mln rubles (Department record dated 12/23/2009 No.

Dynamics of the approved-by-regulating bodies tariffs for electric power supplied to consumers by the energy companies included into Holding JSC "RAO Energy System of East", kop./kW·h

Nam	2009	2010	Growth 2010/2009 (%)
	average tariff		
Russian Federation	158,3	170,9	170,9
Energy companies included into Holding JSC "RAO Energy System of East"	245,62	267,17	108,8
JSC FEFC	209,10	225,28	107,4
Amur Region	189,40	205,24	108,4
Primorski Krai	200,20	216,01	107,9
Khabarovsk Territory	238,20	255,65	107,3
Jewish Autonomous Region	209,58	238,51	113,8
JSC AK Yakutskenergo	276,97	309,10	111,6
JSC Kamchatskenergo	510,35	541,48	106,1
JSC Magadanenergo	227,42	239,79	105,4
JSC Sakhalinenergo	301,10	318,79	105,9
JSC Chukotenergo	656,57	708,48	107,9

48 on the inclusion of this amount into the consequent regulation programs).

The regional regulating bodies establish tariffs for electric and heat power for the energy companies of JSC "RAO Energy System of East" generally lower than the maximum limits approved by FST of Russia. In this connection a part of the costs declared by the energy companies of JSC "RAO Energy System of East" was not taken into account in the necessary gross proceedings to be taken for the tariff calculation.

In 2008 B 2008 году JSC "RAO Energy System of East" together with JSC FEFC convinced FST of Russia to preserve for 2008 the exclusive (preferential) tariffs for railway carriage of furnace oil and stone and

brown coal in the regions of the Far East. This preference was reserved in 2009 only for the Kamchatka Area.

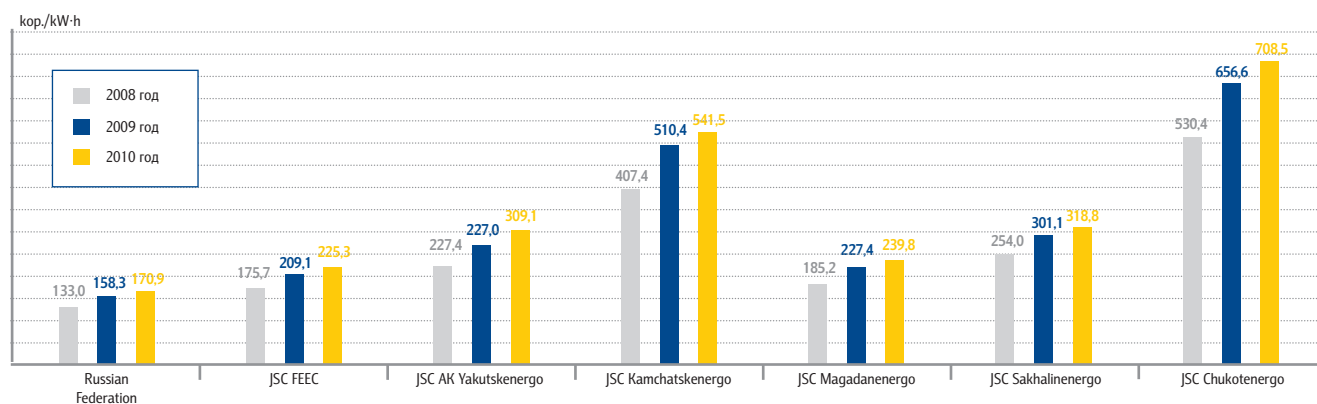
In 2010 there was no change in the situation: like in the previous year the preference was reserved for the Kamchatka Area for a period of up to March 31, 2010. For other regions of the Far East the preferential tariffs for railway carriage were cancelled, and in this connection it is necessary to work additionally with FST of Russia.

Tariffs at the wholesale market of electric power and capacity

The tariffs for electric power (capacity) sold by JSC FEFC at the wholesale market were approved by FST of Russia as follows:

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Dynamics of the change of the tariffs for electric power supplied to consumers by the energy companies included into Holding JSC "RAO Energy System of East", kop./kW·h



Electric power tariff: for 2008 – 646.1 rubles/MW·h, (increase by 13.2 percent against 2007), for 2009 – 819.2 rubles/MW·h, (increase by – 26.8 percent), for 2010 – 898.41 rubles/MW·h, (increase by – 9.7 percent).

Capacity tariff: for 2008 – 151 162.2 rubles/MW·h per month, (increase by – 12.4

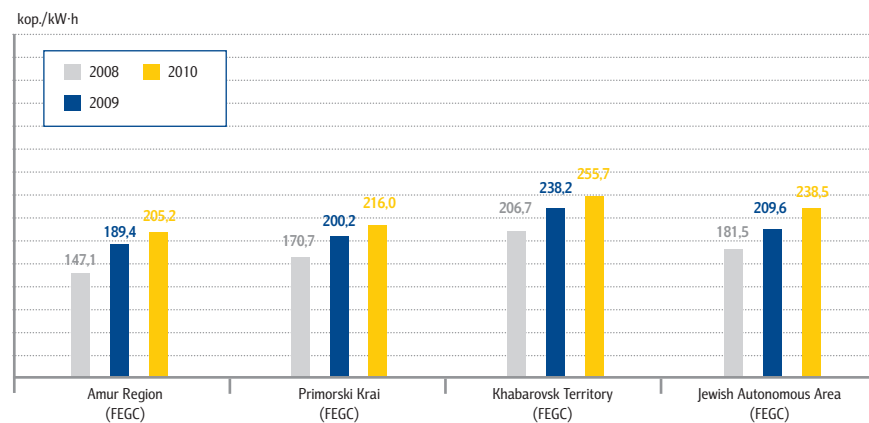
percent against 2007), for 2009 – 175 835.0 rubles/MW·h per month (increase by 16.3 percent), for 2010 – 183 265.3 rubles/MW·h per month, (increase by – 4.2 percent).

Average tariff: for 2008 – 1 274.8 rubles/MW·h, (increase by – 15.2 percent against 2007), for 2009 – 1 525.0 rubles/MW·h, (increase by – 19.6 percent), for

2010 – 1 687.97 rubles/MW·h, (increase by – 10.7 percent).

For 2010 the investments were taken into account in the tariffs in the amount of depreciation deductions; the volume of cross heat power subsidies was taken into account in the amount of 2 704.9 mln rubles (including for the branch of the Primorski Krai – 754.6 thous. rubles).

Dynamics of the change of the tariffs for electric power for consumers by branches of JSC FEEC,



Heat power tariffs of JSC FEFC

The tariffs for heat power supplied by the branches JSC FEFC, were approved by the regional registration bodies in average with a growth in 2008 by 10.3 percent against the level of 2007; in 2009 – by 17.7 percent against level of 2009; in 2010 – by 7.7 percent against the level of 2009.

The lowest growth was approved for the branches of the Primorski Krai – LuTEK, Primorskaya Generatya, Primorskie Tenlovye Seti – at the level of 2009 with a growth of 100.8 percent.

In accordance with the performance results for 2007-2009 the activities of the branches of JSC FEFC related to supplying heat power to the

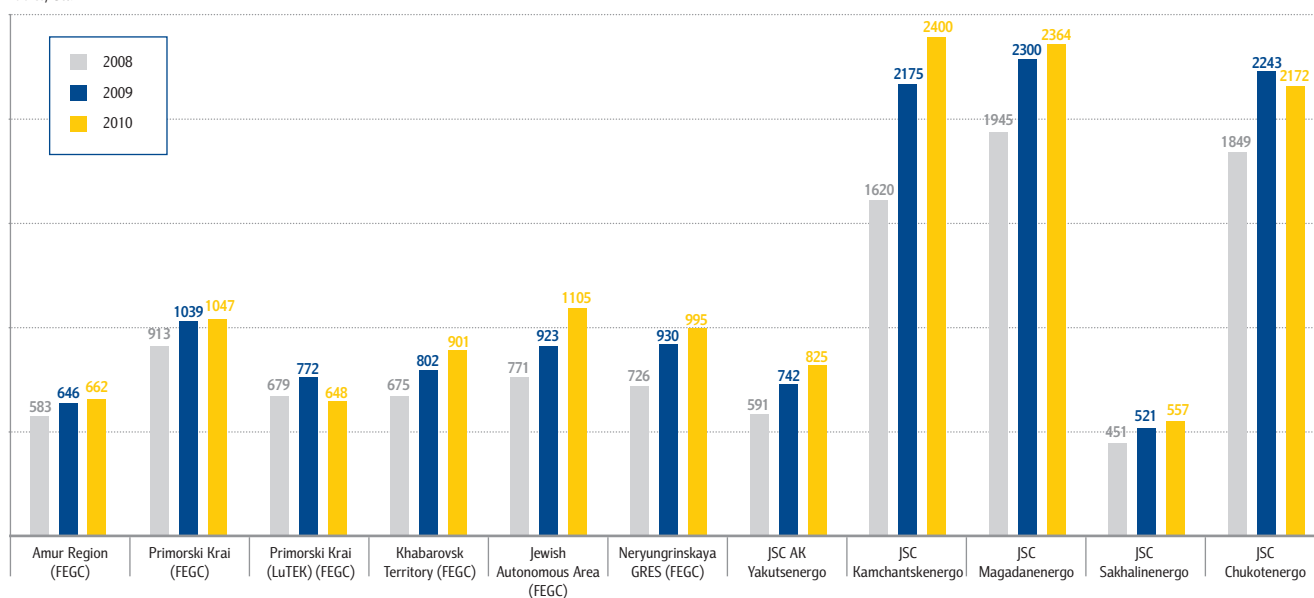
Tariffs for electric and heat power

Dynamics of the approved-by-regional regulating bodies tariffs for heat power supplied to consumers by the energy companies of JSC "RAO Energy System of East", rubles/Gcal

Name	2009 r.	2010 r.	Growth 2010/2009 (%)
Energy companies included into Holding JSC "RAO Energy System of East"	966,99	1 039,30	107,5
Amur Region (JSC FEGC)	646,4	662,0	102,4
Primorski Krai (JSC FEGC)	1 038,6	1 046,8	100,8
Primorski Krai (LuTEK) (JSC FEGC)	771,9	647,9	83,9
Khabarovsk Territory (JSC FEGC)	802,1	901,2	112,4
Jewish Autonomous Area (JSC FEGC)	922,8	1 105,2	119,8
Neryungrinskaya GRES (JSC FEGC)	930,0	995,2	107,0
JSC AK Yakutskenergo	741,7	825,4	111,3
JSC Kamchatskenergo	2 174,9	2 399,6	110,3
JSC Magadanenergo	2 299,9	2 364,1	102,8
JSC Sakhalinenergo	521,3	556,5	106,8
JSC Chukotenergo	2 243,3	2 171,9	96,8

Dynamics of the heat power tariffs approved for 2008-2010

rubles/Gcal



If we join our efforts, we'll manage to do everything!

southern part of the Primorski Krai were loss-making; the losses for that period amounted to more than 3 bln rubles. The single cause for the incurred losses is the economically unjustified tariffs for heat power approved by the Department for the tariffs of the Primorski Krai.

The source for covering the expenses of the Primorski branches is loans and proceeds received in other areas of the Far East, which are partially diverted for the needs of the southern part of the Primorski Krai. That is to say that for three years (2007-2009) as a result of the tariffs regulations, the Administration of the Primorski Krai formed the cross subsidizing to cover the costs of the subjects of the Russian Federation in the Far East Federal Area.

The Tariffs Department of the Primorski Krai do not fully include in the heat power tariffs the expenses on fuel, repair programs and under-received earnings of the previous regulation periods. In 2009 the losses related to heat power in the Primorski Krai amounted to 1 540.8 mln rubles.

As regards the heat power tariffs for 2010, like in the previous years JSC FEGC submitted to FST of Russia its differences with the Tariffs Department of the Primorski Krai to the amount 2, 525 mln rubles.

Tariffs for the services of electric power transmission via the grids of JSC FEDGC

A considerable share in the structure of the tariff for transmission by JSC FEDGC falls on the services of JSC FGC UES (32.8 percent), which grow at a higher rate than the costs of JSC FEDGC (in 2010 increase by – 18.1 percent). That is to say the so called federal factor is growing faster, thereby curbing the possibility of establishing other costs at the economically well-grounded level.

For 2010 for the branch of JSC FEDGC Primorski Electric Power Grids the long-term tariffs calculated by RAB method (return on invested capital) were approved for the

services of electric power transmission to the consumers located in the territory of the Primorski Krai.

RAB parameters, adopted by the Tariffs Department of the Primorski Krai meet the parameters approved by FST of Russia on December 22, 2009.

For 2010 the increase of the necessary gross proceeds (NGP) will amount to 8.3 percent; for 2011 without smoothing – 15.2 percent, for 2012 – 34.0 percent with taking into account the smoothing return.

Specifics of the formation of the tariffs for the energy companies of JSC "RAO Energy System of East"

In general the energy tariffs for the energy companies subordinate to JSC "RAO Energy System of East" for 2008-2010, are inadequate and do not ensure the profitable activities of the energy companies.

There are several reasons for this:

- inaccuracy and averaging of the inflation indices forecast by the RF Ministry of Economic Development, which are calculated for the country as a whole without taking into account the regional specifics. As a rule, the forecast

inflation indices for the Far East Federal Area are higher than average for Russia;

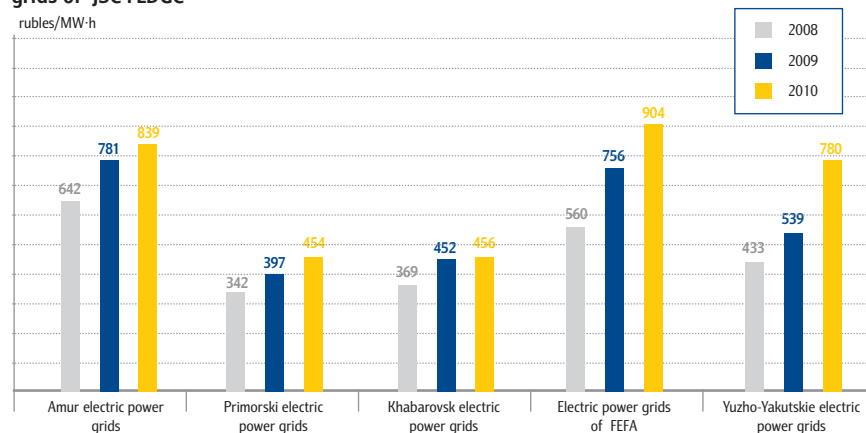
- a considerable advance of the growth rate of the actual prices of the fuel suppliers over the rate taken into account at the time of the tariffs approval;
- failure of the regional regulating bodies to take into account fully the well-grounded costs declared by the energy companies, which results in great dropping out earnings.

As a consequence, differences filed with FST of Russia by the Holding energy companies grow.

A serious deterrent for the development of the energy industry in the Far East is the fact that no funds for investment programs for 2008-2010 are practically provided in the tariffs of the energy companies of JSC "RAO Energy System of East" approved by the regional regulating bodies.

On the whole, the depreciation deductions were taken into account in the tariffs for electric power in 2008 in the amount of 3 138.36 mln rubles; in 2009 – in the amount of 3 844.65 mln rubles; in 2010 – in the amount of 4 400.9 mln rubles. In the tariffs for heat power in 2008 in the amount of 1 237.31 mln

Dynamics of the change of the tariffs for the services of electric power transmission via the grids of JSC FEDGC



Tariffs for electric and heat power

rubles; in 2009 - in the amount of 1 403.79 mln rubles; in 2010 – in the amount of 1 648.5 mln rubles.

The expenses out of the profit on the investment programs approved by the administrations of the regions of the Far East Federal Area were provided for 2008 year in the tariffs for electric power in the amount of 1 154.5 mln rubles, for heat power – in the amount of 182.83 mln rubles. For 2009 the expenses on investments were provided for only in the tariffs for electric power in the amount of 611.319 mln rubles (including JSC FEFC – 48.1 mln rubles, JSC FEDGC – 184.18 mln rubles, JSC AK Yakutskenergo – 314.3 mln rubles), which accounts for less than 1 percent of the necessary gross proceeds (NGP). For 2010 the expenses on investments are provided only in the tariffs for electric power in the amount of 1 597.2 mln rubles, that accounts for 2.2 percent of GNP.

Beginning from 2007, such energy companies of JSC "RAO Energy System of East" as JSC Kamchatskenergo, JSC Southern Electric Grids of Kamchanka, JSC Sakhalinenergo supply electric power to consumers at the prices lower than the economically justified level. Any further reduction of the tariffs is possible subject only to state's subsidizing at a higher level the energy companies of FEFA.

Tariff policy tasks arising from the performance results for 2010:

1. For providing the economically justified tariff level it is necessary:

- to defend at FST of Russia the volumes of tariff differences for 2010 declared by the energy companies of JSC "RAO Energy System of East" in the shortest time and in the amount as near as possible to the declared (to prepare additional justifying documents, and, if necessary, to ask FST of Russia to attract an independent expert for considering the same);
- to bind the regional regulating bodies

to take into account the tariff differences of 2010 year agreed upon with FST of Russia in the tariffs of 2011 to the full extent, even if the maximum tariff growth limits approved by FST of Russia are exceeded in this case.

2. In cooperation with the state bodies to organize the work with the fuel suppliers in FEFA with the aim of curbing the growth of fuel prices at the level, not higher than the level determined by the Scenario conditions of the functioning of the Russian Federation economy for 2010 and planned 2011-2012 period approved by the RF Government.

To initiate at FST of Russia the process of consideration of the matter on reservation for 2010 year of the exclusive (preferential) tariffs for railway carriage of fuel oil for the Kamchatka Territory, as well as to work for the approval, by the end of the year of the preferential tariffs for carriage of fuel oil, stone and brown coal by railway to the organizations in the Far East Area supplying electric and heat power.

3. When the economically justified tariffs for electric and heat power are approved by FST of Russia and regional regulating bodies, to make efforts so that the fuel expenses will be taken into account not in accordance with RF MED forecast indices, but in accordance with the suppliers actual fuel prices evidenced by documents and in accordance with the deflator indices for the Far East Federal Area. At the same time the fuel expenses are to include the fuel transportation expenses.

4. When the economically justified tariffs for electric and heat power are approved, to elaborate with the regional regulating bodies of FEFA the issue of bringing in line the average annual tariff, payouts of compensation and encouragement nature with the provisions of the Industry Tariff Agreement concluded between the All-Russia Industrial Association of Electric Power Employers and Public Association "All-Russia Electric Trade Union".

5. For the purposes of providing the reliable

electric power supply to consumers, to discuss with the regional regulating bodies of the FEFA subjects the matter related to the inclusion the costs of repairs and re-equipment in full volume into the tariffs for the planned period as well as formation of accident reserves in the volumes stated by the energy companies and confirmed by the justifying calculations, with taking into account high wear of the operating equipment of the Holding energy companies.

6. To reserve for 2010 and subsequent periods the grant of federal budget subsidies for the measures on the liquidation of the interterritorial cross subsidizing for the Amur Region and Chukot Autonomous Area. To increase the subsidy amount for the Republic of Sakha (Yakutia) and consider a possibility for increasing the subsidies amount for the Magadan Region.

7. To agree with the regional regulating bodies of FEFA and FST of Russia the transfer of the branches of JSC FEDGC, branch of JSC «FEGC» Primorskaya Generatiya, Primorskie Teplovye Seti to the tariff calculation on the basis of RAB method for the purpose of additional formation of tariff sources for financing the investment programs JSC "RAO Energy System of East".

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Results of investment activities

Investment program of JSC "RAO Energy System of East" Holding

The investment program of JSC "RAO Energy System of East" for 2009 was approved by the Company Board of Directors on April 29, 2009 in the amount of 16 908.9 mln rubles, VAT inclusive.

The Holding's investment program is intended to provide the reliable current and long-term energy supply to the enterprises and population of FEFA.

The program was formed with taking into account the agreements concluded with the executive bodies of the RF subjects, on which territory SAC (VZO) of JSC "RAO Energy System of East" operate. Among them there are agreements concluded the Administration of the Primorski Krai, Government of the Sakhalin Region, Government of the Khabarovsk Territory, Government of the Republic of Sakha (Yakutia).

The key tasks of the Holding's investment activities for 2009 were:

- Technical re-equipping and reconstruction of the operating power facilities for providing reliable energy supply to consumers and improving the power safety: reconstruction of the boiler unit of st. No. 15 of KhCHPP-1, reconstruction the ash dump No. 1 of Artemovskaya CHPP, reconstruction of substation PS Golubinka in the city of Vladivostok, reconstruction of the high voltage line VL-220 kV of BHPP-Aihal-Udachny (5-th stage), Republic of Sakha (Yakutia);

- Providing the conditions for reliable electric power supply (N-1) in the south of the Primorski Krai: completion of the technical re-equipment of the Partizanskaya GRES by installation of K-100-90 turbine of 100 MW in capacity;

- Commencement of construction work at the power facilities of the APEC summit;

- Construction of a high voltage line for supplying electric power to the facilities of the pipeline system VSTO – VL 220 kV Suntar – Olekminsk – pump station NPS No. 14 from 220/35/6 kV substation in the city of

Olekminsk;

- Reduction of commercial losses of electric power due to the introduction of the loss reduction program, ASKUE (automated system of electric power control and record) program in the zone of the activities of JSC FEDGC, JSC Sakhalinenergo, JSC Kamchatskenergo;

- Connecting to the power supply system new consumers of heat and electric power in the Primorski Krai, Amur Region, Sakhalin Region we well as in the Republic of Sakha (Yakutia);

- Implementing projects aimed at modifying the structure of the fuel balance and reducing the zone of the decentralized electric power supply: project for the transfer of Kamchatskaya CHPP-2 to burning of natural gas, project for the transfer of Yuzhno-Sakhalinskaya CHPP-1 to burning of natural gas.

Proceeding from the key problems of the energy industry of the Far East and requirements for providing the power safety of the regions in accordance with the Strategy of the Social-Economic Development of the Far East, Republic of Buryatia, Transbaikalia Territory and Irkutsk Region for a period of up to 2025, the main directions of the formation of the investment program JSC "RAO Energy System of East" for 2010 and long-term perspective are determined as follows:

- Technical re-equipment and reconstruction of the operating power facilities as well as construction of supporting infrastructure for the purposes of accident-free and uninterrupted operation of the equipment, improving the reliability and efficiency of the operation of electric power plants and electric power grids;

- Expansion of the existing generation facilities and construction of new generation facilities for the purposes of creating capacity reserve, covering the power consumption increase, replacing the capacities of the power plants with expired life cycle.

- Development of the electric grid infrastructure;

- Providing power output of newly commissioned generation facilities and connection of major consumers, providing the future possibility of the parallel operation of UES of the East with UES of Russia;

- Providing the reliability of electric power supply and lifting restrictions on connection of the population, enterprises of small and medium business.

While realizing each of the said tasks, the key measures are the measures related to energy saving and energy efficiency increasing.

The Investment program of JSC "RAO Energy System of East" Holding for 2010 was approved by the Board of Directors of JSC "RAO Energy System of East" on March 11, 2010 in the amount of 14 255.4* mln rubles with VAT.

The Holding's investment program for 2010 is provided with the financing sources to the full extent.

The measures related to the key objects of the Holding's investment program for 2010 include construction and reconstruction of energy supply facilities for APEC-2012 in the city of Vladivostok, transfer of Vladivostok CHPP-2, CHPP-1 and Severnaya TP to gas burning, construction of CHPP in the city of Sovetskaya Gavan (Khabarovsk Territory), construction of the 4-th power unit at Yuzhno-Sakhalinskaya CHPP-1, transfer of the boiler units of Yuzhno-Sakhalinskaya CHPP-1 to burning of natural gas, installation of a reserve source at Yakutskaya GRES, construction of a power line VL 220 kV "Chernyshevsky- Mirny – Lensk – Peledui" with a branch line to NPS No. 14, transfer of the operating power units of Kamchatskaya CHPP – 1.2 to gas fuel, construction of a double-circuit power line VL 110/35 kV "Tsentralnaya – Sokol – Palatka" (Magadan Region), construction of a power line VL 220 kV "Orotukan – Palatka – Tsentralnaya" (Magadan Resion).

The problem for the Holding both at

* The amended investment program of JSC "RAO Energy System of East" Holding for 2010 was approved by the Board of Directors of JSC "RAO Energy System of East" on May 14, 2010, in the amount of 18,968.1 mln rubles including VAT.

Results of investment activities Investment program of JSC "RAO Energy System of East" Holding

present and in the near future is to find new ways to attract additional investment resources. In this connection the necessary conditions for the development of the power infrastructure of the region are state support through inclusion of the objects of the Holding's investment program into the Federal target programs, co-financing out of the funds of the regional and federal budgets, formation of tariffs for the technological connection of consumers, providing adequate inflow of funds for the construction and reconstruction of the grid facilities.

Results of the investment activities of JSC "RAO Energy System of East" Holding

The financing of the investment program of JSC "RAO Energy System of East" Holding in 2009 amounted to 13 302.0 mln rubles with VAT, which accounts for 79* percent of the

planned index, including the companies of JSC "RAO Energy System of East" Holding.

The Holding's investment program for 2009 was financed by own and borrowed funds of SAC (VZO) of JSC "RAO Energy System of East", as well as federal budget funds under the Federal target program "Economic and Social Development of the Far East and Transbaikalia for a Period up to 2013".

The shift in the financing of the objects of the investment program of JSC "RAO Energy System of East" Holding in 2009 towards increasing thereof was caused by the growth of the cost of the project for the technical re-equipment of the Partizanskaya GRES in accordance with the results of the performed inspection, which fact was confirmed by the results of the state expert's examination, arising need for additional funds for completing the construction and putting into operation the new ash dumps at Khabarovsk CHPP-3

in accordance with the instructions of the supervisory bodies, financing of the measures for technical re-equipment and reconstruction required for passing the autumn-winter period, and as a result of unplanned financing of the measures for technological connection of consumers.

The financing of the investment program objects was reduced because of repeated correction of the list of the measures for preparation for the APEC summit, extension of the dates of issue of the design and estimate documents for a number of the projects being designed in connection with arising problems related to allotment of land for construction and because of the non-fulfillment of the measures related to AIISKUE (automated metering system of commercial record of electric power) of the electric power retail market in connection with the failure of the contractor to fulfill its obligations.

Financing the investment program of JSC "RAO Energy System of East" Holding in 2009

Name	Financing of capital investments, mln rubles, with VAT		
	plan	fact	% of execution
JSC FEEMC	7 876,3	4 445,4	56
JSC FEGC	3 743,2	4 155,4	111
JSC FEDGC	2 654,8	2 104,8	79
JSC FEEC	206,9	116,2	56
JSC Kamchatskenergo	381,6	321,1	84
JSC Magadanenergo	330,5	328,3	99
JSC Sakhalinenergo	341,4	399,9	117
JSC Chukotenergo	89,9	101,2	113
JSC YuEGC	84,9	38,8	46
JSC AK Yakutskenergo	1 199,4	1 291,0	107
JSC "RAO Energy System of East" Holding	16 908,9	13 302,0	79*

The main financing deviation was for the investment program of JSC FEEMC because of the postponement of the commencement date of the implementation of the project "Construction and Reconstruction of the Facilities of the Distribution Electric Grids of the Mainland of the city of Vladivostok, Primorski Krai" for 2010 in connection with the lack of financing sources in 2009 as well as as a result of exclusion of the projects of the Sakhalin Region and Ussuriiskaya CHPP from the investment program in accordance with the resolution of the RF Government.

The main results of the implementation of the Holding's investment program in 2009 are as follows:

- 2009 years saw commissioning of 166.9 MW of electric power, 1113.8 km of electric power grids and 508.4 MVA of transformer capacity.
- In 2009 a number of major investment projects were implemented:
 - the project for technical re-equipment of the Partizanskaya GRES with installed K-100-90 turbine was completed. 100 MW capacity was put into operation;
 - the project for the construction of GTPP in the city of Vladivostok on the CHPP-1 site was completed. 45 MW capacity was put into operation;
 - the diesel power plants in the Republic of Sakha (Yakutia) and Kamchatka Territory with the total capacity of 19.9 MW were put into operation;
 - the high voltage line VL 110 kV "Sulgachi-Eldikan" from the 110/35/10 kV substation Sulgachi in total length of 166.3 km was put into operation to provide the centralized energy supply to the consumers of the isolated Ust-Maisky district of the Republic of Sakha (Yakutia), including enterprises of the gold-mining industry;
 - the western energy district of the Republic of Sakha (Yakutia) saw the completion of the construction and registration of the

commissioning of 76.4 km of the 5th stage of high voltage line VL-200 kV "Vilyuiskaya HPP-1,2 –Aihal-Udachny.

Research and development work was carried out in relation to two major projects in the Magadan Region "Construction of Double-Circuit Power Line VL 110/35 kV "Tsentralnaya – Sokol –Palatka" and "Construction of Double-Circuit Power Line VL-220 kV "Orotukan – Palatka – Tsentralnaya (PIR), included into the Federal Target Program "Economic and Social Development of the Far East and Transbaikalia for a period of up to 2013.

The preparation was completed for implementing the project "Construction of the 4-th power unit at Yuzhno-Sakhalinskaya CHPP-1". The project is being implemented in cooperation with the Administration of the Sakhalin Region.

In 2009 the implementation of the projects not supported by the financing for the whole implementation period was started:

1. Transfer of Kamchatka CHPP-1, CHPP-2 to gas

In 2009 the work related to the project of Kamchatskaya CHPP-2 to gas was executed. In 2010 the funds lack is planned to be covered at the expense of own sources of JSC Kamchatskenergo. The draft investment program of JSC Kamchatskenergo for 2011-2013 provides for investment component as planned source to cover the funds lack. In necessary costs are not included into the tariff for 2011, it will be required to adjust the Federal Target Program for inclusion of the projects for the transfer of the Kamchatka energy sources to gas by using the federal financing..

2. Construction of the double-circuit power line VL 110/35 kV "Tsentralnaya – Sokol – Palatka" in the Magadan Region.

Designing is carried out at the cost of own funds of JSC Magadanenergo. The construction of the power transmission line is stipulated by the approved Federal Target Program in the

funds amount less than the amount specified in the report of the State expert on that project. JSC "RAO Energy System of East" filed the corresponding proposal on the Federal Target Program correction to the RF Ministry of Energy and RF Ministry of Regional Development.

3. Construction of the power line VL 220 kV "Orotukan – Palatka – Tsentralnaya" in the Magadan Region.

Designing was started in 2009. As a result of the cooperation with the Regional Energy Commission of the Magadan Region the tariff for 2010 year took into account the funds for design and research work related to the project. The project was included into the Federal Target Program in the funds amount out of the federal budget less than it is required in accordance with the justification and calculations made by the design institute JSC Dalenergosetproekt. JSC "RAO Energy System of East" sent its proposals to the RF Ministry of Energy and RF Ministry of Regional Development with a request for additional correction of the Federal Target Program providing for the inclusion of the project with financing at the cost of the federal budget funds in 2011-2013.

* — Actual implementation of the investment program of JSC "RAO Energy System of East" Holding for 2009 was 90 percent c with account of the decision taken by the Board of Directors of the energy Holding on May 14, 2010. Information on transfer of a number of projects from the investment program of JSC DVEUK for implementation by another developer was taken into consideration. More specifically, as a result of tariff decisions taken using RAB method, the project "Construction of the Facilities of the Distribution Electric Grids of the Mainland of the city of Vladivostok" was transferred to the investment program of JSC DVEUK with financing by RAB method (1,420.3 mln rubles) in 2010, and, on the initiative of the Administration of the Primorski Krai, the project "Construction of the Ussuriiskaya CHPP" was transferred for execution to the Administration of the Primorski Krai taking into account the prospect of attraction of

Results of the financial and economic activities

Main financial and economic results of the Company's activities in 2009

In accordance with the results of the financial and economic activities for 2009 the Company received net profit in the amount of 11 505 mln rubles.

The main reason for receiving the positive result of the Company's activities for 2009 is representation of the financial investments at their current market value in the accounting records and books.

The income from the representation of the financial investments of JSC FEEC, JSC Kamchatskenergo, JSC Magadanenergo, JSC Mosenergosbyt, JSC Petersburg Sales Company, JSC Tambov Power Sales Company, JSC AK Yakutskenergo, JSC RusHydro at the market value amounted to 11 372 mln rubles.

The Company's proceeds for 2009 amounted to 499 mln rubles, including at the cost of leasing out the fixed assets of production use – 47 mln rubles and dividends from the interest in other organizations - 439 mln rubles.

The costs by activity types (list of the leased out property and list of the executive staff of the Company) amounted to 1 084 mln rubles. In 2009 the Company received income from placing temporally uncommitted cash in the amount of 567 mln rubles.

For the reporting period the Company's assets increased by 11 511 mln rubles, which fact is mainly connected with the growth of the market value of SAC shares.

The dynamics of the Company financial indices evidence the stable financial state of JSC RAO Energy Systems of the East and make it possible to believe that its future activities will be stable.

JOINT STOCK COMPANY "RAO ENERGY SYSTEM OF EAST"

AUDITOR'S REPORT ON STATUTORY ACCOUNTING STATEMENTS 2009

If we join our efforts, we'll
manage to do everything!

The translation of the Auditor's report of the Closed joint stock company PricewaterhouseCoopers Audit on the statutory accounting statements of JSC "RAO Energy System of East" for the period from 1 January up to 31 December 2009 and the Balance Sheet as at 31 December 2009 and the Profit and Loss Account of JSC "RAO Energy System of East" for 2009 is presented here below.

An electronic copy of the Auditor's report and the full set of statutory accounting statements of JSC "RAO Energy System of East" in Russian for the period from 1 January up to 31 December 2009 is also placed on the web-site of JSC "RAO Energy System of East" www.rao-esv.ru in the section "To Shareholders and Investors" and can be provided under request in accordance with the Russian legislation.



ZAO PricewaterhouseCoopers Audit
White Square Office Center
10 Butyrsky Val
Moscow, Russia, 125047
Telephone +7 (495) 967 6000
Fax +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

AUDITOR'S REPORT on statutory accounting statements

To the shareholders of Joint Stock Company "RAO Energy System of East":

Auditor

Closed joint stock company PricewaterhouseCoopers Audit (ZAO PwC Audit).

State registration certificate № 008.890, issued by Moscow Registration Chamber on 28 February 1992.

Certificate of inclusion in the Unified State Register of Legal Entities regarding the legal entity registered before 1 July 2002 No. 1027700148431 issued by the Interregional Inspectorate of the Russian Ministry of Taxes and Levies No. 39 for the Moscow City on August 22, 2002.

Member of Non-Commercial Partnership "Audit Chamber of Russia" (NP ACR), which is a self-regulated organisation of auditors – registration number 870 in the Registrar of Members of NP ACR.

Main registration record number (MRRN) in the Registrar of Auditors and Audit Organisations is 10201003683.

Client

Joint Stock Company "RAO Energy System of East".

675000, Russia, Amur region, Blagoveshensk, Shevchenko str., 28.

Certificate of inclusion in the Unified State Register of Legal Entities regarding the legal entity registered No. 1087760000052 issued by the Interdistrict Inspectorate of the Ministry of Taxation No. 1 of Amur region on July 1, 2008.

Results of the financial and economic activities



AUDITOR'S REPORT

AUDITOR'S REPORT on statutory accounting statements of Joint Stock Company "RAO Energy System of East"

To the shareholders of Joint Stock Company "RAO Energy System of East":

- 1 We have audited the attached statutory accounting statements of Joint Stock Company "RAO Energy System of East" (hereinafter referred to as the Company) for the period from 1 January up to 31 December 2009. Statutory accounting statements of the Company consist of Balance Sheet, Profit and Loss Account, Statement of Changes in Equity, Cash Flow Statement, Supplement to the Balance Sheet, Explanatory Notes (hereinafter all the statements together are called "statutory accounting statements"). The statutory accounting statements were prepared by the management of the Company in accordance with the legislation of the Russian Federation applicable to statutory accounting statements preparation. Such statutory accounting statements differ to a significant extent from those prepared in accordance with the International Financial Reporting Standards.
- 2 Preparation of the statutory accounting statements is the responsibility of the executive body of the Company. Our responsibility as auditors is to express our opinion on fairness in all material respects of these statutory accounting statements and on whether accounting is conducted in accordance with the Russian legislation based on our audit.
- 3 We conducted our audit in accordance with The Federal Law "On Auditing Activity", Federal Auditing Standards, International Standards on Auditing and our internal standards. Our audit was planned and performed to obtain reasonable assurance about whether the statutory accounting statements are free of material misstatement. The audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the statutory accounting statements, assessing compliance with accounting principles, techniques and rules of statutory accounting statements preparation, evaluating significant estimates made by the management of the Company and also assessment of statutory accounting statements presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion on these statutory accounting



AUDITOR'S REPORT

statements and on whether accounting is conducted in accordance with the Russian legislation.

- 4 In our opinion, the statutory accounting statements of the Company attached to this auditor's report fairly present, in all material respects, the financial position of the Company as at 31 December 2009 and financial results of its operations for the period from 1 January up to 31 December 2009 in accordance with requirements of the legislation of the Russian Federation applicable to statutory accounting statements preparation.
- 5 Without qualifying our opinion about fairness of the statutory accounting statements we draw your attention to the information provided in paragraph 5.1. of Section III of the Company's Explanatory Notes that as at 31 December 2008 valuation of financial investments, for which the current market value can be determined, was performed with deviation from acting accounting rules.

11 March 2010

Director of ZAO

A. V. Chmel

Statutory auditor
Certificate No K009371
for general audit
termless

A. A. Saltykova

Results of the financial and economic activities

BALANCE SHEET

as at 31 December 2009
 Organisation Joint Stock Company "RAO Energy System of East"
 Taxpayer identification number _____
 Field of activity Management of holding companies
 Legal form/Form of ownership _____
 Joint-stock company/ Combined Russian property with the share of federal property _____
 Unit of measurement: thousands of RR

Form No. 1 on OKUD		Codes
Date (year, month, day)	OKPO	0710001
	INN	2009/12/31
	OKVED	85115294
	OKOPF/OKFS	2801133630
	OKEI	74.15.2
		47/41
		384

Location (address) 675000, Amurskaya region, Blagoveshensk, str. Shevchenko, bld. 28

Date of approval	-
Date of dispatch / acceptance	-

Assets	Code	Ref.	At beginning of reporting year	At end of reporting period
1	2		3	4
I. NON-CURRENT ASSETS				
Intangible assets	110		-	-
Fixed assets	120	III.2	13,774	1,790,295
Construction in progress	130		689	-
Income-bearing investments in tangible assets	135		-	-
Long-term financial investments	140	III.5.1	8,324,234	20,574,042
Deferred tax asset	145	III.10	-	76,660
Other non-current assets	150	III.4	18,478	2,000
T o t a l of Section I	190		8,357,175	22,442,997
II. CURRENT ASSETS				
Inventories	210		5,809	28,924
including:				
raw materials, materials and other inventories	211		983	4,241
livestock	212		-	-
work in progress	213		-	-
finished goods and goods for resale	214		-	-
goods dispatched	215		-	-
future period expenses	216		4,826	24,683
other inventories and expenses	217		-	-
Value Added Tax on purchased assets	220		112	39
Accounts receivable (payment expected after more than 12 months from the reporting date)	230	III.6	331,731	35,000
including buyers and customers	231		-	-
Accounts receivable (payment expected within 12 months from the reporting date)	240	III.6	7,127,034	5,747,792
including buyers and customers	241		-	26,574
Short-term investments	250	III.5.2	5,140,500	4,307,030
Cash	260	III.7	109,214	20,949
Other current assets	270		-	-
T o t a l of Section II	290		12,714,400	10,139,734
GRAND TOTAL (sum of lines 190 + 290)	300		21,071,575	32,582,731

Translation into English

If we join our efforts, we'll
manage to do everything!

Equity and liabilities	Code	Ref.	At beginning of reporting year	At end of reporting period
1	2		3	4
III. EQUITY AND RESERVES				
Charter capital	410	III.8	21,558,452	21,558,452
Own shares bought out from shareholders	411		-	-
Additional capital	420		-	-
Capital reserve	430		-	-
including:				
reserves formed in accordance with legislation	431		-	-
reserves formed in accordance with foundation documents	432		-	-
Retained earnings (retained loss)	470		(532,425)	10,972,735
T o t a l of Section III	490		21,026,027	32,531,187
IV. NON-CURRENT LIABILITIES				
Borrowings and bank loans	510		-	-
Deferred tax liabilities	515		-	-
Other non-current liabilities	520		-	-
T o t a l of Section IV	590		-	-
V. CURRENT LIABILITIES				
Borrowings and bank loans	610		-	-
Accounts payable	620	III.9	45,548	51,544
including:				
payable to suppliers and contractors	621		15,633	12,516
payable to staff of organisation	622		21,194	16,941
payable to state non-budget funds	623		4,507	3,100
taxes and levies payable	624		2,936	17,414
other creditors	625		1,278	1,573
Income payable to participants (founders)	630		-	-
Deferred revenue	640		-	-
Provisions for future expenses and payments	650		-	-
Other current liabilities	660		-	-
T o t a l of Section V	690		45,548	51,544
GRAND TOTAL (sum of lines 490 + 590 + 690)	700		21,071,575	32,582,731

INFORMATION ABOUT ITEMS ACCOUNTED ON OFF-BALANCE SHEET ACCOUNTS

Narrative	Code	Ref.	At beginning of reporting year	At end of reporting period
1	2		3	4
Rented fixed assets	910		-	-
including leased	911		-	-
Tangible assets received for responsible storing	920		49	49
Goods received for consignment	930		-	-
Bad debts of insolvent debtors, written off to losses	940		-	-
Security for amounts receivable and payments, received	950		-	-
Security for liabilities and payments, issued	960	III.17	-	2,300,000
Depreciation of residential housing	970		-	-
Depreciation of external decorating facilities and other similar items	980		-	-
Intangible assets received for usage	990		-	-

General Director _____ Ivan Blagodyr
(signature) (decipherment
of signature)

Chief Accountant _____ Margarita Komarova
(signature) (decipherment
of signature)

11 March 2010

Translation into English

Results of the financial and economic activities

PROFIT AND LOSS ACCOUNT

for 2009
 Organisation Joint Stock Company "RAO Energy System of East"
 Taxpayer identification number _____
 Field of activity Management of holding companies
 Legal form/Form of ownership _____
Joint-stock company/ Combined Russian property with the share of federal property
 Unit of measurement: thousands of RR

Form No.2 on OKUD
 Date (year, month, day)

Codes
0710002
2009/12/31
OKPO 85115294
INN 2801133630
OKVED 74.15.2
OKOPF/OKFS 47/41
OKEI 384

Narrative	Code	Ref.	For reporting period	
			For reporting period	For analogous period of the prior year
1	2	3	4	5
Revenue and expenses from ordinary activities				
Net revenue from sales of goods, products, work, services (less value added tax, excises and other similar compulsory payments)	010	III.11	499,293	27,300
Cost of goods, products, work, services sold	020	III.12	(25,535)	-
Gross profit (loss)	029		473,758	27,300
Commercial expenses	030		-	-
Administrative expenses	040	III.12	(1,058,334)	(384,277)
Profit (loss) from sales	050		(584,576)	(356,977)
Other revenue and expenses				
Interest receivable	060	III.13	566,846	223,095
Interest payable	070		-	-
Participation from participation in other organisations	080		-	-
Other income	090	III.13	14,441,051	8,957,309
Other expenses	100	III.13	(2,994,821)	(34,966,392)
Profit (loss) before taxation	140		11,428,500	(26,142,965)
Deferred tax assets	141	III.10	76,660	-
Deferred tax liabilities	142		-	-
Current income tax	150		-	(1,820,755)
Net profit (loss) of the reporting year	190	III.13	11,505,160	(27,963,720)
REFERENCE				
Permanent tax liabilities (assets)	200	III.10	(2,362,360)	8,095,066
Basic profit (loss) per share	201	III.14	0.2803	(0.6813)
Diluted profit (loss) per share	202		-	-

BREAKDOWN OF SOME PROFITS AND LOSSES

Narrative	Code	For reporting period		For analogous period of the prior year	
		profit	loss	profit	loss
1	2	3	4	5	6
Fines and penalties recognized by court or those on which there are judgments of a court (or arbitrage court) on their recovery	210	-	299	8,316	9
Profit (loss) of previous years	220	498,408	300,237	-	-
Compensation for damages caused by default on obligations or by improper fulfillment of obligations	230	-	-	-	-
Exchange rate differences from transactions in foreign currency	240	1,183	284	675	-
Transfers to estimated provisions	250	X	40,582	X	91,990
Write-off of accounts receivable and payable, on which the period of limitation of actions has expired	260	-	-	-	-

General Director _____ Ivan Blagodyr
 (signature) (decipherment of signature)

Chief Accountant _____ Margarita Komarova
 (signature) (decipherment of signature)

11 March 2010

Translation into English

Dividend policy

In accordance with the results of the final priorities for JSC "RAO Energy System of East" in the dividend policy are creation of transparent and understandable mechanism of determination of the amount and payment procedure for dividends, provision of the balance of interests of the Company and its shareholders, increase of capitalization and investment attractiveness of the Company. The basis for protecting the rights of the shareholders is provided by the Russian Federation laws being in force, Company Charter and its internal documents.

The Company issued ordinary and preference shares. The amount of dividends paid on ordinary shares are determined by the General Meeting of Shareholders.

Dividends paid on preference shares have a fixed rate. In accordance with clause 5.3 of the Charter of JSC "RAO Energy System of East" the total amount paid as a dividend on every preference share is established at a rate of 10 percent of the Company's net profit of the annual financial year divided into the number of shares which account for 25 percent of the Company's authorized capital as on the date of the state registration of the Company as a legal entity.⁷ However if the dividend amount paid by the Company on every ordinary share in a given year exceeds the amount to be paid as dividend on every preference share, the dividend amount paid on the latter must be increased up to the dividend amount paid on the ordinary shares.

The period and procedure for dividend payment is determined by the General Meeting of Shareholders. If no period for dividend payment is determined by a resolution of the General Meeting of Shareholders, the period for the payment thereof must not exceed 60 days of the date of the dividend payment resolution.

Dividends to the owners of preference shares are paid within the time-limit established by the General Meeting of Shareholders, which has passed the dividend payment resolution, but no later than May 1 of the year following the year of the holding of the General Meeting of Shareholders, which has passed a resolution on the dividend payment, and additionally on the date of paying the dividends on the ordinary shares in the event where the dividend amount on the preference shares must be increased up to the dividend amount paid on the ordinary shares.

The Board of Directors gives to the General Meeting of Shareholder recommendation on the amount of dividend on shares and procedure for payment thereof.

JSC "RAO Energy System of East" was established on July 1, 2008. In 2008 no resolutions on payment of interim dividends were passed.

The annual General Meeting of Shareholders on the 2008 year results passed the resolution on non-payment of dividends on the ordinary and preference shares. That resolution was passed in connection with the Company's losses resulted from the 2008 year performance.

Pursuant to the RF laws the shareholders owning preference shares are entitled to participate in the General Meeting of Shareholders with the right to vote any matters within its competence, beginning from the meeting following the annual meeting of shareholders, which did not pass a resolution of dividend payment or passed a resolution on partial payment of dividends on preference shares, whatever was the reason. The right of the shareholders owning preference shares terminate from the time of the first payment of dividends on the said shares in full volume.

Thus, at the annual General Meeting of Company Shareholders on the 2009 year the preference shares will be voting for all the agenda items of the General Meeting of Shareholders.

In 2009 no resolutions on interim dividend payment was passed.

A resolution on distribution of net profit (loss) in accordance with the 2009 year performance results will be passed at the annual General Meeting of Shareholders of JSC "RAO Energy System of East" planned to be held on June 25, 2010.

Financial indices

Index, mln rubles	2008	2009
Proceeds (net) from sale of goods, products, work, services (minus value added tax, excise taxes and similar obligatory payments)	27	499
Profit (loss) from sales	-357	-585
Interest receivable and payable (net)	223	567
Other earnings and expenses (net)	-26 009	11 446
Pretax profit (loss)	-26 143	11 429
Net profit (loss) of the reporting period	-27 964	11 505
EBITDA*	-26 142	11 463
Index	At the beginning of the reporting period (01.01.2009)	As at the end of the reporting period (31.12.2009)
Balance	21 072	32 583
Net assets	21 026	32 531
Short-term liabilities	46	52
Long-term liabilities	0	0
Receivables (short-term)	7 127	5 748
Receivables (long-term)	332	35

* EBITDA is defined as a sum of pretax profit, depreciation and interest payable.

If we join our efforts, we'll
manage to do everything!

Financial Indices

Index, mln rubles	2008 год	2009 год
Profitability:		
Return on equity, %	-79,9	43,0
Return on assets, %	-77,6	42,9
Liquidity:		
Current ratio	279,1	196,7
Acid test ratio	271,7	195,5
Financial stability:		
Financial independence ratio	0,998	0,998
Leverage ratio	0	0
Business activities:		
Dynamics of receivables (short-term and long-term), %	12,5	-22
Dynamics of short-term payables, %	-97,8	13,2
Receivables/short-term payables ratio	163,8	112,2

Results of the financial and economic activities

Indices	JSC FEFGC		JSC FEDGC		JSC FEEC	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009
Proceeds	35 209 012	41 198 758	9 673 929	12 267 504	39 969 388	47 498 713
Prime cost and commercial expenses	34 898 516	37 464 009	9 143 637	12 058 226	40 994 863	48 821 158
Net profit	-1 890 093	117 366	100 827	-228 796	260 135	-4 180 340
Investments (financing)	7 604 173	4 155 404	2 424 464	2 104 809	208 195	51 503
Depreciation	1 894 150	2 539 515	752 915	1 246 356	125 199	139 001
Receivables	9 782 562	7 932 814	897 094	1 122 522	4 325 704	4 506 940
Payables	5 076 035	4 010 936	1 065 089	1 612 823	4 700 441	4 602 824
Credits and loans	24 193 969	24 153 149	2 777 920	2 920 342	4 184 495	6 857 000
EBITDA	1 653 647	5 643 380	1 200 428	1 409 229	669 182	-2 870 191
DEBT/EBITDA	17,92	5,06	3,35	3,41	13,53	-4,04
Liabilities/EBITDA	14,63	4,28	2,31	2,07	6,25	-2,39
Acid test ratio	0,74	0,37	0,96	1,08	0,60	0,53

Main financial and economic results of the SAC activities in 2009

In accordance with the 2009 year results SAC (VZO) of RAO US of Russia received a total loss in the amount of 3 666 mln rubles. The negative financial result is mainly caused by the loss incurred by JSC FEEC and JSC Yakutskenergo.

JSC FEFGC

The proceeds amounted to 41 198,8 mln rubles, prime cost – 37 464 mln rubles. The net profit amounted to 117.4 mln rubles.

The losses incurred by JSC FEFGC in 2008 were caused by the inadequacy and lack of the necessary gross proceeds taken into account by the state regulating bodies for the formation of tariffs for 2008 year.

Against 2008 the tariffs in 2009 increased: electric power – by 25 percent, heat power – by 17 percent, which made it possible to improve the financial result of JSC FEFGC for the 2009 year performance. Moreover, the implementation of the costs management pro-

gram resulted in reduction of the costs by 324 mln rubles, in particular for items:

- raw stock and materials – 15.6 mln rubles;
- fuel – 148.6 mln rubles;
- power – 103.8 mln rubles;
- repairs – 16 mln rubles;
- other costs – 40 mln rubles.

JSC FEDGC

The proceeds amounted to 12 267.5 mln rubles, prime cost – 12 058.2 mln rubles. The financial result was loss in the amount of 228.8 mln rubles.

The negative financial result was caused by shortage in receiving the proceeds because of revocation by consumers of the technological connection applications submitted earlier.

JSC FEEC

The proceeds amounted to 47 498.7 mln rubles, prime cost – 48 821.2 mln rubles. The financial result was loss in the amount of 4 180 mln rubles. The negative financial result was

caused by the following main factors:

- shortage in receiving the proceeds as a result of reduction of electric power consumption by major consumers (963 mln rubles);
- formation of the doubtful debts reserve in the amount of 2 706 mln rubles, including: in case of receivables, for TGO (territorial grid organizations) losses in the amount of 1 110 mln rubles (2008–2009); for depreciation on shares in JSC PRP-seti in the amount of 104.2 mln rubles, as well as reserve for the promissory note of JSC PRP seti in the amount of 20 mln rubles; for depreciation of shares in JSC FSK in the amount of 1 443.4 mln rubles and JSC RusHydro in the amount of 27.9 mln rubles. At the same time JSC FEEC did not restore the doubtful debts reserve in the amount of 383 mln rubles planned for 2009.

The acid test ratio is within the recommended limits (0.95–0.5) and amount to 0.53.

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Indices	JSC Yakutskenergo		JSC Kamchatskenergo	
	2008	2009	2008	2009
Proceeds	13 854 850	16 488 516	4 019 610	5 464 425
Prime cost and commercial expenses	13 521 482	17 043 092	6 578 363	6 812 108
Net profit	88 766	-1 892 413	-530 983	360 928
Investments (financing)	2 148 998	1 291 003	45 992	314 974
Depreciation	1 025 046	1 498 424	50 482	54 423
Receivables	5 793 836	5 935 065	2 819 145	3 420 792
Payables	3 241 517	3 678 583	1 407 445	1 070 690
Credits and loans	5 618 134	7 166 629	2 801 000	2 881 000
EBITDA	1 766 616	369 243	-359 425	1 067 249
DEBT/EBITDA	5,42	31,47	-11,75	3,70
Liabilities/EBITDA	3,18	19,41	-7,79	2,70
Acid test ratio	1,26	0,66	0,86	0,84

JSC Yakutskenergo

The proceeds amounted to 16 488.5 mln rubles, prime cost – 17 043.1 mln rubles. With the planned profit in the amount 50 mln rubles the company received a 1 892 mln rubles loss. The negative financial result is caused by the following main factors:

- reduction of electric power consumption by the major consumers AK ALROSA (ZAO), JSC HK Yakutsugol (shortage in receiving the proceeds in the amount of 600 mln rubles);
- formation a doubtful debts reserves in the amount of 729 mln rubles;
- shortage in receiving federal subsidies for liquidation of the inter-territorial cross subsidizing in the amount of 175 mln rubles.

The acid test ratio is within the recommended rage (0.95-0.5) and amounts to 0.66.

JSC Kamchatskenergo

In accordance with the 2009 year results the proceeds amounted to 5 464.4 mln rubles, prime cost – 6 812.1 mln rubles. The net profit amounted to 360.9 mln rubles. As compared with the results of 2008 year the financial standing improved due to the company's implementation of the arrangements for optimization of the operational costs. The implementation of the costs management program resulted in reduction of the costs by 79.2 mln rubles, in particular:

- fuel – 70.8 mln rubles;
- energy – 8.4 mln rubles.

Moreover, in 2008 JSC Kamchatskenergo wrote off the non-liquid debts in the amount of 270 mln rubles.

The dynamics of the financial indices evidence the state financial standing JSC Kamchatskenergo and presumes the stability in the future.

Results of the financial and economic activities

Indices	JSC Magadanenergo		JSC Sakhalinenergo	
	2008	2009	2008	2009
Proceeds	3 645 830	4 390 625	4 547 896	5 274 758
Prime cost and commercial expenses	3 942 772	4 668 238	5 048 167	5 936 627
Net profit	18 679	10 203	-56 353	18 469
Investments (financing)	304 891	328 269	535 739	399 922
Depreciation	264 862	280 450	250 913	301 505
Receivables	1 154 906	1 265 848	736 005	829 406
Payables	430 748	429 989	901 377	930 855
Credits and loans	791 900	950 000	1 527 699	1 663 626
EBITDA	336 189	446 075	373 243	609 682
DEBT/EBITDA	4,15	3,45	6,71	4,36
Liabilities/EBITDA	2,36	2,13	4,09	2,73
Acid test ratio	1,04	1,00	0,65	0,57

JSC Magadanenergo

The proceeds amounted to 4 390.6 mln rubles, the prime cost – **4 668.2 mln rubles**. The net profit amounted to 10.2 mln rubles.

The dynamics of the financial indices evidence the stable financial standing of JSC Magadanenergo presumes the stability in the future.

JSC Sakhalinenergo

In accordance with the 2009 year results the proceeds amounted to 5 274.8 mln rubles, prime cost – **5 936.6 mln rubles**. The net profit amounted to 18.5 mln rubles. As compared with the 2008 year the financial standing improved due to the company implementation of the arrangements for optimization of the operational costs. The implementation of the costs management program resulted in reduction of the costs by 111,2 mln rubles, in particular:

- raw stock and materials – **10.4 mln rubles**;
- fuel – **10.6 mln rubles**;
- repairs – **9.9 mln rubles**;
- interest on loans – **70.7 mln rubles**;
- other costs – **9.6 mln rubles**.

Moreover, in 2008 JSC Sakhalinenergo wrote off the non-liquid receivables in the amount of 55 mln rubles.

The dynamics of the financial indices evidence the stable financial standing of JSC Sakhalinenergo and presumes the stability in the future.

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Indices	JSC Mosenergosbyt		JSC Petersburg Sales Company	
	2008	2009	2008	2009
Proceeds	129 018 029	162 149 457	35 343 473	42 181 800
Prime cost and commercial expenses	125 752 037	160 119 990	35 123 910	41 562 352
Net profit	760 029	1 276 847	533 803	841 075
Investments (financing)	561 896	475 080	68 077	1 332 049
Depreciation	112 097	226 163	45 131	50 276
Receivables	4 418 602	7 845 059	3 154 099	4 431 427
Payables	8 108 872	10 653 038	3 548 696	3 450 771
Credits and loans	0	0	349	1 540 000
EBITDA	1 424 743	1 675 097	824 434	1 217 619
DEBT/EBITDA	6,20	6,66	4,41	4,10
Liabilities/EBITDA	0,00	0,00	0,00	1,26
Acid test ratio	0,99	1,01	1,26	1,09

JSC Mosenergosbyt

In accordance with the 2009 results the proceeds amounted to 162 149.5 mln rubles, prime cost – 160 120 mln rubles. The net profit amounted to 1 276.8 mln rubles.

As compared with the previous period the financial standing of JSC Mosenergosbyt improved mainly due to the reorganization and termination of the activities of JSC RAO UES of Russia and establishment of JSC "RAO Energy System of East". As a result of the reorganization and termination of the activities of JSC RAO UES of Russia (July 1, 2008) the expenses of JSC Mosenergosbyt related to the payment of the services of JSC RAO UES of Russia, which actually amounted to 1 299 mln rubles for the first six months of 2008, were optimized.

JSC Petersburg Sales Company

In accordance with the 2009 year results the proceeds amounted to 42 181.8 mln rubles. The net profit amounted to 841.1 mln rubles.

As compared with the previous period the financial standing of JSC Mosenergosbyt improved mainly due to the reorganization and creation of the JSC "RAO Energy System of East". As a result of the reorganization of JSC RAO UES of Russia the expenses of JSC Petersburg Sales Company related to the payment of the services of JSC RAO UES of Russia, which actually amounted to 385 mln rubles for the first six months of 2008, were optimized.

Results of the financial and economic activities

Indices	JSC Altaienergosbyt		JSC Saratovenergo	
	2008	2009	2008	2009
Proceeds	9 819 311	10 769 904	11 993 922	11 020 506
Prime cost and commercial expenses	9 716 091	10 641 907	11 199 743	10 775 032
Net profit	44 735	-61 305	604 515	-167 642
Investments (financing)	82 499	25 601	13 692	12 623
Depreciation	49 956	87 843	15 338	18 094
Receivables	1 292 614	1 398 828	1 995 675	2 122 614
Payables	919 859	987 925	984 914	1 031 028
Credits and loans	312 515	348 609	370 550	605 926
EBITDA	156 977	113 431	243 065	263 567
DEBT/EBITDA	8,39	12,42	5,63	6,45
Liabilities/EBITDA	1,99	3,07	1,52	2,30
Acid test ratio	1,07	1,06	1,48	1,33

JSC Altaienergosbyt

The proceeds amounted to 10 770 mln ruble, prime cost – **10 642 mln rubles**. With the planned profit being 44.7 mln rubles, JSC Altaienergosbyt received a 61.3 mln rubles loss.

The negative financial result was caused by the writing-off of the debts of LLC Rusenergosbyt (in accordance with the resolution of the Board of Directors of JSC Altaienergosbyt dated 24.12.2008 (Minutes No. 6))

JSC Saratovenergo

The proceeds amounted to 11 020.5 mln rubles, prime cost – **10 775 mln rubles**. With the planned profit being 604.5 mln rubles, the company received 167.6 mln rubles.

The negative financial result was caused by the writing-off of the unrecoverable receivables (in accordance with the resolution of the Board of Directors of JSC Saratovenergo dated 12/28/2008 (Minutes No. 22)).

If we join our efforts, we'll manage to do everything!

Indices	JSC Tambov Power Sales Company		JSC Mobile Energy	
	2008	2009	2008	2009
Proceeds	2 353 094	2 624 613	884 319	1 040 276
Prime cost and commercial expenses	2 304 002	2 562 557	1 000 094	1 079 696
Net profit	5 178	16 253	299 505	223 128
Investments (financing)	4 036	10 796	434 378	336 728
Depreciation	4 492	4 311	68 547	74 263
Receivables	92 300	91 542	161 727	171 321
Payables	92 905	112 847	89 679	68 635
Credits and loans	0	0	45 159	0
EBITDA	38 528	37 225	418 917	342 699
DEBT/EBITDA	2,42	3,04	0,51	0,25
Liabilities/EBITDA	0,00	0,00	0,11	0,00
Acid test ratio	1,28	1,31	1,88	3,87

JSC Tambov Power Sales Company

In accordance with the 2009 year results the proceeds amounted to 2 624.6 mln rubles, prime cost – 2 562.6 mln rubles. The net profit amounted to 16.3 mln rubles.

As compared with the previous period the financial result of the activities of JSC Tambov Power Sales Company is connected with the implementation of the costs management programs providing the growth of the proceeds from sale of products (12 percent), exceeding the costs growth (11 percent).

The positive dynamics of the financial indices evidence the stable financial standing of JSC Tambov Power Sales Company and presumes the stability in the future.

JSC Mobile Energy

The proceeds amounted to 1 040.3 mln rubles, prime cost – 1 079.7 mln rubles. The net profit amounted to 223.1 mln rubles.

The dynamics of the financial indices evidence the stable financial standing of JSC Mobile Energy and presumes the stability in the future.

Appendix

Appendix 1. Information on the shareholding of JSC "RAO Energy System of East" in legal entities (as on December 31, 2009)

No	Name of issuer	Class of shares	Par value, rubles/share
Companies, in which JSC "RAO Energy System of East" holds 100 % of votes			
1	Altaienergoby Open-Joint Stock Company	Ordinary shares	0,01
2	Open Joint-Stock Company Central Dispatch Administration of the Unified Energy System of the Russian Federation	Ordinary shares	0,50
3	Unified Energy Sales Company (Open Joint-Stock Company)	Ordinary shares	1000,00
4	Daltekhenego Open Joint-Stock Company	Ordinary shares	1000,00
5	Vostok-Finans Limited Liability Company	Stake in authorized capital	
Companies, in which JSC "RAO Energy System of East" holds 75–100 % votes			
6	Kamchatskenergo Open Joint-Stock Company for Power Industry and Electrification	Ordinary shares	0,10
* at its 2008 year performance results AGMS JSC Kamchatskenergo resolved to pay no dividends on preference shares, the vote percentage in JSC "RAO Energy System of East" decreased from 99,11 to 98,68 percent			
Companies, in which JSC "RAO Energy System of East" holds 51–75 % votes			
7	Far East Energy Open Joint-Stock Company	Ordinary shares	1,00
8	KubanTPP Open Joint-Stock Company	Ordinary shares	100,00
9	Magadanenergo Open Joint-Stock Company for Power Industry and Electrification	Ordinary shares	1,00
10	Mobile Energy Open Joint-Stock Company for Power Industry and Electrification	Ordinary shares	0,02
11	Petersburg Sales Company (Open Joint-Stock Company)	Ordinary shares	0,20
12	Tambov Power Sales Company (Open Joint-Stock Company)	Ordinary shares	0,02
13	Yakutskenergo Joint-Stock Company (Open Joint-Stock Company)	Ordinary shares	1,00
Companies, in which JSC "RAO Energy System of East" holds 25–51 % votes			
14	Mosenergoby Open Joint-Stock Company	Ordinary shares	0,01
15	Sakhalinenergo Open Joint-Stock Company for Power Industry and Electrification	Ordinary shares	10,00
16	Saratovenergo Open Joint-Stock Company for Power Industry and Electrification	Ordinary shares	0,02
17	G.M. Krzhizhanovsky Power Engineering Institute Open Joint-Stock Company	Ordinary shares	0,50
** at its 2008 year performance AGMA JSC Saratovenergo resolved to pay no dividends on preference shares, vote percentage of JSC "RAO Energy System of East" decreased from 64,04 to 49 percent			
Companies, in which JSC "RAO Energy System of East" holds less than 25 % votes			
18	Sakhalin Energy Open Joint-Stock Company	Ordinary shares	1000,00
19	Eksperimentalnaya TPP Open Joint-Stock Company	Ordinary shares	100,00
20	Nogliki Gas-Fired Power Plant Open Joint-Stock Company	Ordinary shares	0,35
21	Far East Energy Management Company (Open Joint-Stock Company)***	Ordinary shares	1000,00
22	RusHydro Open-Joint Stock Company	Ordinary shares	1,00
23	IT Energy Service Limited Liability Company	Stake in authorized capital	
*** report on the results of the additional issue of shares in JSC FEEMC, which placement resulted in the decrease of the percentage of JSC "RAO Energy System of East" from 100 to 0,0025 percent, registered by FSFM of Russia on 09.02.2010 dx			

If we join our efforts, we'll
manage to do everything!

	Quantity of shares in holding	Par value of shareholding (stake), rubles kopecks	Stake in authorized capital, %	Vote percentage, %	Earnings of JSC "RAO Energy System of East" from its shareholding in legal entities (dividends) in 2009, rubles
	3 000 000 000	30 000 000,00	100,00	100,00	—
	19 685 367	9 842 683,50	100,00	100,00	—
	10 000	10 000 000,00	100,00	100,00	—
	3 000	3 000 000,00	100,00	100,00	—
		1 000 000,00	100,00	100,00	—
	41 478 895 996	4 147 889 599,60	98,68	98,68*	—
	8 789 417 300	8 789 417 300,00	51,03	51,03	—
	2 042 006	204 200 600,00	60,53	60,53	—
	298 660 646	298 660 646,00	49,00	64,39	—
	4 991 700	99 834,00	49,00	65,33	4 164 671,43
	439 707 728	87 941 545,60	49,00	57,40	—
	854 759 230	17 095 184,60	49,01	56,01	2 194 404,87
	4 405 323 304	4 405 323 304,00	47,39	55,32	24 382 226,32
	14 379 166 000	143 791 660,00	50,90	50,90	407 206 851,65
	144 142 833	1 441 428 330,00	49,00	49,00	—
	3 115 635 396	62 312 707,92	48,36	49,00**	—
	1 628 433	814 216,50	30,42	30,42	1 056 576,18
	300 000	300 000 000,00	10,17	10,17	—
	676 319	67 631 900,00	9,86	9,86	—
	2 927 500	1 024 625,00	9,76	9,76	—
	150	150 000,00	0,0025	0,0025	—
	48 605 474	48 605 474,00	0,02	0,02	—
		98 614 518,87	19,99	19,99	—

Contact information

Full firm's name of the Company	Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»
Short firm's name of the company in Russian	ОАО «РАО ЭС Востока»
Short firm's name of the company in English	JSC "RAO Energy System of East"
Location of the Company (Legal address)	675000, Amur Region, city of Blagoveshchenck, Shevchenko str., 28
Postal addresses, telephones	Russia, 680021, city of Khabarovsk, Leningradskaya str., house 46, tel.: +7 (4212) 26-44-03, fax: +7 (4212) 26-44-02
	Russia, 119021, city of Moscow, Timura Frunze str., house 11, bldg. 15 tel.: +7 (495) 668-35-01, fax: +7 (495) 668-35-02
Date of the state registration	July 01, 2008
Basic state registration number (OGRN)	1087760000052
Registrar	Interdistrict Inspectorate of FTS of Russia No. 46 for the city of Moscow
General Director	Blagodyr Ivan Valentinovich
Details	TIN 2801133630, KPP 280150001, OKPO 85115294, OKVED 74.15.2, Branch of JSC VTB Bank in the city of Khabarovsk, settlement account: 407 028 104 020 000 077 33, BIC: 040813727, correspondent account 301 01 810 400 000 000 727

Brief information on the company register keeper

Full name	Closed Joint Stock Company "STATUS Registrar Company"
Brief name	ZAO STATUS
Location	bldg. 1 #32, Novorogozhskaya str., Moscow, Russia, 109544
Postal address	bldg. 1 #32, Novorogozhskaya str., Moscow, Russia, 109544
Office hours	с 9:00 до 18:00
Office hours of dealing rooms	с 10:00 до 16:00
Telephone	(495) 974-83-45, (495) 974-83-50
Fax	(495) 678-71-10
E-mail address	office@rostatus.ru
Internet website address	www.rostatus.ru

Special subdivision of the Company for dealing with its shareholders

Securities, Corporate Information, and Shareholders' Communication Department
 Location of the special subdivision: bldg. 15 #11, Timura Frunze str., Moscow, Russia
 E-mail address: shabanova-nv@rao-esv.ru
 Tel: (495) 668-35-29, 668-35-30

Brief information on the Company auditor

Name: Closed Joint Stock Company PricewaterhouseCooper Audit (ZAO PWC Audit)
 Certificate of State Registration of a Joint Stock Company No. 008.890 issued by the Moscow Registration Chamber on February 28, 1992.
 Certificate of Record in the Unified State Register of Legal Entities on a legal entity registered before July 1, 2002, No. 1027700148431 of August 22, 2002, issued by the Interdistrict Inspectorate of FTS of Russia No. 39 for the city of Moscow.
 A member of the Non-Commercial Partnership "Chamber of Auditors of Russia" (NP CAR), a self-regulatory auditors' organization, Register of NP CAR Members No. 870.
 Principal Registration Number of the Entry (PRNE) in the Register of Auditors and Auditor Organizations 10201003683.
 Auditing License No. E 000376 issued on 20.05.2002, for a period of up to 2012
 Location: #10 Butyrsky Val, Moscow, 125047
 Telephone: +7 (495) 967-6000
 Fax: +7 (495) 967-6001
 E-mail address: hotline@ru.pwc.com

If we join our efforts, we'll
manage to do everything!

Branches of zao status

Name	Location, postal address	Phone/fax
Voronezh branch	#6 Feoktistova str., city of Voronezh, Russia, 394000	Phone/fax: (4732) 53-13-54, 64-44-47, 64-44-49
Magnitogorsk branch	#9 Zavenyagina str., city of Magnitogorsk, Russia, 455044	Phone/fax: (3519) 25-60-22, 25-60-23
Samara branch	Bldg. 412 #132 Galaktionovskaya str., city of Samara, Russia, 443100	Phone: (846) 332-41-77 fax: (846) 332-82-29
Alekseevsky branch	Bldg. 13-14 #2a Frunze str., Belgorod Region, Russia, 309850	Phone: (47234) 325-18 fax: (47234) 325-18
Orlov branch	Office 201 entrance No.1 #32 Saltykova-Scshedrina str., city of Orel, Russia, 302028	Phone/fax: (4862) 76-41-46
Krasnodar branch	Office 902 #30/1 Kranoarmeiskaya str., city of Krasnodar, Russia, 350000 Postal address: Krasnodar branch of ZAO STATUS, POB No. 2854, city of Krasnodar, Russia, 350047	Phone /fax: (861) 274-88-85, 274-88-86
Kaluga branch	Office 3 #23 Saltykova Shchedrina str., city of Kaluga, Russia, 248002	Phone/fax: (4842) 56-43-07, 56-43-06, 56-31-90
Saint-Petersburg branch	Office 503 letter A, #8 Dobroyubova Ave., city of Saint-Petersburg, Russia, 197198	Phone: (812) 335-25-90 fax: (812) 335-25-91
Ryazan branch	Office 15 floor 3 #52 Sobornaya str., city of Ryazan, Russia, 390000	Phone: (4912) 99-49-77 fax: (4912) 28-44-76
Severodvinsk branch	Office 519 #21 K. Marks str., city of Severodvinsk, Arkhangelsk Region, Russia, 164500	Phone/fax: (8184) 52-96-00
Saratov branch	Office. 214 #35 Moskovskaya str., city of Saratov, Russia, 410031	Phone: (8452) 23-39-91, 23-74-82 fax: (8452) 27-43-73
Nizhni Novgorod branch	#19 Verkhne-Volzhsкая Emb., city of Nizhni Novgorod, Russia, 603155	Phone: (831) 436-07-52 Phone/fax: (831) 436-06-43
Omsk branch	#10 Kemerovskaya str., city of Omsk, Russia, 644043	Phone: (3812) 25-05-50 Phone/fax: (3812) 24-45-11
Ekaterinburg branch	#62 Krasnoarmeiskaya str., city of Ekaterinburg, Sverdlovskaya Region, Russia, 620975	Phone/fax: (343) 266-91-30, 266-91-31, 266-91-32
Tolyatti branch	#6a Frunze str., city of Tolyatti, Samara Region, Russia, 445051	Phone: (8482) 53-40-36 fax: (8482) 53-40-23
Ufa branch	#119 Industrialnoe shosse, city of Ufa, Republic of Bashkortostan, Russia, 450030	Phone/fax: (347) 238-32-77, 238-18-81
Naberezhnye Chelny	#6 H. Tufana Ave., city of Naberezhnye Chelny, Republic of Tatarstan, Russia, 423834	Phone/fax: (8552) 35-80-89



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ`2009

Вместе мы сможем всё!

Редактор — А. Павличенко
Дизайн, верстка — Д. Фиронов
Технический дизайнер — Ю. Кузьмин
Корректор — Т. Плаксина

Фото: Н. Барашков, В. Кобзарь, А. Колпаков, Р. Месягутов, А. Оглезнев,
А. Пугач, С. Тиканова, Ю. Щапов

Пейзажи для страниц 18, 26, 32 предоставлены национальным
фотоархивом GeoPhoto (ЗАО «ГеоФото»)

Подписано в печать 09.06.2010 г.
Формат 60x90/8. Бумага мелованная. Печать офсетная.
Усл. печ. л. 45,25. Тираж 300 экз. Заказ №

Дизайн-студия «Пилигрим»
Россия, 680007, г. Хабаровск, ул. Волочаевская, 8
Тел. (4212) 46-67-90
E-mail: design@piligrims.ru
www.piligrims.ru

Отпечатано в ОАО «ИПК «Дальпресс»
Россия, 690950, г. Владивосток, проспект Красного Знамени, 10



**PAO ЭС
ВОСТОКА**