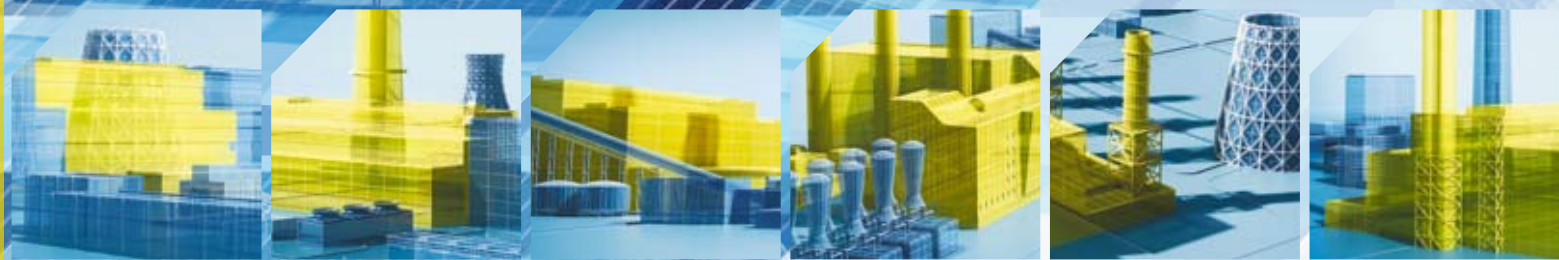




**РАО ЭС
ВОСТОКА**

ВРЕМЯ БОЛЬШИХ ПЕРЕМЕН

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2010



»»» *Инновации* > *Модернизация* > *Инвестиции* > *Инновации* > *Модернизация* > *Инвестиции* »»»

ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

ВРЕМЯ БОЛЬШИХ ПЕРЕМЕН

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2010

Отчет утвержден Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 23 мая 2011 года и вынесен на утверждение годовым Общим собранием акционеров Общества 23 июня 2011 года.

Генеральный директор, Председатель Правления

И.В. Благодарь

Главный бухгалтер

И.В. Давыдова



Содержание

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ В 2010 ГОДУ	6
ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2010 ГОДА	12
ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА	14

Визитная карточка

I О КОМПАНИИ	18
Положение в отрасли	20
Схема и карта активов	25
Основные риски	29
СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПЛАНЫ	32
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	38
Принципы и документы	38
Уставный капитал	42
Обзор рынка акций	46
Органы управления Общества	51
Комитеты Совета директоров	66
Ревизионная комиссия	71
Дивидендная политика	73

Итоги 2010 года

II ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ	78
Обзор и анализ финансовых результатов деятельности Общества за два последних года	78
Аудиторское заключение	83
Бухгалтерская отчетность Общества за 2010 год	85
Заключение Ревизионной комиссии	88
КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ХОЛДИНГА	94
Анализ финансовых показателей за два последних года	94
Анализ производственных показателей за два последних года	103

Деятельность Холдинга

III РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	114
ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ И ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ	126
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	134
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	144
Виды производственной деятельности	144
Производство электро- и теплоэнергии	145
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	148

Корпоративная и социальная ответственность

IV КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	156
Основные принципы и цели кадровой политики Общества	156
Информация о структуре персонала	157
Развитие персонала	160
Мотивация и оплата труда персонала	161
Социальное обеспечение работников	162
БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ	163

Дополнительно

V КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	166
ГЛОССАРИЙ	168
ПРИЛОЖЕНИЯ	170

Ключевые события в 2010 году

Февраль

- На площадках ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ» начались торги привилегированными акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (гос. рег. номер 2-02-55384-Е от 8.12.2009).



- В г. Хабаровске прошел первый IT-форум «Информационные технологии в энергетике Дальнего Востока». В работе форума приняли участие представители лидеров мировой IT-индустрии — Microsoft, Hewlett-Packard, Cisco, Avaya, APC, Rittal и ведущих системных интеграторов — «Крок», Digital Design, GMCS, «Ланит», «Интелсофтдирект», а также руководители профильных подразделений Холдинга «РАО ЭС Востока». Форум проводится дважды в год и уже успел стать одной из центральных площадок для обмена опытом в сфере информационных технологий в энергетике.

- В результате первой дополнительной эмиссии акций ОАО «ДВЭУК» в пользу Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом доля ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «ДВЭУК» уменьшилась со 100 до 0,0025 %.



- Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» утвердил Концепцию централизации закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока».

Апрель

- Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» одобрил прекращение участия Общества в ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Алтайэнергосбыт». Этот шаг позволил Холдингу сконцентрироваться на развитии энергетической инфраструктуры Дальнего Востока. Вырученные от продажи непрофильных сбытовых активов средства направляются на реализацию инвестиционной программы Холдинга.

- Введен в эксплуатацию пусковой комплекс мини-ТЭЦ «Северная» на о. Русском. Это первый объект энергетики, введенный в рамках подготовки к саммиту АТЭС, который пройдет в г. Владивостоке в 2012 году. В пуске газотурбинных установок станции принимали участие Генеральный директор ОАО «РАО ЭС Востока» Иван Благодарь, руководитель ФГУ «Дальневосточная дирекция Министерства регионального развития РФ» Евгений Рогоза, представители организаций и компаний, задействованных в подготовке к проведению саммита АТЭС.



- ОАО «РАО ЭС Востока» приняло участие во Всероссийском совещании «Об итогах прохождения осенне-зимнего периода 2009–2010 годов». Под контролем ОАО «РАО ЭС Востока» энергетическим компаниям Холдинга удалось заметно снизить уровень аварийности при прохождении осенне-зимнего периода (ОЗП) 2009–2010 годов. Для обеспечения контроля над прохождением ОЗП в Дальневосточном регионе в ОАО «РАО ЭС Востока» создан постоянно действующий Штаб, позволяющий оперативно реагировать на возможные нештатные ситуации. Кроме того, Штаб выступает посредником между ДЗО (ВЗО) Холдинга, региональными администрациями и штабами по безопасности энергоснабжения, Ростехнадзором, ОДУ Востока, ДВРЦ МЧС и федеральным штабом по безопасности электроснабжения при обмене оперативными данными. Количество технологических нарушений в ДЗО (ВЗО) Холдинга в октябре 2009 года — марте 2010 года снизилось на 6,7 % по сравнению с аналогичным периодом предыдущих лет.

недоотпуск электроэнергии снизился на 45 %, теплоэнергии — на 23 %, почти в семь раз сократился объем экономического ущерба.



Май

- Совет директоров определил приоритетные для Общества инвестиционные проекты: строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань Хабаровского края, строительство ГТУ-ТЭЦ на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и центральной пароводяной бойлерной (ЦПВБ) г. Владивостока, строительство первой очереди Якутской ГРЭС-2 и строительство Сахалинской ГРЭС-2, а также строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ.

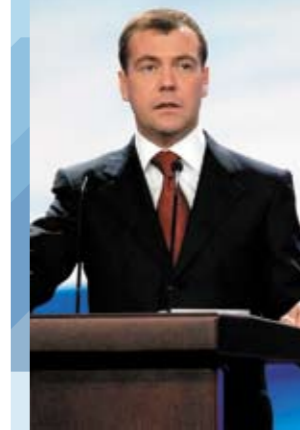


Июнь

- ОАО «РАО ЭС Востока» провело годовое Общее собрание акционеров. Были утверждены годовой отчет ОАО «РАО ЭС Востока» за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о



Дмитрий Медведев
Президент Российской Федерации



**Из стенограммы
Совещания по
социально-
экономическому
развитию Дальнего
Востока и
сотрудничеству со
странами Азиатско-
Тихоокеанского
региона**

*Хабаровск,
2 июля 2010 года*

(...) Акцентирую ваше внимание на трех задачах.

Первая задача. На новый уровень должно выйти экономическое взаимодействие региона и всей России со странами Азиатско-Тихоокеанского региона. До конца текущего года Правительство должно представить на утверждение Программу действий по укреплению позиций России в регионе. Она должна содержать прогноз долгосрочного развития Дальнего Востока с учетом потенциала наших восточных районов и тех интеграционных процессов, которые идут в АТР. (...)

Второе. Специализация России в области высоких технологий на рынке АТР очевидна. Но это высокие технологии в тех областях, которые для нас сейчас доступны. Что это? Это, конечно, энергетика, которая является абсолютно высокотехнологичной сферой, если к этому относиться правильно, а не просто нефть перегонять из одной страны в другую. (...) В этих сферах нужны новые производственные цепочки, запуск многосторонних проектов технологической кооперации и другие проекты. (...)

(...) Нужно развивать нашу энергетическую инфраструктуру. Привлекать инвестиции в нефтепереработку, в нефтехимию, в добычу и перевалку сырья в дальневосточных регионах и, соответственно, перевалку в дальневосточных портах. (...)

Третье. Необходимо укреплять роль России в объединениях Азиатско-Тихоокеанского региона, а именно: в АТЭС, ШОС, АСЕАН, БРИК. Здесь, надо признаться, у России достаточно прочные позиции. (...)

Новые возможности для усиления роли России открываются в форуме АТЭС, где мы будем председательствовать уже через полтора года.

прибылях и убытках, а также утверждено распределение прибыли и убытков по результатам финансового года. Акционеры приняли решение дивиденды по акциям ОАО «РАО ЭС Востока» всех категорий по результатам 2009 года не выплачивать. Акционеры избрали Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «РАО ЭС Востока».

- ОАО «РАО ЭС Востока» и Правительство Еврейской автономной области подписали Соглашение о развитии энергетической системы автономии. В числе первоочередных мероприятий были определены реконструкция тепловой магистрали «ТЭЦ-город» г. Биробиджана, строительство второй очереди золоотвала Биробиджанской ТЭЦ, развитие и реконструкция электрических сетей г. Биробиджана и муниципальных образований области.

Июль

- Первый заместитель генерального директора — технический директор ОАО «РАО ЭС Востока» Михаил Шуйкалов назначен генеральным директором ОАО «ДГК». Полномочия прежнего генерального директора компании Валерия Левита прекращены решением совета директоров ОАО «ДГК». Михаил Шуйкалов приступил к своим новым обязанностям с 17 июля 2010 года.



Август

- ОАО «РАО ЭС Востока» опубликовало консолидированную финансовую отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Аудиторское заключение по данной отчетности выдано ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит». Это первая полная консолидированная финансовая отчетность Группы. Применение международных стандартов финансовой отчетности повышает прозрачность деятельности Группы, дает широкому кругу участников рынка унифицированную информацию о ее положении, увеличивает возможность всестороннего анализа работы Холдинга. Таким образом, сам факт публикации финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, является позитивным с точки зрения стандартов корпоративного управления.

- ОАО «Камчатскэнерго» завершило работы по переводу на сжигание газа двух котлов Камчатской ТЭЦ-2.



Сентябрь

- Совет директоров Общества утвердил Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «РАО ЭС Востока» и Положение об инсайдерской информации ОАО «РАО ЭС Востока».

- В Якутии завершено строительство объектов энергоснабжения трубопроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий океан»: высоковольтной линии напряжением 220 киловольт «Сунтар — Олёкминск — НПС № 14» и подстанции в г. Олёкминске. Проект был реализован в сжатые сроки: два года с момента начала проектирования. Протяженность линии превысила 300 км, кроме того, линия имеет три воздушных перехода через реки Олёкму, Лену и Вилюй.



- Между Правительством Сахалинской области, ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «НК «Роснефть» заключено соглашение о сотрудничестве в реализации проекта по строительству четвертого энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1.



- Между Госкорпорацией «Ростехнологии», Дженерал Электрик Компани, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «РАО ЭС Востока» подписано соглашение, в рамках которого определены условия поставки турбин GE на строящиеся и модернизируемые энергетические объекты Дальнего Востока.

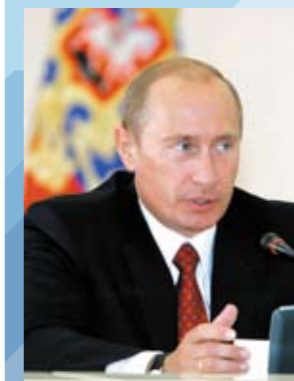


- В г. Петропавловске-Камчатском прошел второй Дальневосточный IT-форум «Новые технологии и перспективы развития» ОАО «РАО ЭС Востока», на котором обсуждалось создание глобального информационного пространства. Итогом форума стал ряд решений, направленных на формирование единого IT-пространства Холдинга, начиная с системы документооборота, заканчивая сложными технологическими решениями, связанными с управлением энергетическим производством.



Октябрь

- Рейтинговое агентство «Эксперт РА» в рамках консорциума «РИД-Эксперт РА» присвоило рейтинг корпоративного управления ОАО «РАО ЭС Востока» на уровне 7 по цифровой шкале («Развитая практика корпоративного управления»). Факторами, оказавшим позитивное влияние на рейтинговую оценку ОАО «РАО ЭС Востока», стали низкая вероятность нарушения прав акционеров, высокий уровень общей дисциплины раскрытия информации, высокий уровень раскрытия финансовой информации. Кроме того, аналитики Агентства отметили высокий уровень организации



Владимир Путин
Председатель Правительства РФ

**Из стенограммы
Совещания о
комплексном
развитии топливно-
энергетического
комплекса Восточной
Сибири и Дальнего
Востока**

Южно-Сахалинск,
19 марта 2011 года

С полной уверенностью можно утверждать, что именно высокотехнологичный топливно-энергетический комплекс способен стать важнейшей точкой опоры для развития региона, эффективной интеграции в российское и глобальное экономическое пространство, для снятия существующих инфраструктурных ограничений в развитии.

(...) Напомню, что за последние годы мы фактически заложили новую энергетическую базу Восточной Сибири и Дальнего Востока. (...)

Ведутся работы по электрификации первой очереди ВСТО и объектам энергоснабжения саммита АТЭС во Владивостоке. На очереди — строительство таких крупных энергетических объектов, как Сахалинская ГРЭС-2, Усть-Среднеканская ГЭС, Нижне-Бурейская ГЭС, ТЭЦ в г. Советская Гавань, 1-я очередь Якутской ГРЭС-2. Нам нужно грамотно скоординировать и синхронизировать эту работу. Поэтому поручаю Минэнерго, Минрегиону, Минэкономразвития совместно с субъектами Российской Федерации подготовить и внести в Правительство Российской Федерации комплексную программу развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа.

системы контроля финансово-хозяйственной деятельности компании, хорошую организацию взаимодействия между органами управления, равнодоступность информации для всех акционеров и других заинтересованных лиц, хорошую организацию деятельности исполнительных органов, соблюдение прав акционеров.



- Субъектами ДФО одобрены предложения ОАО «РАО ЭС Востока» по комплексной модернизации, развитию жилищно-коммунального комплекса и энергообеспечения децентрализованного сектора энергетики. Предложения были разработаны в соответствии с поручением Президента Российской Федерации от 2 июля 2010 года. В предложениях сформированы механизмы экономического, финансового, правового и организационного характера для управления развитием децентрализованного сектора. Одним из ключевых направлений работы по модернизации децентрализованного сектора энергетики определено развитие нетрадиционных и возобновляемых источников энергии. Предложения были поданы в Минрегионразвития и Минэнерго России в ноябре 2010 года, использованы Минрегионом в создаваемой ФЦП «Комплексная модернизация и развитие ЖКХ».



Ноябрь

- Подписан акт готовности Холдинга «РАО ЭС Востока» к работе в осенне-зимний период. На основании этого документа Холдингу Министерством энергетики РФ был выдан паспорт готовности к работе в осенне-зимний период. Региональное управление Ростехнадзора также отметило повышение качества подготовки к ОЗП — 2010–2011 по сравнению с предыдущими годами. Под-

писанию акта предшествовало получение паспортов готовности дочерними компаниями Холдинга, опережение календарных планов ремонтной кампании, накопление в соответствии с нормативами запасов топлива. В период подготовки к зиме персонал дальневосточных энергокомпаний прошел порядка 700 тренировок, направленных на отработку действий по сохранению жизнедеятельности энергообъектов и энергосистем, а также совместных с МЧС и органами ЖКХ учений по ликвидации аварий. Особое внимание Холдинг уделяет отнесенным в 2010 году к регионам с высокими рисками прохождения максимумов энергонагрузок Сахалинской области и Приморскому краю: на обеих территориях существует серьезный дефицит мощности, а в случае с Сахалином проблема усугубляется отсутствием возможности получения перетоков из соседних регионов. ОАО «Сахалинэнерго» и ОАО «ДГК» с ОАО «ДРСК» разработан ряд мер, призванных нивелировать возможные риски, связанные с дефицитом мощности, кроме того, при активном участии ОАО «РАО ЭС Востока» в регионах реализуется ряд инвестиционных проектов, направленных на ликвидацию дефицита и создание резерва мощности уже к концу 2011 года — началу 2012 года.

Декабрь

- Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» признал инновационную деятельность приоритетом для компании и одобрил Концепцию Программы инновационного развития ОАО «РАО ЭС Востока» на период с 2011 по 2018 год. Документ разработан ОАО «РАО ЭС Востока» совместно с Высшей школой экономики по поручению Президента Российской Федерации и решению Правительственной комиссии по высоким технологиям у Председателя Правительства РФ. Главной целью Программы является внедрение инновационных технологий для создания целостной системы управления развитием энергообеспечения Дальнего Востока.



- Генеральный директор ОАО «РАО ЭС Востока» Иван Благодырь представил Совету при полномочном представителе Президента в ДФО Концепцию Программы инновационного развития региональной энергетики. Полномочный представитель Президента РФ в ДФО Виктор Ишаев поддержал инициативу энергохолдинга по разработке Программы.



- Генеральный директор ОАО «РАО ЭС Востока» Иван Благодырь и ректор Дальневосточного федерального университета Владимир Миклушевский подписали Соглашение о совместной деятельности по реализации Программы инновационного развития энергетики ДФО. Инициатором соглашения выступило ОАО «РАО ЭС Востока», предложившее ДФУ объединить усилия по созданию научно-производственного комплекса современной электроэнергетики на о. Русском.



- Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» утвердил разработанное в 2010 году Положение о технической политике Общества на период до 2020 года. Ее реализация позволит при рациональном расходовании имеющихся ресурсов повысить надежность и эффективность работы электростанций и электрических сетей.



- ОАО «РАО ЭС Востока» совместно с системным интегратором «КОРУС Консалтинг» внедрило корпоративный портал энергокомпании. Новый ресурс призван наладить информационный обмен между структурными подразделениями Холдинга.

Владимир Путин
Председатель Правительства РФ

Пленарное заседание Межрегиональной конференции региональных отделений «Единой России» Дальневосточного федерального округа на тему «Стратегия социально-экономического развития Дальнего Востока до 2020 года. Программа на 2010–2012 годы»

6 декабря 2010 года

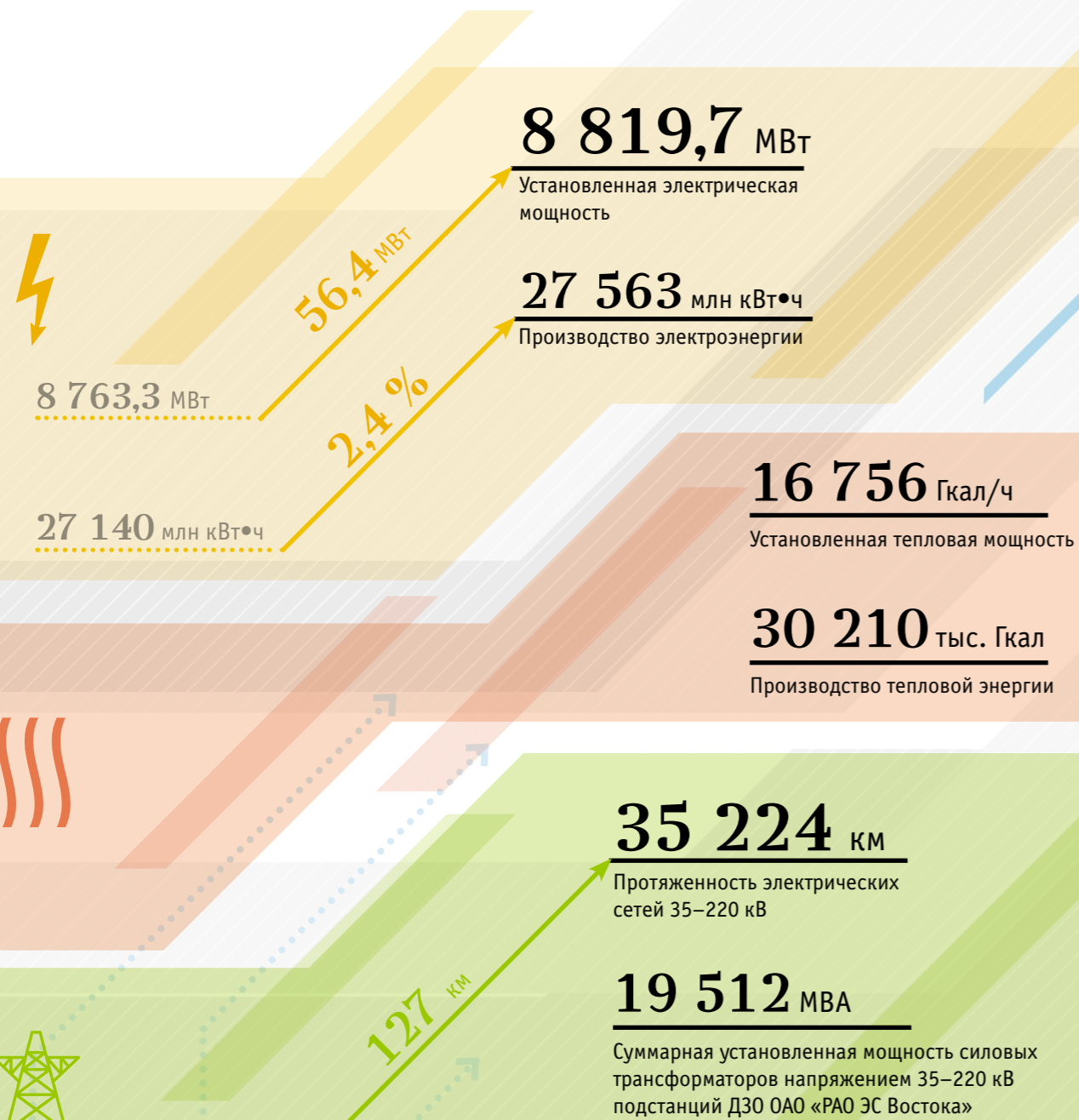
Хотел бы подчеркнуть: Дальний Восток всегда будет находиться в фокусе нашего особого внимания. Такой подход продиктован самим положением округа на карте страны, его геополитической ролью, но в первую очередь интересами дальневосточников.

По численности населения Дальневосточный округ уступает другим регионам России и, соответственно, направляет в Думу не так много своих депутатов, а проблем, требующих решения, здесь достаточно.

Поэтому считаю правильным, чтобы наиболее авторитетные, известные парламентарии из фракции «Единой России» в Государственной думе взяли на себя дополнительную нагрузку и помимо своих непосредственных территорий вплотную занимались бы вопросами развития всего Дальнего Востока, помогали бы конкретными делами дальневосточным регионам. Думаю, партии пойдет это только на пользу, если наши представители в парламенте будут больше работать на местах.

Основные показатели 2010 года

Основные производственные показатели Холдинга



Основные финансово-экономические показатели



Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора



Председатель Совета директоров
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Андрей ШИШКИН



Генеральный директор
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Иван БЛАГОДЫРЬ

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги 2010 года, в первую очередь нужно отметить, что прошедший год стал во многом поворотным, как для Холдинга «РАО ЭС Востока», так и для всей дальневосточной энергетики в целом.

Продолжая следовать основной задаче развития энергетической инфраструктуры региона и удовлетворения растущего спроса на электрическую и тепловую энергию, ОАО «РАО ЭС Востока» сумело значительно продвинуться в реализации ключевых инвестиционных проектов.

Одним из значимых событий первой половины 2010 года стало решение Совета директоров Общества о продаже непрофильных энергосбытовых активов, ведущих свою деятельность за пределами Дальневосточного федерального округа. Полученные в результате продажи средства позволили сделать значительные собственные вложения в проекты инвестиционной программы Холдинга и ускорить начало их полномасштабной реализации.

Более того, в результате работы над долгосрочной инвестиционной программой, в том числе за счет возможности привлечения собственных средств ОАО «РАО ЭС Востока», удалось расширить список инвестиционных проектов, включив в него работы по вводу новых мощностей на Сахалине, что является важным шагом по укреплению энергобезопасности этого непростого региона.

Благодаря серьезным шагам по реализации инвестиционной деятельности ОАО «РАО ЭС Востока» нам удалось перейти от стадии планирования и постановки задач к их практическому решению, что можно считать серьезным достижением, учитывая, что Общество ведет свою деятельность на вверенной территории всего третий год.

В апреле 2010 года при участии ОАО «РАО ЭС Востока» введен в эксплуатацию пусковой комплекс мини-ТЭЦ «Северная» на о. Русском. Это был первый объект энергетики, введенный в рамках проекта по энергообеспечению саммита АТЭС, который пройдет в г. Владивостоке в 2012 году.

В сентябре 2010 года при участии Холдинга было завершено строительство высоковольтной линии электропередачи «Сунтар — Олёкминск» протяженностью 273,3 км с подстанциями

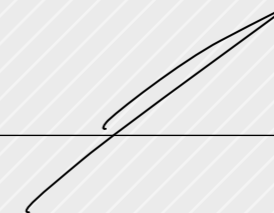
«Сунтар» и «Олёкминск» и отпайкой на НПС-14 (44,2 км), что позволило по первой категории надежности обеспечить энергоснабжение объектов ВСТО и, распрощавшись с высокочрезвычайными дизельными электростанциями, осуществить перевод на качественное и экономически эффективное энергоснабжение от Каскада Вилюйских ГЭС потребителей Вилюйской группы улусов и Олёкминского района.

Прошедший год стал также отправной точкой в развитии инициатив по разработке и внедрению инновационных подходов в модернизации энергосистемы. В феврале прошедшего года под эгидой ОАО «РАО ЭС Востока» состоялся первый форум в сфере IT-технологий «Информационные технологии в энергетике Дальнего Востока». Все обсуждаемые на нем вопросы так или иначе, касались концепции «интеллектуальной энергетики», основная суть которой состоит в повышении эффективности работы энергопредприятий за счет современных решений на базе информационных технологий и интеллектуальной систематизации.

Уже к концу года приоритетным направлением деятельности Холдинга была определена инновационная деятельность. Решением Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» была одобрена Концепция Программы инновационного развития ОАО «РАО ЭС Востока» на период 2011–2018 годов. Данный шаг окончательно задокументировал намерения менеджмента Холдинга по внедрению современных системно-технических решений для дальнейшего развития энергетического комплекса Дальнего Востока. На сегодняшний день ОАО «РАО ЭС Востока» обладает практически всеми ресурсами для того, чтобы превратить Концепцию в перечень конкретных мер по повышению эффективности энергетики инновационными методами.

Безусловно, окончательную оценку событиям 2010 года можно будет дать чуть позже, когда заложенные в прошедшем году начинания приобретут форму реализованных проектов и дадут первые результаты. Однако уже сейчас можно быть уверенными, что высокий профессионализм менеджмента ОАО «РАО ЭС Востока», умение видеть и понимать потребности Дальневосточного региона, а также всесторонняя поддержка со стороны государства станут залогом успешного поступательного развития Холдинга «РАО ЭС Востока» и всей дальневосточной энергетики.

Андрей Шишкин



Иван Благодырь





Визитная карточка

1 О КОМПАНИИ18

Положение в отрасли20

Схема и карта активов25

Основные риски29

2 СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПЛАНЫ32

3 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ38

Принципы и документы38

Уставный капитал42

Обзор рынка акций46

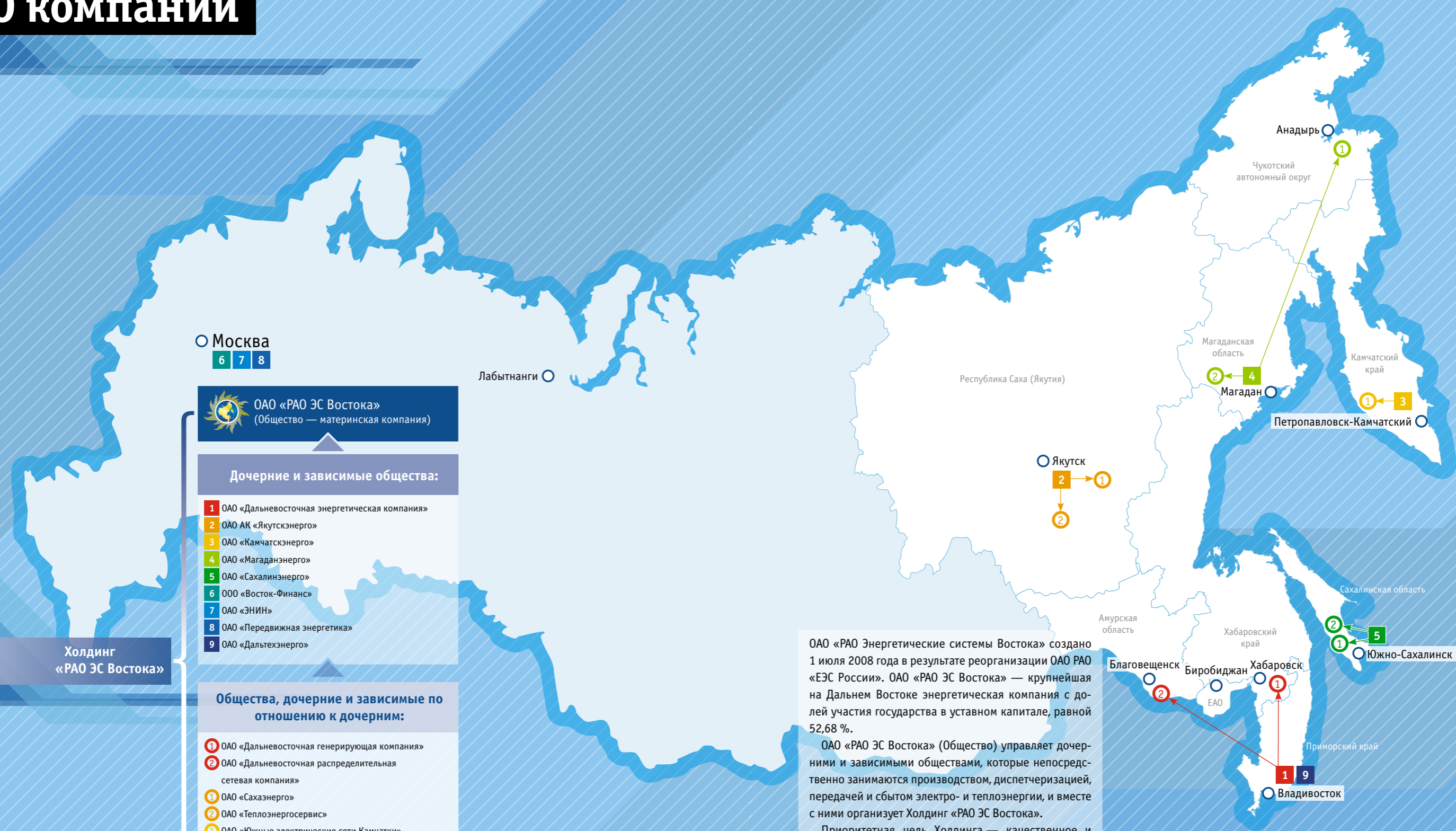
Органы управления Общества51

Комитеты Совета директоров66

Ревизионная комиссия71

Дивидендная политика73

0 компании



○ Москва
6 7 8

ОАО «РАО ЭС Востока»
(Общество — материнская компания)

Дочерние и зависимые общества:

- 1 ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»
- 2 ОАО АК «Якутскэнерго»
- 3 ОАО «Камчатскэнерго»
- 4 ОАО «Магаданэнерго»
- 5 ОАО «Сахалинэнерго»
- 6 ООО «Восток-Финанс»
- 7 ОАО «ЭНИН»
- 8 ОАО «Передвижная энергетика»
- 9 ОАО «Дальтехэнерго»

Холдинг «РАО ЭС Востока»

Общества, дочерние и зависимые по отношению к дочерним:

- 1 ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»
- 2 ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
- 1 ОАО «Сахазэнерго»
- 2 ОАО «Теплоэнергосервис»
- 1 ОАО «Южные электрические сети Камчатки»
- 1 ОАО «Чукотэнерго»
- 2 ОАО «Магаданэлектросеть»
- 1 ОАО «Новиковская дизельная электростанция»
- 2 ОАО «Сахалинская коммунальная компания»

Энергосервисные компании — 19 шт.
Непрофильные компании — 6 шт.

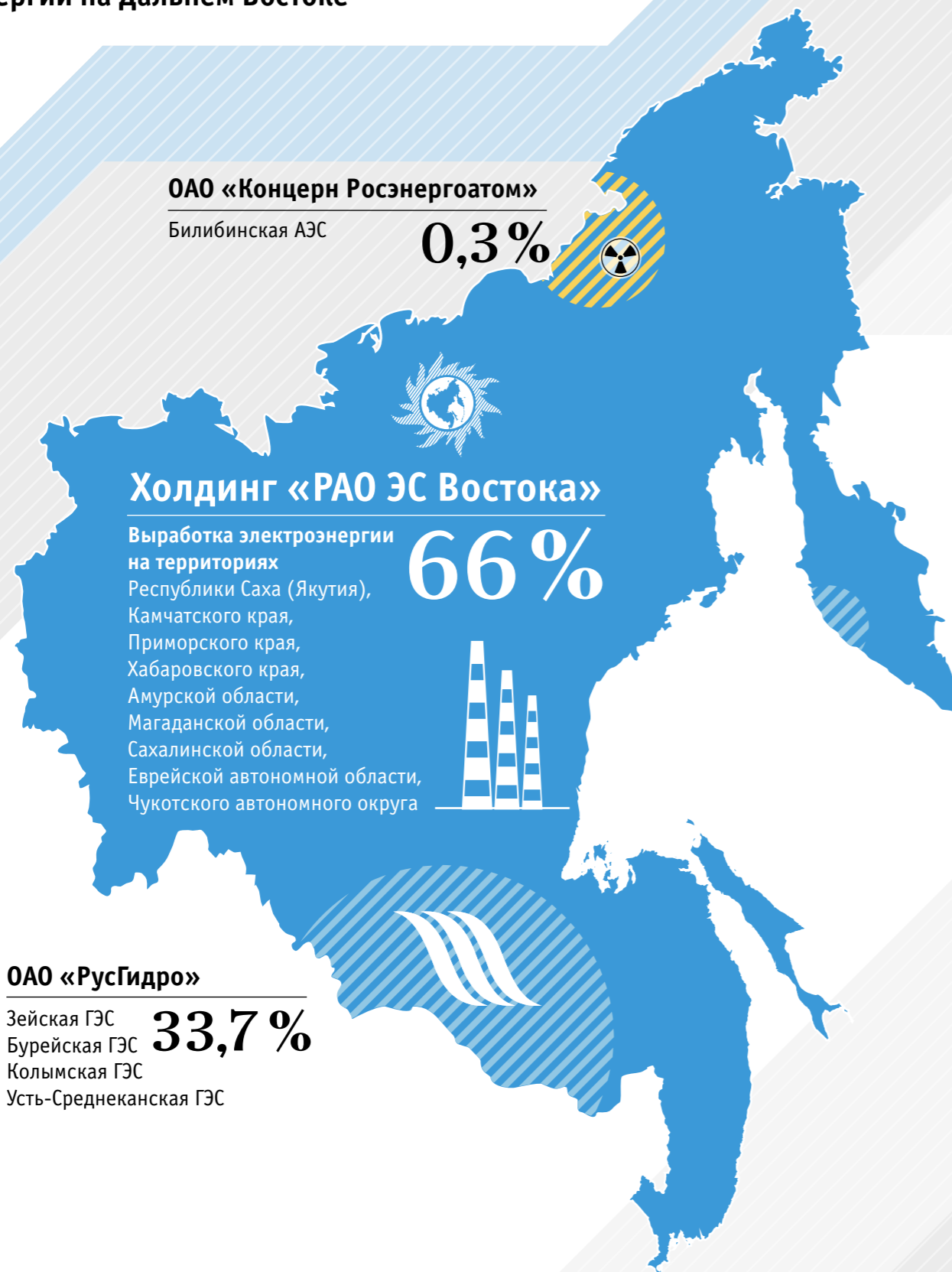
ОАО «РАО Энергетические системы Востока» создано 1 июля 2008 года в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России». ОАО «РАО ЭС Востока» — крупнейшая на Дальнем Востоке энергетическая компания с долей участия государства в уставном капитале, равной 52,68 %.

ОАО «РАО ЭС Востока» (Общество) управляет дочерними и зависимыми обществами, которые непосредственно занимаются производством, диспетчеризацией, передачей и сбытом электро- и теплоэнергии, и вместе с ними организует Холдинг «РАО ЭС Востока».

Приоритетная цель Холдинга — качественное и эффективное удовлетворение спроса на электроэнергию и тепло в Дальневосточном федеральном округе. Таким образом, стратегия Холдинга направлена на обеспечение сбалансированного инновационного развития энергетики ДФО, повышение энергоэффективности и надежности производства, оптимизацию топливного баланса.

Положение в отрасли

Структура выработки электрической энергии на Дальнем Востоке



В структуру Холдинга «РАО ЭС Востока» входит большинство объектов энергетики ДФО. ОАО «РАО ЭС Востока» является одним из крупнейших энергетических холдингов Российской Федерации и крупнейшим на территории Дальнего Востока.

На 1 января 2011 года установленная мощность электростанций энергокомпаний Холдинга составила 8 819,7 МВт, что на 56,4 МВт больше, чем по состоянию на 1 января 2010 года.

Помимо ОАО «РАО ЭС Востока» на территории округа также функционирует ОАО «РусГидро», в чьем ведении находятся гидроэлектростанции в Амурской (Зейская и Бурейская) и Магаданской (Колымская и строящаяся Усть-Среднеканская) областях, а также геотермальные энергоисточники в Камчатском крае. Общая установленная мощность объектов энергетики ОАО «РусГидро» на территории Дальнего Востока составляет 4,3 ГВт.

В числе крупных производителей электроэнергии на территории региона также Билибинская АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» мощностью 48 МВт.

Среди других компаний, присутствующих на территории региона и взаимодействующих с Холдингом, но не являющихся ее прямыми конкурентами в сфере производства и сбыта, выделяются ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ВЭК».

Кроме того, на территории ДФО действуют небольшие предприятия энергетики, находящиеся как в частной, так и в государственной либо муниципальной собственности: котельные, электростанции, предприятия электрических и тепловых сетей.

В структуре выработки на Дальнем Востоке доля компаний Холдинга «РАО ЭС Востока» составляет 66 %, ОАО «РусГидро» — 33,7 %, на ОАО «Концерн Росэнергоатом» приходится 0,3 %.

Влияние энергокомпаний из прочих объединенных энергосистем ЕЭС России ограничено ввиду слабой технологической связи с ОЭС Востока и ограниченным перетоком мощности на территорию Дальнего Востока. Кроме того, в регионе существует несколько технологически изолированных энергосистем.

Таким образом, ввиду перечисленных выше факторов на территории ДФО отсутствует конкурентный рынок электроэнергии. Функционирование электроэнергетической отрасли региона в значительной степени определяется мерами государственного регулирования.

При этом Холдинг «РАО ЭС Востока» имеет сильные позиции в преодолении потенциального конкурентного влияния в отрасли, что подкрепляется следующими факторами:

наличие теплофикационных мощностей позволяет использовать все преимущества когенерации: оптимальное использование топлива за счет снижения его удельного расхода, эффективный режим загрузки мощностей, диверсификация продукции;

высокий профессиональный уровень производственного и инженерно-технического персонала предприятий, входящих в состав Холдинга «РАО ЭС Востока»;

наличие собственных магистральных и распределительных электрических сетей.

Положение Компании в отрасли также обусловлено потенциалом развития энергетической отрасли Дальнего Востока, определяемым следующими факторами:

реализация государственной политики, направленной на социально-экономическое развитие ДФО и, как следствие, возможность для существенного долгосрочного роста энергопотребления;

значительный потенциал использования возобновляемых источников энергии (гидроэнергетика, ветряная и геотермальная энергетика);

существенный потенциал для развития энергосбережения на территории регионов Дальнего Востока — как на предприятиях электроэнергетики, так и на стороне потребителей электроэнергии, и как итог — рост эффективности электроэнергетической отрасли за счет сокращения затрат энергокомпаний, а также выравнивания максимальных нагрузок энергосистем ДФО;

высокая степень государственного участия в работе субъектов электроэнергетики ДФО, позволяющая реализовать меры государственной политики, способствующие наиболее эффективному развитию отрасли в целях обеспечения экономического роста региона.



Андрей Шишкин
заместитель Министра энергетики РФ,
Председатель Совета
директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Модернизация — единственный путь развития дальневосточной энергоотрасли

Андрей Николаевич, сегодня, спустя три года после начала работы ОАО «РАО Энергетические системы Востока» как, на Ваш взгляд, изменилось состояние дальневосточной энергетики? В каких направлениях работы компании удалось продвинуться, а где еще только предстоит налаживать свою деятельность?

— Целью создания ОАО «РАО ЭС Востока» было формирование центра ответственности за надежное функционирование и развитие электроэнергетики Дальневосточного федерального округа. Можно без преувеличения сказать, что за 3 года, прошедших с момента создания, компания существенно продвинулась на пути достижения поставленной цели. В лице «РАО ЭС Востока» государство получило единого контрагента, обеспечившего надежное энергоснабжение потребителей Дальнего Востока. Так, за время работы Холдингом увеличена установленная мощность генерирующих объектов в местах дефицита энергоснабжения потребителей округа, в т. ч., в первую очередь, на территории Приморского края и Республики Саха (Якутия). В целях решения экологических проблем и проблем с топливообеспечением

переведены на газ отдельные электростанции, особо отметить здесь можно Камчатскую ТЭЦ-2, расположенную в черте г. Петропавловска-Камчатского. Обеспечено своевременное получение дочерними компаниями паспортов готовности к работе в осенне-зимний период, оперативно решаются вопросы, связанные с ликвидацией технологических нарушений и недоотпуском электроэнергии потребителям, в т. ч. за счет создания Оперативного штаба при ОАО «РАО Энергосистемы Востока»; на электростанциях Холдинга обеспечиваются нормативные запасы топлива.

Кроме того, ОАО «РАО Энергетические системы Востока» обеспечивает подготовку объектов энергоснабжения саммита АТЭС-2012: строительство и реконструкцию распределительных сетей материковой части Владивостока, которые финансируются за счет тарифов, сформированных по методу RAB, перевод Владивостокских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЦ «Северная» на сжигание природного газа.

В то же время перед компаниями Холдинга «РАО ЭС Востока» осталась масса проблем, решения которых еще только предстоит добиться. Среди них разработка системы услуг по энергоснабжению потребителей на базе элементов концепции Smart Grid.

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в рамках программы модернизации Холдинга и инновационного развития планирует потратить порядка 42 млрд рублей до 2015 года. Вложенные средства будут направлены на развитие и модернизацию объектов Холдинга, инновационное развитие энергообеспечения энергетики Дальневосточного федерального округа, на повышение энергоэффективности, надежности и экологической безопасности работы энергообъектов.

Какие принципиальные изменения в функционировании энергетики Вы предполагаете в ближайшее время? Действительно, одним из приоритетных направлений деятельности компании определена инновационная деятельность, как, по Вашему мнению, эта деятельность повлияет на работу отрасли, в каких сферах необходимо внедрение инноваций в первую очередь?

— Основная цель на национальном и региональном уровнях состоит в обеспечении развития ОАО «РАО ЭС Востока» как высокотехнологичной российской компании и достижении сбалансированного развития энергетического комплекса ДФО за счет повышения эффективности, экономичности, экологичности и качества энергоснабжения потребителей на базе инновационных технологий и современных методов и механизмов управления.

Достижению основной цели подчинены общекорпоративные целевые ориентиры, в числе которых обеспечение технологического лидерства в ДФО по ключевым компетенциям: генерации и распределения тепло- и электроэнергии, поддержание удельных капитальных и операционных затрат на уровне значений показателей мировых лидеров отрасли, повышение энергоэффективности производства до достижения лучшего мирового уровня, соблюдение высоких международных стандартов экологической и промышленной безопасности.

В рамках обозначенных целей сформулированы ключевые задачи: поиск инновационных решений, способствующих повышению эффективности производства и передачи электро- и теплоэнергии; кардинальная модернизация технической инфраструктуры компаний Холдинга на основе инновационных технологий; строительство новых энергоисточников в точках возникновения или роста энергопотребления; развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения; развитие возобновляемых источников энергии; реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффек-

тивности (в т. ч. на базе технологий Smart Grid); консолидация территориальных электро- и теплосетевых активов; оптимизация системы управления Холдингом.

Перечисленные цели и задачи определили основные направления инновационного развития «РАО ЭС Востока».

Какие перспективные технические решения должны внедряться в энергетике Дальнего Востока? Как Вы видите перспективы альтернативной энергетики?

— Дальний Восток — особый регион Российской Федерации, и условия развития энергетической инфраструктуры тоже особые. В соответствии с протоколом совещания у Председателя Правительства В.В. Путина в г. Южно-Сахалинске Минэнерго России совместно с заинтересованными ведомствами и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации поручено в срок до 1 сентября 2011 года разработать комплексную программу развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа до 2020 года.

Документ будет определять единую техническую и финансово-экономическую политику перспективного развития энергоснабжения регионов ДФО.

В программе также будут проработаны принципы обеспечения и повышения энергетической безопасности ДФО; обеспечения надежного и экономичного энергоснабжения ДФО на основе взаимовыгодной разработки схем электро-, тепло- и газоснабжения потребителей; а также разработаны предложения по совершенствованию системы управления энергокомплексом ДФО.

Что касается «РАО ЭС Востока», то сейчас в Холдинге реализуется программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2011–2013 годы. За это время затраты на программу составят более 8 млрд рублей.

Направления программы инновационного развития компании — это внедрение технологий новых и возобновляемых источников энергии — создание электростанций на биотопливе, использующих энергию ветра, геотермальных, развитие солнечной энергетики с использованием накопительных батарей высокой емкости. Также в числе направлений программы внедрение технологий энергосберегающих систем транспортировки, распределения и потребления тепла и электроэнергии; внедрение технологий производства топлива и энергии из органического сырья: перевод основной части генерирующих мощностей на газ (там, где он доступен), применение новейших ГТУ и ПГУ, модер-

Схема и карта активов

низация и создание новых мощностей на угле с использованием новейших технологий ступенчатого ввода топлива и воздуха и факельного сжигания.

В части рационального природопользования в настоящий момент в ОАО «РАО ЭС Востока» разрабатывается долгосрочная программа повышения экологичности производства.

Как Вы охарактеризуете планы развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока»? По Вашему мнению, подкреплены ли планы энергетиков объективной необходимостью в новых мощностях и достаточно ли планируемых мероприятий?

— Для удовлетворения растущего энергопотребления Генеральной схемой развития электроэнергетики до 2030 года предусматривается ввод 9 821 МВт новых мощностей на территории ОЭС Востока и порядка 2 630 МВт новых мощностей в изолированных системах. Основными потребителями новой мощности будут промышленные предприятия и ГОКи.

По прогнозам, заложенным в проекте схемы и программы развития ЕЭС России на 2011–2017 годы, электропотребление в ОЭС Востока к 2015 году увеличится на 6 млрд кВт•ч. Считаю, что в среднесрочной перспективе планы ОАО «РАО ЭС Востока» позволят обеспечить надежное энергоснабжение потребителей.

К 2015 году ОАО «РАО ЭС Востока» планирует ввести более 700 МВт новых высокоэффективных мощностей, что позволит заложить энергетическую основу для социального и экономического развития территории Дальнего Востока, поэтому и уровень инвестиционной программы холдинга «РАО ЭС Востока» соответствующий, на уровне 30 млрд рублей в 2011 году.

Одной из основных проблем развития энергоотрасли региона является вопрос привлечения инвестиционных капиталов. Какие пути решения этой проблемы Вы видите?

— Одним из новых механизмов привлечения инвестиционного капитала на строительство объектов энергетики в инвестиционно не привлекательных регионах, имеющих дефицит мощности, является проведение конкурсов инвестиционных проектов на право заключения договора на формирование перспективного технологического резерва мощностей. Порядок и принципы проведения таких конкурсов определен постановлениями Правительства Российской Федерации № 738 от 7 декабря 2005 года и № 269 от 21 апреля 2010 года. Инвестору, выигравшему право на реализацию запланированного проекта, гарантируется возврат инвестиций с рыночной нормой доходности после завершения строительства объекта в виде платы Системному оператору единой энергетической системы, установленной в договоре на

формирование перспективного технологического резерва мощностей, а также зафиксированного размера платы за мощность и за произведенный киловатт-час электрической энергии. В настоящее время Минэнерго России ведется работа по организации конкурса на строительство генерирующего объекта на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Аналогичные проекты могут быть реализованы и на территории Дальневосточного федерального округа.

Какими Вам видятся пути развития дальневосточной энергоотрасли в ближайшие 5–10 лет?

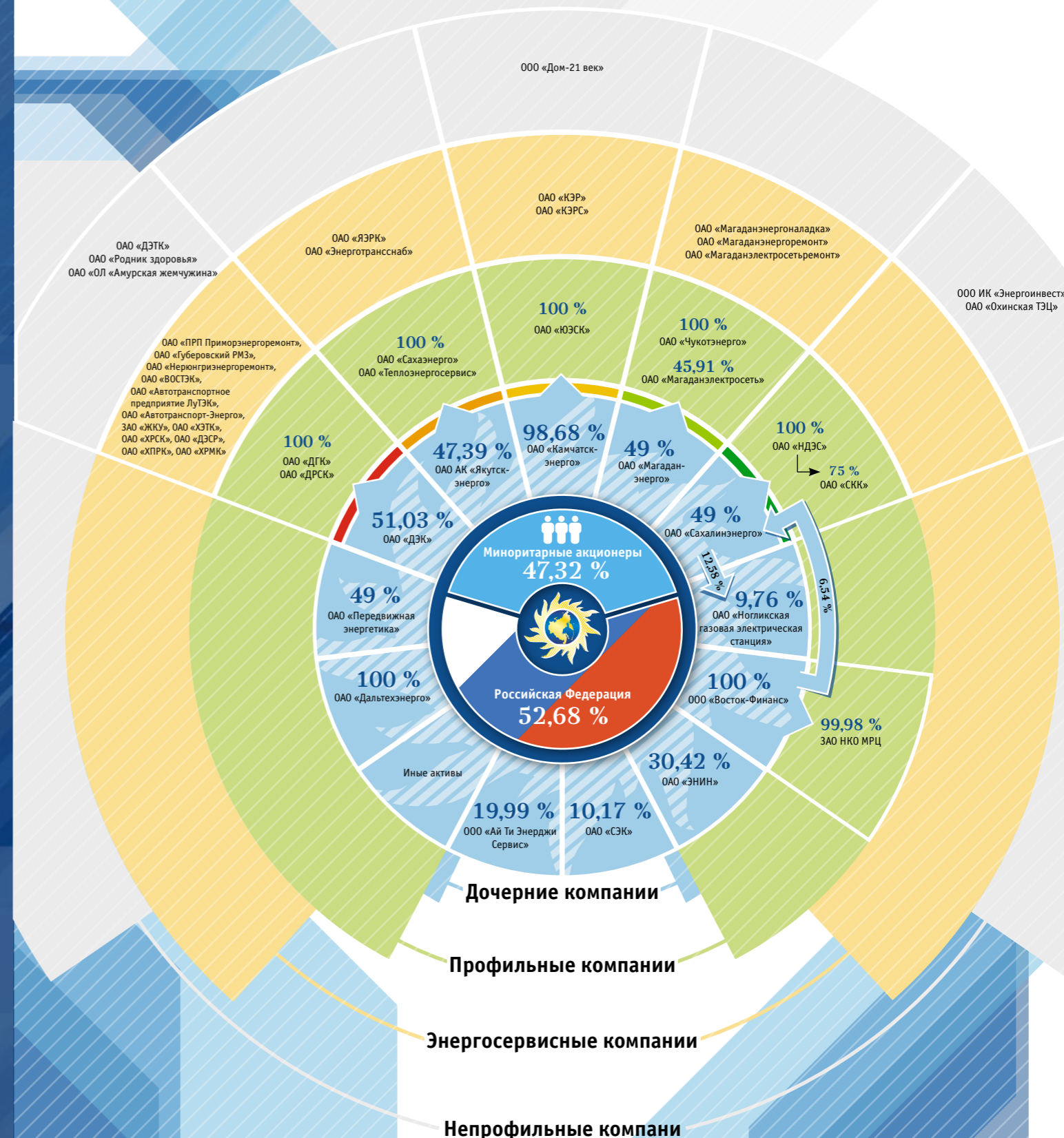
— Модернизация и инновационное развитие — правильный и, на мой взгляд, единственный путь развития дальневосточной энергоотрасли в ближайшие 5–10 лет. Необходимо строить новые, современные источники генерации и сети, развивать научные исследования и разработки, направленные на создание перспективных технологий.

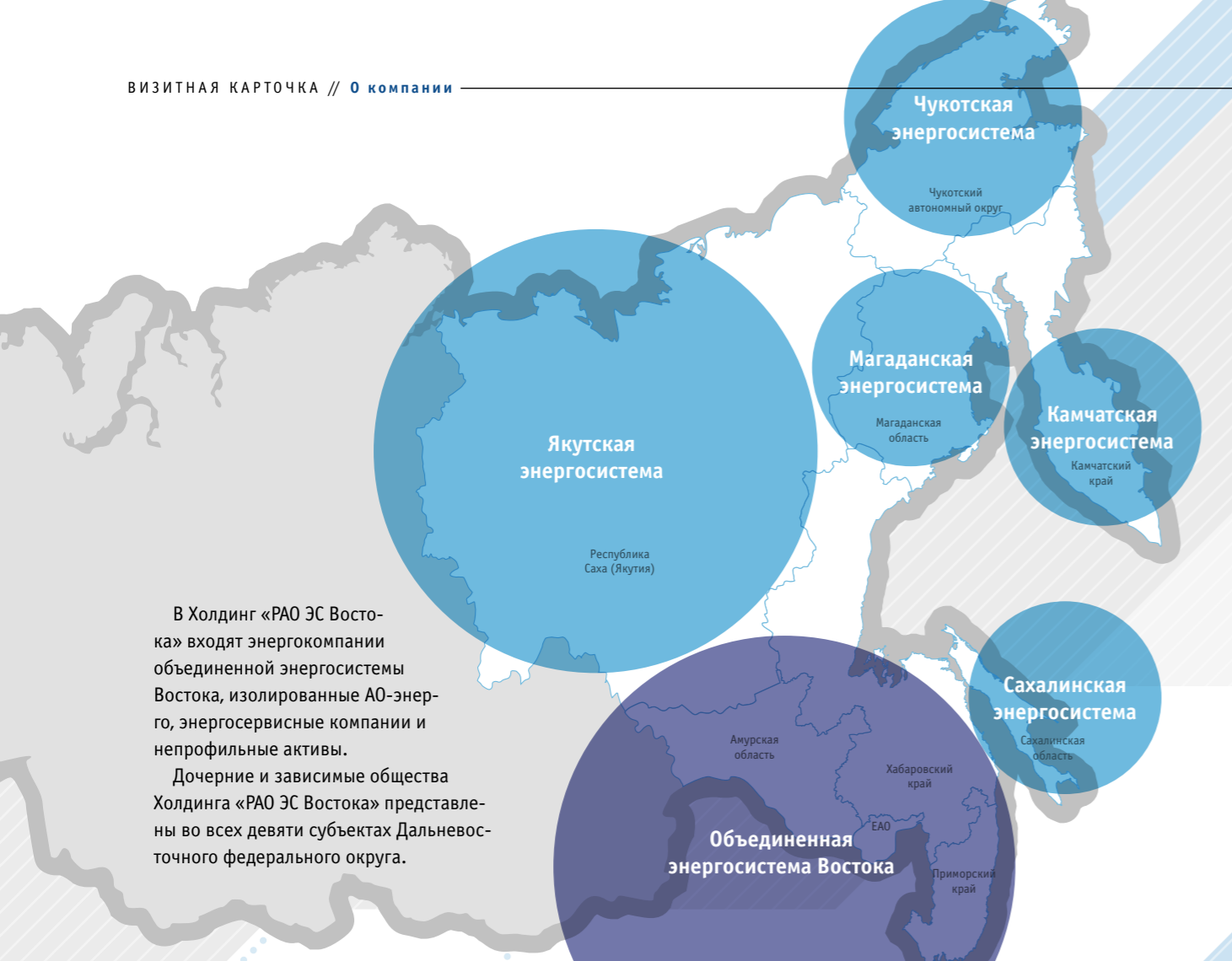
Также необходимо создание условий для роста инвестиций в целях обновления основных фондов электроэнергетики и их технологической модернизации на основе совершенствования амортизационной политики; обеспечение приемлемой ценовой нагрузки для потребителей при сохранении действенных стимулов в целях повышения энергоэффективности и минимизации рисков снижения конкурентоспособности экономики и уровня энергетической безопасности страны.

Разработка 5-летних схем и программ перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации — новая функция, возложенная на региональные органы исполнительной власти постановлением Правительства Российской Федерации № 823 от 17 октября 2009 года. До текущего года у субъектов Российской Федерации не было четко определенных обязательств по разработке и принятию таких документов, поэтому сегодня в некоторых регионах ДФО возникают трудности с формированием схем и программ развития электроэнергетики. В 2011 году ожидается, что все регионы должны будут разработать подобные программы.

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики субъектов РФ включает в себя прогноз спроса на электрическую энергию и мощность, перспективные балансы производства и потребления электрической энергии и мощности в границах региона, информацию о введенных и планируемых к вводу в эксплуатацию электростанций мощностью 5 МВт и выше, сетевых объектов класса напряжения 110 кВ и выше, сводных данных о развитии электрической сети класса напряжения менее 110 кВ.

Как видим, государство создает нормативно-правовую базу для комплексного развития энергетики страны в целом и Дальневосточного федерального округа в частности.





В Холдинг «РАО ЭС Востока» входят энергокомпании объединенной энергосистемы Востока, изолированные АО-энерго, энергосервисные компании и непрофильные активы.

Дочерние и зависимые общества Холдинга «РАО ЭС Востока» представлены во всех девяти субъектах Дальневосточного федерального округа.

В ОЭС Востока функционируют следующие компании:

ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»



Это гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. Также имеет статус Единого закупщика, покупая и продавая электроэнергию (мощность) в интересах участников оптового рынка неценовой зоны Дальнего Востока. Кроме того, ОАО «ДЭК» принадлежат 100 % акций ОАО «ДГК» и ОАО «ДРСК», ряд непрофильных ДЗО (ремонтные, строительные и другие компании).

ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»



Обеспечивает передачу электрической энергии по сетям напряжения 110 кВ и ниже на территории южной части Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. Общая протяженность сетей 0,4–110 кВ, находящихся в ведении ОАО «ДРСК», составляет 55 340 км. Общее количество обслуживаемых электроподстанций 6–110 кВ — 10 114 шт.

Дочерних и зависимых компаний не имеет.

ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»



Крупнейший производитель тепловой и электрической энергии на Дальнем Востоке. Объединяет основные генерирующие мощности южной части Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. Кроме того, для потребителей перечисленных регионов компания является поставщиком тепловой энергии.

Дочерних и зависимых компаний не имеет.

Также в структуру Холдинга «РАО ЭС Востока» входят АО-энерго, изолированные от ОЭС Востока:

ОАО «Сахалинэнерго»



Является основным предприятием, осуществляющим производство, транспортировку и реализацию электрической и тепловой энергии в Сахалинской области. ОАО «Сахалинэнерго» осуществляет централизованное энергоснабжение 18 из 23 административных образований (все, кроме Курильского, Южно- и Северокурильского, Ногликского и Охинского), а также теплоснабжение г. Южно-Сахалинска и п. Восток.

ОАО «Магаданэнерго»



Осуществляет электро- и теплоснабжение на территории Магаданской области, Чукотского автономного округа, частично Республики Саха (Якутия). Большую часть объемов электроэнергии ОАО «Магаданэнерго» приобретает у Колымской ГЭС (ОАО «Колымаэнерго»). ОАО «Магаданэнерго» принадлежит 100 % акций ОАО «Чукотэнерго» (АО-энерго, функционирующее в трех изолированных энергорайонах ЧАО), а также ОАО «Магаданэнергоремонт», ОАО «Магаданэлектросетьремонт», ОАО «Магаданэнергонадка».

ОАО «Камчатскэнерго»



Действует на территории Камчатского края, где является единственным поставщиком электрической мощности и сетевым оператором. ОАО «Камчатскэнерго» принадлежит 100 % акций ОАО «Южные электрические сети Камчатки», которое ведет производственно-хозяйственную деятельность как самостоятельный субъект рынка и является единственным поставщиком на рынке производства и продажи электроэнергии в границах обслуживаемых населенных пунктов.

ОАО АК «Якутскэнерго»



Осуществляет энергоснабжение на территории Республики Саха (Якутия), занимая, таким образом, одно из первых мест по площади обслуживания (территория республики составляет 1/5 часть России). В ОАО АК «Якутскэнерго» представлены гидрогенерация (Каскад Вилюйских ГЭС), газовая генерация (Якутская ГРЭС, Якутская ТЭЦ), а также 164 дизельные электростанции. 128 из них объединены в ОАО «Сахаэнерго», 100 % акций которого принадлежат ОАО АК «Якутскэнерго».

Кроме того, в структуру Холдинга «РАО ЭС Востока» входят:

ОАО «Дальтехэнерго»



Было приобретено у ОАО «ДЭК» для централизации управления ремонтно-строительными обществами Холдинга. В феврале 2011 года ОАО «ДТЭ» переданы в доверительное управление пакеты акций ряда ремонтных компаний.

ОАО «Передвижная энергетика»



Занимается энергоснабжением труднодоступных северных районов, эксплуатируя электростанции, созданные на базе газотурбинных установок. Основная территория деятельности компании — Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа.

Еще одно направление работы компании — внедрение инновационных подходов в производство энергии на предприятиях Холдинга. В частности, строительство многофункциональных энергетических комплексов с использованием альтернативных источников энергии на Камчатке и в Якутии.



Виктор Ишаев
 Полномочный представитель
 Президента Российской
 Федерации в Дальневосточном
 федеральном округе

Топливо-энергетический комплекс — системообразующая отрасль для Дальнего Востока

Сегодня Дальний Восток стремительно развивается. Благодаря особому вниманию Президента и Правительства Российской Федерации на территории региона реализуются крупные инвестиционные проекты. Только в самое ближайшее время на принципах государственно-частного партнерства в развитие экономики ДФО будет вложено около трех триллионов рублей. И это не предел — до 2025 года инвестиционный портфель региона предлагает к реализации крупные проекты на общую сумму более девяти триллионов рублей.

Для того чтобы развивать эффективную экономику в регионе и создавать комфортные условия проживания, необходимо, прежде всего, реализовать программы в сфере развития энергетики. Важно вводить новые станции с высокой эффективностью производства, а главное — объединить объекты энергетики Дальнего Востока в единую систему энергоснабжения.

Продолжаются работы по усилению электрических связей между ОЭС Востока и ОЭС Сибири. Ведется строительство Забайкальского преобразовательного комплекса на ПС 220 кВ Могоча, ввод в эксплуатацию которого намечен на 2012 год. В Республике Саха (Якутия) завершено строительство ВЛ 220 кВ «Сунтар — Олёкминск» с подстанцией в г. Олёкминске.

Активно развивается нефтегазовый комплекс и трубопроводная система. Наряду с проектами Сахалин-1, Сахалин-2 сегодня реализуются такие крупные нефтегазовые программы, как трубопроводная система «Восточная Сибирь — Тихий океан» (ВСТО), спецморнефтепорт «Козьмино». В Приморском крае начаты подготовительные работы по строительству нефтеперерабатывающего завода.

Осуществляется проект формирования на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения, в рамках которого с учетом возможного экспорта на рынки Китая и других стран АТР реализуется инвестиционный проект магистрального газопровода «Сахалин — Хабаровск — Владивосток».

В Камчатском крае реализуется проект по созданию краевой системы газообеспечения. На Сахалине введен в эксплуатацию и действует первый и пока единственный в стране завод по производству сжиженного природного газа (СПГ). С запуском этого завода Россия вошла в число поставщиков СПГ в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Предусмотрено строительство нефтегазоперерабатывающих и нефтегазохимических заводов в Якутии, Амурской области, Приморском и Хабаровском краях, причем не только в местах добычи, но и вдоль трасс транспортировки нефти и природного газа.

Все это требует соответствующей энергетической инфраструктуры. Планируется реализация таких проектов, как строительство Уссурийской ТЭЦ, Находкинской ТЭЦ, Сахалинской ГРЭС-2, ТЭЦ в г. Советская Гавань, наращивание мощности Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Развитие систем газоснабжения позволит повысить эффективность работы уже действующих источников генерации за счет перевода части оборудования на сжигание природного газа: положительный эффект уже виден на Камчатке.

Осуществляются работы по электро- и теплоснабжению объектов саммита АТЭС-2012 в Приморском крае: в г. Владивостоке и на о. Русском. Следует отметить, что эти объекты, на которые выделяются большие бюджетные средства, предназначены не только для проведения саммита АТЭС. Цель строительства этих объектов — развитие г. Владивостока как центра международного сотрудничества в Азиатско-Тихоокеанском регионе.

Среднесрочные и долгосрочные задачи развития заключаются в формировании совершенно новой структуры экономики региона. Современные условия таковы, что будущее за отраслями с высоким потенциалом развития. В этой связи реализация крупных проектов на Дальнем Востоке определяет особую роль топливно-энергетического комплекса как системообразующей отрасли, от которой в значительной степени зависит будущее Востока России.

Основные риски

ОАО «РАО ЭС Востока» рассматривает систему управления рисками как один из важнейших элементов корпоративного управления и внутреннего контроля.

Основным видом деятельности ОАО «РАО ЭС Востока» является корпоративное управление дочерними и зависимыми общества-

ми, поэтому риски Общества являются производными от рисков, которым подвержены управляемые компании.

К рискам, связанным с основной деятельностью Общества и его ДЗО, можно отнести региональные, отраслевые, а также финансовые риски.

Региональные риски

Основную деятельность Холдинг осуществляет на территории субъектов Российской Федерации в составе Дальневосточного федерального округа, наибольшего по площади среди всех федеральных округов России.

Часть регионов, в которых осуществляют деятельность ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока», являются регионами с недостаточно развитой инфраструктурой. В связи с этим Холдинг подвержен рискам, связанным с частичным прекращением и/или ограничением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Одновременно с этим в ряде регионов присутствия компаний Холдинга крайне суровый климат, амплитуда колебаний температур в части населенных пунктов, обслуживаемых дочерними и зависимыми обществами ОАО «РАО ЭС Востока», составляет 100 °С: от -60 °С зимой до +40 °С летом.

В регионах присутствия ОАО «РАО ЭС Востока», находящиеся в сейсмоопасных зонах, а также на побережье Тихого океана: Камчатский край, Приморский край, Сахалинская область, — присутствуют серьезные риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, повышенной сейсмической активностью. Учитывая данные риски, строительство и эксплуатация объектов в данных регионах выполняются с учетом сейсмической активности, создаются запасы сырья и материалов для нормальной деятельности Холдинга в случае задержек поставок.

Отраслевые риски применительно к работе Холдинга «РАО ЭС Востока» чреваты следующими последствиями:

- падением платежной дисциплины и, как следствие, несвоевременной и неритмичной поставкой материально-технических ресурсов, запасных частей и оборудования для проведения ремонта и работ по техническому перевооружению и реконструкции;

- ростом стоимости высокотехнологичного оборудования, необходимого для реализации программ технического перевооружения и реконструкции;

Отраслевые риски

Наиболее ощутимыми в случае наступления для Холдинга будут следующие отраслевые риски:

- риск утверждения тарифов ниже экономически обоснованного уровня;

- рост конкуренции в сфере производства и сбыта электроэнергии и теплоэнергии. Риск связан с возможностью строительства крупными потребителями альтернативных объектов снабжения электроэнергией и теплоэнергией, а также выходом на рынок энергосбытовых компаний, аффилированных с потребителями;

- риск существенного изменения цен на сырье. ДЗО Общества активно работают на внутреннем рынке как покупатели угольной продукции, сырой нефти, нефтепродуктов, природного газа, что обуславливает их сильную зависимость от цен на энергоносители. ОАО «РАО ЭС Востока» не может в полной мере влиять на факторы, определяющие цены на уголь, нефть, газ, нефтепродукты и продукты нефтехимии.

Развитие перечисленных рисков может иметь негативные последствия для отрасли, связанные с потерей надежности энергоснабжения, перебоями в производстве энергии, снижением мощностей генерирующих станций.

- оттоком квалифицированных кадров из-за низкого уровня заработной платы и, как следствие, ростом технологических нарушений и количества несчастных случаев на производстве;

- высоким износом оборудования, приводящим к росту технологических нарушений;

- невыполнением инвестиционной программы Холдинга;

- возможным срывом поставок топлива (уголь, мазут) из-за аналогичных проблем в смежных отраслях промышленности.

ОАО «РАО ЭС Востока» серьезно относится к реализации мероприятий по снижению последствий или полному исключению возможного негативного воздействия указанных рисков на деятельность Холдинга. В этой связи компанией осуществляются следующие мероприятия:

- реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов, линий электропередачи, тепловых сетей;
- техническое перевооружение и ремонт основных фондов;
- повышение операционной эффективности путем реализации программ по экономии и снижению производственных издержек;
- проведение последовательной политики защиты своих интересов в процессе разработки и утверждения нормативно-правовых актов, влияющих на функционирование отрасли, в тесном взаимодействии с органами государственной власти, некоммерческими организациями, субъектами энергетического рынка;
- диверсификации структуры сбыта с целью усиления присутствия на профильных рынках;
- прогнозирование ценовых тенденций на различных временных горизонтах на мировом и российском рынках первичных энергоресурсов, позволяющее снижать неопределенность и повышать эффективность планирования операционной деятельности;
- оптимизация топливного баланса за счет перевода энерго мощностей на менее дорогостоящие виды топлива;
- введение прозрачной закупочной деятельности, позволяющей приобретать энергетическое топливо, материалы, оборудование и услуги по наиболее выгодной цене;
- использование собственных источников топлива;
- оптимизация логистических схем поставки топлива на энергоисточники компании;
- проведение работы с органами государственной законодательной и исполнительной власти в процессе возможных изменений системы тарифного регулирования, а также в процессе утверждения тарифов в целях учета интересов и возможностей компаний Холдинга.

Финансовые риски

ОАО «РАО ЭС Востока» осуществляет функции по корпоративному управлению деятельностью ДЗО (ВЗО), управлению временно свободными денежными средствами и основными средствами производственного назначения. Также Общество оказывает информационно-консультационные услуги ДЗО (ВЗО).

К возможным финансовым рискам в сфере основной деятельности Общества можно отнести кредитный, процентный, валютный риски, а также риск изменения рыночной стоимости активов (финансовых вложений). Рассмотрим их подробнее.

Процентный риск

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, размещает временно свободные денежные средства на возможно максимальные сроки, продолжительность которых соотносится со сроками прогнозных платежей Общества по своим обязательствам.

Кредитный риск

ОАО «РАО ЭС Востока» финансирует деятельность за счет собственных средств без привлечения заемных ресурсов.

Совокупный кредитный портфель предприятий Холдинга на 1 января 2011 года составляет 46,5 млрд рублей. Обязательства по обслуживанию кредитного портфеля и выплате основного долга осуществляются дочерними и зависимыми обществами ОАО «РАО ЭС Востока» свое временно и в полном объеме. С целью минимизации кредитных рисков на ежеквартальной основе Общество проводит мониторинг финансового состояния компаний Холдинга, исходя из результатов которого утверждает кредитные планы. Привлечение и погашение заемных ресурсов производится заблаговременно, на конкурентной основе и в рамках утвержденных кредитных планов. Общество ведет мониторинг рынка кредитных ресурсов, проводит переговоры с кредитными учреждениями по увеличению действующих и установлению новых лимитов кредитования.

В связи с тем, что Общество осуществляет выдачу займов своим ДЗО (ВЗО), существует риск невыплаты заемщиками основного долга и процентов по нему. С целью минимизации данного риска ОАО «РАО ЭС Востока» реализует взвешенную кредитную политику, включающую детальный анализ финансового состояния заемщика и предполагающую выдачу займа только при наличии у ДЗО (ВЗО) источников его возврата.

Валютный риск

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

Риск изменения рыночной стоимости активов (финансовых вложений)

Общество разрабатывает и реализует меры по минимизации данных рисков в целях недопущения снижения рыночной стоимости финансовых вложений. В числе таких мер корпоративное управление финансово-хозяйственной деятельностью ДЗО (ВЗО) для обеспечения прибыльности их деятельности.



Стратегические планы

ОАО «РАО ЭС Востока» в интересах своих акционеров стремится к эффективному и качественному удовлетворению спроса на электрическую и тепловую энергию в Дальневосточном федеральном округе.

В период до 2020 года в целом по Дальнему Востоку прогнозируется значительный рост электропотребления — в 1,6–1,7 раза. Это подтверждает актуальность целей, стоящих перед ОАО «РАО ЭС Востока».

Стратегия Общества направлена на обеспечение сбалансированного развития электроэнергетики ДФО для поддержания роста экономики региона в долгосрочной перспективе, а также на повышение эффективности производства и передачи элект-

рической энергии путем минимизации потерь в электрических сетях, снижения удельного расхода топлива на производство энергии за счет внедрения передовых технологий и эффективного оборудования.

Помимо этого предусматривается оптимизация топливного баланса за счет применения в изолированных районах местных видов топлива и использования энергоисточников на возобновляемых энергоресурсах. Внедрение экологически безопасных технологий и расширение применения «чистой» энергетики позволит поэтапно снижать негативное воздействие на окружающую среду.



Одним из приоритетных направлений деятельности ОАО «РАО ЭС Востока» в настоящее время является внедрение инновационных технологий. Целями инновационного развития компаний Холдинга являются:

- сбалансированное развитие электроэнергетики;
- повышение эффективности производства и передачи электро- и теплотенергии;
- повышение операционной эффективности и финансовой устойчивости компаний Холдинга;
- долгосрочный рост капитализации Холдинга;
- повышение инвестиционной привлекательности Холдинга;
- консолидация в Холдинге объектов электро- и теплоснабжения на Дальнем Востоке.



Программа инновационного развития включает в себя:

- обновление технической инфраструктуры компаний Холдинга;
- строительство новых энергоисточников в точках возникновения или роста энергопотребления;
- развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения;
- развитие возобновляемых источников энергии;
- реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности (в т. ч. технология Smart Grid);
- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей.



В рамках реализации мероприятий по энергосбережению, повышению энергоэффективности, надежности и экологичности планируются следующие шаги:

- повышение энергоэффективности (применение частотно-регулируемых проводов, модернизация турбоагрегатов, реконструкция газоотходов и т. п.);
- внедрение современного электроэнергетического оборудования;
- разработка и внедрение инновационных технологий сжигания твердого топлива;
- снижение потерь при утилизации тепла на электростанциях;
- совершенствование тепловой схемы энергоблока;
- применение инновационных материалов и технологий для восстановления и продления срока службы трубопроводов тепловых сетей и снижение затрат на указанные мероприятия;
- применение инновационных материалов для снижения потерь электроэнергии при ее транспортировке;
- внедрение систем накопления электроэнергии большой мощности.

Указанные мероприятия обеспечивают повышение надежности энергоснабжения в зоне ответственности Холдинга в долгосрочной перспективе, модернизацию и техническое перевооружение существующих энергообъектов и строительство новых энергообъектов, инвестиционную привлекательность Холдинга за счет прозрачности его деятельности для потенциальных инвесторов.



Иван Благодирь
Генеральный директор
ОАО «РАО ЭС Востока»

Пришло время поменять менталитет

Иван Валентинович, Холдинг «РАО ЭС Востока» сегодня находится в поворотной точке своей деятельности. Не могли бы Вы обозначить основные итоги работы, с которыми удалось подойти к нынешнему моменту?

— Прежде, чем начать говорить о глобальных итогах и каких-то достижениях, важно подвести итог нашей основной оперативной деятельности. Мы не устаем повторять, что Дальний Восток — очень сложный регион с точки зрения климатических условий и территориальной разбросанности объектов энергосистемы, а поэтому прохождение максимума нагрузок осенне-зимнего периода для нас всегда будет одной из основных текущих задач и проблем. Осенне-зимний период 2010–2011 годов нам удалось пройти практически без сбоев. Безусловно, очередной циклон на Камчатке стал для нас испытанием на прочность. Однако готовность камчатских энергетиков к любым капризам природы помогла обойтись в этой ситуации без ограничений энергоснабжения потребителей, а восстановительные работы на линиях электропередачи заняли меньше недели.

Общий недоотпуск электроэнергии по причине аварий по сравнению с ОЗП 2008–2009 годов сократился в два раза. Экономический ущерб удалось снизить почти в 10 раз. Энергосистема стабильно и благополучно проходит зимы, и это позволяет нам

сегодня отвлечься, наконец, от философии выживания и обратить свои силы на задачи дальнейшего развития.

И каковы эти задачи — более предметно?

— Если еще раз внимательно посмотреть на энергоотрасль Дальнего Востока, то станет ясно, что главная задача любых программ развития должна сводиться, в первую очередь, к повышению энергобезопасности региона. Однако простым «латанием дыр» здесь ограничиваться нельзя — это путь в никуда. Темпы потребления растут, оборудование стареет. Невозможно вечно жить от зимы к зиме с одной задачей — выстоять. Очень скоро такой подход вообще перестанет работать.

В 2010 году компанией утверждена инвестиционная программа на период 2010–2012 годов. В 2013 году в г. Советская Гавань Хабаровского края должна быть сдана в эксплуатацию ТЭЦ с электрической мощностью 120 МВт и тепловой мощностью 200 Гкал/час. Сейчас уже ведутся работы по подготовке площадки к строительству и заключаются договоры с поставщиками оборудования. Проект ведется совместно с администрацией Хабаровского края в рамках энергообеспечения портовой особой экономической зоны.

Что касается дефицита мощности на юге Приморского края, то в том же 2013 году на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ заработают две ГТУ-ТЭЦ общей мощностью 232,5 МВт. Кроме того, нами рассматривается несколько вариантов возведения на территории края полноценной новой тепловой станции, поскольку по прогнозам здесь ожидается очень серьезный рост энергопотребления в ближайшие годы.

Однако большие проблемы сосредоточены и в энергоизолированных территориях, таких как Сахалин или Якутия.

— В начале апреля ОАО «Сахалинэнерго» получило от «Газпрома» подтверждение возможности предоставления природного газа для 5-го энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Выполнение данного условия являлось ключевым моментом согласования правительством Сахалинской области инвестиционной программы ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в части строительства нового энергообъекта на территории электростанции. По нашим планам 5-й энергоблок будет состоять из двух газотурбинных установок общей мощностью 91,2 МВт. Его строительство, наряду с возведением 4-го энергоблока, должно стать одной из первоочередных задач перспективного развития энергосистемы острова и решения целого комплекса проблем островной энергосистемы. Поскольку на сегодняшний день, если ничего не предпринять, мы можем получить на Сахалине проблемы посерьезнее циклонов — изношенные мощности Сахалинской ГРЭС не способны гарантировать бесперебойное электроснабжение потребителей. Выход из строя любой единицы энергетического оборудования ГРЭС или ТЭЦ-1 может привести к ограничениям в подаче электроэнергии. Кроме того, из-за отсутствия достаточного резерва генерирующей мощности в энергосистеме ремонт на электростанциях возможен только в межотопительный сезон. Строительство 4-го и 5-го энергоблоков на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 решит проблему отсутствия в Сахалинской энергосистеме нормативного резерва мощности.

А примерно к 2017 году на острове должна заработать ГРЭС-2, взамен устаревшей Сахалинской ГРЭС, которую мы планируем полностью вывести из эксплуатации. В ближайшее время специалисты «РАО ЭС Востока» совместно с правительством области решат вопрос с необходимыми мощностями с учетом появления двух энергоблоков на ТЭЦ, и тогда можно будет приступить к проектированию. Сахалин — не просто энергоизолированный узел, это островная энергосистема, именно поэтому вопросам резервирования мощности здесь важно уделить максимум внимания.

В общей сложности в той или иной стадии реализации сейчас находятся 6 крупных инвестиционных проектов. Три я уже назвал это ГТУ-ТЭЦ во Владивостоке и два проекта на Сахалине. Кроме того, уже заключен договор на проектирование 2-й очереди ТЭЦ в г. Благовещенске Амурской области. К 2015 году должно завершиться строительство первой очереди Якутской ГРЭС-2.

И если еще пару лет назад все перечисленные проекты лишь числились в перспективных планах, то сегодня мы, наконец, ступили на путь их реализации. За три года работы ОАО «РАО ЭС Востока» проведена колоссальная работа с местными и федеральными властями, подписаны соглашения с администрациями, изысканы источники финансирования.

Теперь энергосистема должна вступить в период активного строительства и модернизации?

— Теперь энергосистема должна вступить в период активного и эффективного строительства и модернизации. Я хочу подчеркнуть слово «эффективного». Несмотря на серьезную поддержку со стороны властей разного уровня, мы не можем себе позволить просто вкладывать деньги, не задумываясь.

Принцип эффективности нового и используемого оборудования лег в основу Программы инновационного развития ОАО «РАО ЭС Востока», которая в середине апреля 2011 года была утверждена Правительственной комиссией по высоким технологиям и инновациям.

Основной целью инновационной деятельности компании станет сдерживание роста тарифов за счет повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов. Замена неэффективного периферийного оборудования станций и котельных, а также диверсификация видов топлива должны в итоге дать значительный экономический эффект. Плюс ко всему программа предусматривает развитие инновационных технологий: разработку и внедрение элементов Smart Grid («умных» сетей) в производственной деятельности. Работа в рамках концепции Smart Grid снизит физическую и информационную уязвимость всех составляющих системы, будет способствовать ее быстрому восстановлению после аварий, позволит увеличить энергобезопасность региона в целом.

Мы планируем вложить немалые средства в реализацию Программы инновационного развития. На сегодняшний день менеджмент «РАО ЭС Востока» проводит совещания с руководством дочерних компании по вопросам формирования программ инновационного развития отдельных сегментов компании. Теперь инвестиционные программы наших «дочек» в обязательном порядке будут проходить строжайшую экспертизу на предмет соблюдения принципов развития по новым стандартам. Пора ломать психологию выживания, пора менять менталитет руководителей дальневосточных энергокомпаний.

В целом у вверенной нам энергосистемы сейчас больше минусов, чем плюсов. Но обратить эти минусы в плюсы, начать получать выгоду от их использования нам вполне по силам, как бы высокопарно это не звучало.



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

Республика Саха (Якутия)

○ Якутск

Амурская область

Хабаровский край

Советская Гавань

Благовещенск

Биробиджан

Хабаровск

ЕАО

○ Южно-Сахалинск

Сахалинская область

Приморский край

○ Владивосток

Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань

Место расположения: Хабаровский край, г. Советская Гавань.

Цели проекта: удовлетворение растущего спроса на электрическую и тепловую энергию в Советско-Гаванском районе, в соответствии с планами формирования портовой особой экономической зоны, обеспечение надежного энергоснабжения потребителей Советско-Гаванского района и объектов инфраструктуры морских портов, замещение выбывающих мощностей неэффективного оборудования Майской ГРЭС.

Сроки реализации: 2010–2013 годы.

Стоимость проекта: 12 115 млн рублей.

Источники финансирования: средства федерального бюджета — 2 204 млн рублей, внебюджетные источники — 9 911 млн рублей (собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока», заемные средства).

Технические характеристики: 120 МВт — два блока по 60 МВт, 200 Гкал/ч.

В 2010 году заключен договор на проектирование станции.



Корпоративное управление

Принципы и документы

Средством повышения эффективности деятельности Общества в целом, укрепления его репутации, а также повышения капитализации является эффективное корпоративное управление Общества. Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль его деятельности в интересах акционеров и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества.

В 2010 году Общество привлекало рейтинговое агентство «Эксперт РА» для анализа качества корпоративного управления ОАО «РАО ЭС Востока».

В соответствии с решением рейтингового комитета агентство присвоило ОАО «РАО ЭС Востока» рейтинг 7 «Развитая практика корпоративного управления».

Класс «7» означает, что компания имеет низкие риски корпоративного управления. Компания соблюдает требования российского законодательства в области корпоративного управления, следует большей части рекомендаций российского Кодекса корпоративного поведения и отдельным рекомендациям международной передовой практики корпоративного управления.

В 2010 году большое внимание было уделено разработке внутренних положений Общества. Совет директоров утвердил Положение о процедурах внутреннего контроля и Положение об инсайдерской информации. В новой редакции утверждены Положения о комитетах Совета директоров и Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций.

Корпоративное управление Общества осуществляется в строгом соответствии с требованиями законодательства, Кодексом корпоративного поведения, рекомендованным к применению распоряжением ФКЦБ № 421/р от 4.04.2002, и основывается на следующих принципах:

- защиты законных интересов и прав акционеров;
- подотчетности Совета директоров всем акционерам в соответствии с действующим законодательством;
- равного отношения ко всем акционерам;
- открытости при принятии корпоративных решений;
- своевременного раскрытия достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся деятельности Общества;
- транспарентности и предоставления информации всем заинтересованным лицам;
- постоянного совершенствования системы корпоративного управления.

В Обществе утверждены следующие документы, регламентирующие взаимоотношения в области корпоративного управления:

Устав

Устав является учредительным документом Общества и включает информацию о правовом положении Общества, целях и видах деятельности Общества, уставном капитале, правах акционеров. Устав содержит описание органов Общества, их компетенцию и порядок деятельности.

Действующая редакция Устава утверждена 29 декабря 2008 года решением внеочередного Общего собрания акционеров и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 1 по Амурской области.

Изменения и дополнения № 1 в Устав Общества зарегистрированы 21 июля 2009 года.

Изменения и дополнения № 2 в Устав Общества зарегистрированы 5 марта 2010 года.

Изменения и дополнения № 3 в Устав Общества зарегистрированы 17 марта 2011 года.

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров утверждено решением внеочередного Общего собрания акционеров 29 декабря 2008 года.

Положение конкретизирует функции рабочих органов Общего собрания акционеров, определяет формы проведения собрания, порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания.

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров утверждено решением годового Общего собрания акционеров 25 июня 2009 года.

Положение конкретизирует функции Председателя Совета директоров, права и обязанности членов Совета директоров, статус секретаря Совета директоров, определяет порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров.

Положение о Правлении

Положение о Правлении утверждено решением годового Общего собрания акционеров 25 июня 2009 года.

Положение определяет порядок формирования Правления, конкретизирует функции Председателя Правления, права и обязанности членов Правления, статус секретаря Правления, определяет порядок созыва и проведения заседаний Правления.

Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций

Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций (в новой редакции) утверждено решением годового Общего собрания акционеров 23 июня 2010 года.

Положение определяет размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Совета директоров, а также порядок и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций.

Положение о Ревизионной комиссии

Положение о Ревизионной комиссии утверждено решением годового Общего собрания акционеров 25 июня 2009 года.

Положение определяет главные задачи, права и обязанности Ревизионной комиссии, порядок организации работы и проведения заседаний Ревизионной комиссии, порядок проведения ревизионных проверок.

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций утверждено решением Общего собрания акционеров 25 июня 2009 года.

Положение определяет размер, форму и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, а также привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам).

Положение об информационной политике

Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров 15 июня 2009 года (протокол № 24).

Положение определяет состав раскрываемой информации, периодичность, сроки и порядок ее раскрытия.

Положение о комитете по стратегии и инвестициям Совета директоров

Положение о комитете по стратегии и инвестициям Совета директоров (в новой редакции) утверждено решением Совета директоров 16 сентября 2010 года (протокол № 48).

Положение определяет цели и задачи комитета, его компетенцию, права и обязанности, а также состав комитета, права и обязанности членов комитета и его председателя, а также порядок проведения заседаний комитета.

Положение о комитете по аудиту Совета директоров

Положение о комитете по аудиту Совета директоров (в новой редакции) утверждено решением Совета директоров 16 сентября 2010 года (протокол № 48).

Положение определяет цели и задачи комитета, его компетенцию, права и обязанности, а также состав комитета, права и обязанности членов комитета и его председателя, а также порядок проведения заседаний комитета.

Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров

Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров (в новой редакции) утверждено решением Совета директоров 16 сентября 2010 года (протокол № 48).

Положение определяет цели и задачи комитета, его компетенцию, права и обязанности, а также состав комитета, права и обязанности членов комитета и его председателя, а также порядок проведения заседаний комитета.

Положение об инсайдерской информации

Положение об инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров 16 сентября 2010 года (протокол № 48).

Положение определяет порядок использования информации о деятельности Общества, о ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг Общества.

Положением предусмотрены обязанности членов Совета директоров, членов Правления и Генерального директора раскрывать информацию о владении ценными бумагами Общества, а также о продаже и (или) покупке ценных бумаг Общества.

Положение о процедурах внутреннего контроля

Положение о процедурах внутреннего контроля утверждено решением Совета директоров 16 сентября 2010 года (протокол № 48).

Положение определяет цели и задачи внутреннего контроля, органы управления и подразделения Общества, ответственные за внутренний контроль, а также функции субъектов внутреннего контроля.

Тексты документов размещены на интернет-сайте Общества www.rao-esv.ru



Государственная политика в области развития электроэнергетики

В Концепции долгосрочного социально-экономического развития страны восточные регионы рассматриваются как базовые для нефтегазового, лесопромышленного, горнодобывающего комплексов. Но обеспечить необходимые темпы роста их удастся только при опережающем наращивании производства электроэнергии. Ее дефицит, а мы уже имеем такой негативный опыт в некоторых субъектах Российской Федерации, будет неизбежно сдерживать экономику.

Вопросы развития ТЭКа восточных территорий отражены в основополагающих документах: «Энергетической стратегии России», «Концепции долгосрочного социально-экономического развития РФ», «Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики», «Генеральной схеме развития газовой промышленности», в программе создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения, в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья». Такое серьезное отношение к долгосрочному планированию топливно-энергетического комплекса восточных территорий совершенно обоснованно и крайне необходимо. За Уралом сосредоточено более 80 процентов прогнозных запасов угля, до 50 — нефти, 14 — газа. Здесь же находится 76 процентов мощностей гидроэнергетики. Но при таком ресурсном потенциале энергоснабжение многих районов ДФО еще недостаточно надежно. Уже сегодня ощущается дефицит электроэнергии, восполнить который местные ТЭС не способны. В ближайшем же году спрос на нее резко возрастет в связи с ускоренным освоением новых месторождений полезных ископаемых, вводом промышленных предприятий. Это необходимо и для экономики страны, и для

Юрий Липатов Руководитель комитета по энергетике Госдумы РФ

повышения уровня жизни дальневосточников. «Продвижение» России на Восток имеет и важный геополитический аспект — установление стратегического сотрудничества с государствами Азиатско-Тихоокеанского региона, которые нуждаются в российских энергетических ресурсах.

При этом одна из главных проблем региона на сегодня, как ни странно, — наличие невостребованных мощностей на сибирских ГЭС и ТЭС. Возможности генерации превышают пропускную способность действующих ЛЭП. По разным оценкам, «запертые» мощности достигают 10 миллионов кВт. Обусловлено это тем, что при проектировании электросетевого хозяйства не всегда учитывался будущий рост электропотребления. Поэтому первоочередная стратегическая задача — строительство межсистемных линий электропередачи — 500, 750, 1 150 кВт, чтобы объединить ОЭС Сибири с энергосистемами европейской части России и ОЭС Востока.

Стоит, однако, учитывать и тот факт, что большая часть существующего электросетевого хозяйства находится не в лучшем состоянии. Многие годы в развитии энергетической отрасли акцент делался на генерацию. Инвестиции и амортизационные отчисления уходили в примерной пропорции 80 к 20 или 70 к 30 процентам. То есть, 80 процентов — на генерацию, 20 процентов — на сети. Но государство, безусловно, будет нести ответственность за то, чтобы в ближайшее время привести сети в должное состояние. Ценовая составляющая в сетях с учетом привнесения долгосрочных методов инвестирования, так называемых долгосрочных трехлетних тарифов, дает возможность привлечь одновременно больше средств для того, чтобы как можно оперативнее изменить ситуацию в проценте по износу наших сетей. Первые шаги по введению принципов долгосрочного тарифообразования для сетевых компаний Дальнего Востока уже предприняты, сейчас мы должны начать отслеживать экономический эффект от данного нововведения.

Еще одна специфическая особенность региона также изначально базируется на неразвитости сетевого комплекса. Отсутствие конкуренции среди различных источников генерации стало поводом для сохранения правил госрегулирования цен на электроэнергию на оптовом рынке. Не так давно на рассмотрение в Государственную Думу Российской Федерации внесен проект закона «О внесении изменений в ФЗ «Об электроэнергетике». Предлагаемые в нем изменения касаются совершенствования рынков электроэнергии, в том числе корректируют и режим тарифного регулирования в неценовых зонах оптового рынка.

Безусловно, Дальний Восток, равно как вся российская энергетика, должен двигаться к либерализации рынка электроэнергии, однако предварительно здесь этот рынок нужно построить, а это уже прямая обязанность государства, которую нам предстоит выполнить.

Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 21 558 451 684 рубля и состоит из 43 116 903 368 акций.

Обществом размещены 41 041 753 984 обыкновенные именные акции и 2 075 149 384 привилегированные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая.

Выпуск обыкновенных именных акций ОАО «РАО ЭС Востока» зарегистрирован ФСФР России 29 июля 2008 года. Выпуску присвоен гос. рег. номер 1-01-55384-Е.

Выпуск привилегированных именных акций ОАО «РАО ЭС Востока» зарегистрирован ФСФР России 8 декабря 2009 года под гос. рег. 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 29.07.2008) в привилегированные именные акции с иными правами (гос. рег. номер 2-02-55384-Е от 8.12.2009) 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 % 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 29.07.2008) были аннулированы (погашены).

Отчет об итогах выпуска привилегированных акций (гос. рег. номер 2-02-55384-Е от 8.12.2009) зарегистрирован ФСФР России 26 января 2010 года.

В 2010 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 % акций ОАО «РАО ЭС Востока».

В собственности субъектов Российской Федерации находится 0,0086 % акций ОАО «РАО ЭС Востока», указанные акции принадлежат Чукотскому автономному округу в лице Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа.

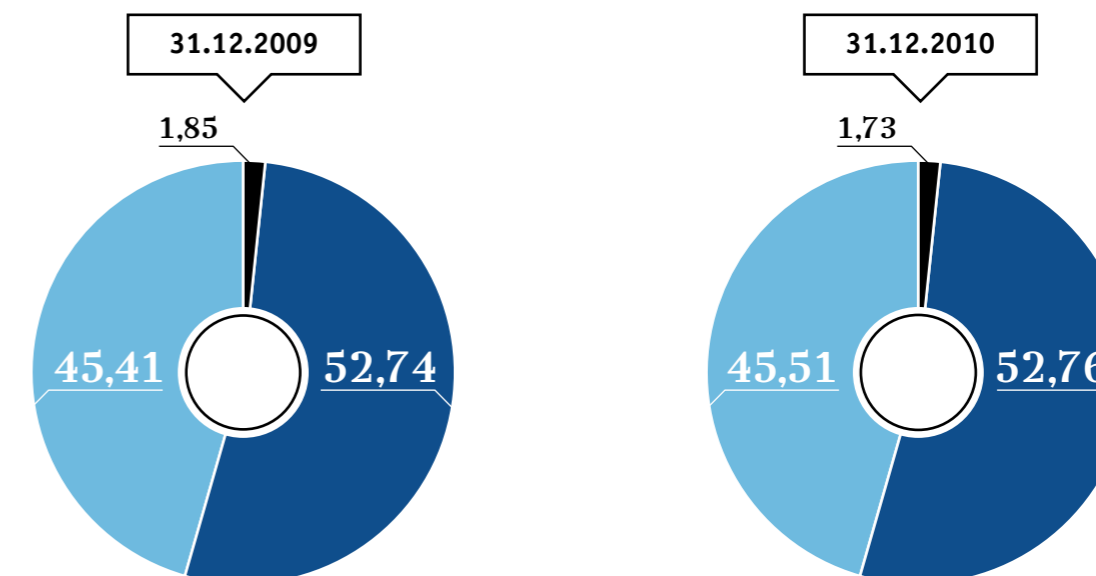
Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «РАО ЭС Востока», по состоянию на 31 декабря 2010 года (без учета раскрытия клиентов номинальных держателей) составило 285 373.

Тип держателя акций (по состоянию на 31.12.2010)

Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций, шт.		Доля в уставном капитале, %
		обыкновенных	привилегированных	
Владельцы — физические лица	284 803	552 219 610	194 904 456	1,73
Владельцы — юридические лица	542	22 599 430 832	147 912 786	52,76
Номинальные держатели	25	17 890 100 440	1 732 332 142	45,51
Доверительные управляющие	3	3 102	0	0,0000072
ИТОГО	285 373	41 041 753 984	2 075 149 384	100

Данные приведены без учета раскрытия клиентов номинальных держателей

Доля держателей акций от уставного капитала Общества, %



Владельцы — юридические лица

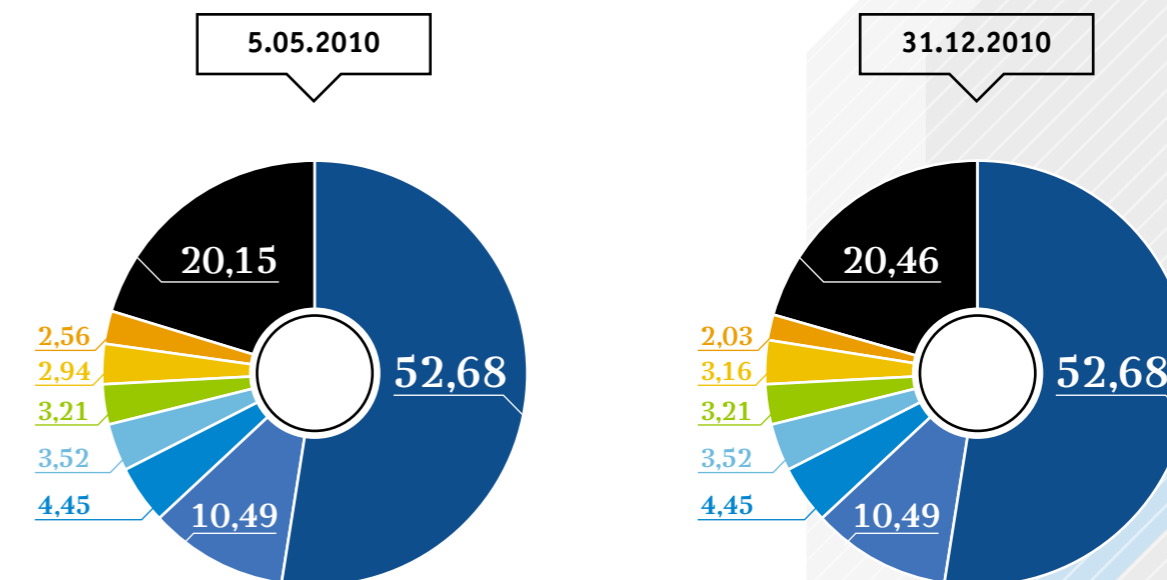
Номинальные держатели

Владельцы — физические лица

Информация о владельцах, на счетах которых учитывается свыше 2 % от уставного капитала Общества
(по состоянию на 31.12.2010 — дата закрытия реестра к ВОСА 15.02.2011)

Наименование организации	Количество акций, шт.		Доля в уставном капитале, %
	обыкновенных	привилегированные	
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
RUSENERGO FUND LIMITED	1 919 333 600	0	4,45
Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	1 016 370 000	500 000 000	3,52
Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики — ФСК ЕЭС»	1 080 646 965	303 259 010	3,21
HQ BANKAKTIEBOLAG	1 262 218 536	98 678 515	3,16
Halcyon Power Investment Company Limited	874 082 639	0	2,03

Доля владельцев, на счетах которых учитывается свыше 2 % от уставного капитала Общества
(на даты закрытия реестра к ОСА), %



Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом

ООО «Газпром энергохолдинг»

RUSENERGO FUND LIMITED

ОАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»

ООО «Индекс энергетики — ФСК ЕЭС»

HQ BANKAKTIEBOLAG

Halcyon Power Investment Company Limited

Иные акционеры

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 состоявшейся 1 июля 2008 года реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения ОАО АК «Якутскэнерго» получило акции целевых компаний, в том числе акции ОАО «РАО ЭС Востока».

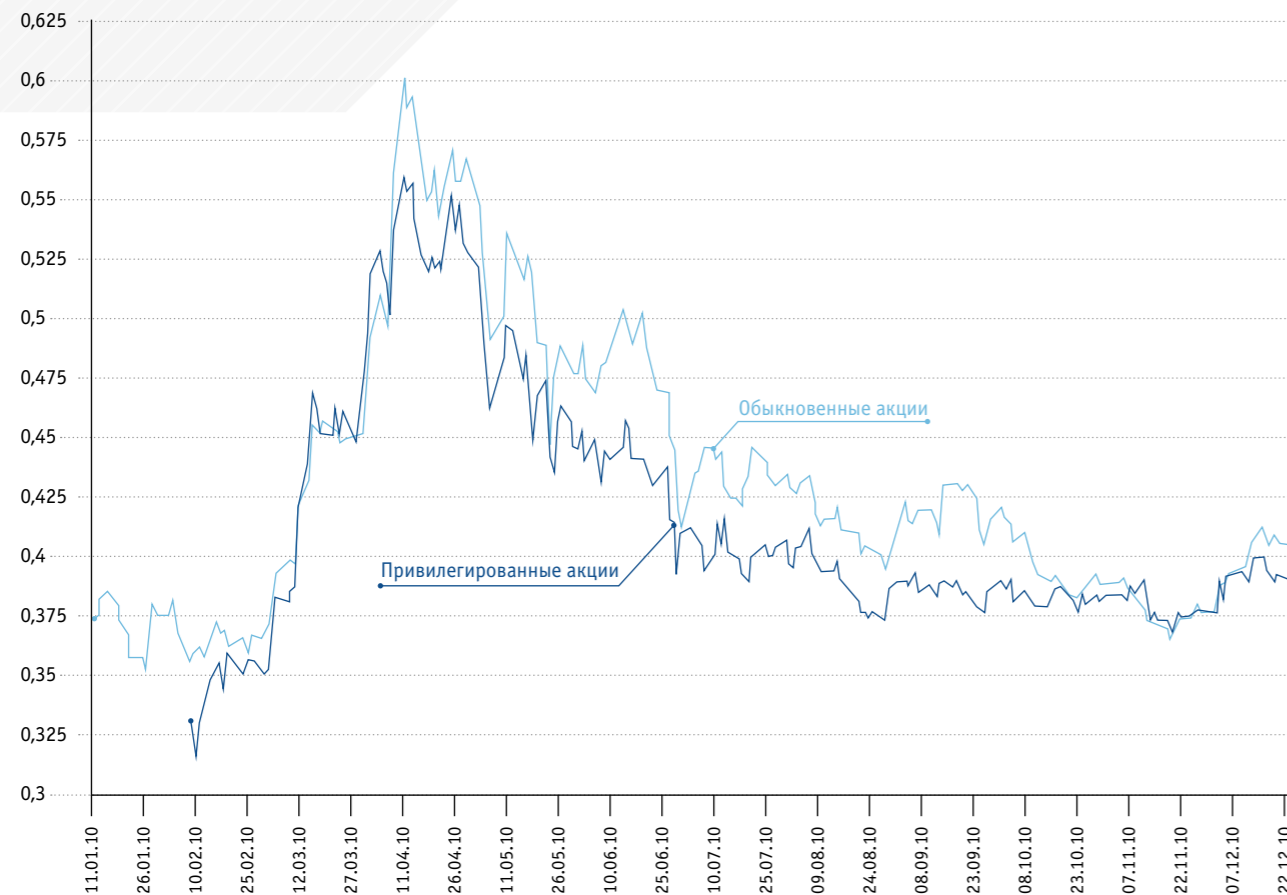
Обзор рынка акций

В 2010 году обыкновенные и привилегированные акции Общества обращались в ОАО «РТС» (РТС) и ЗАО «ФБ ММВБ» (ММВБ), при этом обыкновенные акции включены в ЗАО «ФБ ММВБ» в котировальный список «Б».

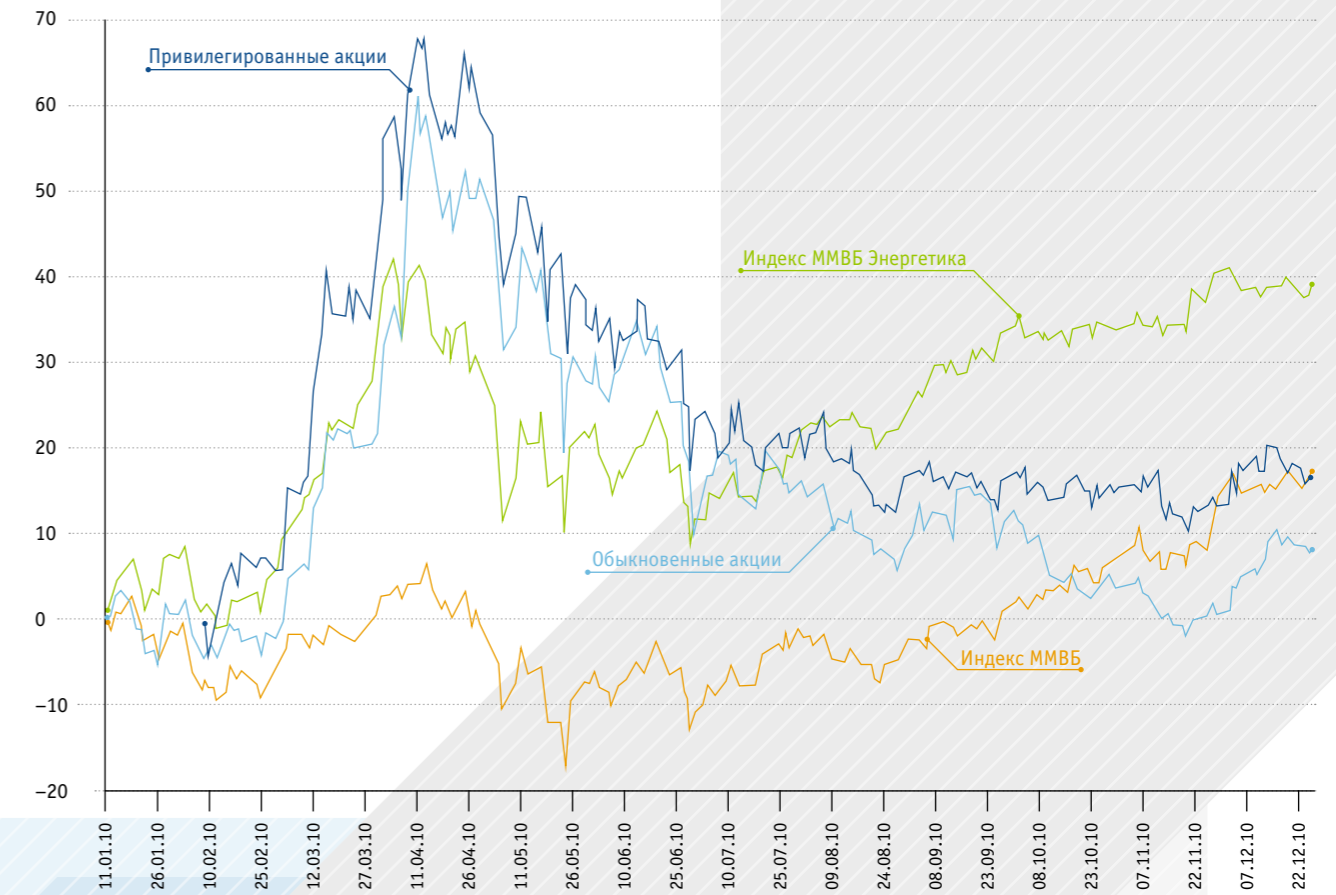
Коды акций ОАО «РАО ЭС Востока» в основных торговых системах в 2010 году

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

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

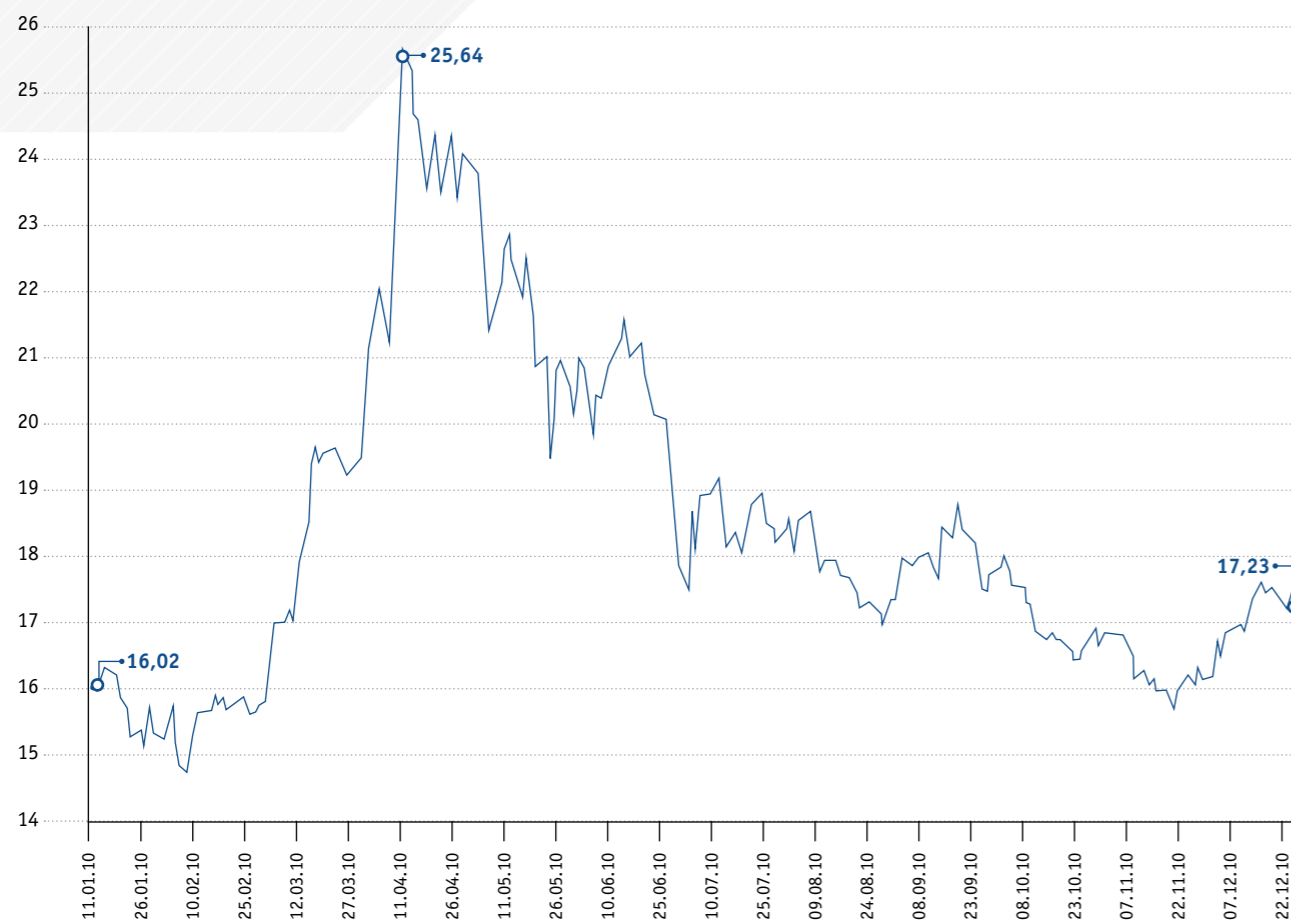


Соотношение цен акций ОАО «РАО ЭС Востока» и биржевых индексов по итогам торгов в ЗАО «ФБ ММВБ», %



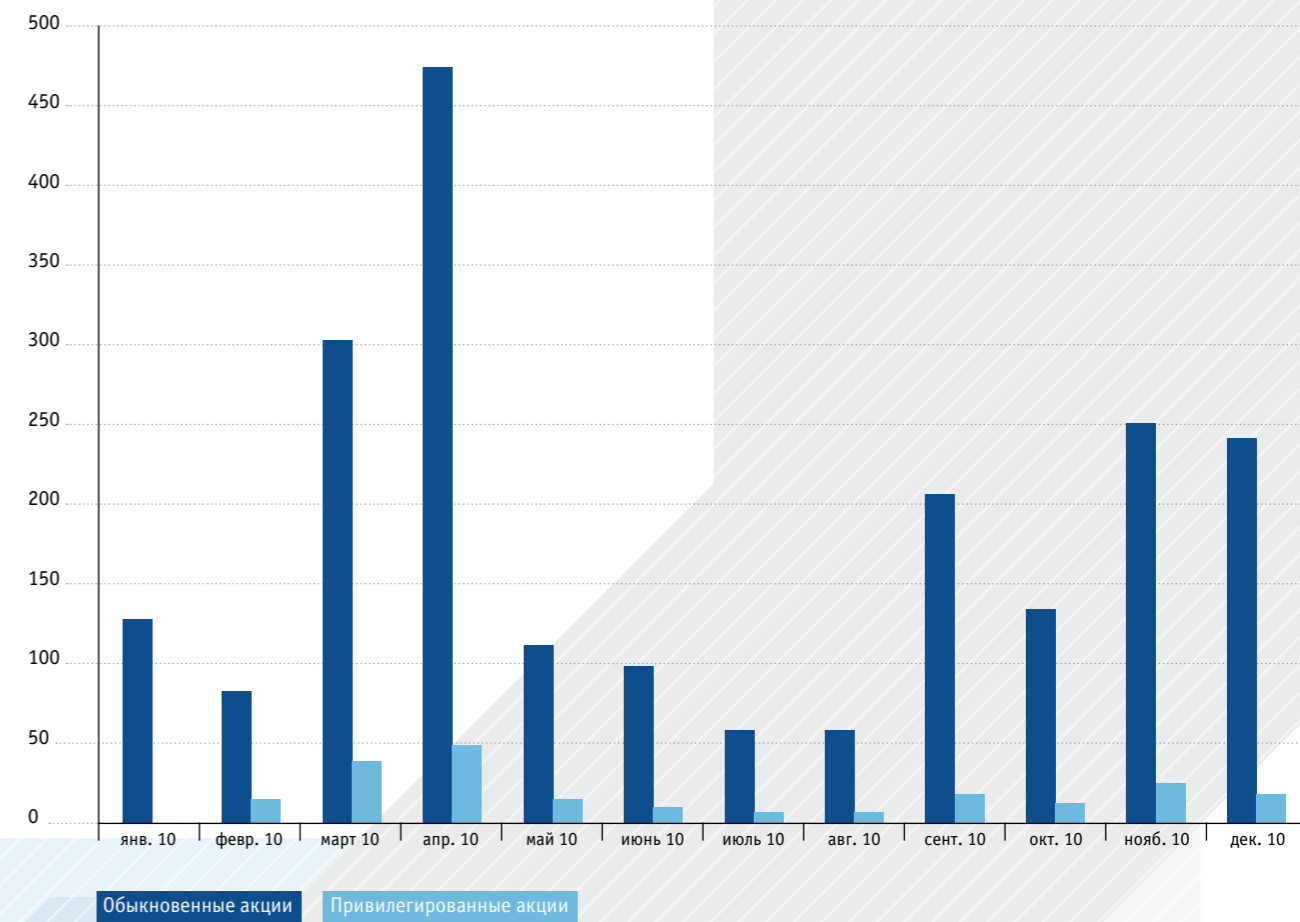
За 2010 год цена одной обыкновенной акции ОАО «РАО ЭС Востока» на ММВБ выросла более чем на 8% — с 0,374 рубля 11 января 2010 года до 0,4047 рубля 30 декабря 2010 года, цена одной привилегированной акции выросла более чем на 16% — с 0,3326 рубля 9 февраля 2010 года до 0,387 рубля 30 декабря 2010 года.

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



Капитализация ОАО «РАО ЭС Востока» в 2010 году выросла более чем на 7% — с 16,02 до 17,23 млрд рублей.

Динамика объема торгов акциями ОАО «РАО ЭС Востока» в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2010 году, млн руб.



В ЗАО «ФБ ММВБ» с обыкновенными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершена 58 041 сделка, объем торгов составил 4 930 879 000 шт. на сумму 2 139 млн рублей, с привилегированными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершена 15 531 сделка объемом 494 392 000 шт. на сумму 210 млн рублей.

Данные по торгам акциями ОАО «РАО ЭС Востока» в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2009–2010 годах

	2009		2010	
	обыкновенные	привилегированные	обыкновенные	привилегированные
Минимум (руб.)	0,0414	0,0435	0,3316	0,2875
Максимум (руб.)	0,389	0,319	0,625	0,594
Средневзвешенная цена на конец года (руб.)	0,3697	0,2914	0,4005	0,3825
Количество сделок (шт.)	103 469	16 512	58 041	15 531
Объем торгов (шт.)	16 490 912 000	965 452 000	4 930 879 000	494 392 000
Объем торгов (млн руб.)	3 264	175	2 139	210

Результаты торгов акциями ОАО «РАО ЭС Востока» в ОАО «РТС» в 2010 году

В системе RTS Classica ОАО «РТС» с обыкновенными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено 39 сделок объемом 64 357 659 шт. на сумму 0,8 млн долларов США, с привилегированными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено 2 сделки объемом 4 500 000 шт. на сумму 0,075 млн долларов США.

В системе Т+0 ОАО «РТС» с обыкновенными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено 26 сделок объемом 23 259 шт. на сумму 8,8 тыс. рублей, с привилегированными акциями совершено 2 сделки объемом 33 000 шт. на сумму 12,3 тыс. рублей.

Органы управления Общества

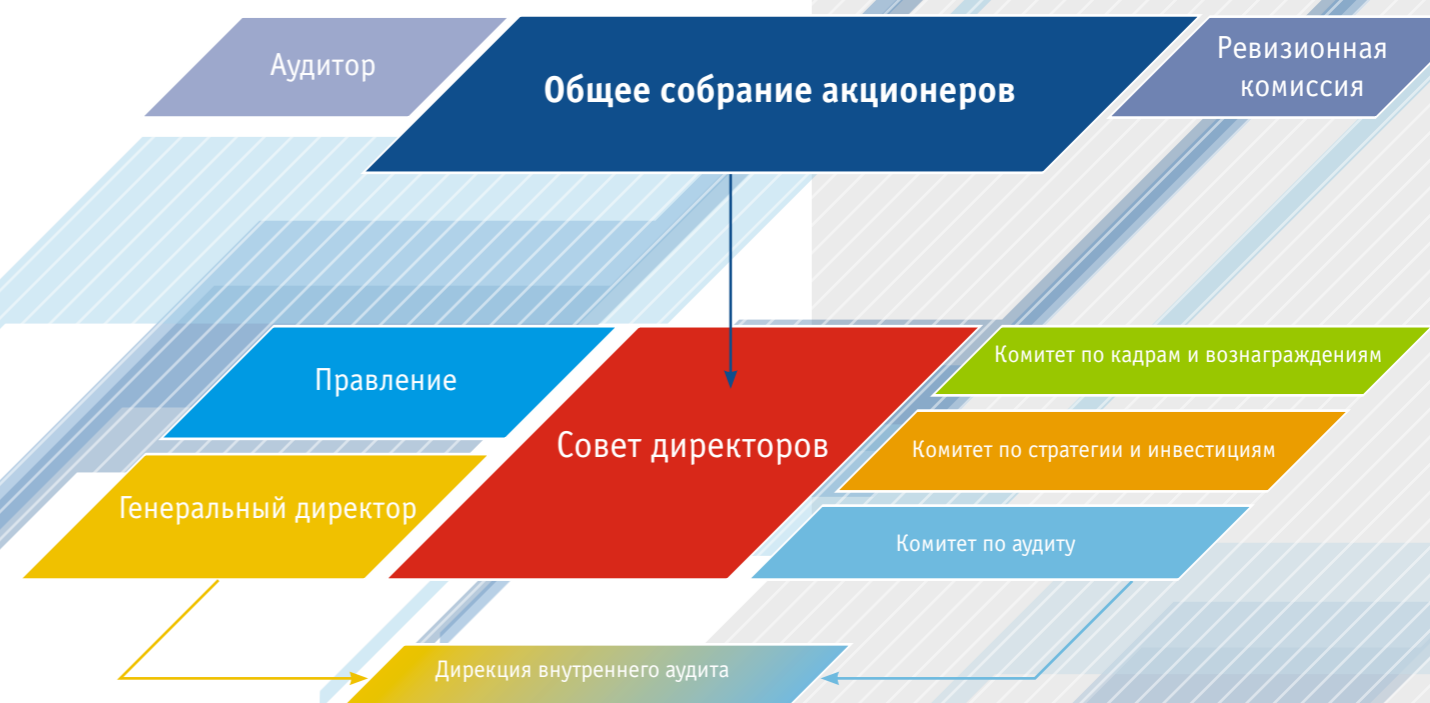
Высшим органом управления ОАО «РАО ЭС Востока» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества является Общее собрание акционеров.

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров.

Исполнительные органы — Генеральный директор (Председатель Правления) и Правление — осуществляют оперативное управление текущей деятельностью.

Ревизионная комиссия осуществляет контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Независимый аудитор осуществляет контроль за достоверностью финансовой отчетности Общества.



Общее собрание акционеров

Компетенция Общего собрания акционеров определена Федеральным законом «Об акционерных обществах».

23 июня 2010 года было проведено годовое Общее собрание акционеров (протокол № 3 от 25 июня 2010 года).

На собрании были рассмотрены следующие вопросы:

- об утверждении годового отчета ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2009 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков);
- о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков общества по результатам 2009 финансового года;

- об избрании членов Совета директоров Общества;
- об избрании членов Ревизионной комиссии Общества;
- об утверждении аудитора Общества;
- о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

15 февраля 2011 года было проведено внеочередное Общее собрание акционеров (протокол № 4 от 18 февраля 2011 года).

На собрании были рассмотрены следующие вопросы:

- об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- о внесении изменений и дополнений в Устав Общества.

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.

Совет директоров Общества состоит из 15 (пятнадцати) членов. Члены Совета директоров Общества 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 % голосующих акций Общества. В случае отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для избрания в Совет директоров Общества, Совет директоров вправе включать кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

В 2010 году состоялось 19 заседаний Совета директоров, 4 заседания — в форме совместного присутствия, 15 — в форме заочного голосования. На заседаниях Совета директоров было рассмотрено 73 вопроса.

В 2010 году состоялось 19 заседаний Совета директоров, во время которых рассмотрено 73 вопроса

Обзор наиболее важных решений, принятых Советом директоров Общества

Дата заседания: 27.02.2010

Номер/дата протокола: 36/1.03.2010

Решение: Утверждена Концепция централизации закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока».

Дата заседания: 11.03.2010

Номер/дата протокола: 38/12.03.2010

Решение: Утверждена инвестиционная программа Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010 год, а также объем вводов мощности в рамках Холдинга в 2010 году.

Дата заседания: 29.03.2010

Номер/дата протокола: 39/29.03.2010

Решение: Генеральному директору Общества поручено разработать и представить в Правительство РФ проекты программ энергосбережения и повышения энергоэффективности и планы их реализации, а также обеспечить оснащение объектов, принадлежащих Обществу на праве собственности, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию.

Дата заседания: 2.04.2010

Номер/дата протокола: 40/2.04.2010

Решение: Одобрено прекращение участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставных капиталах следующих обществ:

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

Дата заседания: 16.09.2010

Номер/дата протокола: 48/19.09.2010

Решение: Утверждены Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «РАО ЭС Востока» и Положение об инсайдерской информации ОАО «РАО ЭС Востока».

Дата заседания: 29.12.2010

Номер/дата протокола: 51/30.12.2010

Решения: Инновационная деятельность признана приоритетным направлением для ОАО «РАО ЭС Востока». Одобрена Концепция Программы инновационного развития ОАО «РАО ЭС Востока» на период 2011–2018 годов с учетом замечаний Минэнерго России при разработке Программы инновационного развития ОАО «РАО ЭС Востока» на период 2011–2018 годов.

Генеральному директору Общества поручено разработать и представить на утверждение Совета директоров Программу инновационного развития ОАО «РАО ЭС Востока» на период 2011–2018 годов.

Принято решение о создании Фонда инновационного развития и НИОКР ОАО «РАО ЭС Востока» (далее — Фонд). Генеральному директору Общества поручено разработать Положение о порядке формирования и использования Фонда и представить его на утверждение Совета директоров.

Одобрено участие Общества в проектах развития материаловедения в энергетике, планируемых к реализации в формате «технологических платформ».

Дата заседания: 30.12.2010

Номер/дата протокола: 52/31.12.2010

Решения: Утверждена инвестиционная программа ОАО «РАО ЭС Востока» на 2011 год в рамках утвержденной приказом Минэнерго России от 4.10.2010 № 477 инвестиционной программы ОАО «РАО ЭС Востока» на 2011–2013 годы. Генеральному директору Общества поручено обеспечить проведение мероприятий по корректировке инвестиционной программы ОАО «РАО ЭС Востока» на 2011 год в соответствии с процедурами, предусмотренными Постановлением Правительства РФ № 977 от 1.12.2009.

Согласно требованиям действующего законодательства Совет директоров предварительно рассматривал и принимал решения об одобрении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность. Информация о таких сделках приведена в Приложении 2.

В 2010 году ОАО «РАО ЭС Востока» не заключало крупных сделок, сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющих 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату.

В 2010 году в составе Совета директоров Общества происходили следующие изменения.

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.

Состав Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», избранный на годовом Общем собрании акционеров 25 июня 2009 года (информация о членах Совета директоров указана за период с 25 июня 2009 года по 23 июня 2010 года):

Светлицкий Станислав Юрьевич — Председатель Совета директоров, заместитель Министра энергетики Российской Федерации;

Иванов Тимур Вадимович — заместитель председателя совета директоров, первый вице-президент ЗАО «Атомстройэкспорт», генеральный директор некоммерческой инвестиционной экологической организации «Энергетический углеродный фонд», генеральный директор ФГУ «Российское энергетическое агентство»;

Благодарь Иван Валентинович — Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

Бинько Геннадий Феликсович — заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»;

На годовом Общем собрании акционеров Общества 23 июня 2010 года избран новый состав Совета директоров Общества, в который вошли 11 представителей государства и 4 представителя миноритарных акционеров.

Волков Эдуард Петрович — исполнительный директор ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (владеет 25 860 шт. обыкновенных именных акций Общества);

Ноздрачев Денис Александрович — президент, председатель правления ОАО АКБ «Связь-Банк», директор департамента инфраструктуры государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»;

Селезнев Кирилл Геннадьевич — член правления, начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Межрегионгаз»;

Суриков Олег Вячеславович — директор корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель», член правления ОАО «Российское акционерное общество по производству цветных и драгоценных металлов «Норильский никель»;

Семенов Виктор Германович — генеральный директор ОАО «ВНИПИэнергопром», президент некоммерческого партнерства «Российское теплоснабжение»;

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»;

Соколов Андрей Геннадьевич — директор департамента проектов развития экономики регионов Минэкономразвития России;

Соловьев Юрий Алексеевич — президент ЗАО «ВТБ Капитал»;

Таций Владимир Витальевич — первый вице-президент, начальник депозитарного центра ОАО «Газпромбанк»;

Федоров Денис Владимирович — начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»;

Юн Виталий Юрьевич — председатель правления ОАО Банк «Народный кредит».

Данный состав Совета директоров осуществлял деятельность до 23 июня 2010 года.

На годовом Общем собрании акционеров Общества 23 июня 2010 года избран новый состав Совета директоров Общества, в который вошли 11 представителей государства и четыре представителя миноритарных акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», избранный на годовом Общем собрании акционеров Общества 23 июня 2010 года



Шишкин Андрей Николаевич

(Председатель Совета директоров Общества)
Год рождения: 1959.
Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2009 — наст. время.

Организация: Министерство энергетики Российской Федерации.

Должность: заместитель Министра.

Период: 2008–2009.

Организация: ЗАО «Комплексные энергетические системы».

Должность: первый вице-президент, операционный директор.

Период: 2005–2008.

Организация: ОАО «ТГК-10».

Должность: генеральный директор.

Период: 2005–2007.

Организация: ОАО «УЗУК».

Должность: генеральный директор.



Иванов Тимур Вадимович

(заместитель Председателя Совета директоров Общества)
Год рождения: 1975.
Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2009 — наст. время.

Организация: ФГУ «Российское энергетическое агентство».

Должность: генеральный директор.

Период: 2008–2009.

Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Должность: заместитель председателя правления.

Период: 2004–2010.

Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт».

Должность: советник президента (по совместительству), вице-президент, первый вице-президент (по совместительству).



Баденков Антон Юрьевич

Год рождения: 1966.
Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2010 — наст. время.

Организация: ОАО «ТГК-11»

Должность: председатель правления.

Период: 2009 — наст. время.

Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Должность: советник.

Период: 2004–2007.

Организация: ООО «ТВЭЛ».

Должность: вице-президент по коммерции.



Бинько Геннадий Феликсович

Год рождения: 1958.
Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2009 — наст. время.

Организация: ОАО «Холдинг МРСК».

Должность: заместитель генерального директора.

Период: 2005–2009.

Организация: ОАО «ОГК-6».

Должность: заместитель генерального директора.



Благодыр Иван Валентинович

Год рождения: 1970.
Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2008 — наст. время.

Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Должность: генеральный директор.

Период: 2007–2008.

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России».

Должность: советник председателя правления, управляющий директор.

Период: 2007.

Организация: ОАО «ОГК-3».

Должность: первый заместитель генерального директора, генеральный директор.

Период: 2006–2007.

Организация: филиал ОАО «ОГК-6» Красноярская ГРЭС-2.

Должность: директор.

Период: 2003–2006.

Организация: ОАО «Красноярская ГРЭС-2».

Должность: генеральный директор.



Волков Эдуард Петрович

Год рождения: 1938.
Образование: высшее.

Владеет 25 860 шт. обыкновенных именных акций ОАО «РАО ЭС Востока» (0,00006 % от уставного капитала). Акциями ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» не владеет.

Период: 2004 — наст. время.

Организация: ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского».

Должность: исполнительный директор, генеральный директор.

Период: 2004–2008.

Организация: Московский энергетический институт.

Должность: заведующий кафедрой.

**Жуков Юрий Николаевич**

Год рождения: 1964.

Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2009–2011.**Организация:** ООО «Восток-Финанс».**Должность:** генеральный директор (по совместительству).**Период:** 2008 — наст. время.**Организация:** ОАО «РАО Энергетические системы Востока».**Должность:** заместитель Генерального директора по закупкам, логистике и топливообеспечению; заместитель Генерального директора — исполнительный директор; первый заместитель Генерального директора.**Период:** 2007–2008.**Организация:** ОАО РАО «ЕЭС России».**Должность:** заместитель управляющего директора бизнес-единицы «Энергосистемы Востока».**Период:** 2005–2007.**Организация:** ОАО «Инжиниринговый центр».**Должность:** генеральный директор.**Период:** 2005–2005.**Организация:** ОАО «Новосибирскэнерго».**Должность:** заместитель генерального директора по инжинирингу.**Период:** 2005–2005.**Организация:** ОАО «Томская энергосбытовая компания».**Должность:** исполнительный директор.**Курцер Григорий Маркович**

Год рождения: 1980.

Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2010 — наст. время.**Организация:** ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**Должность:** директор; президент.**Период:** 2007–2009.**Организация:** Банк внешней торговли (открытое акционерное общество) ОАО «Внешторгбанк».**Должность:** заместитель начальника казначейства — руководитель службы управления ресурсами казначейства финансового департамента; руководитель службы управления ресурсами казначейства финансового департамента.**Период:** 2005–2006.**Организация:** Банк внешней торговли (открытое акционерное общество) ОАО «Внешторгбанк».**Должность:** ведущий дилер отдела по операциям с рублевыми долговыми инструментами управления собственных операций на финансовых рынках инвестиционного блока.**Маслов Сергей Владимирович**

Год рождения: 1960.

Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2008 — наст. время.**Организация:** ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа».**Должность:** президент.**Период:** 2001–2008.**Организация:** ОАО АК «Транснефтепродукт».**Должность:** президент.**Семенов Виктор Германович**

Год рождения: 1956.

Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2007 — наст. время.**Организация:** некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение».**Должность:** президент.**Период:** 2003 — наст. время.**Организация:** ОАО «ВНИПИэнергопром».**Должность:** генеральный директор.**Сергиенко Валентин Иванович**

Год рождения: 1944.

Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2004 — наст. время.**Организация:** ООО «Центр стратегических исследований ТЭК Дальнего Востока».**Должность:** научный руководитель, консультант (по совместительству).**Период:** 2003 — наст. время.**Организация:** Дальневосточный государственный университет.**Должность:** заведующий кафедрой (по совместительству).**Период:** 2003 — наст. время.**Организация:** институт химии ДВО РАН.**Должность:** директор (по совместительству).**Период:** 2002 — наст. время.**Организация:** Дальневосточное отделение Российской академии наук.**Должность:** председатель.**Соколов Андрей Геннадьевич**

Год рождения: 1976.

Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2005 — наст. время.**Организация:** Министерство экономического развития Российской Федерации.**Должность:** начальник отдела мониторинга и анализа социально-экономического развития регионов департамента территориального развития;

начальник отдела социально-экономического анализа, мониторинга и прогнозирования

экономического развития регионов департамента территориального развития;

советник Министра; директор департамента проектов развития регионов.



Соловьев Юрий Алексеевич

Год рождения: 1970.

Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2009 — наст. время.

Организация: ЗАО «Холдинг ВТБ Капитал». Должность: генеральный директор, председатель правления, член совета директоров.

Период: 2009 — наст. время.

Организация: ООО «Холдинг ВТБ Капитал Ай Би».

Должность: генеральный директор, председатель правления.

Период: 2008 — наст. время.

Организация: ОАО Банк ВТБ.

Должность: старший вице-президент.

Период: 2008 — наст. время.

Организация: ЗАО «ВТБ Капитал».

Должность: президент.

Период: 2006–2008.

Организация: ООО «Дойче Банк».

Должность: первый заместитель председателя правления, руководитель департамента операций на рынках капитала России и стран СНГ.



Федоров Денис Владимирович

Год рождения: 1978.

Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2009 — наст. время.

Организация: ОАО «Центрэнергохолдинг». Должность: генеральный директор.

Период: 2009 — наст. время.

Организация: ООО «Газпром энергохолдинг».

Должность: генеральный директор.

Период: 2007 — наст. время.

Организация: ОАО «Газпром».

Должность: начальник управления.

Период: 2006–2008.

Организация: ОАО «Межрегионэнергогосбыт».

Должность: генеральный директор.

Период: 2006–2007.

Организация: ООО «Межрегионгаз».

Должность: советник генерального директора.

Период: 2006–2007.

Организация: ООО «Корпорация Газэнергопром».

Должность: начальник управления инвестиционных технологий и технологических процессов.



Шацкий Павел Олегович

Год рождения: 1972.

Образование: высшее.

Владеет 2 000 шт. обыкновенных и 10 000 шт. привилегированных именных акций Общества (0,000028 % от уставного капитала). Информация о владении акциями ДЗО не представлена.

Период: 2009 — наст. время.

Организация: ООО «Газпром энергохолдинг» (ранее ООО «Газоэнергетическая компания»).

Должность: первый заместитель генерального директора.

Период: 2008–2009.

Организация: ООО «Газоэнергетическая компания».

Должность: первый заместитель генерального директора.

Период: 2005–2008.

Организация: ОАО «СУЭК».

Должность: директор департамента стратегии энергетического комплекса; заместитель директора по энергетике, слияниям и поглощениям.

ФИО, должность	Количество лет в Совете директоров	Независимый директор/исполнительный директор/профессиональный поверенный/государственный служащий	Участие в комитетах Совета директоров			Присутствие на заседаниях Совета директоров в 2010 году*
			комитет по аудиту	комитет по кадрам и вознаграждениям	комитет по стратегии и инвестициям	
Шишкин А.Н., Председатель Совета директоров	1	Государственный служащий				7 (7)
Иванов Т.В., заместитель Председателя Совета директоров	3	Профессиональный поверенный		член комитета		19 (19)
Баденков А.Ю., член Совета директоров	1	Независимый директор				6 (7)
Бинько Г.Ф., член Совета директоров	3	Независимый директор	председатель			18 (19)
Благодарь И.В., член Совета директоров	3	Исполнительный директор, профессиональный поверенный				19 (19)
Волков Э.П., член Совета директоров	3	Профессиональный поверенный			член комитета	16 (19)
Жуков Ю.Н., член Совета директоров	1	Исполнительный директор			член комитета	6 (7)
Курцер Г.М., член Совета директоров	1	Независимый директор				7 (7)
Маслов С.В., член Совета директоров	1	Независимый директор			председатель	7 (7)
Семенов В.Г., член Совета директоров	3	Независимый директор			член комитета	17 (19)
Сергиенко В.И., член Совета директоров	3	Профессиональный поверенный				16 (19)
Соколов А.Г., член Совета директоров	3	Государственный служащий		председатель	член комитета	19 (19)
Соловьев Ю.А., член Совета директоров	3	Независимый директор				13 (19)
Федоров Д.В., член Совета директоров	3	Независимый директор			член комитета	19 (19)
Шацкий П.О., член Совета директоров	1	Независимый директор				5 (7)

*Слева указано количество заседаний, в которых член СД принял участие, в скобках — общее количество заседаний, в которых он мог принять участие, как член СД.



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

Республика Саха (Якутия)

○ Якутск

Амурская область

Хабаровский край

○ Хабаровск

○ Южно-Сахалинск

Сахалинская область

Приморский край



Владивосток



Строительство ГТУ-ТЭЦ на Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ

Место расположения: Приморский край, г. Владивосток.

Цели проекта: создание надежного электроснабжения Юга Приморья (выполнение условия N-1, снятие статуса региона высокого риска), покрытие роста электрических нагрузок г. Владивостока.

Сроки реализации: 2011–2013 годы.

Стоимость проекта: 10 414 млн рублей.

Источники финансирования: внебюджетные источники (собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока», заемные средства).

Технические характеристики: 232,5 МВт, 200 Гкал/ч.

Вознаграждение членам Совета директоров

До 23 июня 2010 года порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определялся в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25 июня 2009 года.

В соответствии с указанным Положением за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивалось 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, увеличивался на 50 %.

Члену Совета директоров Общества компенсировались фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т. д.). Также членам Совета директоров компенсировались 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.

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.

С 23 июня 2010 года порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определяется Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23 июня 2010 года.

Действие указанного Положения не распространяется на членов Совета директоров Общества, являющихся одновременно членами коллегиального исполнительного органа Общества либо единоличным исполнительным органом Общества.

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.

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества производится по итогам работы за период с момента избрания кандидата в члены Совета директоров Общества до момента избрания Совета директоров Общества в новом составе. Членам Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в форме единовременной выплаты в российских рублях.

Размер вознаграждения за участие в Совете директоров Общества каждого члена Совета директоров рассчитывается с учетом общего количества заседаний Совета директоров за прошедший корпоративный год и количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие, по формуле:

$$S(1) = \text{База} * 100/130 * (n/m), \text{ где}$$

$S(1)$ — размер вознаграждения за участие в Совете директоров Общества;

База — базовая часть вознаграждения в размере 900 тыс. рублей;

n — количество заседаний Совета директоров (независимо от формы их проведения), в которых принимал участие член Совета директоров в период между годовыми общими собраниями акционеров;

m — общее количество заседаний Совета директоров (независимо от формы их проведения) в период между годовыми общими собраниями акционеров.

Дополнительно к указанному вознаграждению устанавливается 30%-ая надбавка за выполнение функций Председателя Совета директоров, 20%-ая надбавка за выполнение функций Председателя специализированного комитета Совета директоров, 10%-ая надбавка за членство в специализированном комитете Совета директоров Общества.

Общий размер вознаграждения члену Совета директоров с учетом надбавок не может превышать 900 тыс. рублей.

При этом вознаграждение не выплачивается, если член Совета директоров Общества не принимал участие более чем в 50 %

Вознаграждение члену Совета директоров Общества не выплачивается, если он принимал участие менее чем в 50 % заседаний Совета директоров.

состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения его полномочий) заседаний Совета директоров, а надбавки не учитываются при определении размера вознаграждения, если член Совета директоров выполнял соответствующие функции менее чем в 50 % состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения его полномочий) заседаний соответствующего органа.

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 2010 году членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», избранным на годовом Общем собрании акционеров 25 июня 2009 года, за участие в работе Совета директоров в период с 1 января по 23 июня 2010 года было выплачено вознаграждение в размере 2 960,12 тыс. рублей.

Членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», избранным на годовом Общем собрании акционеров 23 июня 2010 года, вознаграждение будет выплачено в 2011 году.

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.

По состоянию на 1 января 2010 года численный состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока» составлял 11 членов. В состав Правления входили*:

- Благодырь Иван Валентинович — Генеральный директор, Председатель Правления Общества. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет;
- Брусникин Николай Юрьевич — заместитель Генерального директора Общества по инвестициям и развитию. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет;

- Жуков Юрий Николаевич — заместитель Генерального директора Общества — исполнительный директор. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет;

- Линкер Лада Александровна — директор по экономике и тарифам Общества. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет;

- Суонова Мадина Мухарбиевна — директор по стратегии Общества. Владеет 0,00052 % от уставного капитала ОАО «РАО ЭС Востока» (0,00056 % от обыкновенных акций Общества). Акциями ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» не владеет;

- Смирнов Владимир Иванович — заместитель Генерального директора Общества по безопасности. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет;

- Тимофеев Сергей Никитович — советник Генерального директора. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет;

- Шукайлов Михаил Иннокентьевич — первый заместитель Генерального директора Общества — технический директор. Владеет 0,000005 % от уставного капитала ОАО «РАО ЭС Востока» (0,000004 % от обыкновенных акций Общества). Акциями ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» не владеет.

* Должности членов Правления и сведения о владении акциями указаны по состоянию на 1 января 2010 года.

В течение 2010 года в составе Правления Общества произошел ряд изменений.

Решением Совета директоров 16 февраля 2010 года (протокол № 35 от 19.02.2010) членом Правления назначен Негомедзянов Александр Александрович — заместитель Генерального директора по экономике и финансам.

Решением Совета директоров 16 июля 2010 года (протокол № 46 от 19.07.2010) досрочно прекращены полномочия члена Правления Тимофеева Сергея Никитовича.

13 августа 2010 года Советом директоров Общества (протокол № 47 от 16.08.2010) приняты решения о досрочном прекращении полномочий члена Правления Шукайлова Михаила Иннокентьевича, а также об уменьшении численного состава Правления с 11 до 7 членов Правления.

22 ноября 2010 года Советом директоров Общества (протокол № 49 от 23.11.2010) приняты решения о досрочном прекращении полномочий члена Правления Брусникина Николая Юрьевича, а также о назначении членом Правления Демченко Олега Васильевича — заместителя Генерального директора по стратегии и развитию.

Таким образом, с 22 ноября 2010 года и до конца отчетного периода в состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока» входили*:



Благодырь Иван Валентинович — Генеральный директор Общества, Председатель Правления Общества. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет



Демченко Олег Васильевич — заместитель Генерального директора Общества по стратегии и развитию. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет



Жуков Юрий Николаевич — первый заместитель Генерального директора Общества. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет



Линкер Лада Александровна — директор по экономике и тарифам Общества. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет



Смирнов Владимир Иванович — заместитель Генерального директора по безопасности Общества. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет



Суюнова Мадина Мухарбиевна — директор по стратегии Общества. Владеет 0,00052 % от уставного капитала ОАО «РАО ЭС Востока» (0,00056 % от обыкновенных акций Общества). Акциями ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» не владеет



Негомедзянов Александр Александрович — первый заместитель Генерального директора — исполнительный директор Общества. Владеет 0,0000046 % от уставного капитала ОАО «РАО ЭС Востока» (0,0000049 % от обыкновенных акций Общества). Акциями ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» не владеет.

* Должности членов Правления и сведения о владении акциями указаны по состоянию на 31 декабря 2010 года.

Всего в 2010 году состоялось 41 заседание Правления, на которых было рассмотрено 168 вопросов.

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

Членам Правления Общества выплачивается заработная плата,

В 2010 году состоялось 41 заседание Правления, на которых было рассмотрено 168 вопросов.

премии, комиссионные, льготы, компенсации расходов в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с ними как с работниками Общества.

Суммарный размер вознаграждения за 2010 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 85 752,2 тыс. рублей (включены заработная плата и премии).

Генеральный директор

Генеральный директор является единоличным 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 Правление Общества.

В соответствии с Уставом ОАО «РАО Энергетические системы 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.

С момента образования (1 июля 2008 года) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» возглавляет Благодырь Иван Валентинович.

Год рождения — 1970.

Акциями Общества и его ДЗО не владеет.

Иван Валентинович Благодырь в 1993 году окончил Новосибирский государственный университет имени Ленинского комсомола по специальности «физика». С 2003 по 2004 год 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 Благодырь имеет серьезный управленческий опыт в энергетической отрасли. С 1997 по 2007 год занимал различные должности, включая должность Генерального директора на Красноярской ГРЭС-2. В 2007 году назначен Генеральным директором ОАО «ОГК-3». В октябре 2007 года назначен советником Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России». С ноября 2007 года — управляющий директор Бизнес-единицы «Энергосистемы Востока» ОАО РАО «ЕЭС России», с июля 2008 года — Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

В 2006 году Иван Валентинович Благодырь награжден Почетной грамотой ОАО РАО «ЕЭС России». В 2009 году присвоено почетное звание «Почетный энергетик» Министерства энергетики Российской Федерации, в 2010 году — почетное звание «Почетный работник топливно-энергетического комплекса» Министерства энергетики Российской Федерации, получил благодарственное письмо полномочного представителя Президента РФ в ДФО, награжден юбилейным знаком «90-летие ГОЭЛРО».

Премирование Генерального директора Общества за результаты выполнения ключевых показателей эффективности зависит от выполнения 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 годовые ключевые показатели эффективности (КПЭ):

1. КПЭ «Эффективность реализации инвестиционной программы» (Кинв) рассчитывается как выраженное в процентах отношение фактической величины ввода генерирующих мощностей (МВт) в отчетном году к плановой по ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока».

2. КПЭ «Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (EBITDA)» за отчетный год определяется как сумма по ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока»: чистой прибыли (ф. 2 бухгалтерской отчетности); налога на прибыль и иных аналогичных платежей (ф. 2 бухгалтерской отчетности); процент к выплате (ф. 2 бухгалтерской отчетности), амортизации (ф. 5 бухгалтерской отчетности) и за вычетом сальдо восстановления и создания резервов; сальдо доходов и расходов по результатам переоценки акций, имеющих рыночную стоимость; сальдо доходов и расходов от реализации ценных бумаг и финансовых инструментов ДЗО (ВЗО).

3. КПЭ «Критерий надежности (годовой)» определяется выполнением двух составляющих.

A = 1 в случае, если в течение года не было аварий в ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока». В противном случае A = 0.

Пг = 1 в случае, если были своевременно получены паспорта готовности и они не были отозваны в течение отчетного года по ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока». В противном случае Пг = 0.

4. КПЭ «Коэффициент финансовой независимости» (Кфн) рассчитывается как соотношение собственного капитала (с. 490 ф. 1 бухгалтерского баланса) и совокупных активов (с. 300 ф. 1 бухгалтерского баланса) на конец отчетного года по ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока».

Размер вознаграждения, выплаченного Генеральному директору Общества в 2010 году, указан в составе суммарного размера вознаграждения, выплаченного членам Правления Общества.

Комитеты Совета директоров

Согласно Уставу ОАО «РАО Энергетические системы Востока» создание комитетов Совета директоров Общества, формирование их состава, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества относится к компетенции Совета директоров Общества. Решением Совета директоров Общества в 2009 году созданы следующие комитеты Совета директоров:

комитет по аудиту;

комитет по кадрам и вознаграждениям;

комитет по стратегии и инвестициям.

Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

В соответствии с п. 1.3.1 главы 8 Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению распоряжением ФКЦБ № 421/р от 4.04.2002, с целью обеспечения должной объективности при осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества в состав комитета по аудиту рекомендуется включать только независимых директоров. В тех случаях, когда это невозможно в силу объективных причин, комитет по аудиту должен возглавляться независимым директором и состоять из независимых и неисполнительных директоров.

В период с 1 января по 15 сентября 2010 года комитет по аудиту осуществлял свою деятельность в следующем составе:

Юн Виталий Юрьевич — председатель комитета, член Совета директоров Общества в период с 1 января по 23 июня 2010 года;

Семенов Виктор Германович — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

Тацій Владимир Витальевич — член Совета директоров Общества в период с 1 января по 23 июня 2010 года.

16 сентября 2010 года Совет директоров Общества принял решение об утверждении Положения о комитете по аудиту Совета директоров Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции, а также о прекращении полномочий членов комитета по аудиту и избрании членами комитета по аудиту следующих лиц:

Бинько Геннадий Феликсович — председатель комитета, член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

Семенов Виктор Германович — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

Федоров Денис Владимирович — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».

Суммарный размер вознаграждения, выплаченного членам комитета по аудиту Общества в 2010 году, составил 264,93 тыс. рублей.

2. Об итогах отбора аудитора ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010 год (в соответствии с планом работы комитета по аудиту на год);

3. О рассмотрении заключения подготовленного привлеченной независимой экспертной организацией по итогам анализа материалов, предоставленных ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «ДГК»;

4. О рассмотрении анализа материалов, предоставленных ОАО «РАО ЭС Востока» Совету директоров Общества, и информации, представленной менеджментом ОАО «ДГК», по запросу комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», а также проекта сводного заключения комитета по аудиту о результатах проведения комплексной проверки ОАО «ДГК» в соответствии с поручением Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (протокол № 34 от 18.01.2010);

5. О рассмотрении результатов Ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ДГК» в соответствии с поручением Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (протокол № 34 от 18.01.2010);

6. О переизбрании секретаря комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».

4 Дата заседания: 9.04.2010
Форма проведения заседания: заочное голосование
Номер и дата протокола: 4/10 от 12.04.2010

Повестка дня:
1. Об исполнении поручений комитета по аудиту;

2. О рассмотрении результатов Ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ДГК» (в соответствии с поручением Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» протокол № 34 от 18.01.2010);

3. Об итогах аудита финансово отчетности по МСФО за 2008 год.

5 Дата заседания: 14.04.2010
Форма проведения заседания: совместное присутствие
Номер и дата протокола: 5/10 от 16.04.2010

Повестка дня:
1. Об исполнении поручений комитета по аудиту;

2. Об итогах обязательного ежегодного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества по РСБУ, оценка комитетом аудиторского заключения бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества по РСБУ за 2009 год, подготовленного внешним аудитором;

3. О рассмотрении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2009 год;

4. О рассмотрении проекта Годового отчета Общества за 2009 год.

6 Дата заседания: 5.05.2010
Форма проведения заседания: заочное голосование
Номер и дата протокола: 6/10 от 6.05.2010

Повестка дня:
1. Об исполнении поручений комитета по аудиту;

2. Выработка рекомендаций по вопросам компетенции Совета директоров Общества:

- утверждение годового отчета Общества;
- утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
- рассмотрение кандидатуры аудитора Общества;
- определение оплаты услуг аудитора Общества.

7 Дата заседания: 16.06.2010
Форма проведения заседания: заочное голосование
Номер и дата протокола: 7/10 от 17.06.2010

Повестка дня:
1. Об исполнении поручений комитета по аудиту;

2. О рассмотрении отчета о работе дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО ЭС Востока» за 2009 год;

3. Предварительное утверждение отчета о деятельности комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» за период с июня 2009 года по июнь 2010 года.

8 Дата заседания: 6.12.2010
Форма проведения заседания: совместное присутствие
Номер и дата протокола: 8/10 от 7.12.2010

Повестка дня:
1. Об избрании секретаря комитета по аудиту;

2. О формировании плана работы комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» на период до июня 2011 года;

3. О взаимодействии комитета по аудиту СД ОАО «РАО ЭС Востока» с дирекцией внутреннего аудита ОАО «РАО ЭС Востока»;

4. Об обсуждении с внешним аудитором Общества вопросов в рамках аудита отчетности по МСФО Группы «РАО ЭС Востока» за 2010 год;

5. О предложениях по внесению дополнений в действующую редакцию Положения о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».

Информация о заседаниях комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

1 Дата заседания: 20.01.2010
Форма проведения заседания: совместное присутствие
Номер и дата протокола: 1/10 от 22.01.2010

Повестка дня:

1. О рассмотрении концепции централизации закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока» с учетом замечаний и предложений, высказанных в ходе обсуждения вопроса на Совете директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (протокол СД № 31 от 23.11.2009);

2. Об обеспечении реализации комплексной проверки финансовой, закупочной, эксплуатационной, инвестиционной, управленческой деятельности ОАО «ДГК», а также технический аудит с привлечением независимых экспертов (протокол СД № 34 от 15.01.2010).

2 Дата заседания: 10.02.2010
Форма проведения заседания: совместное присутствие
Номер и дата протокола: 2/10 от 12.02.2010

Повестка дня:

1. Об исполнении поручений комитета по аудиту;

2. О рассмотрении инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010–2014 годы.

3 Дата заседания: 18.03.2010
Форма проведения заседания: совместное присутствие
Номер и дата протокола: 3/10 от 22.03.2010

Повестка дня:

1. Об исполнении поручений комитета по аудиту;

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

В период с 1 января по 15 сентября 2010 года комитет по кадрам и вознаграждениям осуществлял свою деятельность в следующем составе:

Соколов Андрей Геннадьевич — директор департамента развития экономики регионов Минэкономразвития России, председатель комитета;

Калинин Владимир Михайлович — руководитель адвокатского кабинета № 785 Адвокатской палаты Московской области;

Коренбаум Ольга Юрьевна — начальник департамента управления персоналом ОАО «РАО ЭС Востока».

16 сентября 2010 года Совет директоров Общества принял решение об утверждении Положения о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции, а также о прекращении полномочий членов комитета по кадрам и вознаграждениям и об избрании членами комитета по кадрам и вознаграждениям следующих лиц:

Соколов Андрей Геннадьевич — председатель комитета, член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

Иванов Тимур Вадимович — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

Коробкина Ирина Юрьевна — заместитель начальника отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

Информация о заседаниях комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

1 **Дата заседания:** 2.02.2010
Форма проведения заседания: заочное голосование
Номер и дата протокола: протокол № 2 от 2.02.2010

Повестка дня:

1. О предварительном рассмотрении вопроса «О назначении на должность члена Правления ОАО «РАО ЭС Востока».

2 **Дата заседания:** 2.04.2010
Форма проведения заседания: заочное голосование
Номер и дата протокола: протокол № 3 от 2.04.2010

Повестка дня:

1. О предварительном рассмотрении вопроса «Об определении условий трудового договора с Генеральным директором Общества и об определении лица, уполномоченного подписывать трудовой договор с Генеральным директором Общества».

3 **Дата заседания:** 23.12.2010
Форма проведения заседания: заочное голосование
Номер и дата протокола: протокол № 4 от 23.12.2010

Повестка дня:

1. Об избрании секретаря комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

2. О предварительном рассмотрении вопроса «Об определении условий трудового договора с Генеральным директором Общества и об определении лица, уполномоченного подписывать трудовой договор с Генеральным директором Общества»;

3. О предварительном рассмотрении вопроса «Об одобрении дополнительного соглашения к трудовому договору с Генеральным директором ОАО «РАО ЭС Востока» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность».

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

В период с 1 января по 15 сентября 2010 года комитет по стратегии и инвестициям осуществлял свою деятельность в следующем составе:

Ноздрачев Денис Александрович — председатель комитета, член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» в период с 1.01.2010 по 23.06.2010;

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

Волков Эдуард Петрович — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

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

Леонов Андрей Николаевич — директор по производству ОАО «РАО ЭС Востока»;

Скрибот Вольфганг — управляющий директор департамента прямых инвестиций Газпромбанк (ОАО);

Сватухин Михаил Владимирович — начальник управления клиентского обслуживания ОАО Банк «Народный кредит»;

Соколов Андрей Геннадьевич — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

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

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

Тихонова Мария Геннадьевна — заместитель директора департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России.

16 сентября 2010 года Совет директоров Общества принял решение об утверждении Положения о комитете по стратегии и инвестициям Совета директоров открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции, а также о прекращении полномочий членов комитета по стратегии и инвестициям и избрании членами комитета по стратегии и инвестициям следующих лиц:

Маслов Сергей Владимирович — председатель комитета, член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

Волков Эдуард Петрович — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

Жуков Юрий Николаевич — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

Кудрявый Виктор Васильевич — советник президента ЗАО «Евроцемент групп»;

Никонов Василий Владиславович — директор департамента развития электроэнергетики Минэнерго России;

Рогов Александр Владимирович — начальник отдела развития электроэнергетического сектора управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;

Соколов Андрей Геннадьевич — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»;

Таций Владимир Витальевич — первый вице-президент Газпромбанк (ОАО);

Тихонова Мария Геннадьевна — директор департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России.

Информация о заседаниях комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

1 **Дата заседания:** 22.01.2010
Форма проведения заседания: заочное голосование
Номер и дата протокола: протокол № 3 от 22.01.2010

Повестка дня:

1. О предварительном рассмотрении вопроса 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 ОАО «ДЭК» — ОАО «ДГК» по вопросу повестки дня Совета директоров заседания ОАО «ДГК» — «Об одобрении совершения ОАО «ДГК» 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».

2 **Дата заседания:** 27.01.2010
Форма проведения заседания: совместное присутствие
Номер и дата протокола: протокол № 4 от 28.01.2010

Повестка дня:

1. О предварительном рассмотрении вопроса «Об определении приоритетных направлений деятельности ОАО «РАО ЭС Востока»: о централизации закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока».

3 **Дата заседания:** 3.02.2010
Форма проведения заседания: совместное присутствие
Номер и дата протокола: протокол № 5 от 4.02.2010

Повестка дня:

1. О предварительных итогах реализации инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2009 году.

2. О предварительном рассмотрении вопроса «Об инвестиционной деятельности Холдинга «РАО ЭС Востока»: о рассмотрении инвестиционных программ Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010–2012 годы и на 2010–2014 годы».

4 **Дата заседания:** 10.02.2010
Форма проведения заседания: совместное присутствие
Номер и дата протокола: протокол № 6 от 11.02.2010

Повестка дня:

1. О предварительном рассмотрении вопроса «Об инвестиционной деятельности Холдинга «РАО ЭС Востока»: о рассмотрении инвестиционных программ Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010–2012 годы и на 2010–2014 годы».

5 **Дата заседания:** 17.02.2010
Форма проведения заседания: совместное присутствие (совместное заседание с комитетом по аудиту)
Номер и дата протокола: протокол № 7 от 17.02.2010

Повестка дня:

1. О предварительных итогах реализации инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2009 году.

2. О предварительном рассмотрении вопроса «Об инвестиционной деятельности Холдинга «РАО ЭС Востока»: о рассмотрении инвестиционных программ Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010–2012 годы и на 2010–2014 годы».

6 **Дата заседания:** 22.11.2010
Форма проведения заседания: заочное голосование
Номер и дата протокола: протокол № 8 от 22.11.2010

Повестка дня:

1. Об избрании секретаря комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».

2. О предварительном рассмотрении вопроса «Об инвестиционной деятельности ОАО «РАО ЭС Востока»: об утверждении инвестиционной программы ОАО «РАО ЭС Востока» на 2011 год».

7 **Дата заседания:** 28.12.2010
Форма проведения заседания: заочное голосование
Номер и дата протокола: протокол № 9 от 28.12.2010

Повестка дня:

1. Об избрании председательствующего на заседании комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».

2. О предварительном рассмотрении вопроса «О приоритетных направлениях деятельности ОАО «РАО ЭС Востока»: об инновационной деятельности Общества».

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля над 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 % голосующих акций Общества.

В период с 25 июня 2009 года по 23 июня 2010 года в Обществе функционировала Ревизионная комиссия, избранная на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 25 июня 2009 года, в следующем составе:

- Нарышкина Людмила Николаевна (председатель);
- Кобзев Андрей Николаевич;
- Крылов Евгений Юрьевич;
- Муравьев Никита Михайлович;
- Петропавлов Юрий Иосифович.

Члены Ревизионной комиссии, избранной на годовом Общем собрании акционеров 25 июня 2009 года, акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владели.

23 июня 2010 года на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» была избрана Ревизионная комиссия в следующем составе:

- Коляда Андрей Сергеевич;
- Курьянов Александр Михайлович;
- Орешкин Олег Анатольевич;
- Упатова Галина Васильевна;
- Югов Александр Сергеевич.

Состав Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока», избранный на годовом Общем собрании акционеров Общества 23 июня 2010 года

**Упатова
Галина Васильевна**
(Председатель Ревизионной комиссии)

Год рождения: 1958.
Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Период: 2008 — наст. время.

Организация: Министерство энергетики Российской Федерации.

Должность: заместитель директора финансового департамента — главный бухгалтер Министерства энергетики Российской Федерации.

Период: 2006–2008.

Организация: ФГУ «Федеральный центр анализа и оценки технологического воздействия», г. Москва.

Должность: заместитель директора.

**Коляда
Андрей Сергеевич**

Год рождения: 1984.
Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом.

Период: 2010 — наст. время.

Должность: заместитель начальника отдела.

Период: 2008–2010.

Должность: главный специалист-эксперт отдела имущества организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса.

Период: 2007–2008.

Должность: специалист 1 разряда отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора.

**Курьянов
Александр Михайлович**

Год рождения: 1980.

Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом.

Период: 2010 — наст. время.

Должность: начальник отдела управления.

Период: 2009–2010.

Должность: советник отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса.

Период: 2002–2009.

Организация: Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по городу Москве.

Должность: ведущий специалист, главный специалист, консультант отдела корпоративного управления Территориального управления.

**Югов
Александр Сергеевич**

Год рождения: 1981.

Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом.

Период: 2010 — наст. время.

Должность: заместитель начальника управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса.

Период: 2008–2010.

Должность: начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса.

Период: 2008–2008.

Должность: заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса.

Период: 2006–2008.

Должность: советник управления имущества организаций коммерческого сектора.

Ревизионная комиссия Общества провела 1 заседание в период с 1 января по 23 июня 2010 года и 3 заседания в период с 24 июня по 31 декабря 2010 года, на которых решались органи-

В 2010 году Ревизионная комиссия Общества провела четыре заседания.

**Орешкин
Олег Анатольевич**

Год рождения: 1977.

Образование: высшее.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом.

Период: 2008 — наст. время.

Должность: начальник отдела по управлению имуществом казны РФ Управления имущества государственной казны, обеспечения муниципальной деятельности публичных образований, федеральных органов власти и организаций.

Период: 2007–2008.

Должность: начальник отдела координации деятельности территориальных органов управления организации работы территориальных органов.

Период: 2006–2007.

Должность: заместитель начальника отдела координации деятельности территориальных органов Управления организации работы территориальных органов.

зационные и методические вопросы, связанные с деятельностью Ревизионной комиссии Общества.

**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.

На государственных служащих, являющихся членами Ревизионной комиссии Общества, действие Положения распространяется с учетом ограничений и требований, установленных действующим законодательством для таких категорий лиц.

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 %.

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 2010 году членам Ревизионной комиссии было выплачено вознаграждение по итогам ревизионной проверки за 2009 год в размере 139,69 тыс. рублей.

Дивидендная политика

Для ОАО «РАО 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 «РАО ЭС Востока» общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 % чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 % 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 определяются Уставом Общества или решением Общего собрания акционеров. Срок выплаты дивидендов не должен превышать 60 дней со дня принятия решения об их выплате. В случае если срок выплаты дивидендов Уставом или решением Общего собрания акционеров об их выплате не определен, он считается равным 60 дням со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Совет директоров дает Общему собранию акционеров рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.

ОАО «РАО 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

Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 % чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 % Уставного капитала Общества.

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 являлись голосующими по всем вопросам повестки дня Общего собрания акционеров.

В 2009 году решений о выплате промежуточных дивидендов не принималось.

На годовом Общем собрании акционеров по итогам 2009 года было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям. Данное решение было принято в связи с тем, что Обществом была получена прибыль за счет переоценки акций, которыми владеет Общество, по их текущей рыночной стоимости на 31 декабря 2009 года.

Таким образом, на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам 2010 года привилегированные акции будут являться голосующими по всем вопросам повестки дня Общего собрания акционеров.

В 2010 году решений о выплате промежуточных дивидендов не принималось.

Решение о распределении чистой прибыли (убытков) по итогам 2010 года будет принято на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока», запланированном на 23 июня 2011 года.

Срок выплаты дивидендов не должен превышать 60 дней со дня принятия решения об их выплате.



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

Республика Саха (Якутия)



Якутск

Амурская область

Хабаровский край

Благовещенск

Хабаровск

Биробиджан

ЕАО

Южно-Сахалинск

Сахалинская область

Приморский край

Владивосток

Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)

Место расположения: Республика Саха (Якутия), г. Якутск.

Цели проекта: замещение выбывающих мощностей действующей Якутской ГРЭС, создание резерва мощности и повышение надежности энергоснабжения потребителей.

Сроки реализации: 2011–2015 годы.

Стоимость проекта: 11 700 млн рублей.

Источники финансирования: ОАО «РАО ЭС Востока» за счет собственных средств осуществляет разработку проектной документации. В федеральные министерства направлены предложения по включению проекта в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» с учетом продления ее действия до 2018 года.

Технические характеристики: 157 МВт, 150 Гкал/ч.



Итоги 2010 года

ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ.....78

Обзор и анализ финансовых результатов
деятельности Общества за два последних года . . .78

Аудиторское заключение83

Бухгалтерская отчетность Общества за 2010 год .85

Заключение Ревизионной комиссии88

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ХОЛДИНГА ЗА ДВА ПОСЛЕДНИХ ГОДА.....94

Анализ финансовых показателей94

Анализ производственных показателей ...103

Итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2010 году

Обзор и анализ финансовых результатов деятельности Общества за два последних года

Анализ динамики результатов финансово-хозяйственной деятельности

Наименование	2009 тыс. руб.	2010 тыс. руб.
Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	499 293	865 537
Себестоимость продукции (услуг), всего	(25 535)	(61 283)
Валовая прибыль, всего	473 758	804 254
Управленческие расходы	(1 058 334)	(1 096 243)
Прибыль (убыток) от продаж	(584 576)	(291 989)
Проценты к получению	566 846	885 247
Проценты к уплате	0	0
Прочие доходы, всего	14 441 051	25 300 320
Прочие расходы, всего	(2 994 821)	(13 816 135)
Прибыль (убыток) до налогообложения	11 428 500	12 077 443
Отложенные налоговые активы	76 660	(76 660)
Текущий налог на прибыль	0	(1 724 231)
Иные аналогичные обязательные платежи	0	(1 441)
Чистая прибыль (убыток)	11 505 160	10 275 111

По итогам 2010 года прибыль до налогообложения составила 12 077,4 млн рублей против 11 428,5 млн рублей в 2009 году, что обусловлено как ростом выручки от основной деятельности, так и ростом прочих доходов.

Рост выручки по основной деятельности вызван расширением перечня услуг, оказываемых Обществом. Увеличение прочих доходов связано с продажей пакетов акций непрофильных компаний, которые находились на балансе Общества после реформирования ОАО РАО «ЕЭС России», и переоценкой финансовых вложений по рыночной стоимости, а также эффективным раз-

мещением временно свободных денежных средств в депозиты банковских организаций и выдачей займов компаниям Холдинга (проценты к получению по сравнению с предыдущим отчетным периодом увеличились на 318 млн рублей и составили 885 млн рублей). Начисление текущего налога на прибыль в 2010 году в размере 1 724,2 млн рублей явилось следствием получения прибыли от реализации пакета акций энергосбытовых компаний. Таким образом, чистая прибыль Общества по сравнению с 2009 годом снизилась на 1 230 млн рублей и по итогам 2010 года составила 10 275,1 млн рублей.

Основные финансовые коэффициенты

Финансово-хозяйственная деятельность Общества в 2009–2010 годах характеризуется следующей динамикой основных финансовых коэффициентов:

Наименование показателя	2009	2010	Отклонение, %
Показатели ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	83,97	97,1	15,64
Коэффициент текущей ликвидности	196,04	114,61	-41,53
Коэффициент быстрой ликвидности	195,48	114,16	-41,6
Показатели деловой активности			
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	112,19	25,16	-77,57
Оборачиваемость собственного капитала	0,02	0,02	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности	0,09	0,27	300
Оборачиваемость кредиторской задолженности	0,5	0,48	-4
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала	0	0	0
Коэффициент автономии	1	1	0
Показатели рентабельности			
Рентабельность продаж, %	-117,08	-33,73	71,19
Рентабельность собственного капитала, %	35,37	24	-32,13
Рентабельность активов, %	35,31	23,93	-32,22

Ликвидность активов

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в 2010 году, значение коэффициента абсолютной ликвидности значительно превышает рекомендуемое, денежные средства и краткосрочные финансовые вложения в 97 раз превышают краткосрочные обязательства Общества. При этом по сравнению с 2009 годом наблюдается положительная динамика данного показателя за счет реализации пакета акций энергосбытовых компаний и временно-го размещения полученных от данной сделки денежных средств в депозиты банковских организаций.

Наиболее ликвидные активы (краткосрочная дебиторская задолженность, денежные средства и краткосрочные финансовые вложения) в 114 раз превышают краткосрочные обязательства Общества.

Общее покрытие оборотными активами краткосрочных обязательств составляет 114 раз (при нормативном значении коэффициента текущей ликвидности от 1 до 2 раз).

Значение коэффициентов ликвидности по итогам 2010 года говорит о высоком уровне платежеспособности Общества.

Получение чистой прибыли по итогам деятельности за 2009–2010 годы положительным образом отражается на величине собственного оборотного капитала, что позволяет Обществу не привлекать заемные средства для осуществления своей деятельности.

Деловая активность

Существенное превышение значения дебиторской задолженности над кредиторской обусловлено тем, что основная доля дебиторской задолженности представлена задолженностью дочерних и зависимых обществ, переданной ОАО «РАО ЭС Востока» по разделительному балансу в рамках реформирования ОАО РАО «ЕЭС России», а в составе кредиторской задолженности отражена задолженность Общества по текущей деятельности (текущая задолженность: перед поставщиками и подрядчиками, по оплате труда, перед бюджетом).

Увеличение значения коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности в 2010 году обусловлено увеличением выручки от основной деятельности, а также снижением уровня дебиторской задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности в 2010 году по сравнению с предыдущим анализируемым периодом остается практически неизменным.

Финансовая устойчивость

Общую оценку финансовой устойчивости характеризуют коэффициенты автономии и соотношения заемных и собственных средств.

За отчетный период показатели финансовой устойчивости значительно превышают пределы нормативных значений:

- доля собственного капитала в общей сумме капитала составляет 99,98 %, что означает более чем достаточный уровень финансовой стабильности и независимости от внешних кредиторов;

- значение коэффициента долговой нагрузки, характеризующего соотношение заемного и собственного капитала, составляет 0 при рекомендуемом максимальном значении 1 ввиду отсутствия у Общества ссудной задолженности.

Значение данных показателей осталось неизменным на протяжении 2009–2010 годов и характеризует деятельность Общества как финансово стабильную.

Рентабельность

Ключевыми показателями, характеризующими эффективность бизнеса, являются показатели рентабельности (прибыльности) Общества. По итогам 2010 года:

- рентабельность продаж составила –33,7 % (–117,1 % в 2009 году);
- рентабельность собственного капитала — 24 % (35 % в 2009 году);
- рентабельность активов — 23,9 % (35 % в 2009 году);

Показатель «рентабельность продаж» имеет отрицательное значение. Данный факт обусловлен существенным превышением управленческих расходов над выручкой, что компенсируется получением дохода от размещения временно свободных денежных средств. Положительная динамика данного коэффициента в 2010 году обусловлена более высоким темпом роста выручки от реализации продукции над темпом прироста ее себестоимости.

Однако уменьшение величины чистой прибыли с 11 505 млн рублей в 2009 году до 10 275 млн рублей в 2010 году за счет начисления текущего налога на прибыль, обусловленного получением доходов при реализации пакетов акций энергосбытовых компаний, привело к снижению показателей рентабельности собственного капитала, рентабельности капитала (ROE) по состоянию на 31 декабря 2010 года составила 24 % против 35 % в 2009 году, а рентабельность совокупных активов (ROA) составила 23,9 %, против 35 % в 2009 году.

В целом финансовое состояние Общества, оцененное с помощью приведенных выше показателей, можно характеризовать как устойчивое. Общество обладает достаточными финансовыми ресурсами для осуществления своей деятельности и обеспечения положительного финансового результата.

Финансовое состояние Общества, оцененное с помощью приведенных выше показателей, можно характеризовать как устойчивое.

Краткая итоговая оценка баланса

Актив (тыс. руб.)

АКТИВ/ПАССИВ	Код показателя	2009	2010
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	—	—
Основные средства	120	1 790 295	1 728 230
Незавершенное строительство	130	—	13 511
Доходные вложения в материальные ценности	135	—	—
Долгосрочные финансовые вложения	140	20 574 042	25 543 616
Отложенные налоговые активы	145	76 660	—
Прочие внеоборотные активы	150	2 000	1 500
Итого по разделу I	190	22 442 997	27 286 857
II. Оборотные активы			
Запасы	210	28 924	57 816
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	39	—
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	35 000	1 033 000
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	5 747 792	2 175 340
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	26 574	158 904
Краткосрочные финансовые вложения	250	4 307 030	12 355 205
Денежные средства	260	20 949	25 587
Прочие оборотные активы	270	—	—
Итого по разделу II	290	10 139 734	15 646 948
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	32 582 731	42 933 805

Валюта баланса Общества на 31 декабря 2010 года составила 42 933 млн рублей и увеличилась по сравнению с данными на начало года на 10 351 млн рублей (на 31,8 %).

Наибольший удельный вес (63,6 %) в общей сумме активов компании приходится на внеоборотные активы, что связано с высокой долей долгосрочных финансовых вложений. Данные финансовые вложения представлены в основном в виде вложений в уставные капиталы компаний Холдинга и выданные им долгосрочные займы.

Величина внеоборотных активов по состоянию на 31 декабря 2010 года составила 27 286 млн рублей, что на 4 844 млн рублей (21,6 %) больше, чем на начало 2010 года. Увеличение стоимости внеоборотных активов, прежде всего, связано с увеличением рыночной стоимости акций, находящихся на балансе Общества, что даже с учетом продажи пакета акций энергосбытовых компаний в 2010 году привело к росту стоимости долгосрочных финансовых вложений.

В структуре внеоборотных активов за 12 месяцев 2010 года существенных изменений не произошло. Наибольшую долю (93,6 %) занимают долгосрочные финансовые вложения; остальные 6 % приходятся в большей степени на основные средства.

Доля оборотных активов составляет 36,4 % от валюты баланса Общества. Общая стоимость оборотных активов на 31 декабря 2010 года составила 15 646,9 млн рублей. Наибольший удельный вес приходится на краткосрочные финансовые вложения, которые составляют 79 % оборотных активов и 28,8 % всех активов Общества.

В структуре оборотных активов за период 2009–2010 год произошли следующие изменения:

- увеличение стоимости запасов в 2 раза, что существенно не повлияло на изменение структуры баланса с учетом их низкой доли в совокупной стоимости оборотных активов;
- увеличение доли долгосрочной дебиторской задолженности (с 0,35 до 6,6 % или на 998 млн рублей в абсолютном выражении) в связи с отнесением в данную статью баланса задолженности по векселям дочерних и зависимых Обществ;
- уменьшение доли и суммы краткосрочной дебиторской задолженности на 3 572 млн рублей (на 62,2 % от уровня на начало года), что в основном связано с предъявлением к оплате векселей, находящихся на балансе Общества (включая векселя дочерних и зависимых Обществ), на начало года. При этом произошел прирост текущей задолженности покупателей и заказчиков на 132,3 млн рублей, что объясняется увеличением в 2010 году выручки от оказания Обществом услуг для дочерних и зависимых обществ;
- увеличение суммы краткосрочных финансовых вложений (на 8 048,2 млн рублей) привело к росту их доли в структуре оборотных активов с 42,5 до 78,9 %. Данное изменение вызвано размещением временно свободных денежных средств, полученных Обществом от реализации пакета акций энергосбытовых компаний, в банковские депозиты и выдачей краткосрочных займов дочерним и зависимым Обществам.

Пассив (тыс. руб.)

АКТИВ/ПАССИВ	Код показателя	31.12.2009	31.12.2010
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	21 558 452	21 558 452
Добавочный капитал	420	—	—
Резервный капитал	430	—	1 077 923
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	—	1 077 923
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	10 972 735	20 169 924
Итого по разделу III	490	32 531 187	42 806 299
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	51 544	127 506
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	12 516	95 240
задолженность перед персоналом организации	622	16 941	11 235
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3 100	492
задолженность по налогам и сборам	624	17 414	19 698
прочие кредиторы	625	1 573	841
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	—	—
Доходы будущих периодов	640	—	—
Резервы предстоящих расходов	650	—	—
Прочие краткосрочные обязательства	660	—	—
Итого по разделу V	690	51 544	127 506
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	32 582 731	42 933 805

По состоянию на 31 декабря 2009 года доля собственного капитала составляла 99,8 % валюты баланса, доля привлеченного капитала составляла 0,2 %. По состоянию на 31 декабря 2010 года в структуре совокупных пассивов 99,7 % приходится на долю собственного капитала, доля привлеченного капитала составляет 0,3 %.

Увеличение собственного капитала за 2010 год в абсолютном выражении составило 10 275 млн рублей и обусловлено получением чистой прибыли по итогам деятельности компании в 2010 году. Кроме того, в 2010 году Обществом в

**Увеличение
собственно-
го капитала
за 2010 год
составило
10 275 млн
рублей.**

соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета, создан резерв в размере 1 077 млн рублей.

Обществом не привлекаются заемные ресурсы, что является следствием ликвидности компании и достаточностью собственного капитала.

Увеличение кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2010 года объясняется оказанием ОАО «РАО ЭС Востока» услуг дочерним и зависимым обществам по проведению в 2010 году закупочных процедур, в соответствии с которыми сторонние организации перечисляют суммы задатков, обеспечивающих участие в конкурсных процедурах. Совокупный объем данных средств по состоянию на 31 декабря 2010 года составил 83,5 млн рублей, при отсутствии задолженности на начало года.

Вся кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2010 года является текущей.

Аудиторское заключение



Аудиторское заключение

Адресат: акционеры Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» и иные пользователи бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока».

Сведения об аудируемом лице:
 Полное наименование: Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока».
 Сокращенное наименование: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
 Основной государственный регистрационный номер: 1087760000052 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 011168014 от 1 июля 2008 года, выданное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве).

Место нахождения: 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28.

Сведения об аудиторской организации:
 Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».
 Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (свидетельство о государственной регистрации № 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 967-0495, факс 967-0497).

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 3, офис 701.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 10202000095.

Global in Reach, Local in Touch

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»
 Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб. 12, подъезд 3, офис 701. Тел.: (495) 967 04 95, факс: (495) 967 04 97, e-mail: info@veshaudit.ru, www.veshaudit.ru
 ИНН 7708118254 Р/С 40702810538040102385 в Тверском ОДБ 7982 Сбербанка России г. Москва К/С 30101810400000000225 БИК 044525225

4/3 Внешаудит - член Национального ассоциацией аудиторских организаций (НАОА) и Ассоциации аудиторов (АА) России

Бухгалтерская отчетность Общества за 2010 год

Полный состав бухгалтерской отчетности (5 форм бухгалтерской отчетности и пояснительная записка) приведен в приложении 5.



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «РАО Энергетические системы Востока», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменении капитала и отчета о прибылях и убытках за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, пояснительной записки.

**Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Руководство ОАО «РАО Энергетические системы Востока» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «РАО Энергетические системы Востока», а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации.

Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»
(квалификационный аттестат аудитора № K010089 от 22.03.07)
в области общего аудита, номер в реестре аудиторов
и аудиторских организаций – 20402002484) **Л.М. Митрофанов**

Дата аудиторского заключения – 10 марта 2011 г.



**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.**

Форма №1 по ОКУД		К О Д Ы	
Дата (год, месяц, число)		0710001	
2010 12 31		85115294	
Организация: Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»		по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика: Деятельность по управлению холдингом		ИНН	
Вид деятельности: компаниями		по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма / форма собственности: Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		по ОКФС	
Открытые акционерные общества / собственности		по ОКФС/ОКФС	
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКЕИ	
Местонахождение (адрес): 675000, Амурская обл. Благовещенск г. Шевченко ул. дом № 28		384	

Дата утверждения: -
Дата отправки / принятия: -

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120 III.2	1 790 295	1 728 230
Незавершенное строительство	130	-	13 511
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140 III.5.1	20 574 042	25 643 616
Отложенные налоговые активы	145 III.10	76 660	-
Прочие внеоборотные активы	150 III.4	2 000	1 500
Итого по разделу I	190	22 442 997	27 286 857
II. Оборотные активы			
Запасы	210	28 924	57 816
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	4 241	4 200
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	24 683	53 616
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	39	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230 III.6	35 000	1 033 000
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240 III.6	5 747 792	2 175 340
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	26 574	158 904
Краткосрочные финансовые вложения	250 III.5.2	4 307 030	12 355 205
Денежные средства	260 III.7	20 949	25 587
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	10 139 734	15 646 948
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	32 582 731	42 933 805

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	21 558 452	21 558 452
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	-	1 077 923
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	-	1 077 923
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	10 972 735	20 169 924
Итого по разделу III	490	32 531 187	42 806 299
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	51 544	127 506
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	12 516	95 240
задолженность перед персоналом организации	622	16 941	11 235
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3 100	492
задолженность по налогам и сборам	624	17 414	19 698
прочие кредиторы	625	1 573	841
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	51 544	127 506
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	32 582 731	42 933 805

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендные основные средства	910	-	177 635
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	49	88
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 300 000	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель: Валентинович (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер: Давыдова Ирина Витальевна (расшифровка подписи)

10 марта 2011 г.

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 12 месяцев 2010 г.

Форма №2 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 Организация: Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока" по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика: Деятельность по управлению холдингом-компаниями по ОКВЭД
 Вид деятельности: Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности по ОКФС/ОКФС
 Организация: по ОКФС/ОКФС
 Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ

К О Д Ы		
2010	12	31
0710002		
85115294		
2801133630		
74.15.2		
47		41
		384

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период	
		Нп	ПЗ	предыдущего года	
наименование	2	3	4	5	6
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	865 537		499 293
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	III.12	(61 283)		(25 535)
Валовая прибыль (убыток)	029		804 254		473 758
Коммерческие расходы	030		-		-
Управленческие расходы	040	III.12	(1 096 243)		(1 058 334)
Прибыль (убыток) от продаж	050		(291 989)		(584 576)
Прочие доходы и расходы					
Проценты к получению	060		885 247		566 646
Проценты к уплате	070		-		-
Доходы от участия в других организациях	080		-		-
Прочие доходы	090	III.13	25 300 320		14 441 051
Прочие расходы	100	III.13	(13 816 135)		(2 994 821)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140		12 077 443		11 428 500
Отложенные налоговые активы	141	III.10	(76 660)		76 660
Отложенные налоговые обязательства	142		-		-
Текущий налог на прибыль	150		(1 724 231)		-
Прочие иные обязательные платежи	180		(1 441)		-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190		10 275 111		11 505 160
СПРАВОЧНО:					
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200		(618 145)		(2 362 360)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	III.14	0,2504		0,2803
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		-		-

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
наименование	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	97	-	-	299
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	326	120	498 408	300 237
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	1 183	284
Отчисления в оценочные резервы	250	X	61 137	X	40 562
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-

Руководитель: Валентинович (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер: Давыдова Ирина Витальевна (расшифровка подписи)

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Заключение Ревизионной комиссии

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ
Открытого Акционерного Общества
«РАО Энергетические системы Востока»
Наименование организации
Протокол №3 от 25.06.2010 г.

18.04.2011 г.
(Дата последнего дня проведения ревизии)



№ 1504-2011/ПК
номер

г.Москва
место проведения

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**
**Открытого акционерного общества
«РАО Энергетические системы Востока»**
Наименование Общества

За 2010 год

Подпись в ознакомлении

Должность	Ф.И.О.	Подпись в ознакомлении, дата
Генеральный директор	Благодырь Иван Валентинович	
Главный бухгалтер	Давыдова Ирина Витальевна	

1

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ
Открытого Акционерного Общества
«РАО Энергетические системы Востока»
Наименование организации
Протокол №3 от 25.06.2010 г.

I. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»
Юридический адрес	675000, Россия, Амурская область, г.Благовещенск, ул.Шевченко, д.28
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	№1087760000052 от 01.07.2008
ИНН / КПП	№2801133630/280101001
ОКВЭД	74.15.2 «Деятельность по управлению холдинг-компаниями»
Филиалы и обособленные подразделения с раздельным балансом	В новой редакции Устава Общества (протокол №1 от 29.12.2008г, ст.2) филиалов не указано. В выписке из ЕГРЮЛ от 30.11.2009 г № б/н филиалов не указано. В пояснительной записке к годовому отчету от 11.03.2010г. указано: Московский офис: 119021, г.Москва, ул. Тимура Фрунзе, д.11 стр. 15 Хабаровский офис: 680021, г.Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46
Исполнительный орган (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты	Генеральный директор Благодырь Иван Валентинович Приказ №1 от 01.07.2008 (протокол №б/н от 30.10.2007 ОАО РАО «ЕЭС России»)
Главный бухгалтер	Давыдова Ирина Витальевна
Председатель Совета директоров	Шишкин Андрей Николаевич
Председатель Правления	Благодырь Иван Валентинович
Председатель Комитета по аудиту Совета директоров	Бинько Геннадий Феликсович
Ревизионная комиссия	Председатель Ревизионной комиссии: Упатов Галина Васильевна Коляда Андрей Сергеевич Курьянов Александр Михайлович Орешкин Олег Анатольевич Югов Александр Сергеевич

2

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ
Открытого Акционерного Общества
«РАО Энергетические системы Востока»
Наименование организации
Протокол №3 от 25.06.2010 г.

II. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.

Настоящее Заключение подготовлено на основании:

1. Федерального закона «Об акционерных обществах»;
2. Устава Общества;
3. Положения о Ревизионной комиссии Общества;
4. Решения годового собрания акционеров об избрании Ревизионной комиссии (протокол №3 от 25.06.2010г.);
5. Решения Ревизионной комиссии об утверждении настоящего заключения (Протокол №6 от 18.04.2011г.);
6. Иных нормативных документов и решений уполномоченных органов Общества.

Цель: подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за 2010 год. Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных, которая позволяет пользователям этой отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

Объект: бухгалтерская (финансовая) отчетность и годовой отчет, соответствие ведения финансово-хозяйственной деятельности Общества действующему законодательству и внутренним локальным нормативным актам.

Настоящее Заключение является официальным открытым для публикации документом, предназначенным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

За проверяемый период ответственным за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций Общества являлся Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Благодырь И.В.

Ответственной за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, предоставление полной и достоверной бухгалтерской отчетности являлся Главный бухгалтер ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Давыдова И.В.

Ревизия планировалась и проводилась таким образом, что бы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2010 год и годовой отчет Общества за 2010 год не содержат существенных искажений.

Ревизия проводилась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2010 год и

3

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ
Открытого Акционерного Общества
«РАО Энергетические системы Востока»
Наименование организации
Протокол №3 от 25.06.2010 г.

годовом отчете Общества за 2010 год, информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки отчетности, правил определения существенных оценочных значений.

Место проведения проверки: 119021, г.Москва, ул.Тимура Фрунзе, д.11, стр.15.

Проверяемый период: Мы провели ревизию бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за отчетный период с 01.01.2010 по 31.12.2010 г. в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год.

Сроки проведения контрольных мероприятий:

с 15.12.2010 по 23.12.2010г.

с 04.04.2011 по 15.04.2011г.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность и годовой отчет Общества за 2010 год составлены в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и внутренними нормативными локальными актами Общества.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества:

№п.п	№ формы	Наименование формы отчетности
1	№1	Бухгалтерский баланс <i>(консолидированный по всем обособленным подразделениям)</i>
2	№2	Отчет о прибылях и убытках <i>(консолидированный по всем обособленным подразделениям)</i>
3	№3	Отчет об изменениях капитала
4	№4	Отчет о движении денежных средств
5	№5	Приложение к бухгалтерскому балансу
6	-	Пояснительная записка (консолидированная по всем обособленным подразделениям)
7	-	Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2010 год
8	-	Годовой отчет Общества

III. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

Ревизионная комиссия выражает свое мнение о достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2010 год и годовом отчете Общества за 2010 год.

Председатель
Ревизионной комиссии



Г.В.Упатова

4



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

Республика Саха (Якутия)

○ Якутск

Амурская область

Благовещенск



Хабаровский край

Биробиджан

Хабаровск

ЕАО

○ Южно-Сахалинск

Сахалинская область

Приморский край

○ Владивосток

Строительство 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ

Место расположения: Амурская область, г. Благовещенск.

Цели проекта: покрытие перспективной потребности в теплоэнергии в г. Благовещенске, замещение неэффективных муниципальных котельных, улучшение экологической обстановки в городе.

Сроки реализации: 2011–2014 годы.

Стоимость проекта: 4 000 млн рублей.

Источники финансирования: ОАО «РАО ЭС Востока» за счет собственных средств осуществляет разработку проектной документации и начало строительно-монтажных работ. В федеральные министерства направлены предложения по уточнению объемов бюджетного финансирования, предусмотренного ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года», с учетом продления ее действия до 2018 года.

Технические характеристики: 110 МВт, 175 Гкал/ч.



Ключевые показатели Холдинга

Анализ финансовых показателей Холдинга за два последних года

В данном разделе основные финансово-экономические показатели Холдинга «РАО ЭС Востока» приведены за 2009–2010 годы в разрезе подведомственных энергокомпаний.



ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»

Выручка за 2010 год составила 54 888,9 млн рублей, себестоимость — 53 475,0 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2009 годом улучшен на 4 484,6 млн рублей. Обществом получена чистая прибыль в размере 304,3 млн рублей.

Основными причинами увеличения чистой прибыли относительно 2009 года являются:

1. Увеличение выручки от продажи электрической энергии на 15,7 % (в т. ч. рост полезного отпуска 5,2 %, рост среднееотпускного тарифа — 10 %). При этом рост себестоимости и коммерческих расходов составил 9,5 %.
2. Реализация акций ОАО «ФСК ЕЭС» (экономический эффект от данной операции составил 91,2 млн рублей).
3. Убыток в 2009 году в размере 4 180,3 млн рублей был обусловлен созданием резервов по сомнительным долгам на величину 2 706 млн рублей, в том числе:
 - по сомнительным долгам 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 ЕЭС» на 1 443,4 млн рублей и ОАО «РусГидро» на 27,9 млн рублей.

Финансовые коэффициенты улучшены по сравнению с 2009 годом и находятся в допустимых нормативом пределах.

Показатели	Ед. изм.	2009	2010
Выручка	тыс. руб.	47 498 713	54 888 886
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	48 821 158	53 474 955
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-4 180 340	304 288
Дебиторская задолженность (230 + 240)	тыс. руб.	4 506 940	4 768 100
Кредиторская задолженность (520 + 620)	тыс. руб.	4 602 824	6 108 264
Кредиты и займы (510 + 610)	тыс. руб.	6 857 000	3 143 000
ЕБИТДА	тыс. руб.	-2 870 191	1 611 720
ДЕБТ/ЕБИТДА		-4,04	5,79
Долг/ЕБИТДА		-2,39	1,95
К срочной ликвидности		0,53	0,7



ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Выручка за 2010 год составила 18 316,6 млн рублей, себестоимость — 17 151,3 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2009 годом улучшен на 716,9 млн рублей. Обществом получена чистая прибыль в размере 488,1 млн рублей.

Основными причинами увеличения чистой прибыли относительно 2009 года являются:

1. Увеличение выручки от передачи электроэнергии на 49,3 % (в т. ч. рост полезного отпуска 3,2 %). При этом рост себестоимости и коммерческих расходов составил 42,4 %.
2. Снижение потерь электроэнергии в сетях с 9 до 8,1 %.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.

Показатели	Ед. изм.	2009	2010
Выручка	тыс. руб.	12 267 504	18 316 355
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	12 058 226	17 151 276
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-228 796	488 072
Дебиторская задолженность (230 + 240)	тыс. руб.	1 122 522	1 942 457
Кредиторская задолженность (520 + 620)	тыс. руб.	1 612 823	2 263 437
Кредиты и займы (510 + 610)	тыс. руб.	2 920 342	3 272 288
ЕБИТДА	тыс. руб.	1 409 229	2 398 725
DEBT/ЕБИТДА		3,41	2,45
Долг/ЕБИТДА		2,07	1,36
К срочной ликвидности		1,08	0,64



ОАО АК «Якутскэнерго»

Выручка за 2010 год составила 20 489,1 млн рублей, себестоимость — 19 523,2 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2009 годом улучшен на 2 110,7 млн рублей. Обществом получена чистая прибыль в размере 218,2 млн рублей.

Основными причинами увеличения чистой прибыли относительно 2009 года являются:

1. Увеличение выручки от реализации на 24,3 %, в т. ч. по электроэнергии на 15,8 % (рост полезного отпуска — 2,8 %, рост среднееотпускного тарифа — 12,6 %), по теплоэнергии — 14,3 % (рост полезного отпуска — 1 %, среднееотпускного тарифа — 13,1 %), выручки от прочей продукции (услуг) основной деятельности — 46,5 % (рост выручки по услугам генподряда — 2 365,4 млн рублей). При этом рост себестоимости и коммерческих расходов составил 14,6 %.
2. Убыток 2009 года в размере 1 892,4 млн рублей был обусловлен созданием резерва по сомнительным долгам.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.

Показатели	Ед. изм.	2009	2010
Выручка	тыс. руб.	16 488 516	20 489 139
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	17 043 092	19 523 232
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-1 892 413	218 239
Дебиторская задолженность (230 + 240)	тыс. руб.	5 935 065	4 862 724
Кредиторская задолженность (520 + 620)	тыс. руб.	3 678 583	3 655 833
Кредиты и займы (510 + 610)	тыс. руб.	7 166 629	5 952 941
ЕБИТДА	тыс. руб.	369 243	2 644 055
DEBT/ЕБИТДА		31,47	3,9
Долг/ЕБИТДА		19,41	2,25
К срочной ликвидности		0,66	1,18



ОАО «Камчатскэнерго»

Выручка за 2010 год составила 6 477 млн рублей, себестоимость — 7 771,1 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2009 годом ухудшен на 95,7 млн рублей. Обществом получена чистая прибыль в размере 265,2 млн рублей.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.



Показатели	Ед. изм.	2009	2010
Выручка	тыс. руб.	5 464 425	6 477 001
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	6 812 108	7 771 130
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	360 928	265 210
Дебиторская задолженность (230 + 240)	тыс. руб.	3 420 792	3 652 470
Кредиторская задолженность (520 + 620)	тыс. руб.	1 070 690	1 229 213
Кредиты и займы (510 + 610)	тыс. руб.	2 881 000	2 706 000
EBITDA	тыс. руб.	1 067 249	615 332
DEBT/EBITDA		3,7	6,4
Долг/EBITDA		2,7	4,4
К срочной ликвидности		0,84	1,61



ОАО «Магаданэнерго»

Выручка за 2010 год составила 4 793,3 млн рублей, себестоимость — 5 044,4 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2009 годом улучшен на 62,7 млн рублей. Обществом получена чистая прибыль в размере 72,9 млн рублей.

Основными причинами увеличения чистой прибыли относительно 2009 года являются:

1. Увеличение выручки от реализации на 9,2 %, в т. ч. по электроэнергии на 13,7 % (рост полезного отпуска — 6,1 %, рост среднееотпускного тарифа — 7,1 %). При этом рост себестоимости и коммерческих расходов составил 8,1 %.
2. В 2009 году произошло списание дебиторской задолженности на сумму 19,8 млн рублей.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.



Показатели	Ед. изм.	2009	2010
Выручка	тыс. руб.	4 390 625	4 793 341
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	4 668 238	5 044 424
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	10 203	72 919
Дебиторская задолженность (230 + 240)	тыс. руб.	1 265 848	1 266 796
Кредиторская задолженность (520 + 620)	тыс. руб.	429 989	476 631
Кредиты и займы (510 + 610)	тыс. руб.	950 000	950 000
EBITDA	тыс. руб.	446 075	478 445
DEBT/EBITDA		3,45	3,32
Долг/EBITDA		2,13	1,99
К срочной ликвидности		1	0,89



ОАО «Передвижная энергетика»

Выручка за 2010 год составила 1 141,4 млн рублей, себестоимость — 1 200,9 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2009 годом ухудшен на 72,6 млн рублей. Обществом получена чистая прибыль в размере 150,6 млн рублей.

Основной причиной снижения чистой прибыли относительно 2009 года является опережающий рост себестоимости (11,2 %) относительно выручки (9,7 %), что обусловлено ростом средневзвешенной цены газа на 25 %.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.

Показатели	Ед. изм.	2009	2010
Выручка	тыс. руб.	1 040 276	1 141 370
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	1 079 696	1 200 925
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	223 128	150 575
Дебиторская задолженность (230 + 240)	тыс. руб.	171 321	147 485
Кредиторская задолженность (520 + 620)	тыс. руб.	68 635	39 683
Кредиты и займы (510 + 610)	тыс. руб.	0	0
ЕБИТДА	тыс. руб.	342 699	272 948
DEBT/ЕБИТДА		0,25	0,24
Долг/ЕБИТДА		0	0
К срочной ликвидности		3,87	4,85



ОАО «Сахалинэнерго»

Выручка за 2010 год составила 5 809,8 млн рублей, себестоимость — 6 340,9 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2009 годом ухудшен на 262,8 млн рублей. Обществом получен убыток в размере 244,3 млн рублей.

Основной причиной убыточной деятельности Общества послужило неполучение дополнительной дотации из бюджета Сахалинской области в размере 322 млн рублей.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.

Показатели	Ед. изм.	2009	2010
Выручка	тыс. руб.	5 274 758	5 809 765
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	5 936 627	6 340 862
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	18 469	-244 342
Дебиторская задолженность (230 + 240)	тыс. руб.	829 406	899 573
Кредиторская задолженность (520 + 620)	тыс. руб.	930 855	963 581
Кредиты и займы (510 + 610)	тыс. руб.	1 663 626	2 165 500
ЕБИТДА	тыс. руб.	609 682	310 306
DEBT/ЕБИТДА		4,36	10,32
Долг/ЕБИТДА		2,73	6,98
К срочной ликвидности		0,57	0,61



ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»

Выручка за 2010 год составила 45 145,2 млн рублей, себестоимость — 42 610,8 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2009 годом ухудшен на 2 397,8 млн рублей. Обществом получен убыток в размере 2 280,5 млн рублей.

Основными причинами убыточной деятельности явились следующие факторы:

- фактический рост цен на топливо превысил утвержденный Министерством экономического развития РФ планируемый на 2010 год дефлятор (в т. ч. на уголь при плане 12,6 % фактический рост составил 13,9 %, на мазут — при плане — 10,6 %, фактический рост составил — 31,3 %);

- создание резерва по сомнительным долгам в размере 1 271 млн рублей (по рекомендации аудиторской проверки). Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.

По результатам 2010 года ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» получили суммарный убыток в размере 1 025,5 млн рублей. Отрицательный финансовый результат главным образом обусловлен убыточной финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ДГК» и ОАО «Сахалинэнерго».

Показатели	Ед. изм.	2009	2010
Выручка	тыс. руб.	41 198 758	45 145 222
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	37 464 009	42 610 795
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	117 366	-2 280 458
Дебиторская задолженность (230 + 240)	тыс. руб.	7 932 814	7 412 817
Кредиторская задолженность (520 + 620)	тыс. руб.	4 010 936	5 506 570
Кредиты и займы (510 + 610)	тыс. руб.	24 153 149	25 555 944
ЕБИТДА	тыс. руб.	5 643 380	3 109 930
DEBT/ЕБИТДА		5,06	10,27
Долг/ЕБИТДА		4,28	8,22
К срочной ликвидности		0,37	0,29

Анализ производственных показателей Холдинга за два последних года

Изменение установленной мощности электрических станций

ОАО «РАО ЭС Востока» ведет операционную деятельность в Дальневосточном федеральном округе, кроме того, в Холдинг входит ОАО «Передвижная энергетика», обеспечивающая электроэнергией потребителей ЯНАО и ХМАО.

На 1 января 2011 года установленная мощность электростанций ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока», осуществляющих операци-

онную деятельность на Дальнем Востоке, составила 8 819,7 МВт, что на 56,5 МВт больше, чем 1 января 2010 года.

Изменение установленной мощности электростанций ОАО «Передвижная энергетика» в 2010 году составило 12 МВт с вводом ГТУ на ПЭС «Лабитнанги». Установленная мощность ОАО «Передвижная энергетика» на 1 января 2011 года составила 217 МВт.

Изменение установленной мощности электростанций ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» в операционной зоне Дальнего Востока

ДЗО	Установленная мощность, МВт		Изменение, МВт	Причины изменений
	на 1.01.2010	на 1.01.2011		
ОАО «ДГК»	5 845,58	5 901,58	56	Ввод т. а. № 3 Партизанской ГРЭС — 100 МВт, перемаркировка т. а. № 3 — 56 МВт
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 235,04	1 252,97	17,93	Принятие на баланс ДЭС ОАО «Сахаэнерго» — 17,9 МВт
ОАО «Сахаэнерго»	212,898	189,645	-23,253	Передача на баланс ОАО АК «Якутскэнерго», демонтаж устаревшего оборудования
ОАО «Магаданэнерго»	320	320	0	
ОАО «Теплоэнергосервис»	11	11	0	
ОАО «Чукотэнерго»	147,15	153,15	6	Замена ТА-1 ст. № 1 типа К-6-35 на П-6-35/5М с генератором Т-6-2 на Эгвекинотской ГРЭС
ОАО «Камчатскэнерго»	406,8	406,8	0	
ОАО «ЮЭСК»	55,043	54,843	-0,2	Замена дизель-генераторов на современные
ОАО «Новиковская ДЭС»	4,75	4,75	0	
ОАО «Сахалинэнерго»	525	525	0	
ИТОГО по Холдингу «РАО ЭС Востока»	8 763,26	8 819,74	56,48	

В отчетном году в опытно-промышленной эксплуатации находились:

- резервный источник на Якутской ГРЭС 48 МВт (ОАО АК «Якутскэнерго»);
- мини-ТЭЦ в п. Депутатском: два блока по 2,5 МВт (ОАО АК «Якутскэнерго»).

Коэффициент использования установленной мощности

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) по ТЭС Холдинга «РАО ЭС Востока» за 2010 год в среднем увеличился с 36,6 до 37 %.

Наибольшее значение КИУМ среди ТЭС синхронной зоны ОЭС Востока достигнуто на Партизанской ГРЭС — 48,3 % и Артемовской ТЭЦ — 60,8 %. КИУМ электростанций филиала ОАО «ДГК» Приморская генерация выше, чем в других филиалах ОАО «ДГК», что связано с режимом работы ОЭС Востока.

Среди ТЭС изолированных энергосистем наибольший КИУМ у Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 — 66 %, Якутской ГРЭС — 54,8 %.

Оптимизация загрузки электростанций Анадырского энергоузла повлияла на увеличение КИУМ Анадырской ГМТЭЦ по сравнению с прошлым годом с 14,3 до 22,5 %.

КИУМ электростанций ОАО «Передвижная энергетика» снизился относительно прошлого года на 4,3 до 37,9 %, что связано с вводом ГТУ-12 МВт в филиале «ПЭС Лабитнанги».

Изменение КИУМ ТЭС по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»

Предприятие	2009	2010	Отклонение, %
Холдинг «РАО ЭС Востока», территория ДФО	36,6	37	1,1
ОАО «ДГК», в том числе:	37,7	38,3	1,6
по филиалу «Амурская генерация»	37,5	38,3	2,1
• Райчихинская ГРЭС	16,7	16,9	1,2
• Благовещенская ТЭЦ	45,1	46,1	2,2
по филиалу «Приморская генерация»	49,3	50,6	2,6
• Артемовская ТЭЦ	59,8	60,8	1,7
• Владивостокская ТЭЦ-2	45,3	47,9	5,7
• Партизанская ГРЭС (ТЭЦ)	47,8	48,3	1
по филиалу «ЛуТЭК»:			
• Приморская ГРЭС	31,8	32,6	2,5
по филиалу «Хабаровская генерация»	34,7	34,4	-1
• Майская ГРЭС	19,5	19,6	0,5
• Хабаровская ТЭЦ-1	42,5	42	-1,2
• Хабаровская ТЭЦ-3	40,1	38,9	-3
• Комсомольская ТЭЦ-2	36,3	38,8	6,9
• Комсомольская ТЭЦ-3	35,7	32,9	-7,8
• Амурская ТЭЦ-1	17,8	20,2	13,5
• Николаевская ТЭЦ	21,7	21,2	-2,3
по филиалу «Нерюнгринская ГРЭС»	39,9	43,8	9,8
• Нерюнгринская ГРЭС	41,3	45,5	10,2
• Чульманская ТЭЦ	23,5	24,1	2,5

Предприятие	2009	2010	Отклонение, %
Изолированные энергосистемы			
ОАО «Сахалинэнерго», в том числе:	46,1	45,7	-0,9
• Сахалинская ГРЭС	29,7	30,6	3
• Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	67,9	66	-2,8
ОАО «Камчатскэнерго», в том числе:	27,6	27,7	0,4
• Камчатская ТЭЦ-1	14,5	11,2	-22,8
• Камчатская ТЭЦ-2	49,9	53,9	8
ОАО «Магаданэнерго», в том числе:	5	4,9	-2
• Магаданская ТЭЦ	12,3	12,2	-0,8
• Аркагалинская ГРЭС	1,9	1,8	-5,3
ОАО «Чукотэнерго», в том числе:	20,2	18,4	-8,9
• Анадырская ТЭЦ	20	13,8	-31
• Анадырская ГМТЭЦ	14,3	22,5	57,3
• Чаунская ТЭЦ	16,5	15,2	-7,9
• Эгвекинотская ГРЭС	31,2	25,8	-17,3
ОАО АК «Якутскэнерго», в том числе:	54,3	54,7	0,7
• Якутская ГРЭС	54,2	54,8	1,1
• Якутская ТЭЦ	56,3	52,2	-7,3
ДЗО за пределами ДФО			
ОАО «Передвижная энергетика», в том числе:	39,6	37,9	-4,3
по филиалу «ПЭС Лабытнанги»	27,5	22,2	-19,1
по филиалу «ПЭС Казым»	45,1	46,2	2,6
по филиалу «ПЭС Уренгой»	44,3	45,4	2,4

Удельный расход условного топлива

В среднем по ТЭС Холдинга «РАО ЭС Востока» произошло увеличение удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии с 381,2 г/кВт•ч в 2009 году до 383,7 г/кВт•ч в 2010 году (на 0,66 %). При этом УРУТ на отпуск тепловой энергии снизился на 0,71 % с 154,3 кг/Гкал в 2009 году до 153,2 кг/Гкал в 2010 году.

Наибольший удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии среди ТЭС синхронной зоны — на Майской ГРЭС — 700,5 г/кВт•ч, наименьший — на Комсомольской ТЭЦ-3 — 285,3 г/кВт•ч.

Среди электростанций изолированных энергосистем наименьший удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии — на Камчатской ТЭЦ-2 — 313,5 г/кВт•ч и Анадырской ГМТЭЦ — 210,4 г/кВт•ч.

В изолированных энергосистемах произошло снижение удельных расходов условного топлива в ОАО «Чукотэнерго» и ОАО «Камчатскэнерго» за счет оптимизации энергетического режима и увеличения выработки более экономичных станций.

Наибольший удельный расход условного топлива на отпуск тепла среди ТЭС синхронной зоны — на Майской ГРЭС — 271,0 кг/Гкал, наименьший — на Комсомольской ТЭЦ-3 — 135,3 кг/Гкал.

Среди электростанций изолированных энергосистем наименьший удельный расход условного топлива — на Камчатской ТЭЦ-1 — 129,7 кг/Гкал и Камчатской ТЭЦ-2 — 135,4 кг/Гкал.

Изменение УРУТ на электроэнергию по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»

Предприятие	На электроэнергию, г/кВт•ч		Отклонение	
	2009	2010	г/кВт•ч	%
ОАО «РАО ЭС Востока», территория ДФО	381,16	383,67	2,51	0,66
ОАО «ДГК», в том числе:	371,85	373,67	1,82	0,49
по филиалу «Амурская генерация»	353,68	352,14	-1,53	-0,43
• Райчихинская ГРЭС	594,14	595,97	1,83	0,31
• Благовещенская ТЭЦ	324,37	322,62	-1,75	-0,54
по филиалу «Приморская генерация»	421,97	423,02	1,05	0,25
• Артемовская ТЭЦ	422,92	423,18	0,26	0,06
• Владивостокская ТЭЦ-2	411,08	407,04	-4,04	-0,98
• Партизанская ГРЭС (ТЭЦ)	449,89	457,56	7,68	1,71
• Владивостокская ТЭЦ-1 (МГТС)	428,39	453,58	25,19	5,88
по филиалу «ЛутЭК»:	397,35	395,19	-2,16	-0,54
• Приморская ГРЭС				

Предприятие	На электроэнергию, г/кВт•ч		Отклонение	
	2009	2010	г/кВт•ч	%
по филиалу «Хабаровская генерация»	334,83	337,11	2,29	0,68
• Майская ГРЭС	715,06	700,49	-14,57	-2,04
• Хабаровская ТЭЦ-1	349,14	353,83	4,69	1,34
• Хабаровская ТЭЦ-3	286,85	289,68	2,83	0,99
• Комсомольская ТЭЦ-2	346,26	347,51	1,25	0,36
• Комсомольская ТЭЦ-3	289,5	285,26	-4,24	-1,46
• Амурская ТЭЦ-1	409,81	407,93	-1,88	-0,46
• Николаевская ТЭЦ	524,48	508,66	-15,82	-3,02
по филиалу «Нерюнгринская ГРЭС»	343,01	345,54	2,53	0,74
• Нерюнгринская ГРЭС	336,09	338,88	2,79	0,83
• Чуйманская ТЭЦ	522,49	533,47	10,98	2,1
ОАО «Сахалинэнерго», в том числе:	448,74	448,75	0,01	0
• Сахалинская ГРЭС	592,52	587,69	-4,83	-0,82
• Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	364,8	361,84	-2,96	-0,81
ОАО «Камчатскэнерго», в том числе:	343,49	338,76	-4,72	-1,37
• Камчатская ТЭЦ-1	415,33	423,29	7,96	1,92
• Камчатская ТЭЦ-2	312,96	313,54	0,58	0,18
ОАО «Магаданэнерго», в том числе:	663,75	717,09	53,34	8,04
• Магаданская ТЭЦ	478,3	492,79	14,49	3,03
• Аркагалинская ГРЭС	1 074,5	1 318,58	244,08	22,72

Предприятие	На электроэнергию, г/кВт•ч		Отклонение	
	2009	2010	г/кВт•ч	%
ОАО «Чукотэнерго», в том числе:	500,53	471,77	-28,75	-5,74
• Анадырская ТЭЦ	472,8	478,6	5,8	1,23
• Анадырская ГМТЭЦ	220,8	210,4	-10,4	-4,71
• Чаунская ТЭЦ	622,9	623,8	0,9	0,14
• Эгвекинотская ГРЭС	613,9	613,7	-0,2	-0,03
ОАО АК «Якутскэнерго», в том числе:	396,97	413,23	16,27	4,1
• Якутская ГРЭС	395,19	411,93	16,74	4,24
• Якутская ТЭЦ	469,75	474,36	4,61	0,98
ДЗО за пределами ДФО				
ОАО «Передвижная энергетика», в том числе:	476	472	-4	-0,84
по филиалу «ПЭС Лабытнанги»	489	494	5	1,02
по филиалу «ПЭС Казым»	459,1	451,2	-7,9	-1,72
по филиалу «ПЭС Уренгой»	477	475	-2	-0,42

Изменение УРУТ на производство теплоэнергии по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»

Предприятие	На теплоэнергию, кг/Гкал		Отклонение	
	2009	2010	кг/Гкал	%
ОАО «РАО ЭС Востока»	154,33	153,24	-1,09	-0,71
ОАО «ДГК», в том числе:	152,85	152,06	-0,79	-0,51
по филиалу «Амурская генерация»	145,89	144,75	-1,14	-0,78
• Райчихинская ГРЭС	167,25	169,83	2,58	1,54
• Благовещенская ТЭЦ	144,34	142,97	-1,37	-0,95
по филиалу «Приморская генерация»	173,79	173,8	0,01	0,01
• Артемовская ТЭЦ	181,13	180,67	-0,46	-0,25
• Владивостокская ТЭЦ-2	170,84	170,76	-0,08	-0,05
• Партизанская ГРЭС (ТЭЦ)	195,44	195,31	-0,12	-0,06
• Владивостокская ТЭЦ-1 (МГТС)	—	—	—	—
по филиалу «ЛутЭК»:	181,5	181,38	-0,12	-0,07
• Приморская ГРЭС	181,5	181,38	-0,12	-0,07
по филиалу «Хабаровская генерация»	142,92	141,75	-1,17	-0,82
• Майская ГРЭС	290,18	270,95	-19,23	-6,63
• Хабаровская ТЭЦ-1	144,79	144,15	-0,64	-0,44
• Хабаровская ТЭЦ-3	140,89	137,86	-3,03	-2,15
• Комсомольская ТЭЦ-2	141,74	140,15	-1,59	-1,12
• Комсомольская ТЭЦ-3	135,98	135,25	-0,73	-0,54
• Амурская ТЭЦ-1	150,83	154,34	3,51	2,32
• Николаевская ТЭЦ	148,62	152,6	3,98	2,68
по филиалу «Нерюнгринская ГРЭС»	164,26	163,93	-0,34	-0,2
• Нерюнгринская ГРЭС	161,48	161,07	-0,41	-0,25
• Чуйманская ТЭЦ	181,23	181,29	0,06	0,03

Предприятие	На теплоэнергию, кг/Гкал		Отклонение	
	2009	2010	кг/Гкал	%
Изолированные энергосистемы:				
ОАО «Сахалинэнерго», в том числе:	151,84	149,92	-1,92	-1,26
• Сахалинская ГРЭС	211,82	211,26	-0,56	-0,27
• Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	150,5	148,4	-2,1	-1,4
ОАО «Камчатскэнерго», в том числе:	135,42	133,59	-1,83	-1,35
• Камчатская ТЭЦ-1	135,89	129,73	-6,16	-4,53
• Камчатская ТЭЦ-2	135,2	135,35	0,15	0,11
ОАО «Магаданэнерго», в том числе:	181,39	181,86	0,46	0,26
• Магаданская ТЭЦ	175,8	176,35	0,55	0,31
• Аркагалинская ГРЭС	268,6	264,86	-3,74	-1,39
ОАО «Чукотэнерго», в том числе:	185,81	184,19	-1,62	-0,87
• Анадырская ТЭЦ	175,8	175,6	-0,2	-0,11
• Анадырская ГМТЭЦ	159,7	159,6	-0,1	-0,06
• Чаунская ТЭЦ	198,8	199,4	0,6	0,3
• Эгвекинотская ГРЭС	200,6	200,5	-0,1	-0,05
ОАО АК «Якутскэнерго», в том числе:	155,8	155,5	-0,3	-0,19
• Якутская ГРЭС	149,4	149,03	-0,37	-0,25
• Якутская ТЭЦ	165,47	166,04	0,57	0,35

Электрические сети

Протяженность электрических сетей 35–220 кВ по состоянию на 1 января 2010 года возросла в сравнении с 2009 годом на 127 км и составляет 35 224 км. Основная причина роста протяженности электрических сетей — электросетевое строительство ОАО «ДРСК».

Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов напряжением 35–220 кВ подстанций ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» снизилась в сравнении с 2009 годом на 126 МВА и составляет 19 512 МВА.

Величина потерь электроэнергии в электрических сетях ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» в 2010 году составила 3 781,8 млн кВт•ч (10,53 % по отношению к отпуску электроэнергии в сеть) и снизилась по сравнению с 2009 годом на 142,8 млн кВт•ч. По отношению к отпуску электроэнергии в сеть потери снизились на 1,43 %.

Снижение сверхнормативных потерь составило 202,6 млн кВт•ч по отношению к 2009 году.

Отпуск электроэнергии и потери электроэнергии по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»

Показатель	2009	2010
Отпуск электроэнергии, млн кВт•ч	32 816,8	35 916,9
Потери электроэнергии, млн кВт•ч, в том числе:	3 924,6	3 781,8
• нормативные технологические потери, млн кВт•ч	3 396	3 455,7
• сверхнормативные потери, млн кВт•ч	528,6	326
Потери электроэнергии, в % к отпуску в сеть	11,96	10,53

Ремонтная программа ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»

Выполнение ремонтной программы ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» за 2010 год

Наименование оборудования	Ед. изм.	Факт выполнения 2009	Годовой план 2010	Факт выполнения 2010	% выполнения плана 2010
Турбоагрегаты (КР, СР, ТР)	ед.	248	259	269	104
	МВт	16 935	17 914	18 625	
Котлоагрегаты (КР, СР, ТР)	ед.	374	413	416	101
	т/час	81 185	91 655	92 765	
Генераторы	ед.	11	29	29	100
	МВт	782	2 397	2 397	
Трансформаторы	ед.	325	154	162	105
	МВА	2 054	985	1 032	
Электрические сети	км	4 611	3 635	3 799	105
Чистка просеки	га	4 785	4 143	4 312	104
Тепловые сети	км	32,64	46,3	50	108

В течение 2010 года по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» отремонтировано основного оборудования:

- 269 турбоагрегатов суммарной мощностью 18 625 МВт, из них:

- капитальный и средний ремонт 24 турбоагрегатов суммарной мощностью 1 723 МВт;

- текущий ремонт 245 турбоагрегатов суммарной мощностью 16 902 МВт.

- 416 котлоагрегатов суммарной паропроизводительностью 92 765 т/час, из них:

- капитальный и средний ремонт 32 котлоагрегатов суммарной паропроизводительностью 7 515 т/час;

- текущий ремонт 384 котлоагрегатов суммарной паропроизводительностью 85 250 т/час.

Осуществлен капитальный ремонт порядка 3,8 тыс. км воздушных линий различных классов напряжений, выполнена перекладка порядка 50 км тепловых сетей.

Ремонтная программа в целом по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» выполнена на 104 %.

Качество ремонтных работ в 2010 году оценивалось согласно стандарту организации (СО 34.04.181-2003).

Общая оценка отремонтированного оборудования соответствует НТД.

В 2010 году отремонтировано на 21 турбоагрегат и 42 котлоагрегата больше по сравнению с 2009 годом, переложено на 17,36 км больше тепловых сетей.



Деятельность Холдинга

1 РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ114

2 ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ
И ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ126

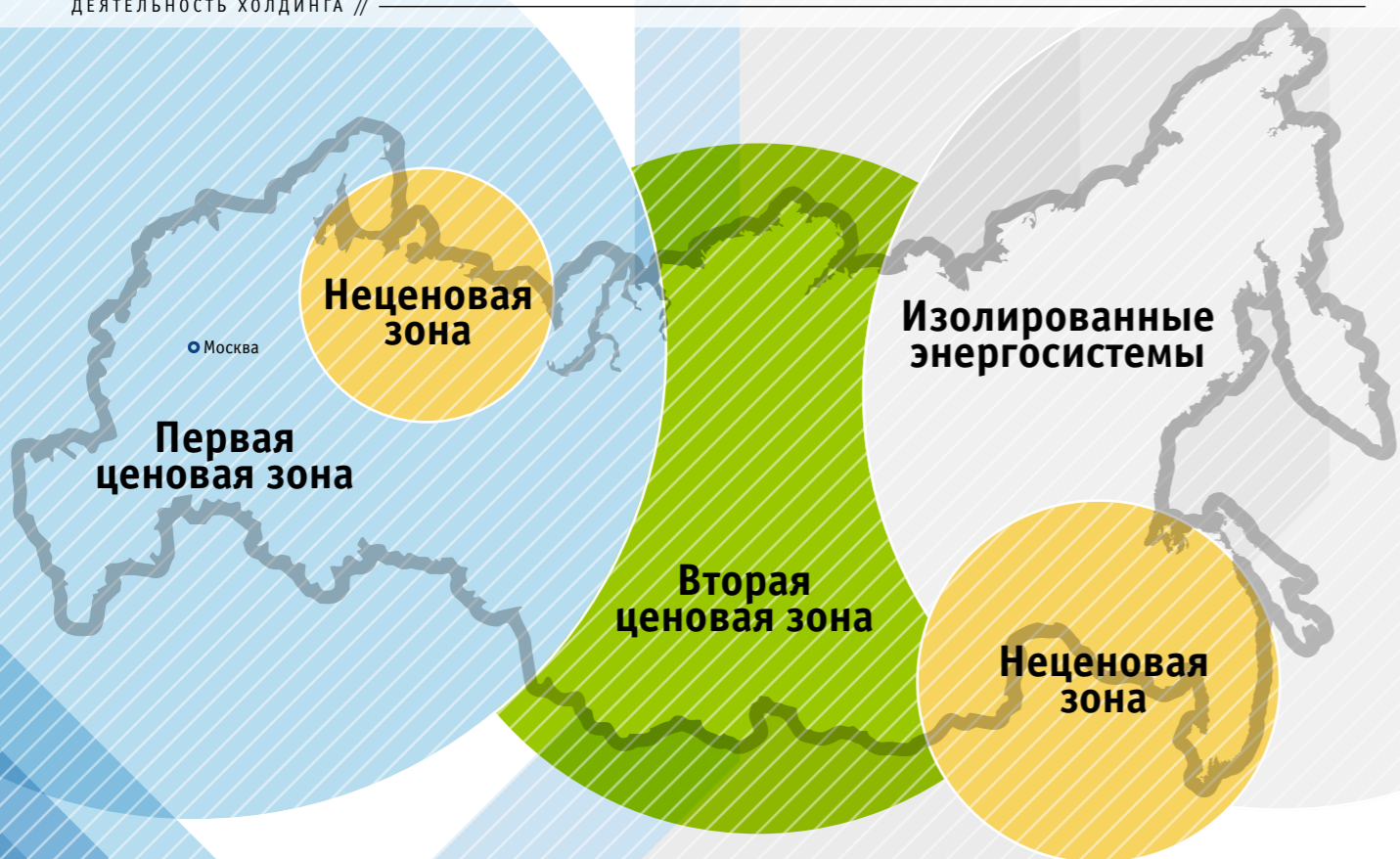
3 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ134

4 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ..144

Виды производственной деятельности144

Производство электро- и теплотенергии145

5 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ148



Рынок электроэнергии

Реализация энергии на территориях ДФО, не объединенных в ценовые зоны

Краткая характеристика деятельности ДЗО на оптовом рынке второй неценовой зоны

Функционирование оптового рынка электроэнергии (мощности) — ОРЭМ — 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 № 643 от 24.10.2003 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 на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев. Суммарный объем поставки ОАО «ДЭК» на розничном рынке составляет более 90 % от электропотребления ОЭС Востока.

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

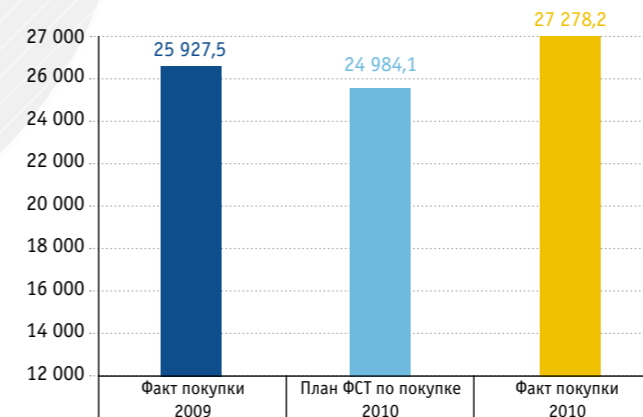
ОАО «ДГК» является крупнейшей генерирующей компанией России, ей принадлежит вся тепловая генерация ОЭС Востока, установленная мощность которой на начало 2010 года составляла 5 845,6 МВт.

Среди других участников рынка: поставщиком на территории ОЭС Востока является компания ОАО «РусГидро», у которой здесь находятся две ГЭС суммарной мощностью 3 340 МВт. К прочим покупателям, кроме гарантирующих поставщиков ОАО «ДЭК» и ОАО АК «Якутскэнерго», относятся: ОАО «ФСК ЕЭС», приобретающие

электрическую энергию на ОРЭМ в целях компенсации потерь в сетях, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», осуществляющее экспорт электроэнергии в КНР, и ООО «Русэнергоресурс», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для объектов ВСТО.

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

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



Фактическая стоимость покупки электроэнергии на ОРЭМ составила 16 090,4 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 14 993,85 млн рублей. Увеличение фактической стоимости электроэнергии в сравнении со стоимостью по балансу ФСТ России составило 1 096,55 млн рублей.

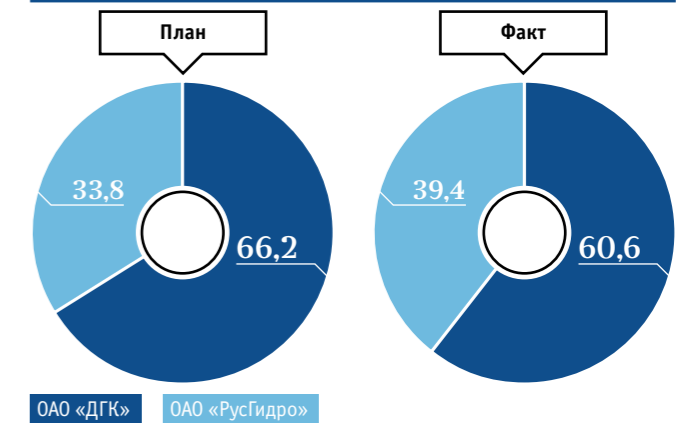
Стоимость покупки мощности составила 17 237,3 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 17 774,33 млн рублей. Снижение — 537,03 млн рублей.

Деятельность ОАО «ДЭК» на оптовом рынке

По результатам деятельности ОАО «ДЭК» как единого закупщика на территории второй неценовой зоны оптового рынка электроэнергии (мощности) — ОРЭМ — в 2010 году было куплено 27 278,17 млн кВт•ч при плане по балансу ФСТ России 24 984,11 млн кВт•ч. Увеличение составило 2 294,06 млн кВт•ч, или 9,2 %.

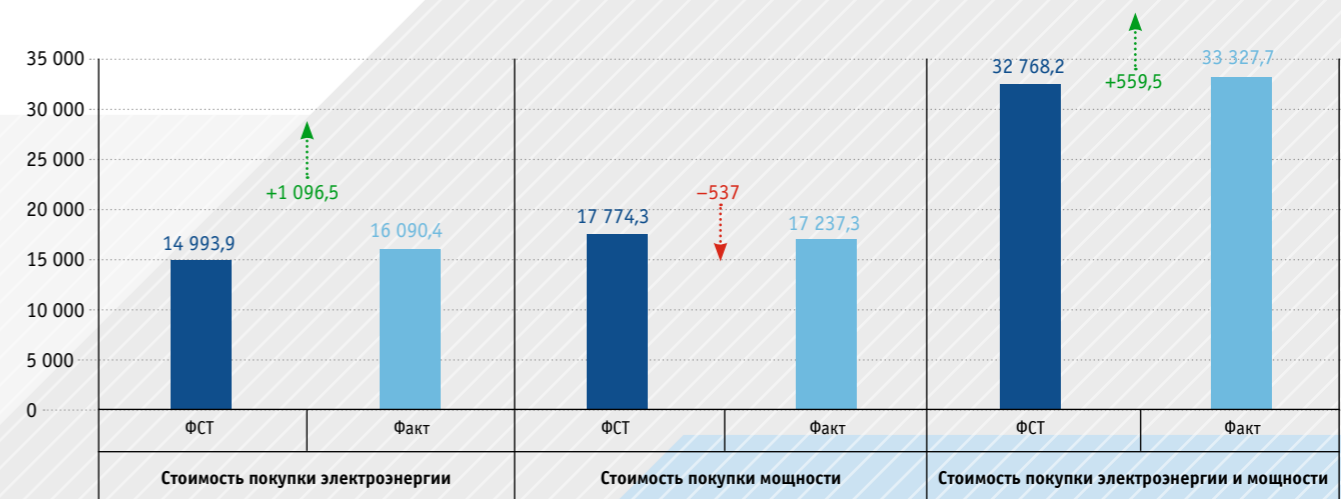
По сравнению с аналогичным периодом 2009 года (25 927,51 млн кВт•ч) покупка электроэнергии увеличилась на 1 350,66 млн кВт•ч или 5,2 %.

Плановая и фактическая структура покупки электроэнергии ОАО «ДЭК» на ОРЭМ за 2010 год, %



Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО «ДЭК» как Единого закупщика за 2010 год составила 33 327,7 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 32 768,18 млн рублей. Увеличение составило 559,52 млн рублей.

Стоимость покупки электроэнергии и мощности ОАО «ДЭК» на ОРЭМ за 2010 год, млн руб.

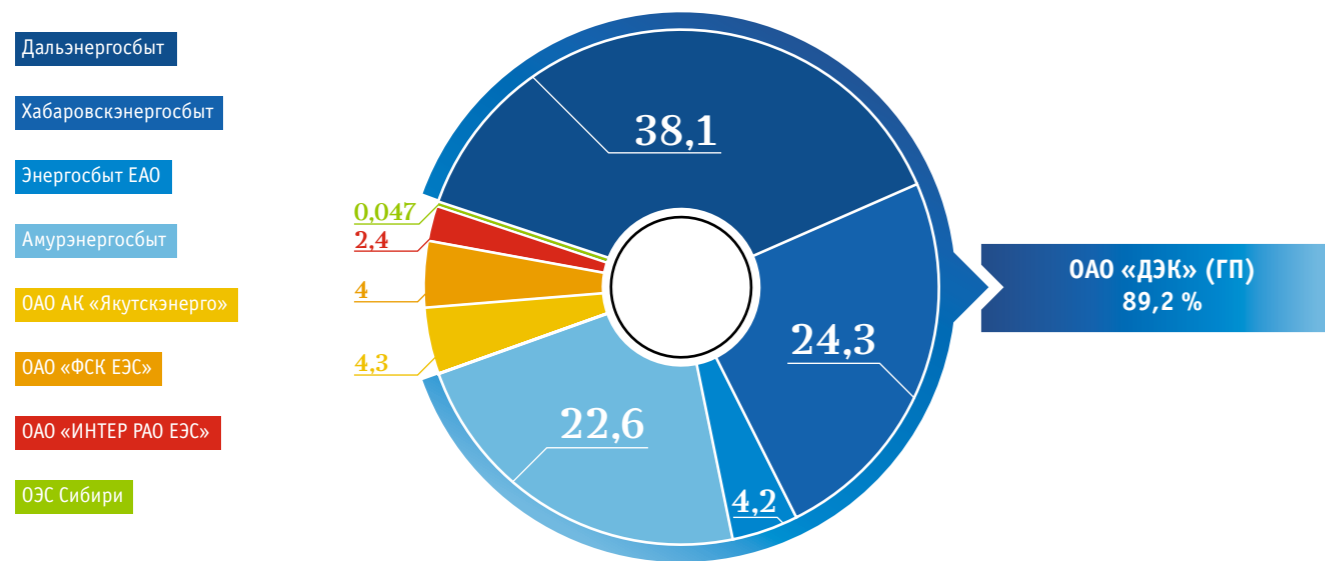


Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО «ДЭК» в 2010 году сложилась в размере 1 221,77 руб/МВт•ч при плане по балансу ФСТ России 1 311,56 руб/МВт•ч.

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

Период	Дальэнергосбыт	Хабаровскэнергосбыт	Энергосбыт ЕАО	Амурэнергосбыт	ОАО АК «Якутскэнерго»	ОАО «ФСК ЕЭС»	ОЭС Сибири	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ООО «Русэнергоресурс»	Всего
Факт 2009	9 810,15	6 391,96	1 110,06	5 575,89	1 071,77	1 038,34	76,05	853,64	—	25 927,9
План 2010	9 384,23	6 486,01	1 065,2	5 365	1 202,55	893,37	116,01	—	118,1	24 630,5
Факт 2010	10 399,3	6 632,52	1 143,17	6 149,25	1 166,15	1 075,21	12,82	663,08	36,9	27 278,5

Структура продажи электроэнергии ОАО «ДЭК» на ОРЭМ за 2010 год, %



Фактическая стоимость покупки для ОАО «ДЭК» как гарантирующего поставщика за 2010 год составила:

- электроэнергия — 14 737,23 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 13 476,26 млн рублей;
- мощность — 15 260,3 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 16 442,01 млн рублей.

Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО «ДЭК» как гарантирующего постав-

щика за 2010 год составила 29 997,52 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 29 918,27 млн рублей.

Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО «ДЭК» как гарантирующего поставщика в 2010 году сложилась в размере 1 233,23 руб/МВт•ч при плане по балансу ФСТ России 1 341,6 руб/МВт•ч.

Стоимость покупки/продажи электроэнергии и мощности ОАО «ДЭК» в 2010 году

	Плановая стоимость э/э и мощности по балансу ФСТ РФ	Фактическая стоимость э/э и мощности	Отклонение фактической стоимости от стоимости по балансу ФСТ РФ	Плановая средневзвеш. цена покупки по балансу ФСТ РФ	Фактическая средневзвеш. цена покупки/продажи	Отклонение фактической цены от плановой по балансу ФСТ РФ
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	руб/МВт•ч	руб/МВт•ч	руб/МВт•ч
Покупка						
ОАО «ДГК»	27 938 238,84	27 602 336,65	-335 902,18	1 687,96	1 670,63	-17,33
ОАО «РусГидро»	4 829 942,23	5 719 398,19	889 455,97	572,77	532,54	-40,23
Переток с Читой (БР)	0	5 966,97	5 966,97	—	367,29	367,29
Всего покупка	32 768 181,06	33 327 701,82	559 520,75	1 311,56	1 221,77	-89,79
Продажа						
Амурэнергосбыт	6 515 774,81	7 040 992,99	525 218,18	1 214,5	1 145,02	-69,48
Дальэнергосбыт	12 318 173	12 409 755,89	91 582,89	1 312,65	1 193,32	-119,33
Хабаровскэнергосбыт	9 759 523,14	9 354 428,8	-405 094,33	1 504,7	1 410,39	-94,32
Энергосбыт ЕАО	1 324 800,94	1 192 347,1	-132 453,84	1 243,71	1 043,02	-200,69
Всего ОАО «ДЭК» как ГП	29 918 271,88	29 997 524,78	79 252,9	1 341,6	1 233,23	-108,37
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 407 712,13	1 223 939,31	-183 772,82	1 170,61	1 049,56	-121,05
ОАО «ФСК ЕЭС»	1 140 568,56	1 239 515,81	98 947,24	1 276,7	1 152,82	-123,89
Переток с Читой (БР)	104 222,24	4 495,9	-99 726,34	898,41	350,72	-547,69
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	0	823 922,64	823 922,64	—	1 242,57	1 242,57
ООО «Русэнергоресурс»	164 664,07	38 303,38	-126 360,69	1 394,26	1 037,95	-356,31
Всего продажа	32 735 438,88	33 327 701,82	592 262,93	1 329,06	1 221,76	-107,31

Деятельность ОАО АК «Якутскэнерго» на оптовом рынке

По результатам деятельности ОАО АК «Якутскэнерго» на территории второй неценовой зоны оптового рынка электроэнергии (мощности) — ОРЭМ — в 2010 году было куплено 1 166,15 млн кВт•ч при плане по балансу ФСТ России 1 202,55 млн кВт•ч. Снижение составило 36,4 млн кВт•ч, или 3 %.

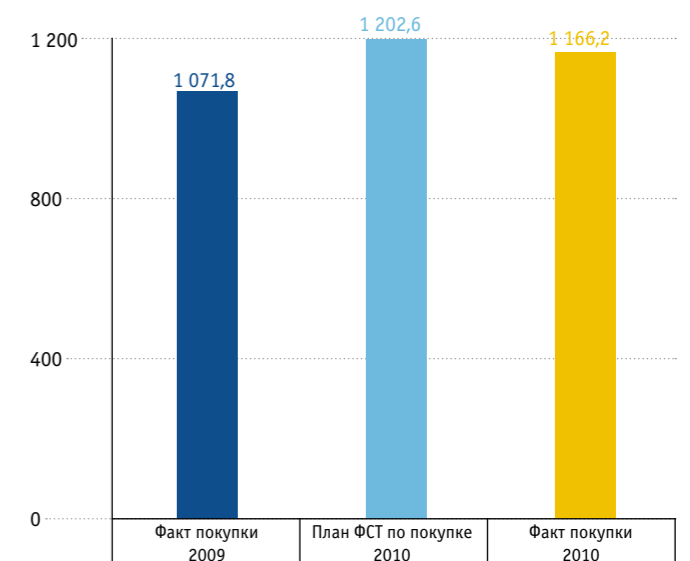
По сравнению с аналогичным периодом 2009 года (1 071,77 млн кВт•ч) покупка электроэнергии увеличилась на 94,38 млн кВт•ч, или 8,8 %.

Фактическая стоимость покупки электроэнергии на ОРЭМ составила 437,64 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 422,31 млн рублей. Увеличение фактической стоимости электроэнергии от стоимости по балансу ФСТ России — 15,33 млн рублей.

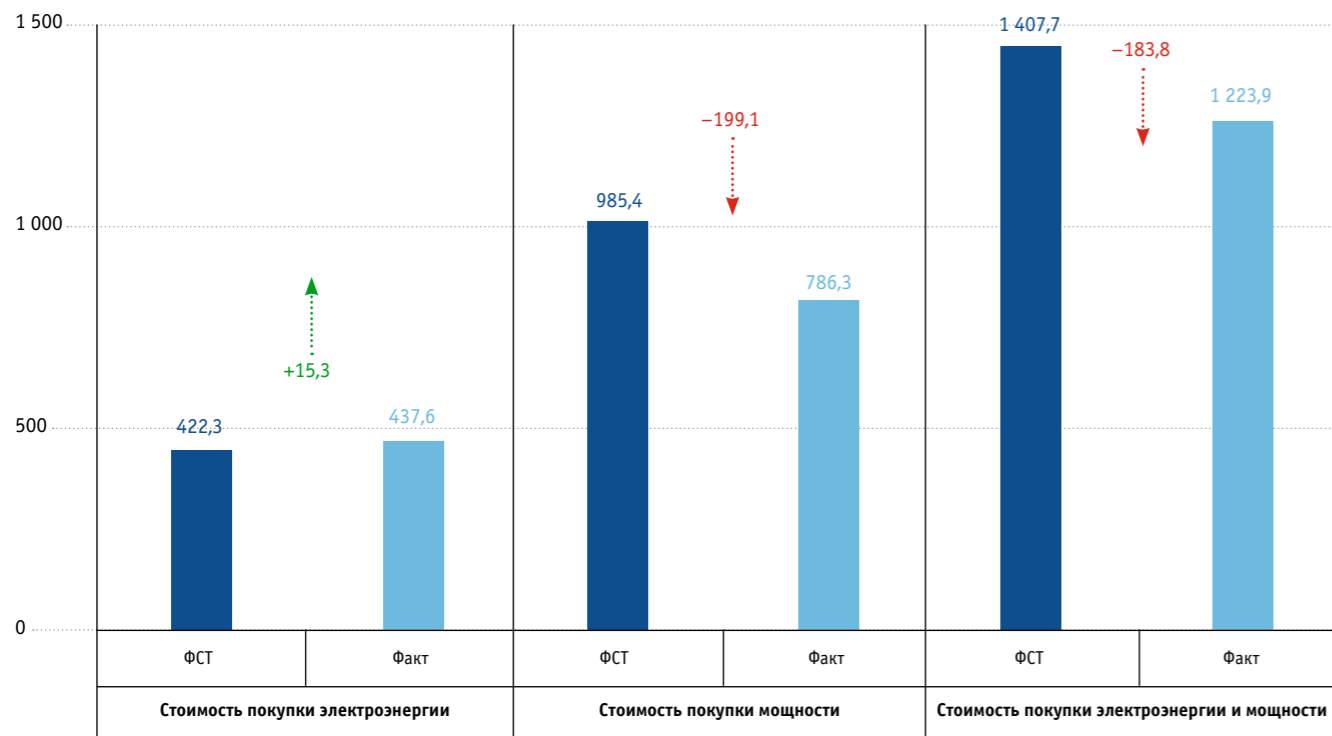
Стоимость покупки мощности составила 786,3 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 985,4 млн рублей. Снижение фактической стоимости мощности от плана по балансу ФСТ России составило 199,1 млн рублей.

Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО АК «Якутскэнерго» за 2010 год составила 1 223,94 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 1 407,71 млн рублей. Снижение стоимости товарной продукции от плана по балансу ФСТ — 183,77 млн рублей.

Объем покупки электроэнергии ОАО АК «Якутскэнерго» на ОРЭМ, млн кВт•ч



**Стоимость покупки электроэнергии и мощности
ОАО АК «Якутскэнерго» на ОРЭМ за 2010 год, млн руб.**



Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО АК «Якутскэнерго» в 2010 году сложилась в размере 1 049,56 руб/МВт•ч при плане по балансу ФСТ 1 170,6 руб/МВт•ч.

Сергей Поповский
Член правления — заместитель
председателя правления
НП «Совет рынка»

**Об особенностях неценовой зоны рынка
электроэнергии в Российской Федерации**

Энергосистема Дальнего Востока изолирована от остальной части Единой энергетической системы России. В оптовом рынке электрической энергии и мощности на территории Дальнего Востока участвуют два поставщика — ОАО «ДГК» и ОАО «РусГидро». Покупателями электрической энергии и мощности являются ОАО «ДЭК», ОАО АК «Якутскэнерго» и ООО «Русэнергоресурс». В силу изолированности энергосистемы Дальнего Востока и малого количества участников на оптовом рынке невозможна конкуренция, поэтому Правительством Российской Федерации было принято решение выделить Дальний Восток в неценовую зону. На этой территории стоимость электрической энергии и мощности, продаваемых на оптовом рынке, определяется исходя из регулируемых цен (тарифов), уста-

новленных ФСТ России для поставщиков. С 1 марта 2011 года в неценовых зонах оптового рынка применяются Правила применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

Теперь на Дальнем Востоке, так же как и в других неценовых зонах, цены оптового рынка транслируются на конечных потребителей, за исключением населения. Потребители розничных рынков оплачивают электрическую энергию и мощность по утвержденным тарифам с учетом отличия фактической стоимости электрической энергии и мощности, приобретаемых на оптовом рынке энергосбытовыми компаниями, от плановой. Таким образом, у гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний не будет возникать необоснованных (выпадающих) доходов. Потребителей это нововведение будет стимулировать к более тщательному и эффективному планированию потребления.

**Деятельность ОАО «ДГК»
на оптовом рынке**

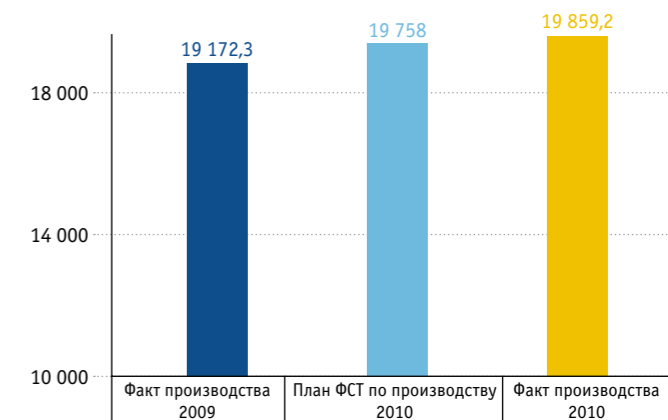
По результатам операционной деятельности ОАО «ДГК» на территории второй неценовой зоны оптового рынка электроэнергии (мощности) — ОРЭМ — за 2010 год выполнение сводного прогнозного баланса энергии (генерация) ФСТ России составило 100,5 %. План (по балансу ФСТ России) — 19 757,98 млн кВт•ч, факт — 19 859,19 млн кВт•ч.

По сравнению с аналогичным периодом 2009 года (факт — 19 172,27 млн кВт•ч) выработка электроэнергии увеличилась на 686,92 млн кВт•ч.

Доля ОАО «ДГК» в производстве электроэнергии в ОЭС Востока в 2010 году составила 60,8 %.

Фактический сальдо-переток за отчетный период составил 16 727,32 млн кВт•ч при плане по балансу ФСТ России 16 551,41 млн кВт•ч.

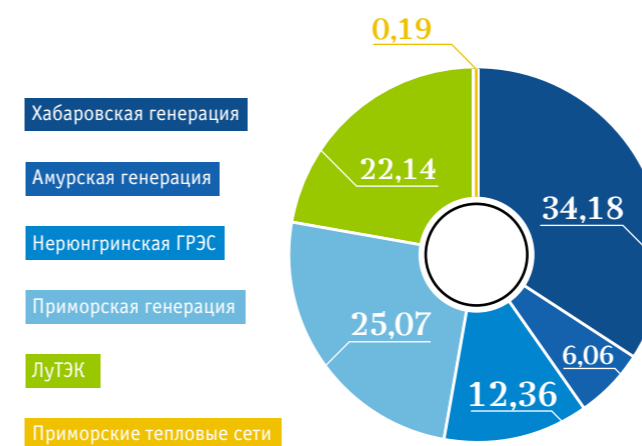
**Объем производства электроэнергии
ОАО «ДГК» на ОРЭМ, млн кВт•ч**



Динамика сальдо-перетока ОАО «ДГК», млн кВт•ч

Год	Филиал «Приморская генерация»	Филиал «Приморские тепловые сети»	Филиал «ЛутЭК»	Филиал «Хабаровская генерация»	Филиал «Амурская генерация»	Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»	ОАО «ДГК»
Факт 2009	3 846,88	13,85	3 590,14	5 778,99	987,76	1 869,14	16 086,76
План 2010	4 011,4	28,51	3 616	6 060,05	923,41	1 912,06	16 551,43
Факт 2010	4 193,79	31,24	3 704,21	5 717,07	1 013,13	2 067,88	16 727,32

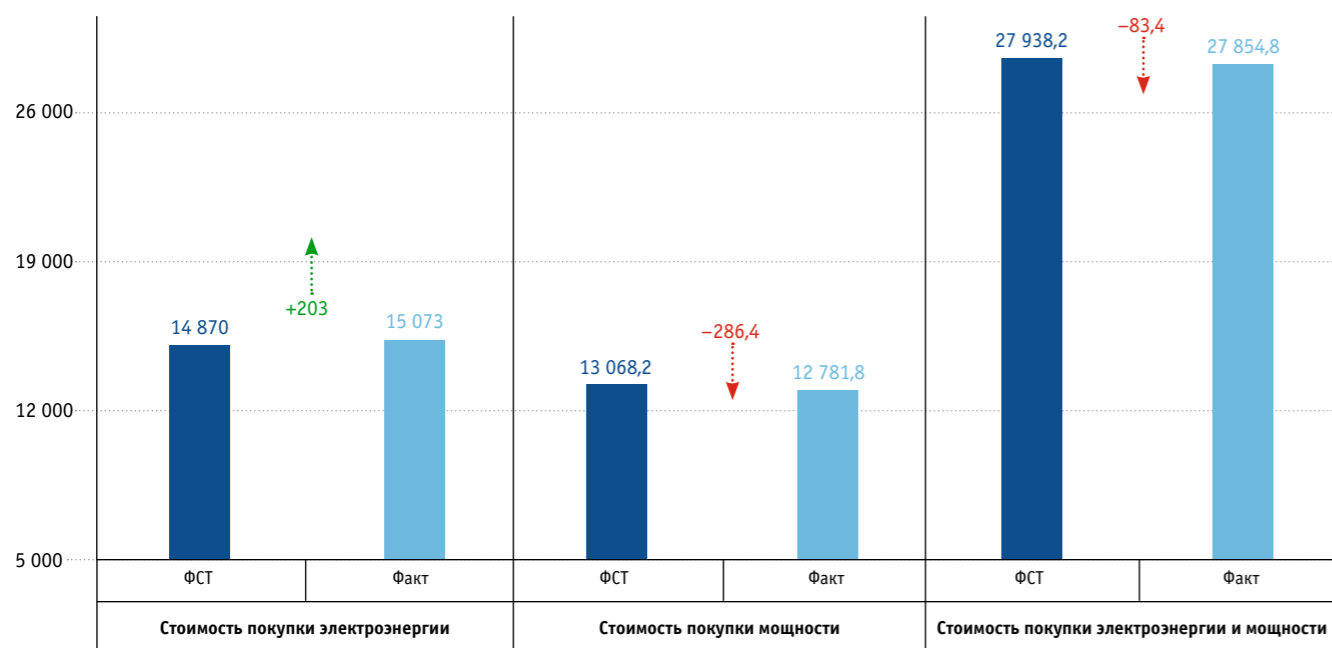
**Структура сальдо-перетока электроэнергии
ОАО «ДГК» на ОРЭМ за 2010 год, %**



Фактическая стоимость поставки электроэнергии составила 15 073,03 млн рублей при плане 14 869,97 млн рублей.

Стоимость поставки мощности составила 12 781,81 млн рублей при плане 13 068,21 млн рублей.

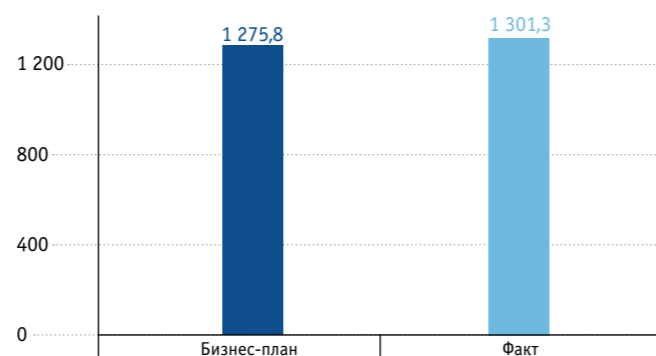
В итоге стоимость товарной продукции (электроэнергия и мощность), поставленной на ОРЭМ за 2010 год, составила 27 854,84 млн рублей при плане 27 938,18 млн рублей.

**Стоимость покупки электроэнергии и мощности
ОАО АК «Якутскэнерго» на ОРЭМ за 2010 год, млн руб.**


Снижение оплаты установленной мощности составило 277,13 млн рублей, в том числе по причине:

- снижения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии на 191,02 млн рублей (68,9 %);
- регистрации неучастия генерирующего оборудования в ОПРЧ — 16,38 млн рублей (5,9 %);
- регистрации не предоставления диапазона регулирования реактивной мощности — 69,74 млн рублей (25,2 %).

Расходы на топливо составили 818,93 руб/МВт•ч при средней цене реализации электроэнергии 897,03 руб/МВт•ч, что сформировало маржинальную прибыль в размере 1 301,26 млн рублей.

**Маржинальная прибыль от реализации
электроэнергии ОАО «ДГК» на ОРЭМ
за 2010 год, млн руб.**

Экспорт электроэнергии в КНР

Экспорт электроэнергии в Китайскую Народную Республику с территории Дальнего Востока осуществляется 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». В соответствии с Прави-

лами оптового рынка ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» приобретает электроэнергию и мощность на оптовом рынке у единого закупщика по четырехсторонним договорам и по двусторонним договорам у ОАО «РусГидро», затем продает по договору комиссии ОАО «ВЭК», которое в свою очередь реализует электроэнергию в КНР согласно условиям контракта.

По итогам 2010 года по четырехстороннему договору ОАО «ДЭК» реализовало ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 663,08 млн кВт•ч. Совокупная стоимость электроэнергии и мощности по четырехстороннему договору составила 823,9 млн руб.

**Прогнозные балансы
электроэнергии и мощности**

24 ноября 2010 года Приказом ФСТ № 333-э/1 утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности на 2011 год, в том числе и по энергозоне Востока.

**Объем полезного отпуска электроэнергии за 2009, 2010 годы
и прогноз на 2011 год по компаниям ОАО «РАО ЭС Востока» в ДФО**

Компания	2009	2010		2011
	Факт, млн кВт•ч	Баланс ФСТ (РЭК для АО-энерго), млн кВт•ч	Факт, млн кВт•ч	Баланс ФСТ (РЭК для АО-энерго), млн кВт•ч
Филиал ОАО «ДЭК» (Амурэнергосбыт)	5 615,55	5 365	6 148,5	6 036,88
Филиал ОАО «ДЭК» (Энергосбыт ЕАО)	1 066,13	1 065,2	1 139,65	1 115
Филиал ОАО «ДЭК» (Дальэнергосбыт)	9 808,2	9 715,46	10 402,71	10 289,97
Филиал ОАО «ДЭК» (Хабаровскэнергосбыт)	6 394,48	6 488,3	6 629,1	6 580,01
Итого по ОАО «ДЭК»	22 884,35	22 633,96	24 319,96	24 021,86
ОАО АК «Якутскэнерго»	4 140,18	4 439,83	4 257,32	4 419,96
ОАО «Сахалинэнерго»	1 458,6	1 596,24	1 487,28	1 587,4
ОАО «Камчатскэнерго»	1 045,1	1 080,12	1 059,24	1 084,32
ОАО «Магаданэнерго»	1 136,97	1 160	1 206,4	1 137
ОАО «Чукотэнерго»	273	266,29	264,37	271,67
ОАО «ЮЭСК»	99,87	101,52	94,02	100,71
Итого по ДФО	31 038,06	31 277,96	32 688,59	32 622,92

Розничный рынок электроэнергии и рынок теплоэнергии в 2010 году

Показатели сбытовой деятельности на розничном рынке электроэнергии в ДФО

Компания	Дебиторская задолженность на 1.01.2010, тыс. руб.	Полезный отпуск электроэнергии за отчетный период, тыс. кВт•ч		Выручка (с НДС), тыс. руб.		Поступление денежных средств за отчетный период, тыс. руб.		Уровень оплат, %		Дебиторская задолженность на 1.01.2011, тыс. руб.
		2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	
ОАО «РАО ЭС Востока» всего, в том числе	6 946 594	31 038 057	32 688 587	78 722 642	91 772 691	76 393 116	90 787 481	97	98,9	7 073 644
ОАО «ДЭК» всего, в том числе филиалы:	4 406 380	22 884 350	24 319 961	51 961 621	60 760 295	50 326 809	59 854 028	96,9	98,5	4 678 513
• Дальэнергосбыт	1 894 079	9 808 197	10 402 710	21 043 491	24 699 791	20 416 635	24 073 542	97	97,5	2 314 787
• Хабаровскэнергосбыт	1 856 521	6 394 479	6 629 099	17 147 245	18 960 144	16 373 130	18 639 611	95,5	98,3	1 764 460
• Энергосбыт ЕАО	107 209	1 066 126	1 139 651	2 480 137	3 055 819	2 423 695	3 032 479	97,7	99,2	118 204
• Амурэнергосбыт	548 571	5 615 548	6 148 501	11 290 748	14 044 541	11 113 349	14 108 396	98,4	100,5	481 063
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 018 439	4 140 178	4 257 323	13 071 545	15 137 412	12 765 886	15 240 145	97,7	100,7	742 310
ОАО «Сахалинэнерго»	304 145	1 458 599	1 487 276	4 572 877	5 274 457	4 513 330	5 139 982	98,7	97,5	409 541
ОАО «Камчатскэнерго»	630 799	1 045 097	1 059 238	3 646 617	4 561 562	3 372 132	4 475 392	92,5	98,1	723 286
ОАО «Магаданэнерго»	381 463	1 136 971	1 206 403	3 014 396	3 426 501	2 980 894	3 479 928	98,9	101,6	322 916
ОАО «Чукотэнерго»	139 602	272 995	264 367	2 096 834	2 174 326	2 085 445	2 161 602	99,5	99,4	145 999
ОАО «ЮЭСК»	65 766	99 868	94 018	358 752	438 139	348 620	436 405	97,2	99,6	51 079

Показатели сбытовой деятельности по тепловой энергии в ДФО

Компания	Дебиторская задолженность на 1.01.2010, тыс. руб.	Полезный отпуск ТЭ за отчетный период, тыс. Гкал			Выручка (с НДС), тыс. руб.		Поступление денежных средств за отчетный период, тыс. руб.		Уровень оплат, %		Дебиторская задолженность на 1.01.2011, тыс. руб.
		факт 2009	факт 2010	отклонение от факта 2009	факт 2009	факт 2010	факт 2009	факт 2010	факт 2009	факт 2010	
ОАО «РАО ЭС Востока» всего, в том числе	6 130 633,9	23 426,3	23 392,4	-34	27 305 803,1	29 406 629,9	26 065 489,3	28 083 110,3	95,5	95,5	7 150 126,1
ОАО ДГК, в том числе филиалы:	3 328 487,1	16 801,5	16 959,9	158	17 800 271,3	19 518 420,6	17 142 133,6	18 849 862,1	96,3	96,6	3 889 489,7
• Хабаровская ТСК	1 843 851,9	9 047,4	9 184,6	137	9 373 843,4	10 638 592	8 958 076,9	10 205 042,9	95,6	95,9	2 201 709,9
• Приморские тепловые сети	967 599,8	4 056,9	4 071,1	14	5 358 213	5 614 816,8	5 149 836,1	5 392 099	96,1	96	1 166 249
• Амурская генерация	290 720,6	1 986,7	2 040,5	54	1 516 170,5	1 594 907	1 527 212,1	1 640 439	100,7	102,9	249 861,5
• Нерюнгринская ГРЭС	210 908,6	1 548,3	1 510,8	-37	1 384 471,2	1 509 992	1 339 990,6	1 450 346,4	96,8	96	257 648,3
• ЛуТЭК	15 406,2	162,2	152,8	-9	167 573,3	160 112,9	167 017,9	161 934,8	99,7	101,1	14 021
ОАО «Камчатскэнерго»	1 238 187	1 017,7	976,9	-41	2 645 567,2	2 913 210	2 300 175,9	2 403 593	86,9	82,5	1 574 708
ОАО «Магаданэнерго»	729 834	971,5	947,2	-24	2 107 113	2 159 595,2	2 019 703	2 122 606,6	95,9	98,3	805 640,9
ОАО АК «Якутскэнерго»	290 457,1	1 885,9	1 915,4	29	1 554 791,5	1 783 115	1 549 831	1 793 612,4	99,7	100,6	230 419,6
ОАО «Сахалинэнерго»	183 924	1 737	1 683,5	-54	1 211 206	1 250 239	1 181 376	1 165 417	97,5	93,2	254 957
ОАО «Чукотэнерго»	220 383	489,6	459	-31	1 262 901	1 074 811	1 196 009	1 049 590	94,7	97,7	245 452
ОАО «Теплоэнерго-сервис»	139 361,8	523,1	450,6	-73	723 953,1	707 239,1	676 260,8	698 429,2	93,4	98,7	149 458,9



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

Республика Саха (Якутия)

○ Якутск

Амурская область

Благовещенск

Хабаровский край

Биробиджан

Хабаровск

ЕАО

Приморский край

○ Владивосток

○ Южно-Сахалинск

Сахалинская область

Строительство Сахалинской ГРЭС-2

Место расположения: Сахалинская область.

Цели проекта: замещение выбывающих мощностей действующей Сахалинской ГРЭС, обеспечение нормативного резерва мощности.

Сроки реализации: 2011–2017 годы.

Стоимость проекта: 21 850 млн рублей.

Источники финансирования: ОАО «РАО ЭС Востока» за счет собственных средств осуществляет разработку проектной документации. В федеральные министерства направлены предложения по уточнению объемов бюджетного финансирования, предусмотренного ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года», с учетом продления ее действия до 2018 года.

Технические характеристики: 330 МВт, 15 Гкал/ч.

Иновации

Модернизация

Инвестиции

Иновации

Модернизация

Инвестиции

Иновации

Модернизация

Инвестиции

Иновации

Модернизация

Инвестиции



Тарифы на электрическую и тепловую энергию

Деятельность энергокомпаний, входящих в Холдинг «РАО ЭС Востока», осуществляется по тарифам, устанавливаемым государственными федеральными (ФСТ России) и региональными органами регулирования (РРО).

Зона действия свободных тарифов в ДФО отсутствует.

Предельные тарифы на электрическую и тепловую энергию

Регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию осуществляется в соответствии с Федеральным законом № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ № 109 от 26.02.2004 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и другими нормативными актами.

В соответствии с установленным порядком тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую потребителям (конечные тарифы),

утверждаются региональными регулирующими органами (РРО) исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ России на период регулирования.

Согласно прогнозу Минэкономразвития РФ на 2010 год рост конечных тарифов на электрическую энергию в среднем для всех категорий потребителей составил 116,6 %, для населения — 110 %; на 2011 год — в среднем для конечного потребителя — 113–115 %, для населения — 110 %.

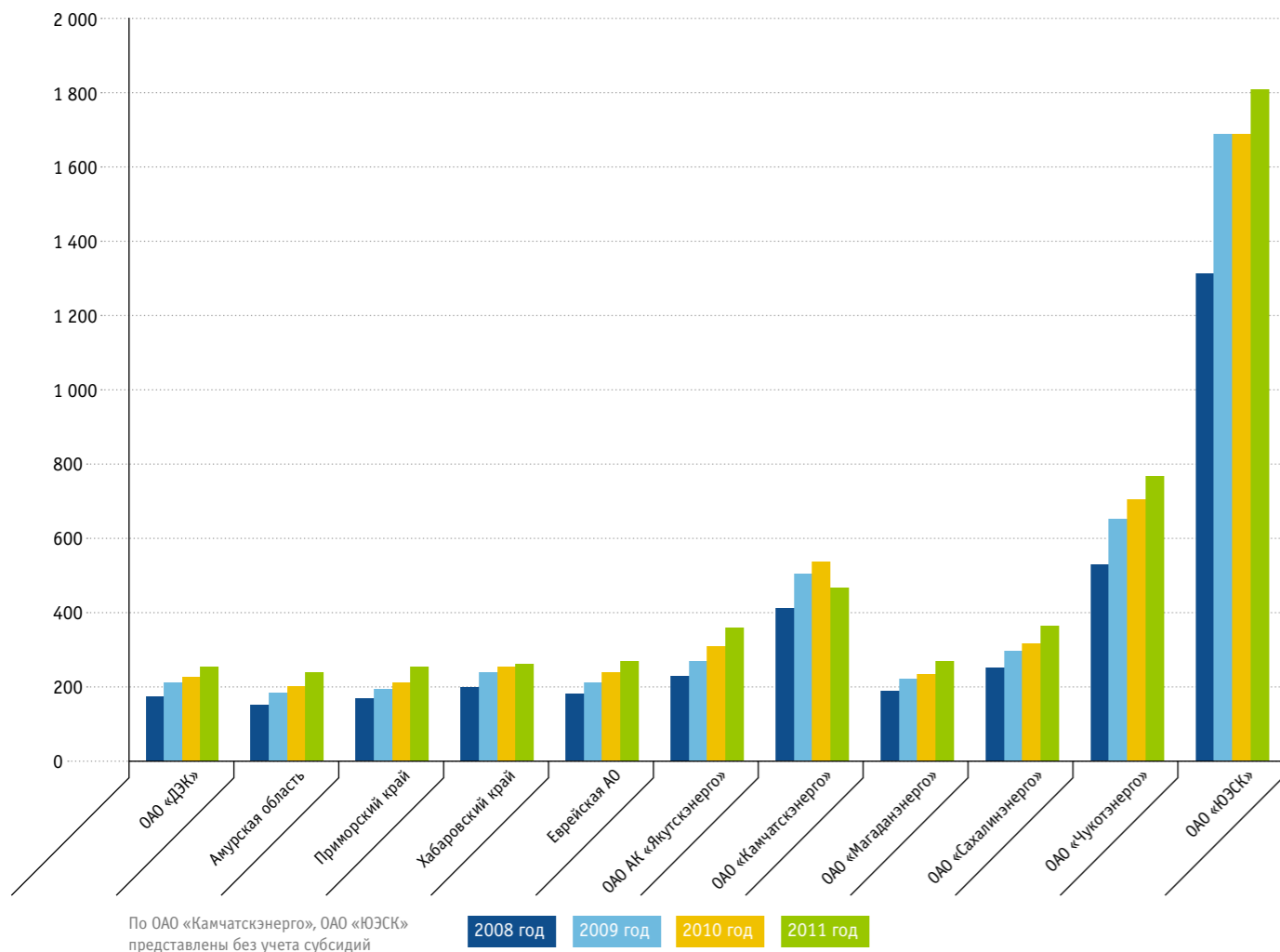
Предельные уровни тарифов на электроэнергию в среднем по Дальнему Востоку утверждены на 2010 год с ростом по минимальному варианту — на 105,5 %, по максимальному варианту — на 109,4 %.

Предельные уровни тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, в среднем по Дальнему Востоку утверждены на 2010 год — по минимальному варианту — на 106,5 %, по максимальному варианту — на 109,9 %.

Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на электроэнергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями, входящими в Холдинг «РАО ЭС Востока», коп/кВт•ч

Компания	2010	2011	Рост (2011/2010), %
	Среднеотпускной тариф		
Энергокомпании, входящие в Холдинг «РАО ЭС Востока»	267,17	298,26	111,64
ОАО «ДЭК»	225,28	256,79	113,99
• Амурская область	205,24	244,99	119,37
• Приморский край	215,12	260,01	120,87
• Хабаровский край	255,65	260,03	101,71
• Еврейская АО	238,51	273,54	114,69
ОАО АК «Якутскэнерго»	309,1	362,34	117,22
ОАО «Камчатскэнерго»	541,48	468,96	86,61
ОАО «Магаданэнерго»	239,79	277,64	115,78
ОАО «Сахалинэнерго»	318,79	371,93	116,67
ОАО «Чукотэнерго»	708,48	775,98	109,53
ОАО «ЮЭСК»	1 693,39	1 818,33	107,38

Динамика изменения тарифов на электроэнергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями, входящими в Холдинг «РАО ЭС Востока», коп/кВт•ч



Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями OAO «РАО ЭС Востока», установлены на 2011 год с ростом на 111,6 %.

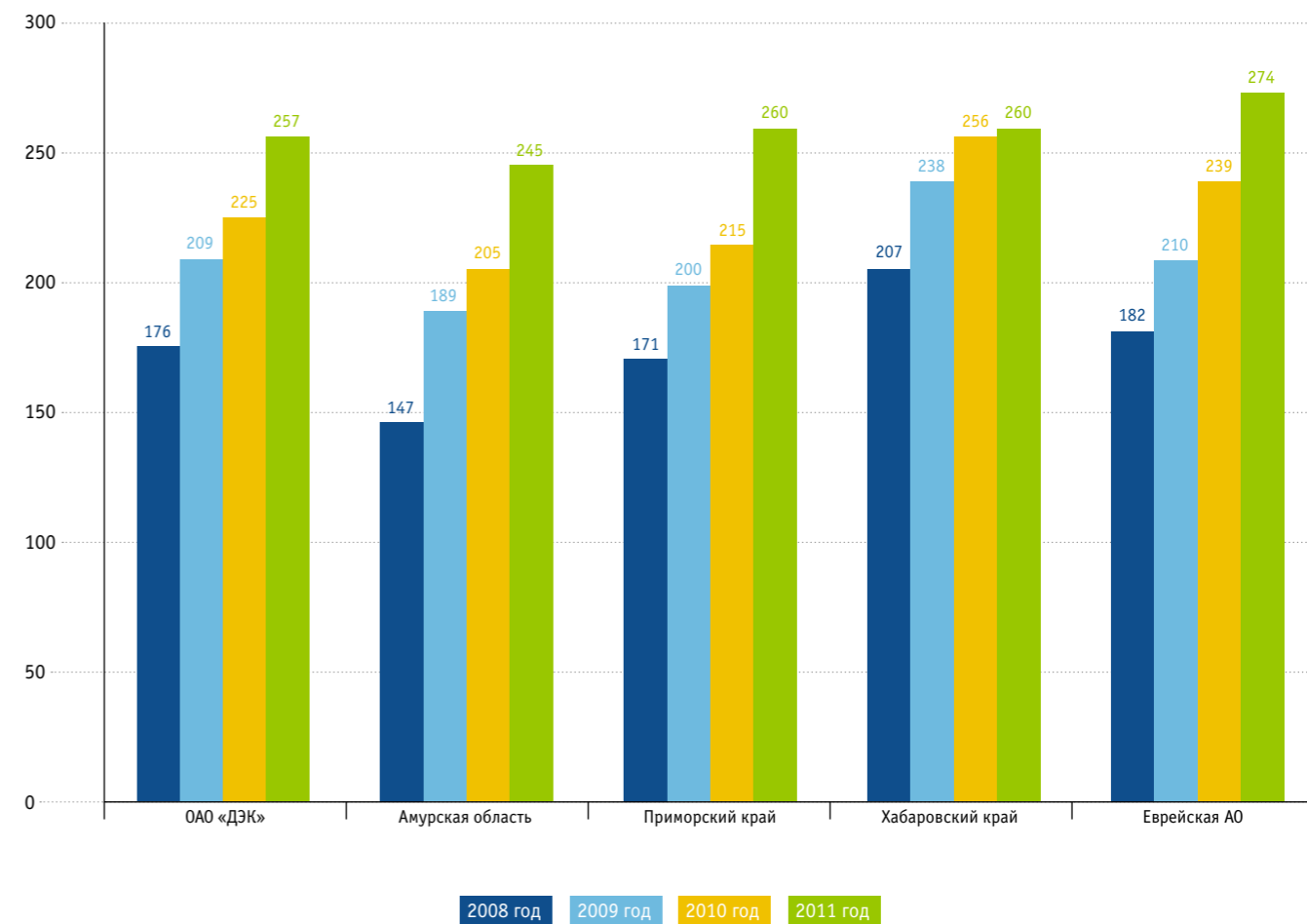
Средний рост тарифа на электроэнергию в целом по энергокомпаниям, расположенным в изолированной зоне, по отношению к 2010 году составил 110,8 %.

Следует отметить, что тариф на электроэнергию потребителям Камчатского края снизился на 13,4 % от уровня тарифа, утвержденного на 2010 год, в связи с переводом на газ Камчатской ТЭЦ-2

и утверждением цены на газ в размере 4 500 руб/м³ (снижение цены газа относительно 2010 года составило 59 %).

На сегодняшний день такие энергокомпании Холдинга «РАО ЭС Востока», как OAO «Камчатскэнерго», OAO «ЮЭСК», OAO «Сахалинэнерго», OAO АК «Якутскэнерго», OAO «Чукотэнерго», OAO «ДЭК» (территория Амурской области), поставляют электроэнергию потребителям по ценам ниже экономически обоснованного уровня, субсидируются бюджетами всех уровней.

Динамика изменения тарифов на электроэнергию по филиалам OAO «ДЭК», коп/кВт•ч



Тарифы на электроэнергию, утвержденные для OAO «ДЭК», учитывают затраты OAO «ДГК», OAO «ДРСК» и сбытовую надбавку OAO «ДЭК». Рост тарифа в среднем по OAO «ДЭК» составил 113,8 %.

На 2011 год индикативная цена рассчитывалась с учетом применения ФСТ России новой методики расчета. В этой связи по всем субъектам ОЭС Востока утверждено единое значение индикативной цены за исключением Приморского края.

На основании того, что индикативная цена утверждена в среднем по всем субъектам ОЭС Востока, на территории Хабаровского края сложился минимальный прирост цены от уровня 2010 года, что позволило субъекту сдержать рост конечного тарифа (прирост к 2010 году — 1,8 %).

По всем территориям зоны деятельности OAO «ДЭК» тарифы приняты выше предельного максимального уровня ФСТ России, что в основном обусловлено переходом OAO «ДРСК» на RAB (превышение на инвестиционную составляющую).

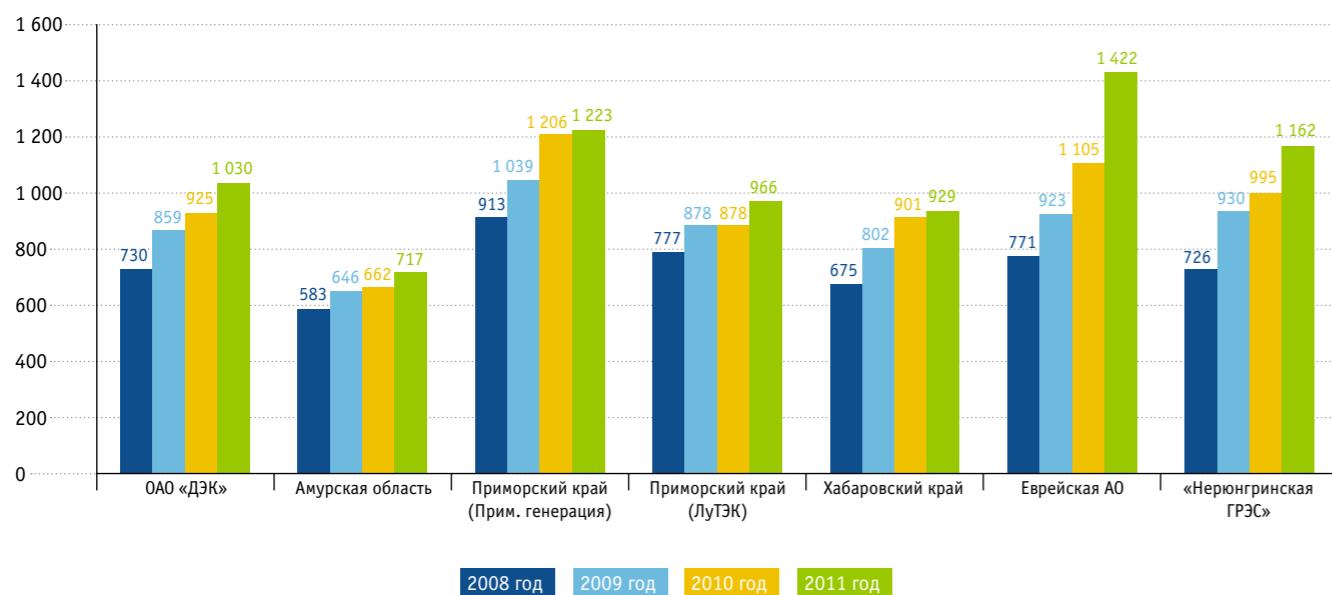
Также необходимо отметить, что с Департаментом по тарифам Приморского края подписано Соглашение от 28 декабря 2010 года о компенсации на территории Приморского края при тарифном регулировании на 2012 год выпадающих доходов, не учтенных при тарифном регулировании на 2010 год в размере 179,984 млн рублей.

Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», руб/Гкал

Наименование	2010	2011	Рост (2011/2010), %
Энергокомпании, входящие в Холдинг «РАО ЭС Востока»	1 039,30	1 232,73	118,61
Амурская область (ОАО «ДГК»)	662	716,97	108,3
Приморский край (ОАО «ДГК»)	1 046,8	1 223,23	116,85
Приморский край (ЛутЭК) (ОАО «ДГК»)	878,42	966,25	110
Хабаровский край (ОАО «ДГК»)	901,2	928,85	103,07
Еврейская автономная область (ОАО «ДГК»)	1 105,2	1 421,77	128,64
«Нерюнгринская ГРЭС» (ОАО «ДГК»)	995,2	1 162,03	116,76
ОАО АК «Якутскэнерго»	825,4	951,35	115,26
ОАО «Камчатскэнерго»	2 399,6	3 171,13	132,15
ОАО «Магаданэнерго»	2 364,1	2 738,78	115,85
ОАО «Сахалинэнерго»	556,5	670,29	120,45
ОАО «Чукотэнерго»	2 171,9	2 328,7	107,22

В среднем тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», установлены на 2011 год с ростом 118,6 %, в том числе рост тарифов по ОАО «ДГК» составил 111,3 %, по изолированной зоне — 130,2 %.

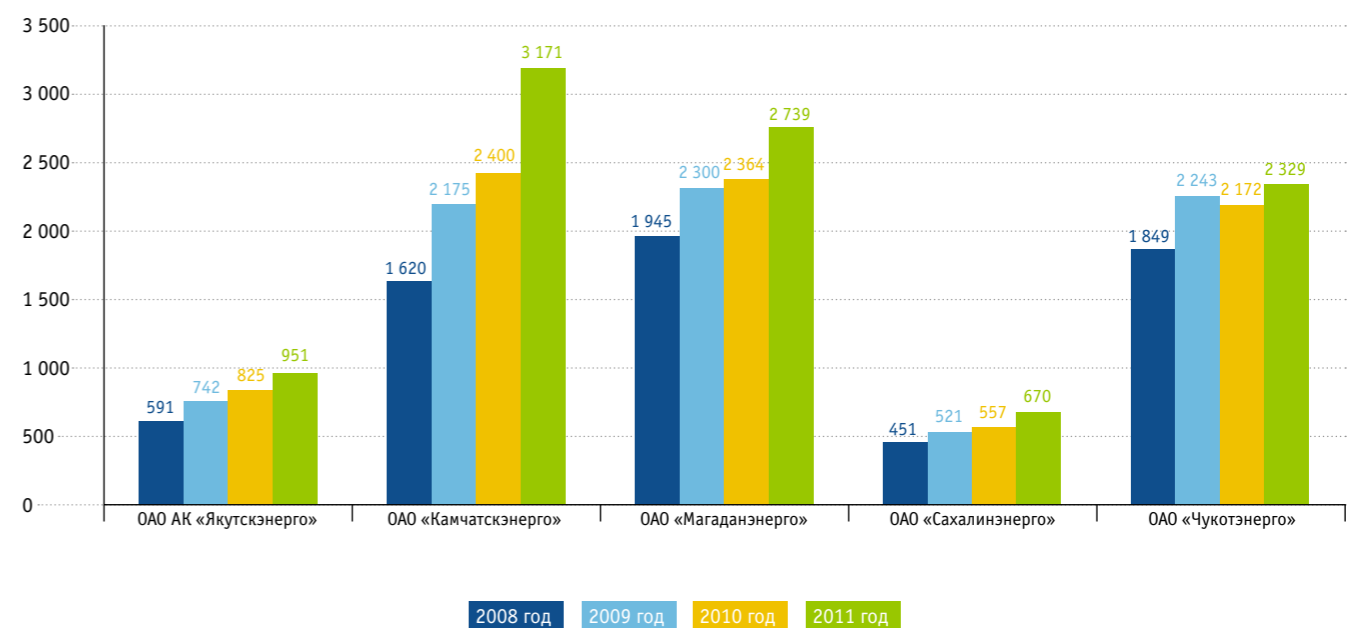
Динамика изменения тарифов на тепловую энергию для потребителей ОАО «ДГК», руб/Гкал



Тарифы на теплоэнергию, отпускаемую филиалами ОАО «ДГК», утверждены РРО в среднем с ростом в 2010 году на 107,7 % к уровню 2009 года, в 2011 году по сравнению с 2010 рост составил 111,3 %.

Динамика изменения тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока» на территории изолированной зоны, в 2009–2011 годах в условиях ограниченности роста предельных уровней тарифов имеет положительную тенденцию роста.

Динамика изменения тарифов на тепловую энергию для потребителей энергокомпаний изолированной зоны, руб/Гкал



Средний рост тарифа на теплоэнергию в целом по энергокомпаниям, расположенным в изолированной зоне, составил 130,2 %.

Значительный рост тарифа на тепловую энергию обусловлен изменением схемы теплоснабжения на территориях Камчатского края и Еврейской автономной области и, как следствие, не сопоставимостью величин тарифов.

На 2011 год по всем филиалам ОАО «ДГК» инвестиции учтены в объеме, не превышающем амортизационные отчисления.

Объем перекрестного субсидирования тепловой энергии принят в размере 3 236,85 млн рублей (в том числе по филиалу Приморского края — 1 351,26 тыс. рублей, прирост к 2010 году — 79,1 %).

Тарифы на ОРЭМ

Тарифы на электроэнергию (мощность), продаваемую ОАО «ДГК» на оптовом рынке, утверждены ФСТ России в следующих размерах:

Ставка на электроэнергию:

- на 2010 год — 898,41 руб/МВт•ч (прирост к 2009 году — 9,7 %),
- на 2011 год — 987,93 руб/МВт•ч (прирост к 2010 году — 9,96 %).

Ставка на мощность:

- на 2010 год — 183 265,3 руб/МВт в месяц (прирост к 2009 году — 4,2 %),
- на 2011 год — 202 115,84 руб/МВт в месяц (прирост к 2010 году — 10,3 %).

Средний тариф:

- на 2010 год — 1 687,97 руб/МВт•ч (прирост к 2009 году — 10,7 %),
- на 2011 год — 1 787,06 руб/МВт•ч (прирост к 2010 году — 5,87 %).

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «ДРСК»

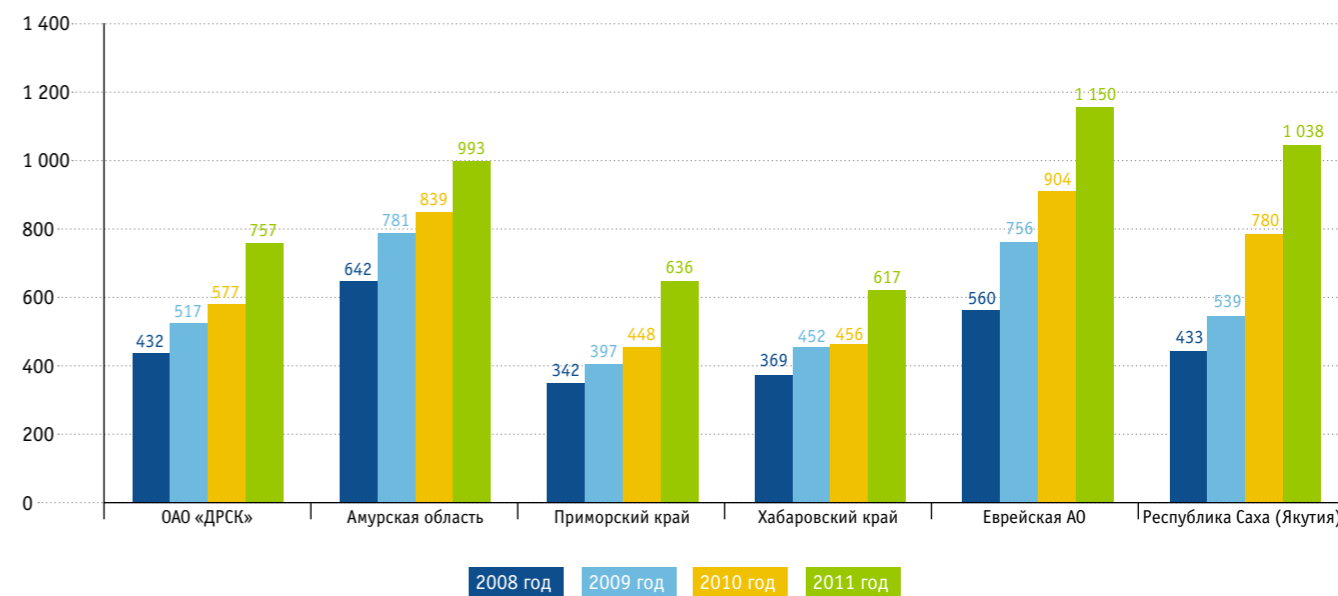
На 2010 год для филиала ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» были утверждены долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, расположенных на территории Приморского края, рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (РАВ).

На 2011 год для филиалов ОАО «ДРСК» на территориях Хабаровского края, Амурской и Еврейской автономной областей утверждены долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (РАВ). Для потребителей филиала Южно-Якутские электрические сети утверждены долгосрочные тарифы индексным методом.

Динамика изменения тарифов на услуги по передаче электроэнергии, оказываемые потребителям ОАО «ДРСК», на территории субъектов ДФО

Наименование	2010	2011	Рост (2011/2010), %
Амурские электрические сети			
Однотарифный тариф, руб/МВт•ч	839,11	992,6	118,3
в том числе ставка на содержание сетей, руб/МВт в месяц	385 573,7	526 616,5	136,6
Приморские электрические сети			
Однотарифный тариф, руб/МВт•ч	448,49	636,4	141,9
в том числе ставка на содержание сетей, руб/МВт в месяц	204 635,1	303 672,7	148,4
Хабаровские электрические сети			
Однотарифный тариф, руб/МВт•ч	470,1	616,8	131,2
в том числе ставка на содержание сетей, руб/МВт в месяц	171 954,2	244 951,9	142,5
Электрические сети ЕАО			
Однотарифный тариф, руб/МВт•ч	903,89	1 150,2	127,2
в том числе ставка на содержание сетей, руб/МВт в месяц	456 355,4	591 889,9	129,7
Южно-Якутские электрические сети			
Однотарифный тариф, руб/МВт•ч	780,07	1 037,8	133
в том числе ставка на содержание сетей, руб/МВт в месяц	346 017,7	449 997,7	130,1

Динамика тарифов на услуги по передаче электроэнергии, оказываемые потребителям ОАО «ДРСК», коп/кВт•ч



В среднем по ОАО «ДРСК» рост тарифов на услуги по передаче электроэнергии с учетом перехода на метод доходности инвестированного капитала (РАВ) территорий Амурской, Еврейской автономной областей и Хабаровского края составил 131,21 %.

Переход филиалов ОАО «ДРСК» на метод регулирования «доходность инвестированного капитала» позволяет увеличить объем инвестиционной программы на 2011 год в 2,5 раза в сравнении с 2010 годом, а в среднем за 3 года — более чем в 3 раза.

В то же время следует признать, что столь масштабные инвестиции увеличивают обязательства ОАО «ДРСК», так как прирост инвестиционной программы в 2011 году составил к 2010 году 68,7 %, а рост необходимой валовой выручки (НВВ) по ОАО «ДРСК» в 2011 году по отношению к 2010 году составит 141,2 %.

В области тарифной политики перед ОАО «РАО ЭС Востока» стоят следующие задачи:

- 1 При формировании тарифов на 2012 год выстроить работу с органами регулирования, делая акцент на региональные регулирующие органы, обеспечить оперативное взаимодействие ФСТ России с региональными регулируемыми органами Дальнего Востока.
- 2 В целях решения проблем перекрестного субсидирования и снижения тарифов промышленных и бюджетных потребителей решить вопрос по получению субсидии из федерального бюджета на возмещение ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» затрат на выработку электрической энергии дизельными электростанциями.
- 3 Организовать работу с регулируемыми органами по созданию и развитию регионального сегмента ЕИАС.
- 4 Согласовать с региональными регулирующими органами возможность перехода на метод РАВ при расчете тарифов на услуги по передаче тепловой энергии.
- 5 По результатам проведенного анализа социально-экономических последствий от установления двухставочного тарифа на тепловую энергию провести с органами регулирования согласование вопроса о необходимости установления двухставочного тарифа на тепловую энергию для ДЗО Общества.
- 6 Подготовить и внести предложения по внесению изменений в существующие нормативно-законодательные акты, в том числе в постановление Правительства России № 109 от 26.02.2004, приказы ФСТ РФ № 20-э/2 от 6.08.2004, № 130-э от 8.04.2005.



Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа Холдинга «РАО ЭС Востока» направлена на обеспечение качественного и надежного энергоснабжения потребителей и удовлетворение растущего спроса на электроэнергию в регионе, модернизацию и обновление производственных фондов.

Реализация инвестиционной программы в среднесрочной перспективе позволит обеспечить решение следующих стратегических целей Холдинга

покрытие дефицита мощности в энергодефицитных районах	замещение неэффективных источников электрической и тепловой энергии более эффективными	обеспечение надежности энергоснабжения потребителей
создание энергетического базиса для социального и экономического развития территорий Дальнего Востока	развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения, реализация в технологически изолированных энергорайонах программ оптимизации локальной энергетики	реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
строительство новых энергоисточников в районах возникновения или роста энергопотребления	снижение износа основных фондов за счет их замены	внедрение современных технологий и инноваций

О программе инновационного развития дальневосточной энергетики

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» занимает особое положение в российской электроэнергетике. В единственном российском вертикально интегрированном Холдинге собраны все структуры от генерации до транспорта и конечной поставки электроэнергии, это накладывает на компанию особую ответственность, поскольку сбой в этой цепочке неизменно приведет к проблемам потребителей.

Отличительной особенностью «РАО ЭС Востока» является и то, что всего четыре региона работают в объединенной системе энергоснабжения. Остальные регионы — Камчатка, Магадан, Сахалин, Чукотка, Якутия работают изолированно. Большая доля потребителей находится в децентрализованных районах, где энергоснабжение обеспечивается за счет малых источников генерации, дизельных станций.

Оборудование электростанций работает в очень напряженном режиме, потому что отсутствие притока пиковой мощности извне заставляет их работать в темпе потребления. Утренние и вечерние максимумы, бесконечные пуски и остановки. Для оборудования станций каждый пуск — это минус день эксплуатации, это более быстрый износ. Ряд турбин уже сегодня имеют наработку втрое большую, чем в среднем по России, и чем ту, на которую рассчитывали проектировщики и изготовители.

Все это, безусловно, делает проблемы обеспечения энергобезопасности при развитии дальневосточной энергетики более сложными решаемыми.

Виктор Кудрявый

Председатель экспертного совета
НТЦ «Оптимизация управления
в энергетике»



Поэтому и Программа инновационного развития компании была построена на том, чтобы внедрять эффективное, но проверенное оборудование. Восток не должен рисковать внедрением экспериментального оборудования. В этом главная особенность сформированной концепции развития энергоотрасли в регионе.

Главные задачи программы — это решение вопросов с резервом и со структурой мощности. Сегодня достаточно высокий резерв мощности у нас наблюдается только в четырех объединенных системах за исключением юга Приморья. Необходимо не только восстановить резерв по Сахалину, Якутску или Камчатке, но и сделать резерв маневренным, чтобы спокойно работать в тех режимах, который предлагает нам потребитель и климат этих мест. Основным решением для децентрализованного сектора мы видим в применении газопоршневых установок. Они имеют достаточно высокий уровень эффективности, но главное, что количество пусков и останов практически не влияет на их износ, что для нас очень важно. И сетевой инфраструктурой предусмотрен комплекс работ по внедрению надежного электрогазового и вакуумного оборудования, переход на микропроцессорную защиту, высокопрочный изолированный провод и внедрение элементов «умных сетей».

Безусловно, при формировании концепции инновационного развития мы сравнивали себя с лучшими компаниями и Японии, и Северной Европы. Отставание по ряду показателей у нас достаточно высокое, но мы вполне обоснованно можем ставить себе задачу выхода на их уровень. Безусловно, электроэнергетика не должна изолированно развиваться от ТЭКа — сбалансированный баланс топлива — основа энергобезопасности, а также от взаимосвязанного с нами коммунального сектора экономики и основных секторов промышленного потребления.

Я уверен, что с поставленными задачами при правильном подходе энергетика Дальнего Востока способна справиться. В энергетике региона не приходят случайные люди. Дальневосточные энергетики — это высококвалифицированные, опытные специалисты, ответственные, самостоятельные, грамотные, и это та база, на которой все теоретические программы развития могут и должны быть с успехом практически реализованы.

Итоги инвестиционной деятельности Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2010 году

Фактическое финансирование инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2010 году составило 12 716,9 млн руб. с НДС, или 91 % от годового плана, в том числе в разрезе компаний Холдинга «РАО ЭС Востока».

Финансирование инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2010 году

Наименование	Финансирование капитальных вложений, млн руб. с НДС		
	План	Факт	% исполнения
ОАО «ДГК»	4 370,1	4 321	99
ОАО «ДРСК»	3 234	2 982,6	92
ОАО АК «Якутскэнерго»	2 378,3	2 544,9	107
ОАО «РАО ЭС Востока»	1 433,7	67,3	5
ОАО «Сахалинэнерго»	636,2	656	103
ОАО «Камчатскэнерго»	635,9	592,6	93
ОАО «ДЭК»	393,3	721,4	183
ОАО «Магаданэнерго»	379,5	362	95
ОАО «Передвижная энергетика»	268,4	281	105
ОАО «ЮЭСК»	101	100,6	100
ОАО «Чукотэнерго»	89,1	87,6	98
Холдинг «РАО ЭС Востока»	13 919,5	12 716,9	91

Фактическое освоение капитальных вложений по инвестиционной программе Холдинга в 2010 году составило 10 765 млн рублей, или 105 % от годового плана.

Фактический ввод основных фондов в 2010 году составил 8 170 млн рублей.

Источниками финансирования инвестиционной программы Холдинга в 2010 году стали собственные и заемные средства ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока».

Основные направления инвестиционной деятельности в 2010 году

Техпереворужение и реконструкция действующих энергетических объектов с целью обеспечения надежного энергоснабжения потребителей и повышения энергобезопасности

Удовлетворение растущего спроса на электрическую и тепловую энергию в зоне ответственности Холдинга: строительство 4-го блока ПЭС «Лабытнанги», реконструкция Эгвекинской ГРЭС

Строительство электросетевых объектов к саммиту АТЭС во Владивостоке силами ОАО «ДРСК» (работа финансируется за счет тарифного источника, сформированного по методу RAB).

Продолжение реализации проектов, направленных на оптимизацию структуры топливного баланса: проекты по переводу на газ Камчатских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, Владивостокских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЦ «Северная», Южно-Сахалинской ТЭЦ-1.

Ввод мощности в 2010 году



Генерация

(план 75,6 МВт, факт 19,6 МВт, выполнение 26 %)

установка ТА-1 ст. № 1 типа П-6-35/5М с генератором Т-6-2У3 на Эгвекинской ГРЭС мощностью 6 МВт (ОАО «Чукотэнерго»)

строительство 4-го блока ПЭС «Лабытнанги» 12 МВт (ОАО «Передвижная энергетика»)

ввод двух дизель-генераторов по 0,8 МВт на ДЭС-12 в п. Оссоре и ДЭС-22 в п. Ключи (ОАО «ЮЭСК»)

резервный источник на Якутской ГРЭС 48 МВт (ОАО АК «Якутскэнерго») — опытно-промышленная эксплуатация

мини-ТЭЦ в п. Депутатском 5 МВт: два блока по 2,5 МВт (ОАО АК «Якутскэнерго») — опытно-промышленная эксплуатация.

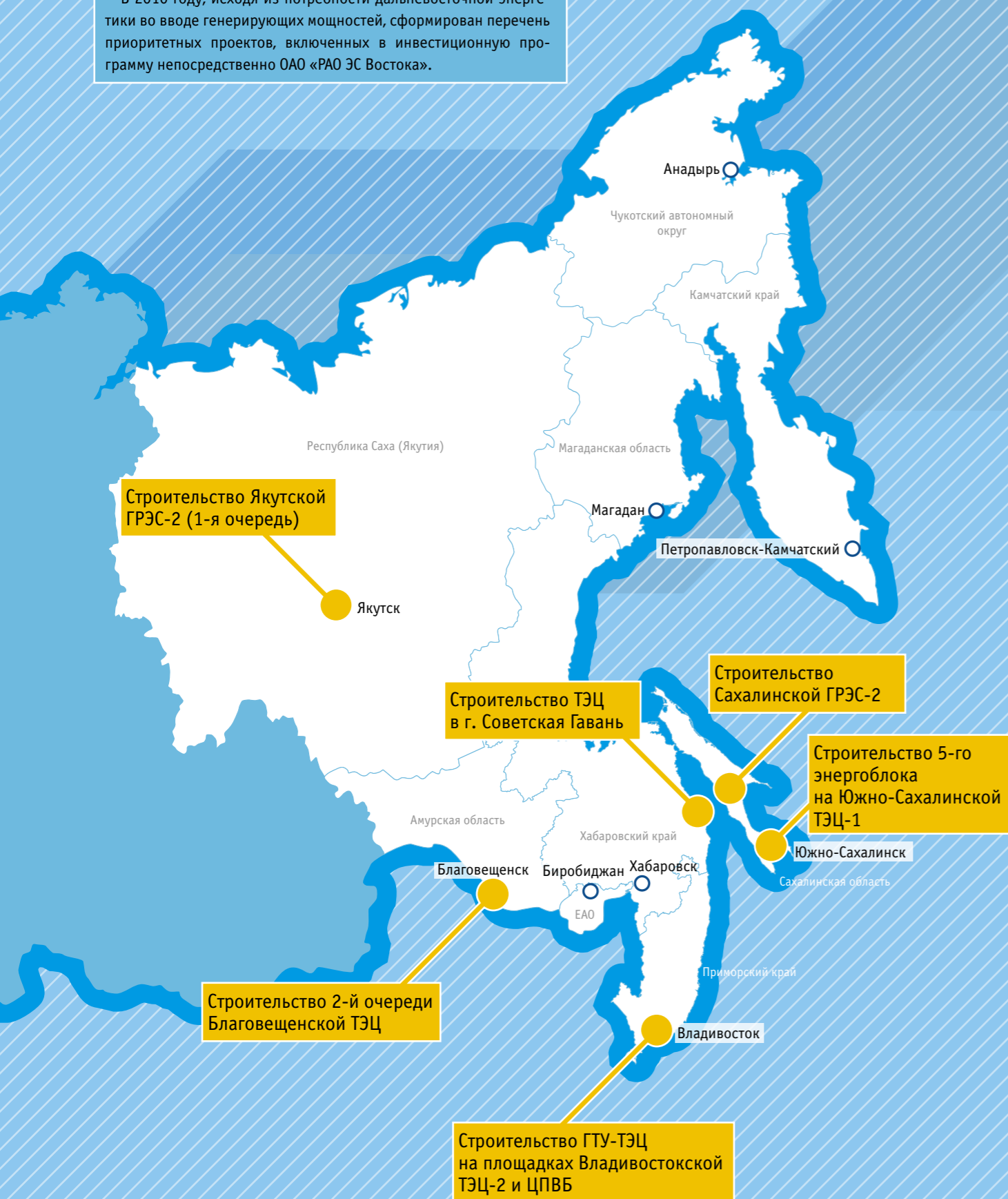
Электрические сети



при плане 376,04 км фактический ввод линий электропередачи составил 421,36 км (112 % от плана);

при плане 146,59 МВА, фактический ввод трансформаторной мощности составил 129,35 МВА (88 % от плана).

В 2010 году, исходя из потребности дальневосточной энергетики во вводе генерирующих мощностей, сформирован перечень приоритетных проектов, включенных в инвестиционную программу непосредственно ОАО «РАО ЭС Востока».



Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань

Место расположения: Хабаровский край, г. Советская Гавань.

Цели проекта: удовлетворение растущего спроса на электрическую и тепловую энергию в Советско-Гаванском районе, в соответствии с планами формирования портовой особой экономической зоны, обеспечение надежного энергоснабжения потребителей Советско-Гаванского района и объектов инфраструктуры морских портов, замещение выбывающих мощностей неэффективного оборудования Майской ГРЭС.

Сроки реализации: 2011–2013 годы.

Стоимость проекта: 12 115 млн рублей.

Источники финансирования: средства федерального бюджета — 2 204 млн рублей, внебюджетные источники — 9 911 млн рублей (собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока», заемные средства).

Технические характеристики: 120 МВт — два блока по 60 МВт, 200 Гкал/ч.

В 2010 году заключен договор на проектирование станции.



Вячеслав Шпорт
Губернатор Хабаровского края

«О возведении новых генерирующих мощностей в Советской Гавани»

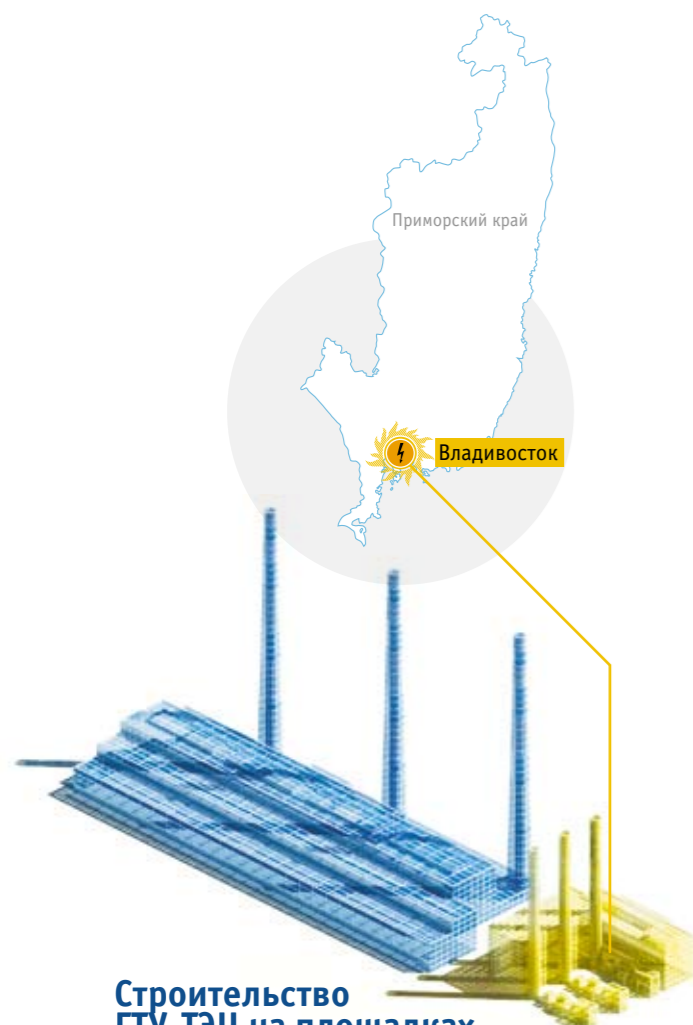
Одной из основных зон опережающего экономического роста в Хабаровском крае является развитие Ванино-Советско-Гаванского транспортного узла — комплекса взаимосвязанных инфраструктурных проектов. Действующая система электроснабжения в ВСГПУ не может обеспечить растущий спрос на электро- и тепловую энергию потребителей: частных компаний, строящих новые портовые мощности в морском порту Ванино, и формирующейся по решению Правительства Российской Федерации портовой особой экономической зоны «Советская Гавань».

Поэтому строительство ТЭЦ мощностью 120 МВт в п. Советская Гавань является приоритетной задачей для Правительства Хабаровского края и «РАО Энергетические системы Востока». В 2009 году мы подписали с энергетиками соглашение о реализации Проекта.

Строительство станции выполняет и немаловажную социальную задачу — это централизация теплоснабжения г. Советская Гавань с населением более 40 тысяч человек, и экономическую — закрытие малоэффективных 27 коммунальных мазутных котельных.

Учитывая высокую степень износа энергооборудования и для повышения надежности энергообеспечения, запланировано строительство ВЛ 220 кВ «Комсомольская — Ванино» с заходами на ПС 220 кВ «Селихино» и установкой второго автотрансформатора на ПС 220 кВ «Ванино», строительство и ввод в эксплуатацию линий электропередачи, реконструкция и строительство подстанций в г. Хабаровске и г. Комсомольске-на-Амуре, Ульском, Нанайском, Ванинском, Николаевском, им. Полины Осипенко районах.

Разработка комплексной программы модернизации энергообеспечения в децентрализованном секторе Дальнего Востока будет способствовать совместной работе ОАО «РАО ЭС Востока» и правительства Хабаровского края по решению задач оптимизации локальной энергетики края.



Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ

Место расположения: Приморский край, г. Владивосток.

Цели проекта: создание надежного электроснабжения Юга Приморья (выполнение условия N-1, снятие статуса региона высокого риска), покрытие роста электрических нагрузок г. Владивостока.

Сроки реализации: 2011–2013 годы.

Стоимость проекта: 10 414 млн рублей.

Источники финансирования: внебюджетные источники (собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока», заемные средства).

Технические характеристики: 232,5 МВт, 200 Гкал/ч.



Сергей Дарькин
Губернатор Приморского края

«О реализации крупных инвестпроектов в области электроэнергетики, поддерживаемых администрацией Приморского края»

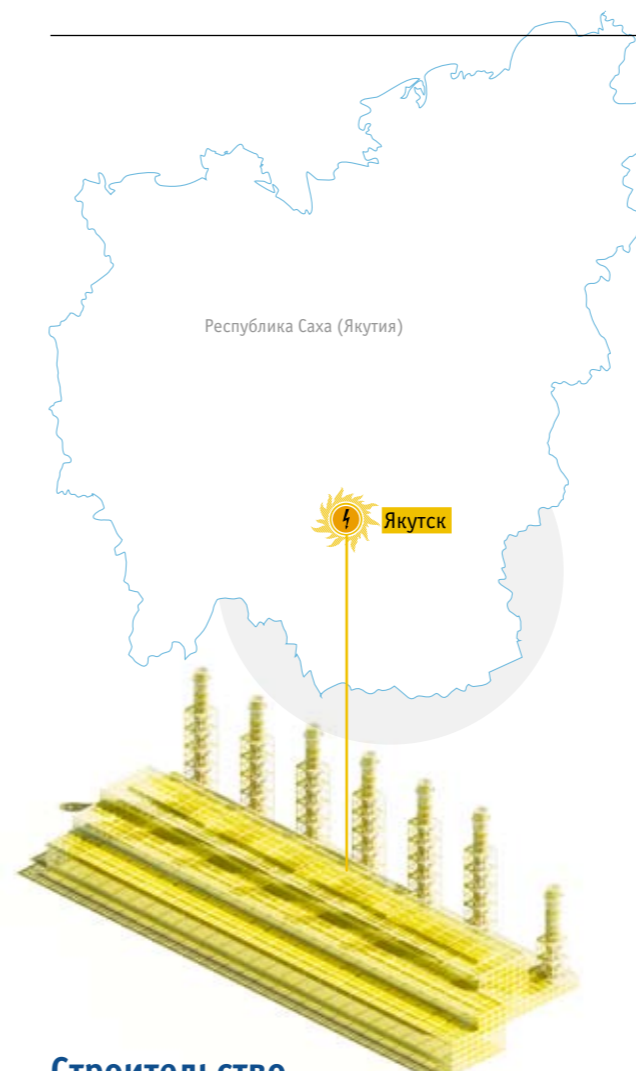
Энергетическую отрасль мы рассматриваем как фундамент для улучшения качества жизни приморцев, основу для развития других отраслей реального сектора экономики. Поэтому и в своей текущей деятельности и, в особенности, в планировании администрации Приморского края уделяет энергетике ключевое внимание. Перспективы мы отчетливо видим, планы сформированы, и сегодня происходит их динамичное воплощение в жизнь.

Если говорить о ключевых, системных инвестиционных проектах, которые сейчас реализуются, то я бы отметил следующие. ОАО «ДРСК» ведет строительство и реконструкцию 24 электросетевых объектов на материковой части г. Владивостока. В результате жители г. Владивостока, южного Приморья не только забудут о том, что творилось в 90-х годах прошлого века, но и получат на перспективу надежное энергоснабжение как ресурс для экономического роста.

Одновременно осуществляется перевод основных энергетических объектов г. Владивостока — ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЦ «Северная» на сжигание природного газа. Реализация этого важнейшего для нас инвестпроекта позволит — что принципиально — улучшить экологическую обстановку в городе, а также обеспечит покрытие перспективных тепловых нагрузок. Объем финансовых средств на реализацию проекта составляет порядка 3 миллиардов рублей внебюджетных средств; сроки реализации проекта — ближайшие два с половиной года.

Еще один ключевой проект — в период до 2012 года для увеличения перетока мощностей с гидроэлектростанций Дальнего Востока будет завершено строительство кольца линий электропередач 500 кВ «Чугуевка — Лозовая — Владивосток» на юге Приморского края. Это крайне важно ввиду начавшейся реализации на юге края таких грандиозных проектов, как строительство газо- и нефтехимических производств и двух крупных судостроительных верфей.

Что касается обеспечения электроснабжения объектов саммита АТЭС, то в период до 2012 года будет проведена масштабная реконструкция существующих электросетевых объектов, включая 8 подстанций и 115 километров линий электропередач, а также будут построены 8 новых подстанций и более 200 километров линий электропередач.



Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)

Место расположения: Республика Саха (Якутия), г. Якутск.

Цели проекта: замещение выбывающих мощностей действующей Якутской ГРЭС, создание резерва мощности и повышение надежности энергоснабжения потребителей.

Сроки реализации: 2011–2015 годы.

Стоимость проекта: 11 700 млн рублей.

Источники финансирования: ОАО «РАО ЭС Востока» за счет собственных средств осуществляет разработку проектной документации. В федеральные министерства направлены предложения по включению проекта в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» с учетом продления ее действия до 2018 года.

Технические характеристики: 157 МВт, 150 Гкал/ч.



Егор Борисов
Президент Республики Саха (Якутия)

«О развитии энергоснабжения в связи с освоением северных территорий»

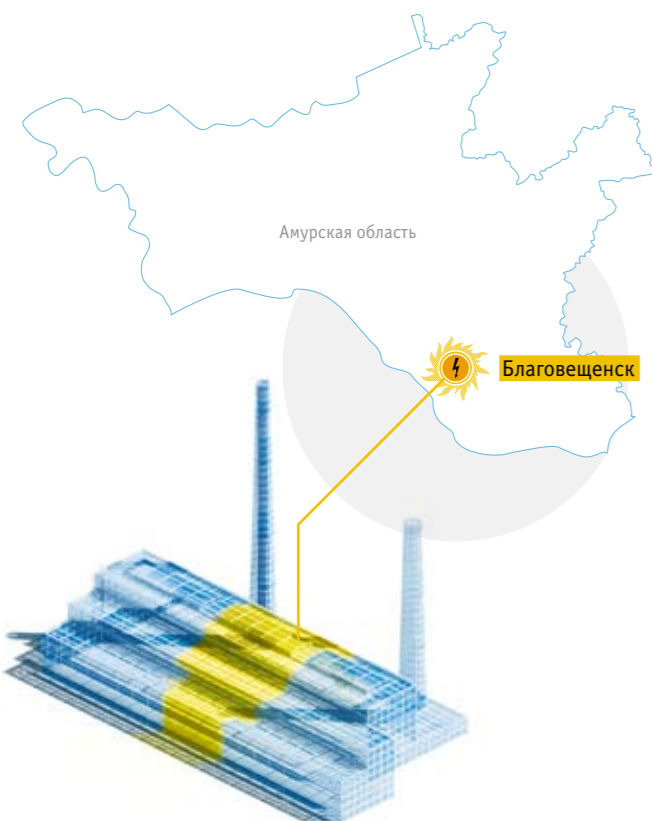
Развитие Республики Саха (Якутия) неразрывно связано с развитием энергетики. Тем более когда речь идет об освоении северных территорий.

Сегодня в регионе разворачиваются масштабные проекты: строится нефтепроводная система «Восточная Сибирь — Тихий океан», за счет регионального и федерального бюджетов и при участии ОАО «РЖД» возводится железная дорога «Беркамит — Томмот — Якутск». В этих проектах заинтересован не только Дальний Восток, но и вся Россия. И реализация намеченных планов невозможна без соответствующей энергетической инфраструктуры.

До сих пор в Республике существуют три несвязанных между собой энергетических района — Южно-Якутский, Центральный и Западный, а также зона децентрализованного электроснабжения.

В данный момент здесь эксплуатируется огромное количество локальных котельных, стоимость производства тепловой энергии на которых более чем в два раза превышает стоимость энергии на ТЭЦ «большой» энергетики. Кроме того, в малой энергетике существует проблема доставки топлива, которая приобретает особую остроту в связи с постоянной тенденцией к удорожанию топливных ресурсов и тарифов на его транспортировку.

Соединение трех изолированных якутских энергосистем позволит решить глобальную задачу — объединение энергосистемы Дальнего Востока с объединенной энергосистемой центра и запада страны. А проекты по оптимизации локальной энергетики Республики помогут довести тарифы на электрическую энергию до уровня их среднего значения по Российской Федерации.



Строительство 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ

Место расположения: Амурская область, г. Благовещенск.

Цели проекта: покрытие перспективной потребности в теплоэнергии в г. Благовещенске, замещение неэффективных муниципальных котельных, улучшение экологической обстановки в городе.

Сроки реализации: 2011–2014 годы.

Стоимость проекта: 4 000 млн рублей.

Источники финансирования: ОАО «РАО ЭС Востока» за счет собственных средств осуществляет разработку проектной документации и начало строительного-монтажных работ. В федеральные министерства направлены предложения по уточнению объемов бюджетного финансирования, предусмотренного ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года», с учетом продления ее действия до 2018 года.

Технические характеристики: 110 МВт, 175 Гкал/ч.



Олег Кожемяко
Губернатор Амурской области

«О влиянии энергетической инфраструктуры на развитие бизнеса и экономики региона»

Энергетическая отрасль — наиважнейший сектор экономики Амурской области. Экономический рост, масштабные инфраструктурные проекты неизменно влекут за собой существенное увеличение спроса и на энергетические ресурсы.

Сегодня для развития Амурской области необходимо создавать и осваивать новые площади, присоединять изолированные поселки к системе централизованного электроснабжения, улучшать качество жизни населения. В рамках этой работы в 2010 году закончено строительство ВЛ 35 кВ «Чагоян — Ураловка» с ПС 35/10 кВ «Ураловка». А в 2011 году по совместной договоренности с ОАО «РАО ЭС Востока» мы включили инвестиционный проект энергоснабжения п. Снежногорск Зейского района в число пилотных проектов на территории ДФО, реализуемых Холдингом в рамках модернизации объектов локальной энергетики.

Приоритетным проектом для Амурской области является строительство 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ. Реализация проекта позволит снять дефицит тепловой мощности в г. Благовещенске, что, в свою очередь, обеспечит приток инвестиций в развитие жилищного и промышленного строительства в городе.

Для повышения комфортности и привлекательности региона реализуются инвестиционные программы по модернизации и строительству электросетевых объектов; развитию транспорта и связи, проводится работа по централизации электросетевого хозяйства путем выкупа имущества у неэффективно работающих предприятий.

Очевидно, что реализуемые сегодня на территории области проекты по расширению возможностей энергосистемы отвечают актуальным задачам по развитию социально-экономической базы Приамурья. Для нас энергетическая отрасль системообразующая — это прочный фундамент для развития региона.



Строительство Сахалинской ГРЭС-2

Место расположения: Сахалинская область.

Цели проекта: замещение выбывающих мощностей действующей Сахалинской ГРЭС, обеспечение нормативного резерва мощности.

Сроки реализации: 2011–2017 годы.

Стоимость проекта: 21 850 млн рублей.

Источники финансирования: ОАО «РАО ЭС Востока» за счет собственных средств осуществляет разработку проектной документации. В федеральные министерства направлены предложения по уточнению объемов бюджетного финансирования, предусмотренного ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года», с учетом продления ее действия до 2018 года.

Технические характеристики: 330 МВт, 15 Гкал/ч.



Строительство 5-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1

Место расположения: Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск.

Цели проекта: ввод маневренных мощностей для покрытия пиковых нагрузок, ликвидация дефицита мощности в Сахалинской энергосистеме.

Сроки реализации: 2011–2012 годы.

Стоимость проекта: 2 400 млн рублей.

Источники финансирования: собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока».

Технические характеристики: 91,2 МВт.



Александр Хорошавин
Губернатор Сахалинской области

«О развитии энергетики на Курильских островах»

Острова Курильской гряды — достаточно сложная территория с точки зрения обеспечения социально-экономического благополучия, и вопрос качественного и надежного энергообеспечения и энергобезопасности для нее является одним из важнейших. При участии Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на территории Курильских островов возможна реализация ряда проектов по развитию источников нетрадиционной энергетики.

Один из них — модернизация Менделеевской ГеоТЭС мощностью 3,6 МВт. Осуществление проекта позволит снизить завод угля и дизельного топлива на о. Кунашир. Кроме того, использование геотермальной энергии для отопления и электроснабжения в комплексе снизит тариф для конечного потребителя. В этих же целях планируется продолжить модернизацию Океанской ГеоТЭС, которая находится на о. Итуруп, с увеличением ее мощности до 15 МВт.

Также на о. Кунашир в с. Головинно для стабильного электроснабжения планируется установка изолированной ветродизельной локальной системы. Суть этой системы в том, что будет установлено две ветроустановки с высокими экологическими, энергоэффективными и экономическими показателями с номинальной мощностью по 225 кВт каждая.

В настоящее время электроснабжение села осуществляется дизельными электростанциями, которые давно выработали свой парковый ресурс. Это будет пилотный проект такого плана в России, до этого аналогичные разработки носили лишь научный характер.

Реализация всех этих проектов позволит ограничить дорогостоящую транспортировку дизельного топлива на Курильские острова и существенно улучшить экологическую обстановку в данном регионе.



Производственная деятельность

Виды производственной деятельности

Компании Холдинга «РАО ЭС Востока» осуществляют следующие виды производственной деятельности:

производство электрической и тепловой энергии;

транспортировка электрической и тепловой энергии;

диспетчерское управление в изолированных энергосистемах;

покупка электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности) в ОЭС Востока;

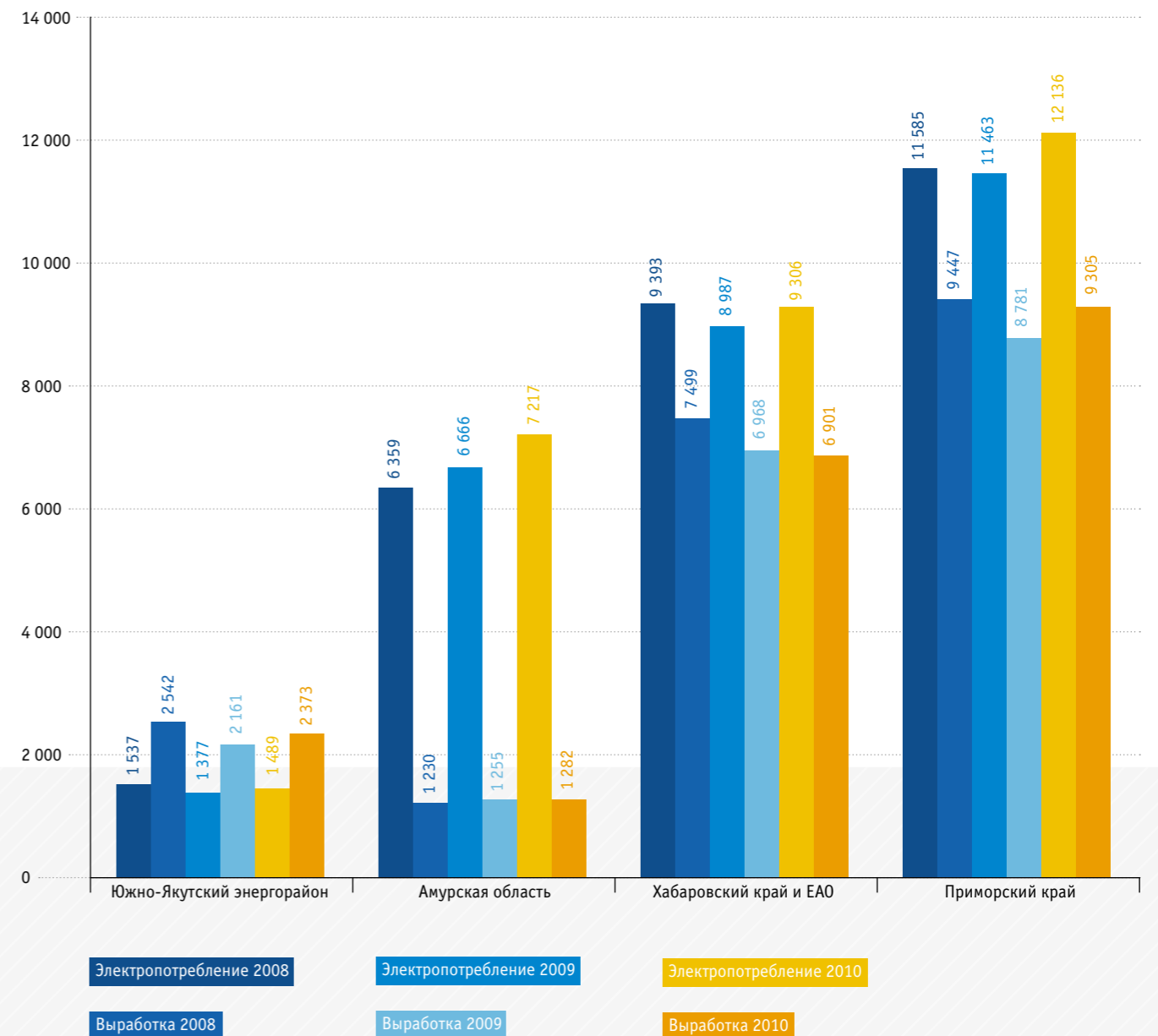
обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение его своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистем.

Производство электро- и теплоэнергии

По итогам 2010 года электропотребление по Дальневосточному региону в целом возросло на 4,2 % и составило 41 468 млн кВт•ч.

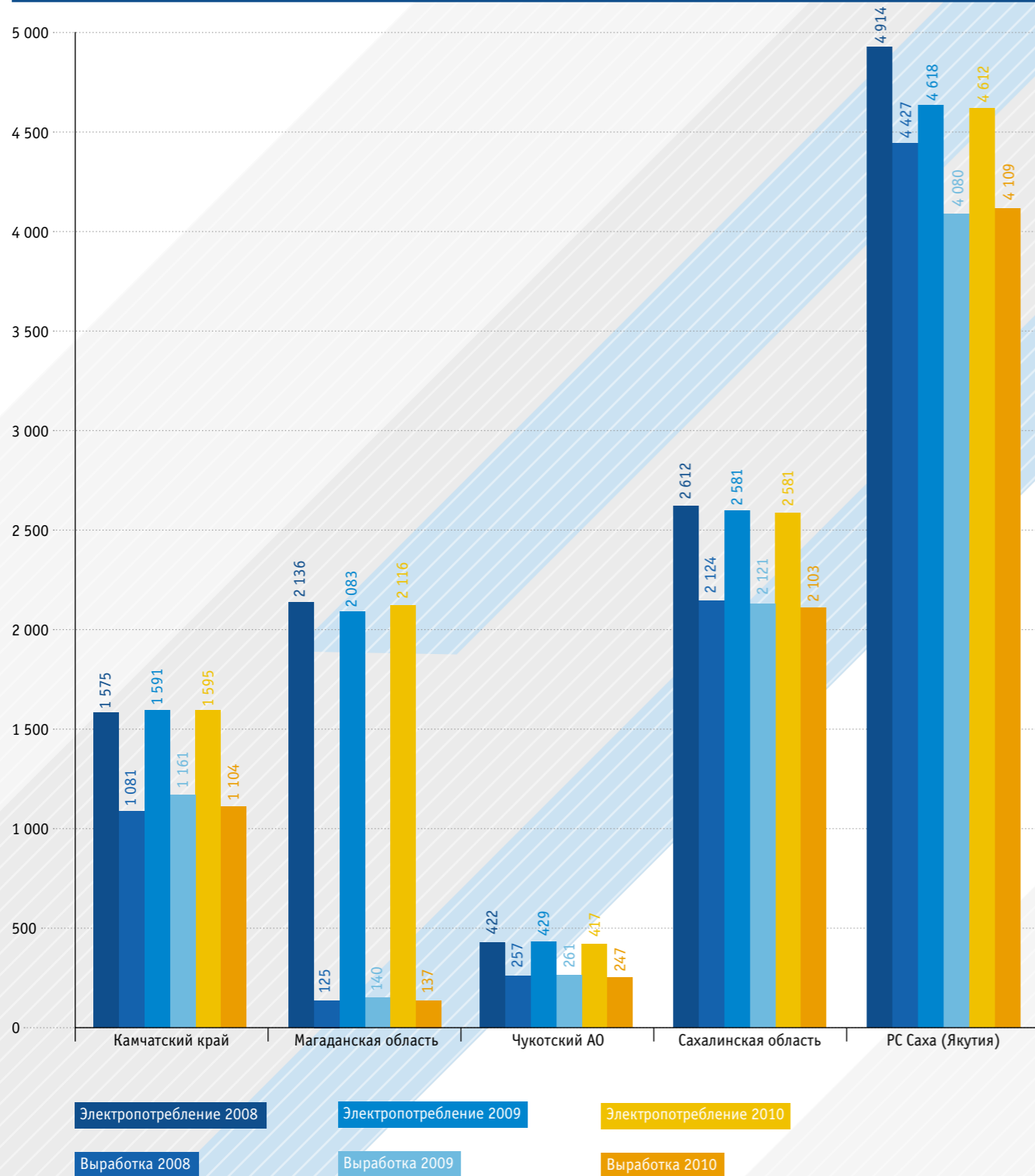
Наибольший рост электропотребления среди энергосистем синхронной зоны ОЭС Востока в Амурской энергосистеме — 8,3 %.

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



В изолированных энергосистемах возросло электропотребление в Магаданской области — на 1,6 %, снизилось по сравнению с 2009 годом в Чукотском автономном округе — на 2,7 %.

Электропотребление изолированных систем Дальнего Востока; выработка электроэнергии электростанциями ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока», млн кВт•ч.



Николай Дудов
Губернатор Магаданской области

«Об энергетической отрасли Магаданской области»

Основные особенности и сложности энергоснабжения северных территорий Магаданской области заключаются в избытке мощности при недостаточно развитой сетевой инфраструктуре. Износ основных фондов энергосистемы составляет более 60 %, поэтому объемы необходимых ремонтных работ и средств для технического перевооружения и реконс-

трукции оборудования стремительно растут. При этом инвестиций чрезвычайно не хватает, так как инвесторов существенно сдерживает невозможность технологического присоединения к энергосистеме крупных промышленных объектов без электросетевого строительства.

Кроме того, в области существует проблема дефицита квалифицированного персонала, так как работа в суровых климатических условиях Крайнего Севера не оплачивается должным образом, из-за чего молодые перспективные специалисты не едут сюда работать.

Что касается обеспечения региона необходимым топливом, то учитывая малую загрузку Магаданской ТЭЦ и Аргалинской ГРЭС, наличие местного угля для Аргалинской станции, проблем с топливообеспечением у ОАО «Магаданэнерго» нет.

В целом совместная работа администрации Магаданской области и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» строится на конструктивном сотрудничестве и взаимном учете интересов. И хотелось бы, чтобы это сотрудничество было более тесным для всестороннего развития энергосистемы Магаданской области

Производство электроэнергии

В 2010 году выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО ЭС Востока» в ДФО составила 27 563 млн кВт•ч, что на 2,4 % больше, чем в 2009 году. Наибольший рост выработки электроэнергии по сравнению с прошлым годом произошел на Партизанской ГРЭС на 243 млн кВт•ч (+39 % к выработке 2009 года) и Владивостокской ТЭЦ-2 на 113 млн кВт•ч (+6 % к выработке 2009 года), что обусловлено:

- монтажом турбоагрегата ст. № 3 100 МВт на Партизанской ГРЭС;

- активным строительством электросетевых объектов для энергообеспечения саммита АТЭС 2012 года и необходимостью дополнительной загрузки станций в ремонтных схемах;
- ростом грузоперевозок в направлении района городов Находки и Партизанска.

В структуре выработки электрической энергии 19 861 млн кВт•ч (72 %) пришлось на ОАО «ДГК», производство электрической энергии изолированными АО-энерго составило 7 702 млн кВт•ч.

Выработка энергии станциями Холдинга «РАО ЭС Востока»

	2009	2010	Изменение, %
Электрическая энергия, млн кВт•ч, в том числе:	26 928	27 563	+2,4
• изолированные АО-энерго	7 762	7 702	-0,8
• ОАО «ДГК»	19 166	19 861	+3,6
Тепловая энергия, тыс. Гкал	30 293	30 210	-0,3

Выработка электроэнергии ОАО «Передвижная энергетика» составила 720 млн кВт•ч, что на 10 млн кВт•ч выше показателя 2009 года.



Охрана окружающей среды

ОАО «РАО ЭС Востока» уделяет серьезное внимание охране окружающей среды, повышению экологической безопасности и внедрению безопасных технологий производства энергии, а также стремится к снижению воздействия на окружающую среду.

Природоохранная деятельность Холдинга «РАО ЭС Востока» организована и проводится в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации «Об охране окружающей природной среды» (Федеральный закон № 7-ФЗ от 10.01.2002).

Предприятиями Холдинга осуществляется системная работа по сокращению антропогенного воздействия на окружающую среду:

- снижению объемов выбросов в атмосферу продуктов сжигания топлива (оксидов азота, оксидов серы, твердых частиц);
- сокращению сбросов загрязняющих веществ в воду;
- утилизации золошлаковых отходов (ЗШО).

Уделяется большое внимание совершенствованию технологических процессов производства, передачи и распределения

энергии, внедрению нового, модернизации и реконструкции действующего оборудования, имеющих целью минимизацию негативного влияния на окружающую среду.

Реализуются мероприятия по повышению эффективности топливоиспользования, энергоэффективности и энергосбережения.

Основными источниками воздействия на окружающую среду в Холдинге «РАО ЭС Востока» являются тепловые электростанции. При этом, несмотря на рост выработки электроэнергии (на 2,4 %), соответствующее увеличение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух составило только 1,7 % в сравнении с 2009 годом. Еще в меньшей степени увеличилось образование ЗШО — на 0,2 %. Уровень сбросов загрязненных сточных вод в водоемы снижен на 0,7 %.

Вследствие увеличения в топливном балансе доли природного газа выбросы парниковых газов снижены на 1 %.

Сводные данные выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду предприятиями Холдинга в 2010 году

Показатель	2009 факт	2010 факт	Отклонение, %
Выбросы загрязняющих веществ, тыс. тонн	289,521	294,704	1,8
Твердые	121,61	123,25	1,3
Газообразные и жидкие вещества, в том числе	168,424	171,454	1,8
• диоксид серы	94,084	95,584	1,6
• оксид углерода	17,854	18,592	4,1
• диоксид азота	56,486	57,278	1,4
Выбросы парниковых газов, млн тонн	42,74	42,35	-0,9
Сброс загрязненных сточных вод, млн м ³	229,7	228,04	-0,7
Образование золошлаковых отходов, тыс. тонн	4 143,2	4 153,3	0,2
Расход топлива, млн тут	12,03	12,91	7,3

Основная доля выбросов загрязняющих веществ приходится на электростанции ОАО «ДГК», из них:

- твердых — 103,4 тыс. тонн;
- газообразных и жидких — 137,6 тыс. тонн;
- парниковых газов — 26,5 млн тонн.

Воздухоохранная деятельность

С целью снижения неблагоприятной в экологическом плане нагрузки на воздушную среду в Холдинге «РАО ЭС Востока» ведется работа по улучшению качества закупаемого угля, котлоагрегаты ТЭЦ переводятся на сжигание газового топлива, внедряются новые технологии сжигания топлива и очистки уходящих газов.

В настоящее время перевод электростанций на сжигание природного газа осуществляется на ТЭЦ Сахалинской области, Приморского, Камчатского и Хабаровского краев. Увеличились объемы производства электроэнергии на Анадырской газомоторной ТЭЦ ОАО «Чукотэнерго», работающей на природном газе.

Выполнен ремонт систем золоулавливания котлов в ОАО «Магаданэнерго» и ОАО «Чукотэнерго».

Водоохранная деятельность

С целью снижения вредного воздействия на водную среду:

- на Хабаровской ТЭЦ-1 ОАО «ДГК» ведется строительство очистных сооружений промливневых стоков;
- в ОАО «Камчатскэнерго», в районе водозабора ТЭЦ-2 на оз. Халактырское, имеющего статус водоема высшей рыбохозяйственной категории, установлен электронный рыбозащитный комплекс ПИРС;
- в районе шлакоаккумулятора Камчатской ТЭЦ-1 ведутся регулярные гидрогеологические наблюдения за режимом подземных вод (в районе п. Родыгино). Выполняются работы по договорам с аккредитованными лабораториями (УГМС, ЦЛАТИ по Камчатскому краю, Центр гигиены и эпидемиологии по Камчатскому краю) по определению показателей качества воды.



Владимир Илюхин
Губернатор Камчатского края

«О состоянии энергетической инфраструктуры края»

ОАО «Камчатскэнерго» занимает ключевую позицию в топливноэнергетическом комплексе Камчатского края. Компания совместно с правительством Камчатского края с начала 2010 года взяла курс на полномасштабное использование местных видов топлива — уголь местных месторождений и природный газ. Были реализованы мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции оборудования, в частности перевод котлоагрегатов Камчатской ТЭЦ-2 на сжигание природного газа. Реализован ряд инфраструктурных проектов, влияющих на комфортность проживания и развитие экономики края: взяты в эксплуатацию объекты теплоснабжения в двух населенных пунктах самого северного района Камчатского края, повышена пропускная способность подстанции «Октябрьская» и другие.

На сегодняшний день в крае остро стоит проблема энергообеспечения изолированных энергоузлов, где работает ряд мелких организаций, эксплуатирующих муниципальное имущество. Морально устаревшее и физически изношенное оборудование, высокие нерегулируемые цены на дизельное топливо при сложной логистике северного завоза — все это приводит к высокой себестоимости энергии в децентрализованном секторе.

Поэтому жизненно важным для развития Камчатской энергосистемы является развитие централизованного энергоснабжения, качественное энергообеспечение удаленных населенных пунктов за счет комплексной модернизации объектов энергетики с максимальным использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

Безопасное обращение с отходами (размещение отходов)

На всех предприятиях Холдинга «РАО ЭС Востока» организовано безопасное обращение с отходами.

Складирование и временное размещение отходов осуществляется на промышленных площадках в специально организованных местах в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями.

В ОАО «ДГК» производится активная работа по реконструкции (на Артемовской ТЭЦ, Владивостокской ТЭЦ-2, Партизанской ГРЭС), строительству новых (на Приморской ГРЭС, Партизанской ГРЭС, Хабаровской ТЭЦ-3, Биробиджанской ТЭЦ) и рекультивации старых золоотвалов (на Хабаровской ТЭЦ-3).

Экологический мониторинг

В соответствии с требованиями законодательства в Холдинге «РАО ЭС Востока» производственный экологический контроль (ПЭК) за установленными нормативами допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, за качеством сбрасываемых сточных вод, состоянием природной воды осуществляется собственными химическими лабораториями, а также привлеченными специализированными организациями.

Аварий с неблагоприятными экологическими последствиями на предприятиях Холдинга в 2010 году не было.

Затраты на охрану окружающей среды

На выполнение природоохранных мероприятий в Холдинге «РАО ЭС Востока» в 2010 году израсходовано 414,861 млн рублей — на 15,7 % (56,6 млн рублей) больше, чем в 2009 году.

Объем экологических платежей за допустимые выбросы/сбросы загрязняющих веществ, в связи с увеличением объемов производства, вырос на 3,5 % по отношению к 2009 году и составил 157,718 млн рублей.



Александр Винников
Губернатор Еврейской автономной области

«О влиянии энергетической отрасли на жизнь региона»

Сегодня во всех регионах России темпы развития энергетики опережают развитие других отраслей. То же самое можно сказать и о Дальневосточном федеральном округе. В полной мере это относится и к Еврейской автономной области, не имеющей генерирующих мощностей.

В 2010 году правительством ЕАО и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» заключили соглашение о сотрудничестве. В ходе его реализации решается широкий спектр вопросов: модернизация энергетического комплекса области; внедрение современных и инновационных технологий на предприятиях отрасли, обеспечение реализации требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Можно сказать, что первые итоги такого сотрудничества подтверждают: направления взаимодействия выбраны правильно.

С одной стороны, инвестиционная политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» способствует развитию многих отраслей Еврейской автономной области. С другой стороны, государственная политика энергоэффективности и энергосбережения стимулирует энергетиков воспитывать в обществе культуру потребления, например, электрической энергии. Хотел бы отметить, что социально значимым является то, что энергетики прикладывают максимум усилий, чтобы в установленные сроки ликвидировать возникающие аварийные ситуации, принимают необходимые меры к минимизации их последствий. Положительную роль играет постоянное участие представителей энергетических компаний в решении важнейших проблем экономики области, связанных с энергообеспечением.

Говоря о социальной ответственности, хотел бы предложить руководству акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» продолжить уже опробованный на территории нашего субъекта федерации опыт работы по обучению и трудоустройству молодых специалистов, в том числе из малообеспеченных семей и воспитанников домов-интернатов. Эта и подобные ей благотворительные акции играют важную роль в формировании социального имиджа компании.



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

Республика Саха (Якутия)

○ Якутск

Амурская область

Хабаровский край

Благовещенск

Биробиджан

Хабаровск

ЕАО



Южно-Сахалинск

Сахалинская область

Приморский край

○ Владивосток

Строительство 5-я энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1

Место расположения: Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск.

Цели проекта: ввод маневренных мощностей для покрытия пиковых нагрузок, ликвидация дефицита мощности в Сахалинской энергосистеме.

Сроки реализации: 2011–2012 годы.

Стоимость проекта: 2 400 млн рублей.

Источники финансирования: собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока».

Технические характеристики: 91,2 МВт.



Корпоративная и социальная ответственность

1 КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА156

Основные принципы и цели кадровой политики Общества	156
Информация о структуре персонала	157
Развитие персонала	160
Мотивация и оплата труда персонала	161
Социальное обеспечение работников	162

2 БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ163



Кадровая и социальная политика

Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Главная цель кадровой политики Общества — 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.

Основной принцип кадровой политики Общества — поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет сохранения и развития оптимального кадрового состава, сплоченной, ответственной, высокоразвитой, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Кадровая политика Общества реализуется посредством следующих принципов:

- Принцип системности. Кадровая политика Общества 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

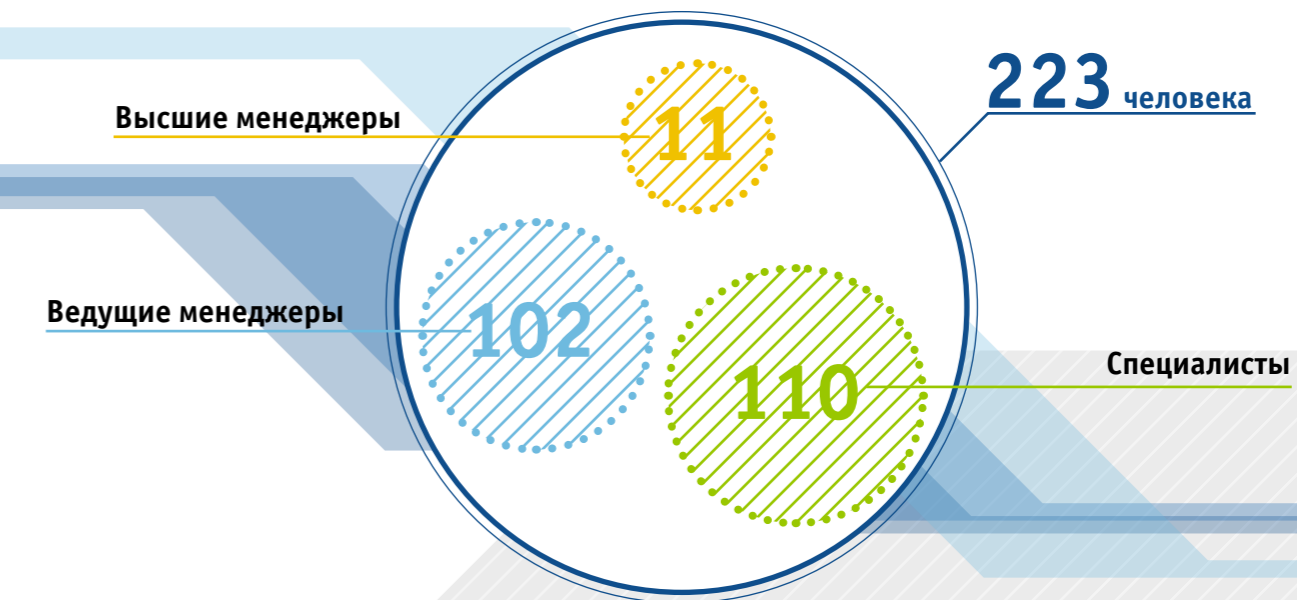
способности лучших работников Общества. Кадровая политика Общества направлена на сохранение наиболее активной и квалифицированной части персонала, ориентированной на постоянное развитие, способной быстро адаптироваться к организационным изменениям.

- Принцип правовой защищенности. Принцип предполагает строгое соблюдение законов и других правовых актов, норм административного, гражданского, трудового, хозяйственного права.

- Принцип социального партнерства. Кадровая политика Общества предполагает взаимное уважение, согласованность действий и ответственность сторон в отношениях между работниками и администрацией Общества.

Информация о структуре персонала

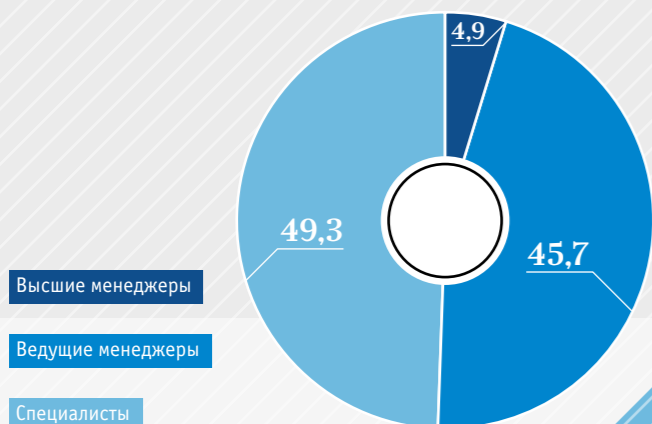
Списочная численность работников ОАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2010 года



Численность персонала ОАО «РАО ЭС Востока»

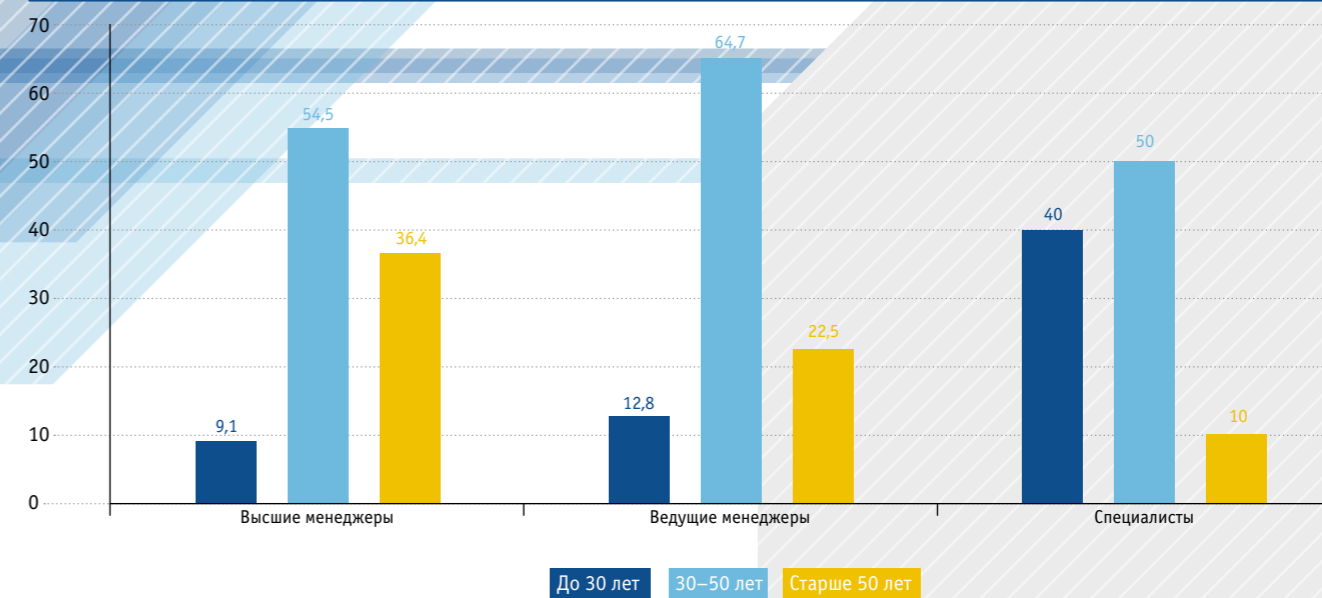
Структура персонала	Списочная численность					
	всего	уд. вес, %	из них			
			женщин	уд. вес, %	мужчин	уд. вес, %
Высшие менеджеры	11	4,9	3	27,3	8	72,7
Ведущие менеджеры	102	45,7	33	32,4	69	67,6
Специалисты	110	49,3	67	60,9	43	39,1
ВСЕГО	223	100	103	46,2	120	53,8

Структура работников по категориям, %



Средний возраст работников Общества составляет 39 лет. Наибольшая часть работников входит в возрастную группу от 30 до 50 лет — 57 %, работников в возрасте до 30 лет — 26 %, старше 50 лет — 17 %.

Структура работников ОАО «РАО ЭС Востока» по возрастным группам, %



Персонал Общества имеет высокий образовательный уровень — 98,2 % от общей численности имеют высшее образование. Из них 41 человек (18,7 %) имеют два высших образования, 12 человек (5,5 %) имеют ученую степень (кандидаты и доктора наук).

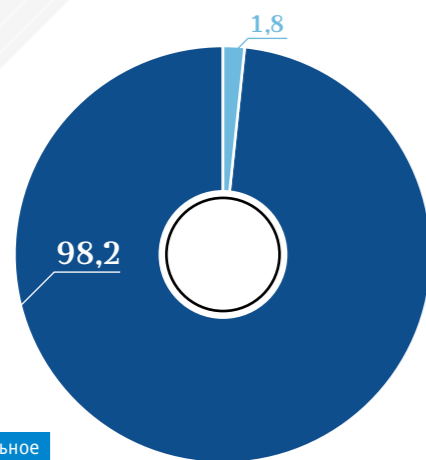
Структура персонала ОАО «РАО ЭС Востока» по возрасту

Структура персонала	Возраст									
	до 30 лет		30–50 лет		старше 50 лет		из них			
							женщины 55 лет и старше		мужчины 60 лет и старше	
	чел.	уд. вес, %	чел.	уд. вес, %	чел.	уд. вес, %	чел.	уд. вес, %	чел.	уд. вес, %
Высшие менеджеры	1	9,1	6	54,5	4	36,4	0	0	1	9
Ведущие менеджеры	13	12,8	66	64,7	23	22,5	3	2,9	3	2,9
Специалисты	44	40	55	50	11	10	1	0,9	0	0
ВСЕГО	58	26	127	57	38	17	4	1,8	4	1,8

Структура персонала ОАО «РАО ЭС Востока» по уровню образования

Структура персонала	Всего, чел.	Образовательный уровень							
		высшее						среднее профессиональное	
		всего		в т. ч. два и более		в т. ч. ученая степень			
		чел.	уд. вес, %	чел.	уд. вес, %	чел.	уд. вес, %	чел.	уд. вес, %
Высшие менеджеры	11	11	100	3	27,3	1	9,1	0	0
Ведущие менеджеры	102	102	100	18	17,6	7	6,9	0	0
Специалисты	110	106	96,4	20	18,9	4	3,8	4	3,6
ИТОГО	223	219	98,2	41	18,7	12	5,5	4	1,8

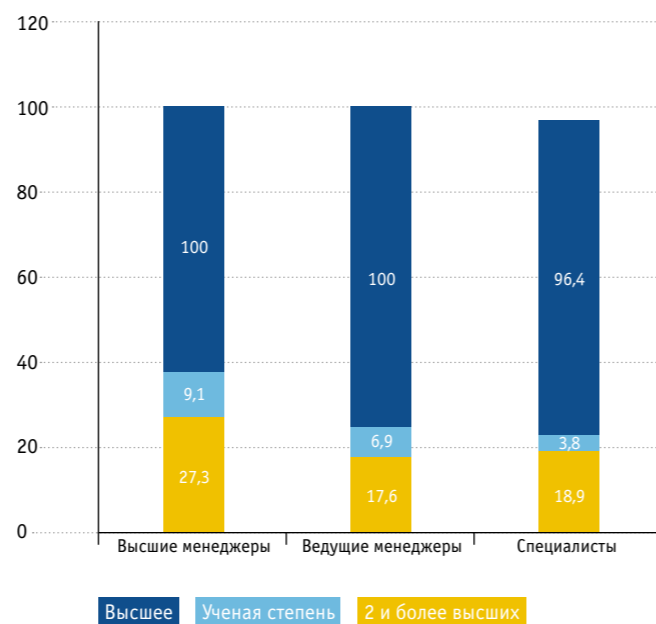
Структура персонала ОАО «РАО ЭС Востока» по уровню образования, %



Высшее

Среднее профессиональное

Структура персонала ОАО «РАО ЭС Востока» с высшим образованием, %



Высшее

Ученая степень

2 и более высших

Развитие персонала

Общество стремится повышать квалификацию работников, создавать условия, чтобы работники компании максимально раскрыли и реализовали в работе свой творческий потенциал и профессиональные компетенции.

В 2010 году на курсах повышения квалификации и семинарах прошли обучение 92 человека (43,2 % от общей численности персонала). Затраты на обучение персонала составили 2 720,1 тыс рублей.

В 2010 году было организовано и проведено корпоративное обучение, в котором наряду со специалистами ОАО «РАО ЭС Востока» приняли участие работники ДЗО и ВЗО ОАО «РАО ЭС Востока». В семинарах по темам «Закупки товаров, работ и услуг в ОАО «РАО ЭС Востока» его ДЗО/ВЗО: правила, управление, разбор практических ситуаций» и «Учетные политики организации на 2011 год: минимизируем бухгалтерские и налоговые риски» приняли участие 83 работника Холдинга.

План обучения персонала Общества по количеству обученных работников выполнен на 141,5 % без превышения плановых затрат.

Структура обучения персонала ОАО «РАО ЭС Востока» по видам обучения, %



МВА

Повышение квалификации

Семинары и тренинги

Конференции

Корпоративные семинары

Предаттестационная подготовка

В 2010 году для ДЗО Общества были разработаны локальные нормативные акты, регламентирующие процессы развития персонала:

- Положение об обучении персонала ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»;
- Положение о формировании и подготовке кадрового резерва ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока».

Департаментом управления персоналом Общества было проведено совещание «Оптимизация системы обучения и подготовки промышленно-производственного персонала ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока», в котором приняли участие руководители служб управления персоналом и учебных учреждений ДЗО Общества. По итогам совещания составлен план мероприятий по оптимизации системы обучения и подготовки персонала ДЗО/ВЗО Общества. Для реализации данных мероприятий создан Координационный совет из числа представителей ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО.

Мотивация и оплата труда персонала

Действующая в Обществе система мотивации играет значительную роль в управлении персоналом, направлена на привлечение и сохранение в Обществе высококвалифицированных работников и является средством для успешной реализации целей и задач Общества.

Для увеличения заинтересованности работников в интенсификации труда, обеспечении вклада каждого работника в получении прибыли и финансовой стабильности Общества, а также для усиления ответственности за выполнение должностных обязанностей в Обществе разработана и внедрена система ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Разработанная система позволяет:

- постоянно повышать заинтересованность работников в результатах труда;
- обеспечивать как краткосрочную, так и долгосрочную мотивацию работников на достижение целей и задач, поставленных перед Обществом;
- непрерывно улучшать качество бизнес-процессов и работ.

В отчетном периоде в рамках Положения о материальном стимулировании высших менеджеров и Положения об оплате труда, мотивации, льготах, компенсациях и других выплатах социального характера (социальном пакете) работников в Обществе утверждены следующие годовые ключевые показатели эффективности:

1. КПЭ «Эффективность реализации инвестиционной программы» (Кинв) рассчитывается как выраженное в процентах отношение фактической величины ввода генерирующих мощностей (МВт) в отчетном году к плановой по ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока».

2. КПЭ «Прибыль до уплаты %, налогов и начисления амортизации (ЕБИТДА)» за отчетный год определяется как сумма по ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока»: чистой прибыли (ф. 2 бухгалтерской отчетности); налога на прибыль и иных аналогичных платежей (ф. 2 бухгалтерской отчетности); % к уплате (ф. 2 бухгалтерской отчетности), амортизации (ф. 5 бухгалтерской отчетности) и за вычетом сальдо восстановления и создания резервов; сальдо доходов и расходов по результатам переоценки акций, имеющих рыночную стоимость; сальдо доходов и расходов от реализации ценных бумаг и финансовых инструментов ДЗО (ВЗО).

3. КПЭ «Критерий надежности (годовой)» определяется выполнением двух составляющих.

A = 1 в случае, если в течение года не было аварий в ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока». В противном случае A = 0.

Пг=1 в случае, если были своевременно получены паспорта готовности и они не были отозваны в течение отчетного года по ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока». В противном случае Пг = 0.

4. КПЭ «Коэффициент финансовой независимости» (Кфн) рассчитывается как соотношение собственного капитала (с. 490 ф. 1 бухгалтерского баланса) и совокупных активов (с. 300 ф.1 бухгалтерского баланса) на конец отчетного года по ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока».

Кроме того, система мотивации персонала включает в себя квартальное премирование за выполнение КПЭ, надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера и другие выплаты.

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. Для решения этих задач в 2010 году осуществлялись следующие мероприятия и программы по дополнительной социальной защите работников Общества:

Негосударственное пенсионное обеспечение

В целях обеспечения достойного уровня жизни работников в пенсионном возрасте, создания условий для эффективного решения кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала, в Обществе действует паритетная программа негосударственного пенсионного обеспечения работников.

По итогам 2010 года общий объем финансирования паритетной программы негосударственного пенсионного обеспечения работников составил 1 738 253 рубля, в реализации программы приняли участие 60 работников, при этом число работников, заинтересованных в негосударственном пенсионном обеспечении, растет из года в год.

Добровольное медицинское страхование

ОАО «РАО ЭС Востока» заботится о здоровье своих работников, и стремится обеспечить им уверенность в завтрашнем дне. Для этого выделяются средства на страхование здоровья и жизни работников. В соответствии с программой страхования работников в 2010 году были заключены договоры добровольного медицинского страхования и страхования от несчастных случаев и болезней.

Добровольное медицинское страхование дает сотрудникам ОАО «РАО ЭС Востока» возможность получать квалифицированную стационарную и амбулаторную медицинскую помощь. В рамках добровольного медицинского страхования действуют медицинские программы по категориям сотрудников.

В 2010 году на добровольное медицинское страхование работников было потрачено 7 650,1 тыс. рублей, на страхование работников от несчастных случаев и болезней — 1 595,6 тыс. рублей.

Наградная работа

Общество 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 объектов в зоне ответственности ОАО «РАО ЭС Востока»;
- юбилейные даты ОАО «РАО ЭС Востока» или работника;
- выполнение особо важных заданий;
- профессиональный праздник День энергетика.

Корпоративными наградами Общества в 2010 году было награждено 582 работника ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока» и подрядных организаций и 40 работников Общества.

Накануне Дня энергетика была открыта Доска Почета ОАО «РАО ЭС Востока». На ней размещены фотографии 28 лучших работников Холдинга.



Благотворительность

Благотворительная политика ОАО «РАО ЭС Востока» неотделимо связана со стратегическими целями Общества и направлена на формирование эффективной системы партнерства с органами государственной власти, общественными и экспертными организациями, а также местными сообществами.

Основными направлениями благотворительной и спонсорской деятельности предприятий Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2010 году были:

- содействие развитию физической культуры и спорта, пропаганде здорового образа жизни;
- содействие в реализации эффективной социальной политики, осуществление социальной поддержки и защиты граждан;
- содействие духовному развитию общества: помощь легитимным религиозным организациям и объединениям;
- поддержка науки и образования, направленная на развитие интеллектуального потенциала и повышение конкурентоспособности регионов Дальнего Востока России;
- поддержка сферы культуры и искусства;
- осуществление помощи работникам Общества, его ДЗО и ВЗО за рамки вознаграждения за труд и иных форм материальной и нематериальной мотивации персонала.

Значимым социальным событием стало продолжение сотрудничества ОАО «РАО ЭС Востока» с благотворительным фондом — организатором акций «Книжки в подарок» для детей с нарушениями зрения. Комплекты уникальных книг уже второй год изготавливаются и направляются в детские социальные уч-

реждения Дальнего Востока благодаря партнерству с энергетическим Холдингом.

Немало внимания уделяется помощи ветеранам: в 2010 году одним из адресатов благотворительной поддержки ОАО «РАО ЭС Востока» стал Совет ветеранов энергетики.

Следуя принципам социальной активности, Холдинг выступил спонсором Дальневосточного международного форума журналистов «Дальний Восток. Открытия XXI века», проходившего в Хабаровске осенью 2010 года. На форуме обсуждались вопросы социально-экономического и информационного развития Дальнего Востока и Байкальского региона до 2025 года. Форум проходил под эгидой аппарата полномочного представителя Президента РФ в ДФО.

Также ОАО «РАО ЭС Востока» вместе с ОАО АК «Якутскэнерго» выступили спонсорами V Спортивных игр народов Республики Саха (Якутия), проходивших в г. Олёкминске и совпавших в минувшем году с празднованием 375-летия города, а также с фазой активного социально-инфраструктурного развития этого района, во многом связанного со строительством высоковольтной линии электропередачи «Сунтар — Олёкминск».

В целом же на благотворительную и спонсорскую деятельность предприятиями Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2010 году было направлено 575,67 млн рублей. За этой сухой цифрой — реальное участие в десятках социально значимых проектах, в сотнях судеб жителей региона, ответственность за развитие которого возложена на ОАО «РАО ЭС Востока».



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

ВРЕМЯ БОЛЬШИХ ПЕРЕМЕН
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2010

Дополнительно

1

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....166

2

ГЛОССАРИЙ.....168

3

ПРИЛОЖЕНИЯ.....170

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»
Полное фирменное наименование Общества на английском языке	Joint Stock Company "RAO Energy System of East"
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
Почтовые адреса, телефоны	Россия, 680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46 Тел. +7 (4212) 26-44-03; факс +7 (4212) 26-44-02
	Россия, 127018, г. Москва, ул. Образцова, д. 21а Тел. +7 (495) 287-67-01; факс +7 (495) 287-67-02
Дата государственной регистрации	1 июля 2008 года
Основной государственный регистрационный номер	1087760000052
Орган, осуществивший регистрацию	Межрайонная инспекция ФНС России № 46 по г. Москве
Генеральный директор	Благодырь 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

Полное наименование	Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»
Сокращенное наименование	ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»
Место нахождения	109180, г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 25–27/2
Почтовый адрес	123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, ЦМТ, 3 подъезд, оф. 701

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
Факс	(495) 678-71-10
Адрес электронной почты	info@rostatus.ru office@rostatus.ru
Адрес сайта в сети Интернет	www.rostatus.ru

Филиалы ЗАО «СТАТУС»

Наименование	Место нахождения, почтовый адрес	Телефон/факс/e-mail
Алексеевский филиал	Россия, 309850, Белгородская область, г. Алексеевка, ул. Фрунзе, д. 2а, к. 13–14	тел./факс (47234) 3-25-18 e-mail: alekseevka@rostatus.ru
Архангельский филиал	Россия, 163000, Архангельская область, г. Архангельск, пр. Троицкий, д. 21	тел. (8182) 63-32-60 e-mail: arhangelsk@rostatus.ru
Владивостокский филиал	Россия, 690091, Приморский край, г. Владивосток, ул. Алеутская, д. 11, оф. 512	тел. (4232) 99-69-28 e-mail: vladivostok@rostatus.ru
Владикавказский филиал	362040, РСО-Алания, г. Владикавказ, ул. Революции, д. 5, оф. 1	тел./факс (8672) 54-96-82 e-mail: vladikavkaz@rostatus.ru
Воронежский филиал	Россия, 394000, Воронежская область, г. Воронеж, ул. Феоктистова, д. 6	тел./факс: (4732) 53-13-54, 64-44-47, 64-44-49 e-mail: voroneg@rostatus.ru
Екатеринбургский филиал	Россия, 620975, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 62	тел./факс: (343) 266-91-30, 266-91-31, 266-91-32 e-mail: ekaterinburg@rostatus.ru
Калужский филиал	Россия, 248002, Калужская область, г. Калуга, ул. Салтыкова-Щедрина, д. 23, оф. 3	тел./факс: (4842) 56-43-07, 56-43-06, 56-31-90 e-mail: kaluga@rostatus.ru
Костромской филиал	Россия, 156000, Костромская область, г. Кострома, ул. Пятницкая, д. 49	тел./факс (4942) 31-64-04 e-mail: kostroma@rostatus.ru
Краснодарский филиал	Россия, 350000, Краснодарский край, 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 e-mail: krasnodar@rostatus.ru
Магнитогорский филиал	Россия, 455044, Челябинская область, г. Магнитогорск, ул. Завенягина, д. 9	тел./факс: (3519) 25-60-22, 25-60-23 e-mail: magnitogorsk@rostatus.ru
Набережночелнинский филиал	Россия, 423834, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, пр. Х. Туфана, д. 6	тел./факс (8552) 35-80-89 e-mail: nchelny@rostatus.ru
Нижегородский филиал	Россия, 603155, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, д. 19	тел. (831) 436-07-52 тел./факс (831) 436-06-43 e-mail: nnovgorod@rostatus.ru
Омский филиал	Россия, 644043, Омская область, г. Омск, ул. Кемеровская, д. 10	тел. (3812) 25-05-50 тел./факс (3812) 24-45-11 e-mail: omsk@rostatus.ru
Орловский филиал	Россия, 302028, Орловская область, г. Орел, ул. Салтыкова-Щедрина, д. 32, подъезд 1, оф. 201	тел./факс (4862) 44-23-58 e-mail: ore@rostatus.ru, statusorel@rekom.ru
Рязанский филиал	Россия, 390000, Рязанская область, г. Рязань, ул. Соборная, д. 52, 3 этаж, оф. 15	тел. (4912) 99-49-77 факс (4912) 28-44-76 e-mail: ryazan@rostatus.ru
Самарский филиал	Россия 443100, Самарская область, г. Самара, ул. Галактионовская, д. 132, к. 412	тел. (846) 332-41-77 факс (846) 332-82-29 e-mail: samara@rostatus.ru
Санкт-Петербургский филиал	Россия, 197046, Ленинградская область, г. Санкт-Петербург, ул. Чапаева, д. 9, лит. А	тел. (812) 702-43-03 факс (812) 498-12-04 e-mail: spb@rostatus.ru
Саратовский филиал	Россия, 410031, Саратовская область, г. Саратов, ул. Московская, д. 35, оф. 214	тел.: (8452) 23-39-91, 23-74-82 факс (8452) 27-43-73 e-mail: saratov@rostatus.ru
Северодвинский филиал	Россия, 164500, Архангельская область, г. Северодвинск, ул. К. Маркса, д. 21, оф. 519	тел./факс (8184) 52-96-00 e-mail: sfstatus@arh.ru, severodvinsk@rostatus.ru
Тольяттинский филиал	Россия, 445051, Самарская область, г. Тольятти, ул. Фрунзе, д. 6а	тел. (8482) 53-40-36 факс (8482) 53-40-23 e-mail: togliatti@rostatus.ru
Уфимский филиал	Россия, 450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, Индустриальное шоссе, д. 119	тел./факс: (347) 238-32-77, 238-18-81 e-mail: ufa@rostatus.ru www.rostatus-ufa.ru

Глоссарий

Редакторские допущения		
ОАО «РАО ЭС Востока», «РАО Энергосистемы Востока», Общество, Компания, Холдинг	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	
Холдинг, энергохолдинг	ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерние и зависимые общества	
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»	
ОСА, Собрание	Общее собрание акционеров	
ГОСА	годовое Общее собрание акционеров	
ВОСА	внеочередное Общее собрание акционеров	
СД, Совет директоров	Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	
ОАО «ДЭК», ДЭК, ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»)	
ОАО «ДГК», ДГК, ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (ОАО «ДГК»)	
ОАО «ДРСК», ДРСК, ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»)	
ОАО «ДТЭ», ДТЭ, ОАО «Дальтехэнерго»	Открытое акционерное общество «Дальтехэнерго»	
ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Федеральная сетевая компания»	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»)	
ОАО «Южные электрические сети Камчатки»	Открытое акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки» (ОАО «ЮЭСК»)	
ОАО «Камчатская тепло-транспортная компания»	Открытое акционерное общество «Камчатская тепло-транспортная компания» (ОАО «КТТК»)	
ОАО «Центральные электрические сети»	Открытое акционерное общество «Центральные электрические сети» (ОАО «ЦЭС»)	
Единицы измерения		
Гкал	Гигакалория	единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час	единица измерения тепловой мощности
кВт	Киловатт	единица измерения электрической мощности
МВт	Мегаватт	единица измерения электрической мощности
ГВт	Гигаватт	единица измерения электрической мощности
кВ	Киловольт	единица измерения напряжения
кВт•ч	Киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
млн кВт•ч	Миллион киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
млрд кВт•ч	Миллиард киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
МВА	Мегавольт-ампер	единица измерения полной электрической мощности
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

Аббревиатуры и термины

АТЭС	Азиатско-Тихоокеанское экономическое сотрудничество
ОЭС	Объединенная энергосистема
АО-энерго	Региональное открытое акционерное общество энергетики и электрификации
ДФО	Дальневосточный федеральный округ
Smart Grid	Система, позволяющая оптимизировать энергозатраты и перераспределять электроэнергию
RAV	Regulatory Asset Base — система долгосрочного тарифного регулирования, направленная на привлечение инвестиций в строительство и модернизацию сетевой инфраструктуры и стимулирование эффективности расходов сетевых организаций
ФЦП	Федеральная целевая программа
ЕЭС	Единая энергетическая система
ОАО	Открытое акционерное общество
ФСТ	Федеральная служба по тарифам России
ВСТО	Трубопроводная система «Восточная Сибирь — Тихий океан»
НТД	Нормативно-техническая документация
ОРЭМ	Федеральный (общероссийский) оптовый рынок электрической энергии (мощности), определенный ст. 1 Федерального закона о государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации
ЕИАС	Единая информационная аналитическая система ФСТ России
АЭС	Атомная электростанция
ОПРЧ	Общее первичное регулирование частоты
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ДЭС	Дизельная электростанция
ГЭС	Гидроэлектростанция
ГРЭС	Государственная районная электростанция
ГП	Гарантирующий поставщик
ГТУ	Газотурбинная установка
ТЭС	Тепловая электрическая станция
КИУМ	Коэффициент использования установленной мощности
УРУТ	Удельный расход условного топлива
ТСО	Территориальная сетевая организация
КР	Капитальный ремонт
СР	Средний ремонт
ТР	Текущий ремонт
ТП и Р	Техническое перевооружение и реконструкция

Приложения

Приложение 1

Информация об участии ОАО «РАО ЭС Востока» в юридических лицах
(по состоянию на 31 декабря 2010 года)

№ п/п	Полное и сокращенное наименование общества	Основные виды деятельности (по уставу)	Категория акций, находящихся в собственности ОАО «РАО ЭС Востока»	Номинальная стоимость акций, руб./шт.	Количество акций в пакете, принадлежащем ОАО «РАО ЭС Востока», шт.	Доля в уставном капитале, %	Доля голосов, %	Доходы ОАО «РАО ЭС Востока», связанные с участием в юридических лицах (дивиденды) в 2010 году, руб.
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит 100 % голосов								
1	Открытое акционерное общество «Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой Российской Федерации» (ОАО «ЦДУ ЕЭС»)	Общество в стадии ликвидации	Акции обыкновенные	0,5	19 685 367	100	100	—
2	Открытое акционерное общество «Дальтехэнерго» (ОАО «ДТЭ»)	<ul style="list-style-type: none"> оказание производственных услуг наладочного, внедренческого и организационного характера при внедрении новой техники, прогрессивной технологии и совершенствования эксплуатации проектируемых, строящихся, модернизируемых и действующих энергетических объектов; выполнение полного комплекса пусконаладочных и режимно-доводочных работ по всему основному и вспомогательному оборудованию электрических станции, тепловых и электрических сетей котельных; разработка технических решений по реконструкции и модернизации всех видов энергооборудования, схем и систем с целью повышения их надежности, экономичности и удобства эксплуатации и ремонта; разработка автоматизированных систем управления энергопроизводством, наладка и совершенствование систем связи и телемеханики; обследование предприятий с целью выявления их фактического состояния и определения технико-экономических показателей и внедрение энергосберегающих технологий. 	Акции обыкновенные	1 000	3 000	100	100	—
3	Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс» (ООО «Восток-Финанс»)	<ul style="list-style-type: none"> осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами; доверительное управление имуществом; осуществление агентской деятельности; оказание юридических, консалтинговых, маркетинговых, информационных, посреднических, управленческих и иных услуг физическим и юридическим лицам; разработка и реализация программ реформирования структуры управления и развития организаций. 	Доля в уставном капитале			100	100	—
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 75 до 100 % голосов								
4	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (ОАО «Камчатскэнерго»)	<ul style="list-style-type: none"> поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; получение (покупка) электрической энергии с регионального и оптового рынка электрической энергии (мощности); получение (покупка) тепло- и электроэнергии у производителей; производство электрической и тепловой энергии; передача электрической и тепловой энергии. 	Акции обыкновенные	0,1	41 478 895 996	98,68	98,68*	—
* На ГОСА ОАО «Камчатскэнерго» по итогам 2009 года принято решение о невыплате дивидендов по привилегированным акциям, доля голосов ОАО «РАО ЭС Востока» снизилась с 99,11 до 98,68 %.								
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 51 до 75 % голосов								
5	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»)	<ul style="list-style-type: none"> покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности); реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в т. ч. гражданам); оказание услуг третьим лицам, в т. ч. по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги; диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии. 	Акции обыкновенные	1	8 789 417 300	51,03	51,03	—

№ п/п	Полное и сокращенное наименование общества	Основные виды деятельности (по уставу)	Категория акций, находящихся в собственности ОАО «РАО ЭС Востока»	Номинальная стоимость акций, руб./шт.	Количество акций в пакете, принадлежащем ОАО «РАО ЭС Востока», шт.	Доля в уставном капитале, %	Доля голосов, %	Доходы ОАО «РАО ЭС Востока», связанные с участием в юридических лицах (дивиденды) в 2010 году, руб.
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 51 до 75 % голосов								
6	Открытое акционерное общество «КубаньГРЭС» (ОАО «КубаньГРЭС»)	Общество в стадии ликвидации	Акции обыкновенные	100	2 042 006	60,53	60,53	—
7	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (ОАО «Магаданэнерго»)	<ul style="list-style-type: none"> • производство электрической и тепловой энергии; • поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; • передача электрической и тепловой энергии; • диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления; • обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы. 	Акции обыкновенные	1	298 660 646	49	64,39	—
8	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика» (ОАО «Передвижная энергетика»)	<ul style="list-style-type: none"> • оптовая торговля электро- и тепловой энергией (без их производства, передачи и распределения); • производство, передача и распределение электроэнергии; • деятельность в области электросвязи. 	Акции обыкновенные	0,02	4 991 700	49	65,33	4 458 996,57
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 25 до 51 % голосов								
9	Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго» (ОАО АК «Якутскэнерго»)	<ul style="list-style-type: none"> • поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; • получение (покупка) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности); • получение (покупка) тепло- и электроэнергии у их производителей; • производство электрической и тепловой энергии; • передача электрической и тепловой энергии; • диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления; • обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы; • эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов. 	Акции обыкновенные	1	4 405 323 304	47,39	47,39**	—
10	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ОАО «Сахалинэнерго»)	<ul style="list-style-type: none"> • поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; • получение (покупка) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности); • получение (покупка) тепло- и электроэнергии у их производителей; • производство электрической и тепловой энергии; • передача электрической и тепловой энергии; • диспетчерское управление и соблюдения режимов энергосбережения и энергопотребления. 	Акции обыкновенные	10	144 142 833	49	49	—
11	Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (ОАО «ЭНИН»)	<ul style="list-style-type: none"> • выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских, проектных и сопутствующих им работ в области электроэнергетики, направленных на повышение надежности и экономичности выработки, передачи, распределения и потребления электроэнергии; • проведение комплексных энергоэкономических исследований стратегических проблем развития энергетики; • разработка методов математического моделирования газодинамических и электрофизических процессов, необходимых для создания новых и модернизации существующих технологий в энергетике; • разработка методов использования новейших информационных технологий в электроэнергетике; • разработка методов использования низкосортных видов топлива и защиты окружающей среды от вредных выбросов энергопредприятий. 	Акции обыкновенные	0,5	1 628 433	30,42	30,42	—

** На ГОСА ОАО АК «Якутскэнерго» по итогам 2009 года принято решение о невыплате дивидендов по привилегированным акциям, доля голосов ОАО «РАО ЭС Востока» снизилась с 575,32 до 47,39 %.

№ п/п	Полное и сокращенное наименование общества	Основные виды деятельности (по уставу)	Категория акций, находящихся в собственности ОАО «РАО ЭС Востока»	Номинальная стоимость акций, руб./шт.	Количество акций в пакете, принадлежащем ОАО «РАО ЭС Востока», шт.	Доля в уставном капитале, %	Доля голосов, %	Доходы ОАО «РАО ЭС Востока», связанные с участием в юридических лицах (дивиденды) в 2010 году, руб.
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит менее 25 % голосов								
12	Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания»*** (ОАО «СЭК»)	<ul style="list-style-type: none"> деятельность в области архитектуры, гражданского и промышленного строительства и связанные с этим технические консультации; оказание многопрофильных посреднических услуг в заключении контрактов на выполнение полного комплекса архитектурных, проектно-изыскательских, строительно-монтажных, опытно-конструкторских, технологических, пуско-наладочных и других работ в области строительства; инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом; проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом; строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом; инвестиционная деятельность; доверительное управление имуществом; оказание консалтинговых услуг. 	Акции обыкновенные	1 000	300 000	10,17	10,17	—
			Акции обыкновенные (1-го дополнительного выпуска)	1 000	300 000	—	—	—
13	Открытое акционерное общество «Экспериментальная ТЭС» (ОАО «Экспериментальная ТЭС»)	<ul style="list-style-type: none"> поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; производство электрической и тепловой энергии; передача электрической и тепловой энергии; диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления; иные цели. 	Акции обыкновенные	100	676 319	9,86	9,86	—
14	Открытое акционерное общество «Ногликская газовая электрическая станция» (ОАО «НГЭС»)	<ul style="list-style-type: none"> проектирование, строительство, расширение, реконструкция, техническое перевооружение и капитальный ремонт энергетических объектов Ногликской газовой электрической станции; поставка (продажа) электрической и тепловой энергии и мощности по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, получение прибыли; производство электрической и тепловой энергии. 	Акции обыкновенные	0,35	2 927 500	9,76	9,76	—
15	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»**** (ОАО «ДВЭУК»)	<ul style="list-style-type: none"> консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления, в том числе выполнение функций заказчика при строительстве зданий и сооружений; строительство зданий и сооружений; производство общестроительных работ по строительству тепловых и прочих электростанций; производство общестроительных работ по прокладке магистральных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи; монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений; аренда строительных машин и оборудования с оператором. 	Акции обыкновенные	1 000	150	0,0025	0,0025	520,27
16	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»)	<ul style="list-style-type: none"> создание условий обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов; реализация государственной политики в области гидроэнергетики; создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности); осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами. 	Акции обыкновенные	1	48 605 474	0,02	0,02	—
17	Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис» (ООО «АйТи Энерджи Сервис»)	<ul style="list-style-type: none"> консультирование по аппаратным средствам вычислительной техники; разработка программного обеспечения и консультирование в этой области; обработка данных; деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов. 	Доля в уставном капитале		19,99	19,99	—	

***Акции дополнительного выпуска ОАО «СЭК» в количестве 300 000 шт. приобретены в ходе дополнительной эмиссии. Акции размещаются по закрытой подписке, в т. ч. иным акционерам. До регистрации отчета об итогах выпуска дополнительных акций ОАО «СЭК» размер доли в ОАО «СЭК» не рассчитывается.

**** Доля в уставном капитале ОАО «ДВЭУК» указана без учета акций второго дополнительного выпуска ОАО «ДВЭУК», находящихся в процессе размещения.

Информация об участии ОАО «РАО ЭС Востока» в некоммерческих партнерствах и организациях (по состоянию на 31 декабря 2010 года)

Наименование организации	Обоснование	Обоснование
Некоммерческое партнерство «Совет рынка» (НП «Совет рынка»)	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:	<ul style="list-style-type: none"> • в управлении Партнерством; • в работе комитетов, рабочих групп, комиссий и других органов НП «Совета 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. <p>Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» 17.12.2008 г. одобрил участие Общества в НП «Совет рынка» (протокол № 11). Условия участия:</p> <ul style="list-style-type: none"> • вступительный (единовременный) взнос — 5 000 000 (пять миллионов) рублей.
Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков» (НП «СИЭ»)	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.	<p>Положительным фактором участия является также получение преференций в части обмена информацией по вопросам технологической деятельности, по проблемам экономического, нормативно-правового характера.</p> <p>Советом директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (протокол № 32 от 03.12.2009) одобрено участие в НП «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».
Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС»)	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.	<p>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.</p> <p>Советом директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (Протокол № 16 от 27.02.2009) одобрено участие в НП «НТС ЕЭС» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 ОАО «РАО ЭС Востока», совершенных и/или одобренных в 2010 году, и признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

№ п/п	Наименование сделки	Стороны сделки	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Предмет сделки	Цена сделки	Дата заключения сделки	Срок действия	№ и дата протокола Совета директоров, на котором одобрена сделка
1	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»	550 000 (пятьсот пятьдесят тысяч) рублей	08.01.2010	10 лет с даты заключения	Протокол № 32 от 03.12.2009
2	Договор добровольного медицинского страхования	Страхователь — ОАО «РАО ЭС Востока», Страховщик — ООО «Страховое общество «Регион Союз»	Генеральный директор ОАО «РАО ЭС Востока» И.В. Благодарь, члены Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Жуков Ю.Н., Брусникин Н.Ю., Линкер Л.А., Смирнов В.И., Суюнова М.М., Шукайлов М.И. и их супруги и дети являются выгодоприобретателями в сделке	Страховщик обязуется за обусловленную договором страхования плату (страховую премию) при наступлении предусмотренного в договоре события (страхового случая) осуществить организацию и оплату медицинских услуг застрахованным лицам, включенным в списки, представленные Страхователем Страховщику	6 620 588 (Шесть миллионов шестьсот двадцать тысяч пятьсот восемьдесят восемь) рублей	29.01.2010	01.02.2010– 31.01.2011	Протокол № 39 от 29.03.2010
3	Дополнительное соглашение к трудовому договору № 1 от 01.07.2008 с Генеральным директором Общества	ОАО «РАО ЭС Востока», Генеральный директор ОАО «РАО ЭС Востока»	Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа и являющееся членом Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», Благодарь И.В., одновременно является стороной в сделке	Изменен порядок расчета ключевых показателей эффективности деятельности Генерального директора Общества	—	17.08.2010	Соглашение ограничено сроком действия трудового договора № 1 от 01.07.2008	Протокол № 47 от 16.08.2010
4	Договор страхования от несчастных случаев и болезней	Страхователь — ОАО «РАО ЭС Востока», Страховщик — ООО «Страховое общество «Регион Союз»	Члены Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» Благодарь И.В. и Жуков Ю.Н., члены Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Линкер Л.А., Негомедзянов А.А., Смирнов В.И., Суюнова М.М. и их супруги и дети являются выгодоприобретателями в сделке	Страховщик обязуется за обусловленную договором страховую премию при наступлении в жизни застрахованного страхового случая выплатить страховую выплату застрахованному, а в случае его смерти — выгодоприобретателю, назначенному застрахованным лицом, либо определяемому в установленном действующим законодательством порядке	1 400 000 (Один миллион четыреста тысяч) рублей	29.10.2010	01.11.2010– 31.10.2011	Протокол № 52 от 31.12.2010
5	Договор купли-продажи ценных бумаг*	Покупатель — ОАО «РАО ЭС Востока», ОАО «СЭК» — Эмитент	ОАО «РАО ЭС Востока» Брусникин Н.Ю. одновременно являлся членом Совета директоров ОАО «СЭК»	Эмитент, осуществляющий выпуск и размещение по закрытой подписке ценных бумаг, обязуется передать в собственность Покупателю, а Покупатель — принять в собственность и оплатить обыкновенные именные бездокументарные акции Эмитента в количестве 300 000 (триста тысяч) штук	300 000 000 (Триста миллионов) рублей	28.12.2010	До исполнения обязательств	Протокол № 46 от 19.07.2010
6	Договор о вступлении в Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение»	ОАО «РАО ЭС Востока», Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение»	Член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» Семенов В.Г. занимает должность в органах управления Некоммерческого партнерства «Российское теплоснабжение»	Действия ОАО «РАО Энергетические системы Востока», направленные на установление прав и обязанностей ОАО «РАО Энергетические системы Востока» как члена Некоммерческого партнерства «Российское теплоснабжение»	размер вступительного (единовременного) членского взноса — 48 000 рублей; — размер ежегодного членского взноса — 48 000 рублей	Не заключена	—	Протокол СД № 52 от 31.12.2010

* На дату заключения сделка не являлась сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Приложение 3

Сведения о соблюдении ОАО «РАО ЭС Востока» Кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за тридцать 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 (тридцати) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении 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 % голосов.
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться 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 (www.gao-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, — достаточность 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.
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.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 определению 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 определению 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 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров Общества 25.06.2009 г., вошли следующие независимые директора: <ul style="list-style-type: none"> • Бинько Г.Ф. • Семенов В.Г. • Соловьев Ю.А. • Селезнев К.Г. <ul style="list-style-type: none"> • Суриков О.В. • Федоров Д.В. • Юн В.Ю. В состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров Общества 23.06.2010 г., вошли следующие независимые директора: <ul style="list-style-type: none"> • Баденков А.Ю. • Бинько Г.Ф. • Курцер Г.М. • Маслов С.В. <ul style="list-style-type: none"> • Семенов В.Г. • Соловьев Ю.А. • Федоров Д.В. • Шацкий П.О.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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.
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. В соответствии с п. 4.1 Положения об инсайдерской информации члены Совета директоров Общества, члены Правления и лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, в т.ч. управляющая организация и ее должностные лица, обязаны направлять в Подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, а также в Подразделение, уполномоченное на раскрытие информации, информацию о владении ценными бумагами Общества. В соответствии с п. 4.2. Положения об инсайдерской информации не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным, инсайдеры обязаны представлять в Подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, письменную декларацию о сделках, совершенных за отчетный месяц с ценными бумагами Общества. Декларация представляется руководителю Подразделения, осуществляющего контроль за использованием инсайдерской информации, за подписью лица, подающего декларацию. В соответствии с п. 4.5. Положения об инсайдерской информации подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным, проводит анализ возможного использования инсайдерской информации при совершении задекларированных сделок, а также осуществляет выявление сделок инсайдеров, не вошедших в декларацию, и представляет в комитет по аудиту Совета директоров Общества информацию обо всех сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества. В соответствии с п. 4.6 Положения об инсайдерской информации комитет по аудиту Совета директоров Общества до 20-го числа месяца, следующего за отчетным, представляет Совету директоров Общества отчет о сделках с ценными бумагами Общества.
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	Соблюдается	В соответствии с п. 4.1 Положения об инсайдерской информации члены Совета директоров Общества, члены Правления и лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, в т.ч. управляющая организация и ее должностные лица, обязаны направлять в Подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, а также в Подразделение, уполномоченное на раскрытие информации, информацию о владении ценными бумагами Общества. В соответствии с п. 4.2. Положения об инсайдерской информации не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным, инсайдеры обязаны представлять в Подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, письменную декларацию о сделках, совершенных за отчетный месяц с ценными бумагами Общества. Декларация представляется руководителю Подразделения, осуществляющего контроль за использованием инсайдерской информации, за подписью лица, подающего декларацию. В соответствии с п. 4.5. Положения об инсайдерской информации подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным, проводит анализ возможного использования инсайдерской информации при совершении задекларированных сделок, а также осуществляет выявление сделок инсайдеров, не вошедших в декларацию, и представляет в комитет по аудиту Совета директоров Общества информацию обо всех сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества. В соответствии с п. 4.6 Положения об инсайдерской информации комитет по аудиту Совета директоров Общества до 20-го числа месяца, следующего за отчетным, представляет Совету директоров Общества отчет о сделках с ценными бумагами Общества.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 одного раза 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 1.01 по 31.12.2010 г. было проведено 19 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 % 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 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	Советом директоров 29.04.2009 г. (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. Советом директоров 15.06.2009 г. (протокол № 24) в состав комитета по стратегии и инвестициям избраны: • Брусникин Н.Ю.; • Сватухин М.В.; • Волков Э.П.; • Соколов А.Г.; • Коптяков С.С.; • Суюнова М.М.; • Лисицына И.Г.; • Папушкин В.Н.; • Скрибот Вольфганг; • Тихонова М.Г. Советом директоров 06.08.2009 г. (протокол № 27) досрочно прекращены полномочия члена комитета по стратегии и инвестициям Лисицыной И.Г. В состав комитета избран Леонов А.Н. Решением Совета директоров 16.09.2010 г. (протокол № 41) прекращены полномочия членов комитета по стратегии и инвестициям, утверждено Положение о комитете по стратегии и инвестициям в новой редакции, определен количественный состав комитета (9 человек), в состав комитета избраны: • Маслов С.В. • Никонов В.В.; (председатель комитета); • Рогов А.В.; • Волков Э.П.; • Соколов А.Г.; • Жуков Ю.Н.; • Тацкий В.В.; • Кудрявый В.В.; • Тихонова М.Г.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 г. (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, в соответствии с которым 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. Председателем комитета избран член Совета директоров Юн В.Ю. (независимый директор). Решением Совета директоров 16.09.2010 г. (протокол № 41) прекращены полномочия членов комитета по аудиту, утверждено Положение о комитете по аудиту в новой редакции (в соответствии с которым за комитетом закреплены те же задачи, что и ранее), определен количественный состав комитета (3 человека), избран председатель (Бинько Г.Ф.) и новый состав комитета.
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	Советом директоров 29.04.2009 г. (протокол № 21) Председателем комитета по аудиту Совета директоров избран Юн В.Ю. (независимый директор). Советом директоров 15.06.2009 г. (протокол № 24) в состав комитета по аудиту избраны: • Таций В.В. (не является независимым директором); • Кулябко Е.Г. (не является членом Совета директоров). Советом директоров 29.12.2009 г. (протокол № 33 от 30.12.2009 г.) досрочно прекращены полномочия члена комитета по аудиту Кулябко Е.Г. В состав комитета по аудиту избран член Совета директоров Семёнов В.Г. (независимый директор). Решением Совета директоров 16.09.2010 г. (протокол № 41) прекращены полномочия членов комитета по аудиту, утверждено Положение о комитете по аудиту Совета директоров в новой редакции, определен количественный состав комитета (3 человека), в состав комитета по аудиту избраны: • Бинько Г.Ф. (независимый директор), председатель комитета по аудиту; • Семенов В.Г. (независимый директор); • Федоров Д.В. (независимый директор).
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Председателем комитета по аудиту Совета директоров, действовавшего до 16.09.2010 г., являлся Юн В.Ю. (независимый директор), избранный Советом директоров 29.04.2009 г. (протокол № 21). Решением Совета директоров Общества 16.09.2010 г. (протокол № 41) председателем комитета по аудиту избран Бинько Г.Ф. (независимый директор).
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	В соответствии с пп. 2 п. 4.1 Положения о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», как в редакции, действовавшей с 29.04.2009 г., так и в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров 16.09.2010 г. (протокол № 41), 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 г. (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. (независимый директор). Решением Совета директоров 16.09.2010 г. (протокол № 41) прекращены полномочия членов комитета по кадрам и вознаграждениям, утверждено Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям в новой редакции (в соответствии с которым за комитетом закреплены те же задачи, что и ранее), определен количественный состав комитета (3 человека), избран председатель (Соколов А.Г.) и новый состав комитета.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	Председателем комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, действовавшего до 16.09.2010 г., являлся Соколов А.Г. (независимый директор). Решением Совета директоров 16.09.2010 г. (протокол № 41) председателем комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров вновь избран Соколов А.Г. (независимый директор).
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	До 16.09.2010 г. в состав комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров входили: • Соколов А.Г., председатель комитета, независимый директор (не являлся должностным лицом Общества); • Калинин В.М. (не являлся должностным лицом Общества); • Коренбаум О.Ю. (являлась должностным лицом Общества, директор по персоналу). Советом директоров 16.09.2010 г. (протокол № 41) в состав комитета по кадрам и вознаграждениям избраны: • Соколов А.Г., председатель комитета, независимый директор (не является должностным лицом Общества); • Иванов Т.В. (не является должностным лицом Общества); • Коробкина И.Ю. (не является должностным лицом Общества).
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.
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 16.09.2010 г. (протокол № 41) утверждены в новых редакциях: • 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. До 16.09.2010 г. в Обществе действовали редакции указанных Положений о комитетах Совета директоров, утвержденные решением Совета директоров 29.04.2009 г. (протокол № 21).
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.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 % 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-хозяйственной деятельности 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).
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 заседаниях Совета директоров Общества не рассматривались отчеты о работе исполнительных органов.
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	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.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 взаимодействии 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». В соответствии с пп. 14 п. 10.2 ст. 10 Устава к компетенции Общего собрания относится принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 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 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)	Не соблюдается	Данные положения не закреплены в Уставе.
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 г. (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.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 закреплён. 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 № 06-117/пз-н от 10.10.2006), на корпоративном сайте в сети Интернет по адресу www.rao-esv.ru
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	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «РАО Энергетические системы Востока» утверждено решением Совета директоров Общества 16 сентября 2010 года (протокол № 41).
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «РАО Энергетические системы Востока» утверждено решением Совета директоров Общества 16 сентября 2010 года (протокол № 41). В соответствии с п. 4.5 Положения о процедурах внутреннего контроля внутренний контроль осуществляется по определенным (основным) направлениям финансово-хозяйственной деятельности Общества, в том числе: • финансовой деятельности; • экономической деятельности; • инвестиционной деятельности; • по иным направлениям деятельности Общества.
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.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Соблюдается частично	В соответствии с п. 5.1.2 Положения о процедурах внутреннего контроля организационное обеспечение и представление необходимых документов для проведения проверок осуществляются руководителями подразделений Общества в трехдневный срок по запросам Дирекции внутреннего аудита.
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	Соблюдается	В соответствии с п. 5.1.4 Положения о процедурах внутреннего контроля Дирекция внутреннего аудита ежегодно информирует комитет по аудиту Совета директоров Общества о выявленных в результате проверок нарушениях в финансово-хозяйственной деятельности, в том числе о фактах неисполнения, ненадлежащего (неэффективного) исполнения утвержденных в Обществе внутренних документов. Контроль устранения нарушений, выявленных в ходе проверок, осуществляет Дирекция внутреннего аудита.
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 акционером на Общем собрании акционеров	Соблюдается	В соответствии с пп. 1 п. 3.1. Положения о комитете по аудиту Совета директоров 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. Оценка комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» заключения аудитора за период с 1 января по 31 декабря 2009 года была представлена в качестве материалов к годовому Общему собранию акционеров Общества, проведенному 23 июня 2010 года.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 4

Информация о заседаниях Совета директоров в 2010 году

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
1. Протокол № 34 от 18.01.2010		
1. Об эффективности управленческой деятельности менеджмента ОАО «ДГК».	П. 1–8 коммерческая тайна.	Присутствовали 10 членов СД: Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Светлицкий С.Ю., Семенов В.Г., Соколов А.Г., Тацкий В.В., Федоров Д.В., Юн В.Ю. Представили письменное мнение 3 члена СД: Ноздрачев Д.А., Сергиенко В.И., Суриков О.В. Не присутствовали на заседании и не представили письменного мнения: Селезнев К.Г., Соловьев Ю.А.
2. Протокол № 35 от 16.02.2010		
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»: 1.1. 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 ОАО «ДЭК» — ОАО «ДГК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДГК» — «Об одобрении совершения ОАО «ДГК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, передачу, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».	Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» «Об определении позиции представителей ОАО «ДЭК» в Совете директоров ДЗО ОАО «ДЭК» — ОАО «ДГК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДГК» — «Об одобрении совершения ОАО «ДГК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, передачу, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».	Представили опросные листы 15 членов СД: Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Ноздрачев Д.А., 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.
1.1. 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 ОАО «ДЭК» — ОАО «ДГК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДГК» — «Об одобрении совершения ОАО «ДГК» сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, передачу, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».	1. Одобрить заключение договора купли-продажи между ОАО «ДГК» и ОАО «ДРСК», предметом которого является недвижимое имущество электросетевого хозяйства Николаевского энергорайона, целью использования которого является передача и распределение электрической энергии, на следующих условиях: Стороны по договору: Продавец — ОАО «ДГК»; Покупатель — ОАО «ДРСК». Стоимость имущества по сделке: 130 739 902 (сто тридцать миллионов семьсот тридцать девять тысяч девятьсот два) рубля 83 копейки, в том числе НДС 19 943 375 (девятнадцать миллионов девятьсот сорок три тысячи триста семьдесят пять) рублей 1 копейка. Порядок расчетов: оплата Имущества производится Покупателем самостоятельно, ежемесячно, не позднее 15-го числа каждого месяца, равными долями в течение 50 лет (пятидесяти) лет (что составляет 600 месяцев) со дня подписания Договора, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца. Сумма ежемесячного платежа — 217 899 (двести семнадцать тысяч восемьсот девяносто девять) рублей 84 копейки, в том числе НДС (18 %) 33 238 (тридцать три тысячи двести тридцать восемь) рублей 96 копеек. Срок первого платежа устанавливается в течение одного календарного месяца с момента подписания договора. Перечень отчуждаемого имущества: в составе согласно Приложению 1 к настоящему решению. 2. Одобрить заключение договора купли-продажи между ОАО «ДГК» и ОАО «ДРСК», предметом которого является движимое имущество электросетевого хозяйства Николаевского энергорайона, целью использования которого является передача и распределение электрической энергии, на следующих условиях: Стороны по договору: Продавец — ОАО «ДГК»; Покупатель — ОАО «ДРСК». Стоимость имущества по сделке: 18 098 765 (восемнадцать миллионов девятьсот восемь тысяч семьсот шестьдесят пять) рублей 88 копеек, в том числе НДС 2 760 828 (два миллиона семьсот шестьдесят тысяч восемьсот двадцать восемь) рублей 69 копеек.	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
2. Протокол № 35 от 16.02.2010		
	<p>Порядок расчетов: Оплата Имущества производится Покупателем самостоятельно, ежемесячно, не позднее 15-го числа каждого месяца, равными долями в течение 50 лет (пятидесяти) лет (что составляет 600 месяцев) со дня подписания Договора, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца. Сумма ежемесячного платежа составляет 30 164 (тридцать тысяч сто шестьдесят четыре) рубля 61 копейка, в том числе НДС (18 %) 4 601 (четыре тысячи шестьсот один) рубль 38 копеек.</p> <p>Срок первого платежа устанавливается в течение одного календарного месяца с момента подписания договора.</p> <p>Перечень отчуждаемого имущества: в составе согласно Приложению 2 к настоящему решению.</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 других организациях (создание новой организации — ООО «Мосэнергосбыт — Жуковский»).	<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 — ООО «Мосэнергосбыт — Жуковский»)» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт — Жуковский» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование — Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт — Жуковский». 2. Сокращенное фирменное наименование — ООО «Мосэнергосбыт — Жуковский». 3. Размер уставного капитала — 500 000 рублей, уставный капитал оплачивается только денежными средствами. 3. Распределение долей учредителей в уставном капитале ООО «Мосэнергосбыт — Жуковский»: <ul style="list-style-type: none"> • открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» — 74 % (номинальная стоимость доли — 370 000 рублей); • муниципальное предприятие г. Жуковского «Инжтехсервис» — 26 % (номинальная стоимость доли — 130 000 рублей). 	
2. О содействии ОАО «РАО ЭС Востока» в работе Комиссии по разработке Концепции повышения надежности в электроэнергетике при Министерстве энергетики Российской Федерации.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Одобрить содействие ОАО «РАО ЭС Востока» в работе Комиссии по разработке Концепции повышения надежности в электроэнергетике. 2. Поручить Генеральному директору ОАО «РАО ЭС Востока» И.В. Благодарю обеспечить представление необходимых материалов на запросы руководителя Комиссии по разработке Концепции повышения надежности в электроэнергетике. 	
3. О назначении на должность члена Правления ОАО «РАО ЭС Востока».	<p>Назначить членом Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Негомедзянова Александра Александровича — заместителя Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока» по экономике и финансам.</p>	

3. Протокол № 36 от 01.03.2010

1. Об определении приоритетных направлений деятельности ОАО «РАО ЭС Востока»: о централизации закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока».	<p>Утвердить Концепцию централизации закупочной деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Приняли участие в голосовании 14 членов СД: Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., 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. Не участвовал в голосовании: Ноздрачев Д.А.</p>
--	---	---

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
2. 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>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» «Об участии ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» в Региональном объединении работодателей «Тамбовская областная ассоциация промышленников и предпринимателей» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>«1. Одобрить участие ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» в Региональном объединении работодателей «Тамбовская областная ассоциация промышленников и предпринимателей» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • размер вступительного взноса — 5 000 (пять тысяч) рублей; • размер членского взноса — 15 000 (пятнадцать тысяч) рублей в год. <p>2. Генеральному директору ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» предусмотреть затраты на вышеуказанные цели в бизнес-плане Общества».</p>	
2.1. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» «Об участии ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» в Региональном объединении работодателей «Тамбовская областная ассоциация промышленников и предпринимателей».	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Передвижная энергетика» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика» «Об участии ОАО «Передвижная энергетика» в Некоммерческом партнерстве «Союз строителей Ямало-Ненецкого автономного округа» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>«1. Одобрить участие ОАО «Передвижная энергетика» в Некоммерческом партнерстве «Союз строителей Ямало-Ненецкого автономного округа» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • размер вступительного взноса — 60 000 (шестьдесят тысяч) рублей; • взнос в компенсационный фонд — 300 000 (триста тысяч) рублей; • ежегодный членский взнос — 60 000 (шестьдесят тысяч) рублей в год. <p>2. Генеральному директору ОАО «Передвижная энергетика» предусмотреть затраты на вышеуказанные цели в бизнес-плане Общества».</p>	
2.2. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика»: «Об участии ОАО «Передвижная энергетика» в Некоммерческом партнерстве «Союз строителей Ямало-Ненецкого автономного округа».	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО АК «Якутскэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго» «Об участии ОАО АК «Якутскэнерго» в Некоммерческом партнерстве «Союз строителей Якутии» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>«1. Одобрить участие ОАО АК «Якутскэнерго» в Некоммерческом партнерстве «Союз строителей Якутии» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • вступительный взнос — 60 000 (шестьдесят тысяч) рублей; • регулярный годовой членский взнос — 60 000 (шестьдесят тысяч) рублей; • взнос в компенсационный фонд — 300 000 (триста тысяч) рублей. <p>2. Генеральному директору ОАО АК «Якутскэнерго» предусмотреть затраты на вышеуказанные цели в бизнес-плане Общества».</p>	
2.3. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго» «Об участии ОАО АК «Якутскэнерго» в Некоммерческом партнерстве «Союз строителей Якутии».	<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 — ООО «Мосэнергосбыт — Ногинск»)» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>«Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт — Ногинск» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование — Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт — Ногинск». Сокращенное фирменное наименование — ООО «Мосэнергосбыт — Ногинск». 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 — Ногинск»: <ul style="list-style-type: none"> • открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» — 67 % (номинальная стоимость доли — 670 000 рублей); • открытое акционерное общество «Ногинская электросеть» — 33 % (номинальная стоимость доли — 330 000 рублей)». 	
2.4. 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 — Ногинск»)».	<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 — Ногинск»)» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>«Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в создаваемом ООО «Мосэнергосбыт — Ногинск» на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Полное фирменное наименование — Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт — Ногинск». Сокращенное фирменное наименование — ООО «Мосэнергосбыт — Ногинск». 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 — Ногинск»: <ul style="list-style-type: none"> • открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» — 67 % (номинальная стоимость доли — 670 000 рублей); • открытое акционерное общество «Ногинская электросеть» — 33 % (номинальная стоимость доли — 330 000 рублей)». 	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
4. Протокол № 37 от 05.03.2010		
<p>1. О рассмотрении предложений акционеров Общества по выдвижению кандидатов для избрания в органы управления и контроля ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>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»:</p> <ol style="list-style-type: none"> Баденков Антон Юрьевич — советник председателя правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Бинько Геннадий Феликсович — заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»; Благодырь Иван Валентинович — Генеральный директор ОАО «РАО ЭС Востока»; Бродский Илья Викторович — вице-президент представительства «Халсион Интернэшнл Лимитед», г. Москва; Волков Эдуард Петрович — исполнительный директор ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского»; Гаврилова Татьяна Владимировна — аналитик представительства «Халсион Интернэшнл Лимитед», г. Москва; Жуков Юрий Николаевич — первый заместитель Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока»; Иванов Владимир Евгеньевич — заместитель председателя правления ООО «Энергетическая компания Центра»; Иванов Тимур Вадимович — генеральный директор ФГУ «Росинформресурс» Минэнерго России; Клапцов Алексей Витальевич — вице-президент представительства «Халсион Интернэшнл Лимитед», г. Москва; Курцер Григорий Маркович — и. о. президента ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Маслов Сергей Владимирович — президент ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа»; Ремес Сеппо Юха — генеральный директор ООО «Киуру»; Семенов Виктор Германович — генеральный директор ОАО «ВНИПИэнергопром»; Сергиенко Валентин Иванович — председатель Дальневосточного отделения Российской академии наук; Соколов Андрей Геннадьевич — директор департамента Минэкономразвития России; Соловьев Юрий Алексеевич — генеральный директор ЗАО «ВТБ Капитал»; Суриков Олег Вячеславович — директор корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»; Селезнев Кирилл Геннадьевич — член правления, начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»; Федоров Денис Владимирович — начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»; Хусаинова Ирина Исмагильевна — младший аналитик представительства «Халсион Интернэшнл Лимитед», г. Москва; Шацкий Павел Олегович — первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»; Шишкин Андрей Николаевич — заместитель Министра энергетики Российской Федерации. <p>1.2. Утвердить список кандидатур для голосования по выборам в Ревизионную комиссию ОАО «РАО ЭС Востока» на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока»:</p> <ol style="list-style-type: none"> Коляда Андрей Сергеевич — главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества; Курьянов Александр Михайлович — советник отдела управления Росимущества; Орешкин Олег Анатольевич — начальник отдела управления Росимущества; Улатова Галина Васильевна — заместитель директора департамента Минэнерго России; Югов Александр Сергеевич — начальник отдела управления Росимущества. 	<p>Приняли участие в голосовании 14 членов СД.: 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., Тацкий В.В., Федоров Д.В., Юн В.Ю. Не участвовал в голосовании: Сергиенко В.И.</p>

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
<p>2. О рассмотрении предложений акционеров Общества о включении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>В соответствии со ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» принять предложение Росимущества — акционера ОАО «РАО ЭС Востока» о включении в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества следующих вопросов:</p> <ol style="list-style-type: none"> Утверждение годового отчета Общества. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2009 года. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2009 года. О выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров (наблюдательного совета) членам Совета директоров — негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами общества. Избрание членов Совета директоров (наблюдательного совета) Общества. Избрание членов Ревизионной комиссии (ревизора) Общества. Утверждение аудитора Общества. 	
5. Протокол № 38 от 12.03.2010		
<p>1. Об инвестиционной деятельности Холдинга «РАО ЭС Востока»: Об утверждении инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010 год.</p> <p>2. О выполнении требований Постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».</p>	<p>1. Утвердить инвестиционную программу Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010 год.</p> <p>2. Утвердить вводы мощности в рамках Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2010 году.</p> <p>1. Принять к сведению информацию о работе ОАО «РАО ЭС Востока» по выполнению требований Постановления Правительства Российской Федерации от 1.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».</p> <p>2. Поручить Генеральному директору Общества И.В. Благодырю в срок до 12.04.2010 представить членам Совета директоров предложения по инвестиционной программе Холдинга на 2010–2018 годы.</p>	<p>Приняли участие в голосовании 7 членов СД: Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Волков Э.П., Семенов В.Г., Светлицкий С.Ю., Тацкий В.В., Юн В.Ю. Прислали опросные листы 6 членов СД.: Иванов Т.В., Ноздрачев Д.А., Селезнев К.Г., Соколов А.Г., Суриков О.В., Федоров Д.В. Не участвовали в голосовании: Сергиенко В.И., Соловьев Ю.А.</p>
6. Протокол № 39 от 29.03.2010		
<p>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») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания» «Об участии ОАО «Петербургская сбытовая компания» в Некоммерческом партнерстве «Экспертные организации электроэнергетики».</p> <p>1.2. Об определении позиции представителей ОАО «РАО ЭС Востока» в советах директоров дочерних и зависимых обществ (ДЗО) ОАО «РАО ЭС Востока» (кроме ДЗО, 100 % акций которых принадлежит ОАО «РАО ЭС Востока») при голосовании по вопросу об определении повестки дня годовых общих собраний акционеров ДЗО.</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания» — «Об участии ОАО «Петербургская сбытовая компания» в Некоммерческом партнерстве «Экспертные организации электроэнергетики» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Одобрить участие ОАО «Петербургская сбытовая компания» в Некоммерческом партнерстве «Экспертные организации электроэнергетики» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> вступительный взнос — 15 000 (пятнадцать тысяч) рублей; ежемесячный членский взнос — 5 000 (пять тысяч) рублей; взнос в Компенсационный фонд при условии страхования гражданской ответственности ОАО «Петербургская сбытовая компания» — 150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей. <p>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:</p> <ol style="list-style-type: none"> Об утверждении годового отчета общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках общества за 2009 год. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков общества по итогам 2009 финансового года. Об избрании членов совета директоров Общества. Об избрании членов ревизионной комиссии Общества. Об утверждении аудитора общества. Об утверждении внутренних документов общества, регулирующих деятельность органов общества, в новой редакции. О внесении изменений в устав общества (об утверждении устава общества в новой редакции)». 	<p>Приняли участие в голосовании 13 членов СД: Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Светлицкий С.Ю., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Селезнев К.Г., Соколов А.Г., Суриков О.В., Тацкий В.В., Федоров Д.В., Юн В.Ю. Не участвовали в голосовании: Ноздрачев Д.А., Соловьев Ю.А.</p>

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
6. Протокол № 39 от 29.03.2010		
	<p>2. Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «Камчатскэнерго» (далее — Общество) при голосовании по вопросу об определении повестки дня годового общего собрания акционеров Общества голосовать «ЗА» включение в повестку дня годового общего собрания акционеров Общества дополнительно следующих вопросов:</p> <p>1. Об одобрении сделки, связанной с приобретением акций ОАО «РусГидро» и являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>2. Об одобрении сделки (взаимосвязанных сделок), связанной (связанных) с отчуждением векселей ОАО «Геотерм» и являющейся (являющихся) сделкой (взаимосвязанными сделками), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность</p>	
1.3. Об определении позиции представителей ОАО «РАО ЭС Востока» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» «О прекращении участия ОАО «ДЭК» в открытом акционерном обществе «РусГидро».	<p>1. 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 открытом акционерном обществе «РусГидро» голосовать «за» принятие решения об одобрении продажи Обществом 73 093 031 (семидесяти трех миллионов девяноста трех тысяч тридцати одной) штуки обыкновенных именных акций открытого акционерного общества «РусГидро».</p> <p>2. Установить необходимость продажи принадлежащего ОАО «ДЭК» пакета акций ОАО «РусГидро» по цене не ниже средневзвешенной цены, определенной по результатам торгов организатора торговли на рынке ценных бумаг за три месяца, предшествующих совершению сделки.</p>	
1.4. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО Энергетические системы Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»: Об участии ОАО «Камчатскэнерго» в других организациях.	Перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок.	
2. Об одобрении заключения между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Страховое общество «Регион Союз» договора добровольного медицинского страхования работников ОАО «РАО ЭС Востока», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	<p>1. Определить цену заключенного между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Страховое общество «Регион Союз» договора добровольного медицинского страхования работников ОАО «РАО ЭС Востока», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 6 620 588 (шесть миллионов шестисот двадцати тысяч пятиста восемьдесят восьми) рублей, НДС не облагается.</p> <p>2. Одобрить заключение между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Страховое общество «Регион Союз» договора добровольного медицинского страхования работников ОАО «РАО ЭС Востока», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на условиях, указанных в Договоре добровольного медицинского страхования от 29.01.2010 № 13-10-27-055-0001 между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Страховое общество «Регион Союз».</p>	
3. О предварительном рассмотрении вопроса «О выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», выносимого на рассмотрение годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	Решение не принято.	
4. Об утверждении сметы расходов исполнительного аппарата ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010 год.	Утвердить смету расходов исполнительного аппарата ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010 год.	
5. О программе энергосбережения и повышения энергоэффективности.	<p>Поручить Генеральному директору Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в срок до 15.04.2010 г. разработать и представить в Правительство Российской Федерации проекты программ энергосбережения и повышения энергоэффективности и планы их реализации; • в срок до 1.01.2011 г. обеспечить оснащение объектов, принадлежащих Обществу на праве собственности, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. 	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
7. Протокол № 40 от 02.04.2010		
1. О внесении изменений в решение Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» от 11 марта 2010 года по вопросу № 1 повестки дня заседания (протокол № 38 от 12.03.2010).	Отменить решение Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» от 11 марта 2010 года по вопросу № 1 повестки дня заседания (протокол № 38 от 12.03.2010) в части пунктов 3 и 4 указанного решения.	15 членов СД представили опросные листы: Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Ноздрачев Д.А., Светлицкий С.Ю., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Селезнев К.Г., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Суриков О.В., Тацкий В.В., Федоров Д.В., Юн В.Ю.
2. О прекращении участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Объединенная энергосбытовая компания».	<p>1. Одобрить прекращение участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале Открытого акционерного общества «Объединенная энергосбытовая компания» путем отчуждения акций обыкновенных именных бездокументарных (государственный регистрационный номер 1-01-13736-А от 27.08.2009) в количестве 10 000 (десять тысяч) штук, номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, открытому акционерному обществу «Энергосбытовая компания РусГидро».</p> <p>2. Определить, что цена отчуждаемых согласно п. 1 настоящего решения акций должна быть не ниже их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком.</p> <p>3. Поручить Генеральному директору Общества Благодарью И.В. не позднее 1 месяца с момента принятия настоящего решения представить членам Совета директоров Общества информацию о результатах независимой оценки рыночной стоимости акций.</p>	
3. О прекращении участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Мосэнергосбыт».	<p>1. Одобрить прекращение участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале Открытого акционерного общества «Мосэнергосбыт» путем отчуждения акций обыкновенных именных бездокументарных (государственный регистрационный номер 1-01-65113-Д от 26.05.2005) в количестве 14 379 166 000 (четырнадцать миллиардов трехсот семьдесят девяти миллионов ста шестидесяти шести тысяч) штук, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рублей каждая, Открытому акционерному обществу «Энергосбытовая компания РусГидро».</p> <p>2. Определить, что цена отчуждаемых согласно п. 1 настоящего решения акций должна быть не ниже их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком.</p> <p>3. Поручить Генеральному директору Общества Благодарью И.В. не позднее 1 месяца с момента принятия настоящего решения представить членам Совета директоров Общества информацию о результатах независимой оценки рыночной стоимости акций.</p>	
4. О прекращении участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Петербургская сбытовая компания».	<p>1. Одобрить прекращение участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале Открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания» путем отчуждения акций обыкновенных именных бездокументарных (государственный регистрационный номер 1-01-55168-Е от 17.01.2006) в количестве 439 707 728 (четыре сотни тридцати девяти миллионов семиста семи тысяч семиста двадцати восьми) штук, номинальной стоимостью 0,2 (ноль целых две десятых) рублей каждая, Открытому акционерному обществу «Энергосбытовая компания РусГидро».</p> <p>2. Определить, что цена отчуждаемых согласно п. 1 настоящего решения акций должна быть не ниже их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком.</p> <p>3. Поручить Генеральному директору Общества Благодарью И.В. не позднее 1 месяца с момента принятия настоящего решения представить членам Совета директоров Общества информацию о результатах независимой оценки рыночной стоимости акций.</p>	
5. О прекращении участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго».	<p>1. Одобрить прекращение участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» путем отчуждения акций обыкновенных именных бездокументарных (государственный регистрационный номер 1-02-00132-А от 06.07.2006) в количестве 3 115 635 396 (три миллиарда ста пятнадцать миллионов шестиста тридцати пяти тысяч трехсот девяносто шести) штук, номинальной стоимостью 0,02 (ноль целых две сотых) рублей каждая, Открытому акционерному обществу «Энергосбытовая компания РусГидро».</p> <p>2. Определить, что цена отчуждаемых согласно п. 1 настоящего решения акций должна быть не ниже их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком.</p> <p>3. Поручить Генеральному директору Общества Благодарью И.В. не позднее 1 месяца с момента принятия настоящего решения представить членам Совета директоров Общества информацию о результатах независимой оценки рыночной стоимости акций.</p>	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
6. О прекращении участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».	1. Одобрить прекращение участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале Открытого акционерного общества «Тамбовская энергосбытовая компания» путем отчуждения акций обыкновенных именных бездокументарных (государственный регистрационный номер 1-01-65100-D от 31.03.2005) в количестве 854 759 230 (восемиста пятьдесят четыре миллиона семиста пятьдесят девять тысяч двести тридцати) штук, номинальной стоимостью 0,02 (ноль целых две сотых) рублей каждая, открытому акционерному обществу «Энергосбытовая компания РусГидро». 2. Определить, что цена отчуждаемых согласно п. 1 настоящего решения акций должна быть не ниже их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком. 3. Поручить Генеральному директору Общества Благодарю И.В. не позднее 1 месяца с момента принятия настоящего решения представить членам Совета директоров Общества информацию о результатах независимой оценки рыночной стоимости акций.	
7. О прекращении участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «Алтайэнергосбыт».	1. Одобрить прекращение участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале Открытого акционерного общества «Алтайэнергосбыт» путем отчуждения акций обыкновенных именных бездокументарных (государственный регистрационный номер 1-01-12302-F от 19.09.2006) в количестве 3 000 000 000 (трех миллиардов) штук, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рублей каждая, Открытому акционерному обществу «Энергосбытовая компания РусГидро». 2. Определить, что цена отчуждаемых согласно п. 1 настоящего решения акций должна быть не ниже их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком. 3. Поручить Генеральному директору Общества Благодарю И.В. не позднее 1 месяца с момента принятия настоящего решения представить членам Совета директоров Общества информацию о результатах независимой оценки рыночной стоимости акций.	
8. Протокол № 41 от 23.04.2010		
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) 23 июня 2010 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. 6. Определить почтовый адрес, по которому могут быть направлены заполненные бюллетени для голосования: 109544, Россия, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1, ЗАО «СТАТУС». 7. Провести заседание Совета директоров Общества с целью рассмотрения вопросов, связанных с подготовкой к проведению годового Общего собрания акционеров Общества, не позднее 18 мая 2010 г.	13 членов СД представили опросные листы: Бинько Г.Ф., Благодарю И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Ноздрачев Д.А., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Суриков О.В., Тацкий В.В., Федоров Д.В., Юн В.Ю. Члены Совета директоров, не представившие опросные листы: Светлицкий С.Ю., Селезнев К.Г.
2. Об утверждении повестки дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».	Утвердить следующую повестку дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока»: 1. Об утверждении годового отчета ОАО «РАО ЭС Востока» за 2009 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков). 2. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков общества по результатам 2009 финансового года. 3. Об избрании членов Совета директоров Общества. 4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества. 5. Об утверждении аудитора Общества. 6. О выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	
3. О дате составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».	1. Утвердить дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества — 5 мая 2010 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 имеют право голоса по всем вопросам повестки дня на данном годовом Общем собрании акционеров.	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
4. О порядке сообщения акционерам о проведении годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».	1. Утвердить форму и текст сообщения о проведении годового Общего собрания акционеров Общества согласно приложению № 1 к настоящему решению. 2. Поручить Генеральному директору Общества Благодарю 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 www.rao-esv.ru не позднее 24 мая 2010 года, а также направление сообщения лицам, имеющим право на участие в Собрании акционеров, заказным письмом вместе с бюллетенями для голосования в срок до 3 июня 2010 года.	
5. О перечне информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке и проведении годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».	1. Установить, что информацией (материалами), предоставляемой лицам, имеющим право на участие в годовом общем Собрании акционеров Общества являются: • годовой отчет Общества за 2009 год; • годовая бухгалтерская отчетность за 2009 год, 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; • оценка заключения аудитора Общества, подготовленная комитетом по аудиту Совета директоров; • проект Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций в новой редакции; • 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 со 2 июня по 23 июня 2010 года, по рабочим дням с 10 часов 00 минут до 16 часов 00 минут (по местному времени) по следующим адресам: • 109544, Россия, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1, ЗАО «СТАТУС»; • 675000, Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; • 680021, Россия, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46, ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Кроме того, в период со 2 июня по 23 июня 2010 года указанная информация (материалы) будет доступна на веб-сайте Общества в сети Интернет (www.rao-esv.ru). 3. Установить, что с указанной в п. 1 настоящего решения информацией (материалами) лица, имеющие право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества 23 июня 2010 года, вправе ознакомиться в день проведения Собрания в месте и во время его проведения, а также на веб-сайте Общества в сети Интернет (www.rao-esv.ru).	
9. Протокол № 42 от 07.05.2010		
1. О предварительном утверждении годового отчета Общества за 2009 год.	1. Предварительно утвердить Годовой отчет ОАО «РАО ЭС Востока» за 2009 год. 2. Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» утвердить Годовой отчет Общества за 2009 год.	14 членов Совета директоров представили опросные листы: Бинько Г.Ф., Благодарю И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Ноздрачев Д.А., Светлицкий С.Ю., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Селезнев К.Г., Соколов А.Г., Суриков О.В., Тацкий В.В., Федоров Д.В., Юн В.Ю. Не участвовал в голосовании: Соловьев Ю.А.
2. О рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) за 2009 год.	Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2009 год, в том числе отчет о прибылях и убытках.	
3. О рекомендациях по кандидатуре аудитора Общества и об определении размера оплаты его услуг.	1. Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» утвердить ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» (ОГРН 1027739314448) аудитором ОАО «РАО ЭС Востока». 2. Определить стоимость услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «РАО ЭС Востока», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) за 2010 год в размере 708 000 рублей (включая НДС).	
4. О рабочих органах годового Общего собрания акционеров Общества.	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.	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
<p>5. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО Энергетические системы Востока») 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 «ДЭК» «О прекращении участия ОАО «ДЭК» в ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина».</p>	<p>1. 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 «ОЛ «Амурская жемчужина» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: Прекратить участие ОАО «ДЭК» в ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 %; • балансовая стоимость акций — 29 846 674 (двадцать девять миллионов восемьсот сорок шесть тысяч шестьсот семьдесят четыре) рубля; • рыночная стоимость акций, определенная независимым оценщиком — 34 500 000 (тридцать четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей; • способ и цена продажи — продажа посредством публичного предложения с привлечением агента по реализации активов, на следующих условиях: <p>1) цена первоначального предложения — рыночная стоимость акций, определенная независимым оценщиком в размере 34 500 000 (тридцати четырех миллионов пятисот тысяч) рублей;</p> <p>2) минимальная цена предложения — балансовая стоимость акций — 29 846 674 (двадцать девять миллионов восемьсот сорок шесть тысяч шестьсот семьдесят четыре) рубля;</p> <p>3) порядок (срок) оплаты акций:</p> <ul style="list-style-type: none"> • рассрочка платежа на срок до 7 лет. Оплата производится равными долями ежегодно. Покупатель вправе полностью или частично исполнить обязанность по оплате акций до наступления сроков оплаты (включая досрочное внесение промежуточных платежей при оплате акций в рассрочку). <p>4) в целях обеспечения исполнения обязанности покупателя по оплате акций ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина» одновременно с договором купли-продажи акций заключаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • между ОАО «ДЭК» и покупателем акций — договор залога акций ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина» в качестве обеспечения исполнения обязанности покупателя по оплате акций ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина»; • между ОАО «ДЭК» и ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина» — договор залога недвижимого имущества ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина» в пользу ОАО «ДЭК» в качестве обеспечения исполнения обязанности покупателя по оплате акций ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина». <p>2. Признать утратившим силу решение Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 2.09.2009 (протокол № 28) по вопросу № 2.2 «Об определении позиции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (представителей ОАО «РАО Энергетические системы Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» «О прекращении участия ОАО «ДЭК» в ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина».</p>	
<p>5.2. 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 Некоммерческом партнерстве «Экспертные организации электроэнергетики».</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 Некоммерческом партнерстве «Экспертные организации электроэнергетики» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>1. Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в Некоммерческом партнерстве «Экспертные организации электроэнергетики» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • вступительный взнос — 15 000 (пятнадцать тысяч) рублей. • ежемесячный членский взнос — 5 000 (пять тысяч) рублей (оплата — поквартально). • взнос в компенсационный фонд при условии страхования гражданской ответственности ОАО «Мосэнергосбыт» — 150 000 (сто пятьдесят тысяч) рублей. <p>2. Генеральному директору ОАО «Мосэнергосбыт» предусмотреть затраты на вышеуказанные цели в бизнес-плане Общества.</p> <p>3. Генеральному директору ОАО «Мосэнергосбыт» обеспечить заключение договора страхования гражданской ответственности ОАО «Мосэнергосбыт».</p>	
<p>6. Об утверждении скорректированного реестра непрофильных активов компаний Холдинга «РАО ЭС Востока».</p>	<p>Утвердить скорректированный реестр непрофильных активов компаний Холдинга «РАО ЭС Востока».</p>	
<p>7. Об определении условий трудового договора с Генеральным директором Общества и об определении лица, уполномоченного подписывать трудовой договор с Генеральным директором Общества.</p>	<p>П. 1–2 — коммерческая тайна.</p>	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
10. Протокол № 43 от 14.05.2010		
<p>1. Об инвестиционной деятельности Холдинга «РАО ЭС Востока».</p> <p>1.1. Об итогах реализации инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2009 году.</p>	<p>Принять к сведению отчет об итогах реализации инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2009 году, в том числе информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> • о причинах отклонений инвестиционных программ: — ОАО «ДВЭУК» (исполнение 56 %) — исключение из инвестиционной программы финансирования в 2009 году объектов Сахалинской области, перевод строительства Уссурийской ТЭЦ на исполнение администрации Приморского края и проекта «Строительство распределительных сетей материковой части г. Владивостока» в инвестиционную программу ОАО «ДРСК» с финансированием с 2010 года по методу RAB; — ОАО «ДРСК» (исполнение 79 %) — неоднократная корректировка перечня мероприятий по подготовке к саммиту АТЭС, невыполнение договорных обязательств подрядными организациями; — ОАО «ДЭК» (исполнение 56 %) — снижение затрат по инвестиционной программе в соответствии с актуализированным графиком проекта «Реконструкция здания Тигровая, д. 19 (пристройка)»; — ОАО «Камчатскэнерго» (исполнение 84 %) — экономия средств в результате проведенных торгов, изменение условий оплаты авансовых платежей по договорам поставки оборудования; — ОАО «ЮЭСК» (исполнение 46 %) — перенос срока оплаты ДЭС-7 на 2010 год. • о принятых мерах по вводу аварийного источника энергоснабжения на Якутской ГРЭС в марте 2010 года (48 МВт). 	<p>Присутствовали на заседании 7 членов СД: Благодырь И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Семенов В.Г., Светлицкий С.Ю., Сергиенко В.И., Юн В.Ю.</p> <p>Представили письменное мнение 6 членов СД: Бинько Г.Ф., Ноздрачев Д.А., Соколов А.Г., Суриков О.В., Таций В.В., Федоров Д.В.</p> <p>Не присутствовали и не представили письменного мнения: Селезнев К.Г., Соловьев Ю.А.</p>
<p>1.2. Об утверждении инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010 год в новой редакции и о приоритетных инвестиционных проектах ОАО «РАО ЭС Востока».</p>	<p>1. Утвердить инвестиционную программу Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010 год в новой редакции.</p> <p>2. В рамках решения по п.1 определить основными приоритетными проектами для ОАО «РАО ЭС Востока» следующие инвестиционные проекты:</p> <ul style="list-style-type: none"> • строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань; • строительство ГТУ-ТЭЦ на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ; • строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь); • строительство 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ; • строительство Сахалинской ГРЭС-2. <p>3. Разрешить Генеральному директору Общества И.В. Благодырю использовать в качестве источников финансирования приоритетных инвестиционных проектов, указанных в п.2., денежные средства, полученные от реализации пакетов акций энергосбытовых компаний в рамках утвержденных лимитов на 2010 г. с предоставлением ежеквартальных отчетов.</p> <p>4. В целях реализации приоритетных инвестиционных проектов поручить Генеральному директору ОАО «РАО ЭС Востока» Благодырю И.В.:</p> <p>4.1. Проработать с правительством Хабаровского края вопрос возврата средств за счет реализации электрической энергии по тарифу Майской ГРЭС на период окупаемости проекта «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань», а также за счет сохранения текущего тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую муниципальными котельными г. Советская Гавань на период окупаемости проекта;</p> <p>4.2. Проработать с правительством Приморского края вопрос возврата средств за счет реализации электрической и тепловой энергии по существующему тарифу на период окупаемости проекта «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ»;</p> <p>4.3. Обеспечить привлечение в 2010 году заемных ресурсов на финансирование проекта «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ» в 2010 году в объеме 4 253 млн рублей.</p> <p>5. Отметить, что в рамках реализации основных приоритетных проектов ОАО «РАО Энергетические системы Востока», общий объем привлечения заемных средств составит:</p> <ul style="list-style-type: none"> • по проекту «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань» — 8,094 млрд рублей (с учетом средств Федерального бюджета, предусмотренных на реализацию данного проекта ФЦП «Экономическое и социальное развития ДВ и Забайкалья до 2013 года в объеме 2,204 млрд рублей»); • по проекту «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ» — 8,374 млрд рублей. 	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
11. Протокол № 44 от 18.05.2010		
1. О рекомендациях по распределению прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2009 финансового года.	1. Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить следующее распределение прибылей (убытков) Общества за 2009 финансовый год: Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода — 11 505 160 тыс. руб. Резервный фонд — 1 077 923 тыс. руб. Дивиденды — погашение 10 427 237 тыс. руб. убытков прошлых лет 2. Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества принять следующее решение: «Не выплачивать дивиденды по акциям Общества всех категорий по результатам 2009 года».	Приняли участие в голосовании 12 членов СД: Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Светлицкий С.Ю., Сергиенко В.И., Селезнев К.Г., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Суриков О.В., Тащия В.В., Федоров Д.В., Юн В.Ю. Не участвовали в голосовании: Ноздрачев Д.А., Семенов В.Г., Соловьев Ю.А.
2. О предварительном рассмотрении вопроса «О выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».	Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» принять следующее решение: 1. Утвердить Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций в новой редакции. 2. Выплачивать членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждения и компенсации, предусмотренные Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, до принятия общим собранием акционеров Общества иного решения.	
3. Об утверждении формы и текста бюллетеней для голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества.	Утвердить форму и текст бюллетеней для голосования на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».	
4. 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»:	Поручить представителям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в Совете директоров ОАО «Мосэнергосбыт» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт» «Об участии ОАО «Мосэнергосбыт» в Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство строительных компаний «Капитальный ремонт и строительство» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: 1. Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство строительных компаний «Капитальный ремонт и строительство» на следующих условиях: • вступительный взнос — 100 000 (сто тысяч) рублей; • ежемесячный членский взнос — 10 000 (десять тысяч) рублей; • взнос в компенсационный фонд — 300 000 (триста тысяч) рублей. 2. Исполнительному органу ОАО «Мосэнергосбыт» предусмотреть затраты на вышеуказанные цели в бизнес-плане Общества. 3. Исполнительному органу ОАО «Мосэнергосбыт» обеспечить заключение договора страхования гражданской ответственности ОАО «Мосэнергосбыт».	
4.1. 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 Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство строительных компаний «Капитальный ремонт и строительство».		
4.2. 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 других организациях (создание новой организации — Щелково)».	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 — Щелково)» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Одобрить участие ОАО «Мосэнергосбыт» в другой организации (создании ОАО «Мосэнергосбыт — Щелково») на следующих условиях: 1. Полное фирменное наименование — Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт — Щелково». Сокращенное фирменное наименование — ОАО «Мосэнергосбыт — Щелково». 2. Уставный капитал — 1 000 000 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 — 1 000 000 шт. 4. Распределение акций в уставном капитале ОАО «Мосэнергосбыт — Щелково»: • ОАО «Мосэнергосбыт» — 74 % (740 000 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая); • ОАО «Щелковский энергосбыт» — 26 % (260 000 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая)».	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
12. Протокол № 45 от 04.06.2010		
1. Утверждение внутренних документов ОАО «РАО ЭС Востока»: утверждение Положения о технической политике ОАО «РАО ЭС Востока» на период до 2020 года.	Перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок.	12 членов СД представили опросные листы: Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Иванов Т.В., Ноздрачев Д.А., Светлицкий С.Ю., Селезнев К.Г., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Суриков О.В., Тащия В.В., Федоров Д.В., Юн В.Ю. Не участвовали в голосовании: Волков Э.П., Семенов В.Г., Сергиенко В.И.
2. 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 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 «ФСК ЕЭС»» путем отчуждения акций ОАО «ФСК ЕЭС», принадлежащих ОАО «ДЭК», на следующих условиях: • категория, тип, номинальная стоимость, количество отчуждаемых акций — акции обыкновенные именные номинальной стоимостью 0,5 (ноль целых пять десятых) рублей за акцию в количестве 12 734 006 537 (двенадцати миллиардов семисот тридцати четырех миллионов шести тысяч пятьсот тридцати семи) штук; • балансовая стоимость акций — 4 062 148 085 (четыре миллиарда шестьдесят два миллиона сто сорок восемь тысяч восемьдесят пять) рублей 30 копеек; • цена продажи — по рыночной стоимости, обеспечивающей выполнение финансового результата, утвержденного Советом директоров ОАО «ДЭК», согласно бизнес-плану ОАО «ДЭК» на 2010 год, и не ниже средневзвешенной цены акций по результатам торгов организатора торговли на рынке ценных бумаг ЗАО «ФБ ММВБ» на день, предшествующий дате продажи; • способ отчуждения — продажа на торгах организатора торговли на рынке ценных бумаг ЗАО «ФБ ММВБ» либо продажа на внебиржевом рынке. Продажа акций может осуществляться путем совершения одной или нескольких сделок купли-продажи с одним или несколькими лицами в течение 2010 года с соблюдением установленного настоящим решением условия о цене продажи».		
3. Об увеличении доли закупок нефтепродуктов для нужд ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока» (далее — Общество) по прямым договорам, а также с использованием биржевых площадок для снижения доли закупок нефтепродуктов с использованием посреднических структур.	1. Принять к сведению информацию Общества о закупках нефтепродуктов для нужд ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока». 2. Поручить Генеральному директору Общества инициировать вынесение на Совет директоров ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока» вопроса об увеличении доли закупок нефтепродуктов, осуществляемых по прямым договорам, а также с использованием биржевых площадок.	
13. Протокол № 46 от 19.07.2010		
1. Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».	Избрать Председателем Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» Шишкина Андрея Николаевича.	13 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Федоров Д.В., Шишкин А.Н. Не участвовали в голосовании: Жуков Ю.Н., Шацкий П.О.
2. Об избрании заместителя Председателя Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».	Избрать заместителем Председателя Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» Иванова Тимура Вадимовича.	
3. Об избрании секретаря Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».	Избрать секретарем Совета директоров Общества Лукьянову Марину Михайловну.	
4. 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».	Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» — «Об определении позиции представителей ОАО «ДЭК» в Совете директоров ДЗО ОАО «ДЭК» — 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:	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
13. Протокол № 46 от 19.07.2010		
<p>4.1. 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 ОАО «ДЭК» — ОАО «ДРСК» по вопросу повестки дня заседания 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 заседания 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 по проекту «Строительство электрических сетей 110 кВ кольца г. Благовещенка, Амурская область» 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, 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 и движимое имущество. Порядок оплаты: ОАО «ДВЭУК» оплачивает ОАО «ДРСК» профильное имущество собственными векселями в порядке и в сроки, определенные в договоре купли-продажи. Цена сделки: общая стоимость приобретаемого Покупателем Имущества составляет 109 574 800 рублей (сто девять миллионов пятьсот семьдесят четыре тысячи восемьсот рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % — 16 714 800 рублей (шестнадцать миллионов семьсот сорок четыре тысячи восемьсот рублей 00 копеек), и включает в себя: • стоимость недвижимого имущества в размере 103 722 000 рублей (ста трех миллионов семьсот двадцати двух тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % — 15 822 000 рублей (пятнадцать миллионов восемьсот двадцать две тысячи рублей 00 копеек); • стоимость движимого имущества в размере 5 852 800 рублей (пяти миллионов восьмидесяти двух тысяч восьмиста рублей 00 копеек), в том числе НДС 892 800 рублей (восемьсот девяносто две тысячи восемьсот рублей 00 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.</p>	
<p>4.2. 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 ОАО «ДЭК» — ОАО «ДРСК» по вопросу повестки дня заседания 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 «РАО ЭС Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» — «Об определении позиции представителей ОАО «ДЭК» в Совете директоров ДЗО ОАО «ДЭК» — ОАО «ДРСК» по вопросу повестки дня заседания 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 «ДЭК» в Совете директоров ОАО «ДРСК» по вопросу повестки дня заседания 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 которых является передача, распределение электрической энергии, 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 и движимое имущество. Порядок оплаты: ОАО «ДВЭУК» оплачивает ОАО «ДРСК» профильное имущество собственными векселями в порядке и в сроки, определенные в договоре купли-продажи.</p>	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
<p>4.3. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго».</p>	<p>Цена сделки: общая стоимость приобретаемого Покупателем Имущества, составляет 150 627 000 рублей (сто пятьдесят миллионов шестьсот двадцать семь тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % — 22 977 000,00 рублей (двадцать два миллиона девятьсот семьдесят семь тысяч рублей 00 копеек), и включает в себя: • стоимость недвижимого имущества в размере 140 238 870 рублей (ста сорока миллионов двусот тридцати восьми тысяч восьмиста семьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % — 21 392 370 рублей (двадцать один миллион триста девяносто две тысячи триста семьдесят рублей 00 копеек). • стоимость движимого имущества в размере 10 388 130 рублей (десяти миллионов трехсот восемьдесят восьми тысяч ста тридцати рублей 00 копеек), в том числе НДС 1 584 630 рублей (один миллион пятьсот восемьдесят четыре тысячи шестьсот тридцать рублей 00 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.</p>	
<p>1.1. Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго» «Об определении позиции ОАО АК «Якутскэнерго» (представителей ОАО АК «Якутскэнерго») по вопросу повестки дня общего собрания акционеров ОАО «Теплоэнергосервис» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Поручить представителям ОАО АК «Якутскэнерго» по вопросу повестки дня внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Теплоэнергосервис» «Об определении количества, номинальной стоимости, категории объявленных акций ОАО «Теплоэнергосервис» и прав, предоставляемых этими акциями» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Определить, что ОАО «Теплоэнергосервис» вправе размещать дополнительно к размещенным ранее обыкновенным именным акциям в количестве 319 794 000 (трехсот девятнадцати миллионов семиста девяносто четырех тысяч) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 319 794 000 (триста девятнадцать миллионов семьсот девяносто четыре тысячи) рублей. Обыкновенные именные акции, объявленные ОАО «Теплоэнергосервис» к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 Устава ОАО «Теплоэнергосервис». «Поручить представителям ОАО АК «Якутскэнерго» по вопросу повестки дня внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Теплоэнергосервис» «Об увеличении уставного капитала ОАО «Теплоэнергосервис» путем размещения дополнительных акций» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Увеличить уставный капитал ОАО «Теплоэнергосервис» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 319 794 000 (трехсот девятнадцати миллионов семиста девяносто четырех тысяч) штук, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 319 794 000 (триста девятнадцать миллионов семьсот девяносто четыре тысячи) рублей: • способ размещения — закрытая подписка; • круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные акции — ОАО АК «Якутскэнерго» (ОГРН 1021401047260); • цена размещения — по цене, определенной Советом директоров ОАО «Теплоэнергосервис» в соответствии со ст. 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах»; • форма оплаты акций: неденежные средства. Перечень имущества, которым могут оплачиваться ценные бумаги выпуска: — недвижимое имущество (здания, сооружения); — движимое имущество (машины и оборудование, транспортные средства, производственный и хозяйственный инвентарь).</p>		

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
13. Протокол № 46 от 19.07.2010		
	<p>Оценщики, которые привлекаются для определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться ценные бумаги:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Силина Людмила Васильевна; • Драмбович Никита Николаевич. <p>Наименование юридического лица, заключившего трудовой договор с оценщиками — ООО «ЛАИР» (ОГРН 1027807581141).</p> <p>Денежная оценка имущества, подлежащего внесению в оплату размещаемых дополнительных акций, определяется советом директоров ОАО «Теплоэнергосервис» в соответствии со ст. 34, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах». Порядок оплаты — акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.</p> <p>1.2. Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго» «Об одобрении совершения ОАО АК «Якутскэнерго» сделок, связанных с приобретением акций дополнительного выпуска ОАО «Теплоэнергосервис», голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «1. Одобрить приобретение ОАО АК «Якутскэнерго» дополнительных акций ОАО «Теплоэнергосервис», размещаемых посредством закрытой подписки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • категория, тип, номинальная стоимость приобретаемых дополнительных акций: акции обыкновенные именные номинальной стоимостью 1 (один) рубль за акцию; • цена приобретения: по цене размещения определенной Советом директоров ОАО «Теплоэнергосервис» в соответствии со ст. 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах»; • количество приобретаемых акций: 319 794 000 (триста девятнадцать миллионов семьсот девяносто четыре тысячи) штук; • форма оплаты приобретаемых акций: имущество, денежная оценка которого на основании отчета независимого оценщика составляет 319 794 000 рублей; • порядок оплаты акций: акции оплачиваются при размещении в полном объеме; • ОАО АК «Якутскэнерго» вправе приобрести меньшее количество акций ОАО «Теплоэнергосервис». <p>2. Одобрить отчуждение ОАО АК «Якутскэнерго» имущества, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование и распределение тепловой энергии путем внесения этого имущества в оплату приобретаемых акций ОАО «Теплоэнергосервис»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • балансовая стоимость имущества: 298 713 328 (двести девяносто восемь миллионов семьсот тринадцать тысяч триста двадцать восемь) рублей 47 копеек; • денежная оценка имущества: 319 794 000 (триста девятнадцать миллионов семьсот девяносто четыре тысячи) рублей на основании отчета независимого оценщика». 	
<p>4.4. 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» «Об определении повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Камчатскэнерго»</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в совете директоров открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (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 ОАО «Камчатскэнерго»:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. О реорганизации открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» в форме присоединения к нему открытого акционерного общества «Камчатские ТЭЦ», открытого акционерного общества «Центральные электрические сети», открытого акционерного общества «Камчатская тепло-транспортная компания» (в т. ч. утверждение договора о присоединении). 2. О внесении изменений в устав открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Камчатскэнерго», связанных с его реорганизацией в форме присоединения к нему открытого акционерного общества «Камчатские ТЭЦ», открытого акционерного общества «Центральные электрические сети», Открытого акционерного общества «Камчатская тепло-транспортная компания». 	
<p>4.5. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») по вопросу повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Камчатскэнерго» «О реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» в форме присоеди-</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» по вопросу повестки дня внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Камчатскэнерго» «О реорганизации открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» в форме присоединения к нему открытого акционерного общества «Камчатские ТЭЦ», открытого акционерного общества «Центральные электрические сети», открытого акционерного общества «Камчатская тепло-транспортная компания» (в т. ч. утверждение договора о присоединении)» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p>	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
<p>нения к нему открытого акционерного общества «Камчатские ТЭЦ», открытого акционерного общества «Центральные электрические сети», открытого акционерного общества «Камчатская тепло-транспортная компания» на условиях, предусмотренных Договором о присоединении открытого акционерного общества «Камчатские ТЭЦ», открытого акционерного общества «Центральные электрические сети», открытого акционерного общества «Камчатская тепло-транспортная компания» к открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»;</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Реорганизовать открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» в форме присоединения к нему открытого акционерного общества «Камчатские ТЭЦ», открытого акционерного общества «Центральные электрические сети», открытого акционерного общества «Камчатская тепло-транспортная компания» на условиях, предусмотренных Договором о присоединении открытого акционерного общества «Камчатские ТЭЦ», открытого акционерного общества «Центральные электрические сети», открытого акционерного общества «Камчатская тепло-транспортная компания» к открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»; 2. Утвердить Договор о присоединении открытого акционерного общества «Камчатские ТЭЦ», открытого акционерного общества «Центральные электрические сети», открытого акционерного общества «Камчатская тепло-транспортная компания» к открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «Камчатскэнерго». 	
<p>4.6. Об определении позиции ОАО «РАО ЭС Востока» (представителей ОАО «РАО ЭС Востока») в совете директоров ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня заседания совета директоров ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» «Об определении позиции представителей ОАО «Камчатскэнерго» в Совете директоров ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня совета директоров ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» — «О рекомендациях внеочередному общему собранию акционеров ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу о реорганизации общества в форме присоединения к ОАО «Камчатскэнерго» — голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Рекомендовать внеочередному общему собранию акционеров общества по вопросу о реорганизации общества в форме присоединения к ОАО «Камчатскэнерго» — голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в совете директоров сткрытого акционерного общества энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня заседания совета директоров открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» — «Об определении позиции представителей ОАО «Камчатскэнерго» в совете директоров ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня совета директоров ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» — «О рекомендациях внеочередному общему собранию акционеров ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу о реорганизации общества в форме присоединения к ОАО «Камчатскэнерго» — голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Реорганизовать общество в форме присоединения к ОАО «Камчатскэнерго» на условиях, предусмотренных Договором о присоединении открытого акционерного общества «Камчатские ТЭЦ», открытого акционерного общества «Центральные электрические сети», открытого акционерного общества «Камчатская тепло-транспортная компания» к открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «Камчатскэнерго». 2. Утвердить договор о присоединении открытого акционерного общества «Камчатские ТЭЦ», открытого акционерного общества «Центральные электрические сети», открытого акционерного общества «Камчатская тепло-транспортная компания» к открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «Камчатскэнерго». 3. Утвердить передаточный акт общества. 	
<p>5. Об одобрении взаимосвязанных сделок по приобретению акций Открытого акционерного общества «Сахалинская энергетическая компания», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Принять к сведению следующие параметры дополнительной эмиссии ОАО «СЭК»: <ul style="list-style-type: none"> • увеличение уставного капитала ОАО «СЭК» путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 5 372 200 (пять миллионов трехсот семьдесят два тысяч двухсот) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая на общую сумму 5 372 200 000 (пять миллиардов триста семьдесят два миллиона двести тысяч) рублей; • способ размещения акций — закрытая подписка; • круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные акции ОАО «СЭК»: Российская Федерация в лице уполномоченного государственного органа, Сахалинская область в лице Специализированного государственного учреждения «Фонд имущества Сахалинской области», ОАО «РАО ЭС Востока»; • количество, категория, тип, номинальная стоимость акций, размещаемых в пользу ОАО «РАО Энергетические системы Востока» — 700 000 (семьсот тысяч) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая; • цена размещения акций — по цене, определяемой советом директоров ОАО «СЭК» в соответствии со ст. 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах»; • форма оплаты ОАО «РАО ЭС Востока» акций ОАО «СЭК» — денежные средства; • порядок оплаты акций — акции оплачиваются при их размещении в полном объеме. 2. Определить цену приобретаемого имущества по договорам купли-продажи акций ОАО «СЭК» в размере 1 000 рублей за 1 (одну) акцию. 3. Одобрить в случае осуществления дополнительной эмиссии акций ОАО «СЭК» на условиях, указанных в п. 1 настоящего решения, заключение ОАО «РАО ЭС Востока» взаимосвязанных сделок по приобретению акций ОАО «СЭК», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность: 	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
13. Протокол № 46 от 19.07.2010		
3.1. Договор купли-продажи акций на следующих условиях: Стороны договора: Продавец — ОАО «СЭК»; Покупатель — ОАО «РАО ЭС Востока». Предмет договора: 300 000 (триста тысяч) штук обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «СЭК», номинальная стоимость одной акции — 1 000 (одна тысяча) рублей. Цена договора — 300 000 000 (триста миллионов) рублей. Срок заключения договора: в течение 2010 года.	3.2. Договор купли-продажи акций на следующих условиях: Стороны договора: Продавец — ОАО «СЭК»; Покупатель — ОАО «РАО ЭС Востока». Предмет договора: 400 000 (четыреста тысяч) штук обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «СЭК», номинальная стоимость одной акции — 1 000 (одна тысяча) рублей. Цена договора — 400 000 000 (четыреста миллионов) рублей. Срок заключения договора: в течение 2011 года.	
4. Данное решение является также решением об изменении доли участия ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «СЭК» на условиях, указанных в п. 1 и 3 настоящего решения, в соответствии с пп. 18 п. 11.1 ст. 11 Устава ОАО «РАО ЭС Востока».		
6. Об одобрении сделок между ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», в совершении которых имеется заинтересованность.	Решение не принято.	
7. О единовременном премировании Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока» Благодаря И.В.	Выплатить Генеральному директору ОАО «РАО ЭС Востока» Благодарю И.В. единовременную премию в размере одного должностного оклада в связи с присвоением почетного звания «Почетный работник топливно-энергетического комплекса».	
8. Об определении основных параметров реализации ОАО «РАО ЭС Востока» приоритетного инвестиционного проекта «Строительство ГТУ ТЭЦ на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и Центральной пароводяной бойлерной (ЦПВБ)».	Решение не принято.	
9. О досрочном прекращении полномочий члена Правления ОАО «РАО ЭС Востока».	Досрочно прекратить полномочия члена Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Тимофеева Сергея Никитовича.	
14. Протокол № 47 от 16.08.2010		
1. Об определении условий трудового договора с Генеральным директором Общества и об определении лица, уполномоченного подписывать трудовой договор с Генеральным директором Общества.	1. Определить условия Соглашения № 2 к трудовому договору с Генеральным директором Общества Благодарем Иваном Валентиновичем. 2. Уполномочить Председателя Совета директоров Общества Шишкина Андрея Николаевича на подписание от имени Общества Соглашения № 2 к трудовому договору с Генеральным директором Общества.	15 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Федоров Д.В., Шацкий П.О., Шишкин А.Н.
2. Об одобрении соглашения к трудовому договору с Генеральным директором ОАО «РАО ЭС Востока» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.	1. Одобрить заключение Соглашения № 2 к трудовому договору с Генеральным директором Общества Благодарем Иваном Валентиновичем (далее Соглашение № 2), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: стороны, предмет и цена соглашения, а также его иные существенные условия указаны в проекте Соглашения № 2. 2. В соответствии со ст. 77 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» определить цену Соглашения № 2 в соответствии с критериями, указанными в проекте Соглашения № 2.	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
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») в Совете директоров ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» «Об участии ОАО «Камчатскэнерго» в других организациях (о вступлении в действующую организацию путем покупки 51 % доли в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Дом — 21 век»)».	Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в совете директоров ОАО «Камчатскэнерго» по вопросу повестки дня заседания совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» «Об участии ОАО «Камчатскэнерго» в других организациях (о вступлении в действующую организацию путем покупки 51 % доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «Дом — 21 век») голосовать «ЗА» принятие следующего решения: 1. Одобрить участие ОАО «Камчатскэнерго» в качестве пилотного проекта в уставном капитале ООО «Дом — 21 век» путем покупки 51 % доли в уставном капитале ООО «Дом — 21 век» в размере 5 100 (пяти тысяч ста) рублей. 2. Определить стоимость покупки 51 % доли в уставном капитале ООО «Дом — 21 век» в размере 5 100 (пяти тысяч ста) рублей.	
4. О досрочном прекращении полномочий члена Правления ОАО «РАО ЭС Востока».	Досрочно прекратить полномочия члена Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Шукайлова Михаила Иннокентьевича.	
5. О численном составе Правления ОАО «РАО ЭС Востока».	Уменьшить численный состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока» с одиннадцати до семи членов Правления.	
15. Протокол № 48 от 19.09.2010		
1. О формировании составов комитетов Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»: 1.1. О формировании состава комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».	1. Прекратить полномочия членов комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока». 2. Утвердить Положение о комитете по стратегии и инвестициям Совета директоров Открытого акционерного общества «РАО ЭС Востока» в новой редакции. 3. Определить количественный состав комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (далее — комитет по стратегии и инвестициям) — 9 членов комитета. 4. Избрать Председателем комитета по стратегии и инвестициям Маслова Сергея Владимировича. 5. Избрать членами комитета по стратегии и инвестициям следующих лиц (персональное голосование по кандидатурам): 1. Волков Эдуард Петрович — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»; 2. Жуков Юрий Николаевич — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»; 3. Кудрявый Виктор Васильевич — советник Президента ЗАО «Евроцемент групп»; 4. Никонов Василий Владиславович — директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России; 5. Рогов Александр Владимирович — начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»; 6. Соколов Андрей Геннадьевич — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»; 7. Тацкий Владимир Витальевич — первый вице-президент ОАО «Газпромбанк»; 8. Тихонова Мария Геннадьевна — директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России.	Присутствовали на заседании: Благодарь И.В., Жуков Ю.Н., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Шацкий П.О., Шишкин А.Н. Представили письменное мнение: Иванов Т.В., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Федоров Д.В. Не присутствовали и не представили письменного мнения: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Волков Э.П.
1.2. О формировании состава комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».	1. Прекратить полномочия членов комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока». 2. Утвердить Положение о комитете по аудиту Совета директоров открытого акционерного общества «РАО ЭС Востока» в новой редакции. 3. Определить количественный состав комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (далее — комитет по аудиту) — 3 члена комитета. 4. Избрать Председателем комитета по аудиту Бинько Геннадия Феликсовича. 5. Избрать членами комитета по аудиту следующих лиц (персональное голосование по кандидатурам): 1. Семенов Виктор Германович — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»; 2. Федоров Денис Владимирович — член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
15. Протокол № 48 от 19.09.2010		
1.3. О формировании состава комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока».	1. Прекратить полномочия членов комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока». 2. Утвердить Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Открытого акционерного общества «РАО ЭС Востока» в новой редакции. 3. Определить количественный состав комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (далее — комитет по кадрам и вознаграждениям) — 3 члена комитета. 4. Избрать Председателем комитета по кадрам и вознаграждениям Соколова Андрея Геннадьевича. 6. Избрать членами комитета по кадрам и вознаграждениям следующих лиц: 1. Иванова Тимура Вадимовича — члена Совета директоров «РАО ЭС Востока»; 2. Коробкиной Ирины Юрьевны — заместителя начальника отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».	
2. Отчет об исполнении инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» за 1-е полугодие 2010 года.	1. Принять к сведению отчет об исполнении инвестиционной программы Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» за первое полугодие 2010 года. 2. Поручить Генеральному директору Общества И.В. Благодарю провести корректировку инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» по итогам первого полугодия 2010 года в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 977 от 1.12.2009 и в срок до 15.11.2010 г. вынести на рассмотрение Совета директоров скорректированную программу Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010 год.	
3. Об утверждении внутренних документов Общества: 3.1. Об утверждении Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «РАО ЭС Востока».	Утвердить Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «РАО ЭС Востока».	
3.2. Об утверждении Положения об инсайдерской информации ОАО «РАО ЭС Востока».	Утвердить Положение об инсайдерской информации ОАО «РАО ЭС Востока».	
16. Протокол № 49 от 23.11.2010		
1. О досрочном прекращении полномочий члена Правления ОАО «РАО ЭС Востока».	Досрочно прекратить полномочия члена Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Брусника Николая Юрьевича.	15 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Федоров Д.В., Шацкий П.О., Шишкин А.Н.
2. О назначении на должность члена Правления ОАО «РАО ЭС Востока».	Назначить членом Правления ОАО «РАО ЭС Востока» Демченко Олега Васильевича — заместителя Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока» по развитию и стратегии.	
3. Об инвестиционной деятельности Холдинга «РАО ЭС Востока»: Об утверждении скорректированной инвестиционной программы Холдинга ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010 год по итогам 1-го полугодия 2010 года.	1. Утвердить скорректированную по итогам 1-го полугодия 2010 года инвестиционную программу Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010 год с общим объемом финансирования 13 919,5 млн рублей со следующими источниками финансирования: • Амортизация ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока» — 8 479,4 млн рублей. • Прибыль ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока», направляемая на инвестиции — 351,5 млн рублей, в т. ч.: — инвестиционная составляющая в тарифе — 106,9 млн рублей; — прочая прибыль — 244,6 млн рублей. • Средства, поступившие как плата за технологическое присоединение — 920,6 млн рублей. • Средства ОАО «РАО ЭС Востока» на реализацию собственной инвестиционной программы — 1 433,7 млн рублей. • Остаток собственных средств на начало года — 119,8 млн рублей. • Прочие собственные средства — 501 млн рублей. • Кредиты — 1 579 млн рублей, в т.ч. — ОАО «ДРСК» — 802,9 млн рублей; — ОАО «ДЭК» — 189,3 млн рублей; — ОАО «Сахалинэнерго» — 131,1 млн рублей; — ОАО «ДГК» — 455,7 млн рублей. • Прочие привлеченные средства (средства ОАО «РАО ЭС Востока») — 534,6 млн рублей, в т. ч.: — ОАО «ДРСК» — 334,6 млн рублей; — ОАО АК «Якутскэнерго» — 200 млн рублей. 2. Утвердить вводы мощности согласно скорректированной Инвестиционной программе Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2010 год.	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
17. Протокол № 50 от 28.12.2010		
1. О созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества.	1. Созвать внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» в форме заочного голосования. 2. Определить дату проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества (дату окончания приема заполненных бюллетеней для голосования) — 15 февраля 2011 года. 3. Определить дату составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества — 31 декабря 2010 года. 4. Утвердить следующую повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества: 1) Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями; 2) О внесении изменений и дополнений в Устав Общества. 5. Определить, что информацией (материалами), предоставляемой лицам, имеющим право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества, являются: • проект изменений и дополнений в Устав Общества; • проекты решений по вопросам повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества. Установить, что с указанной информацией (материалами) лица, имеющие право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества, могут ознакомиться в период с 26 января по 15 февраля 2011 года в рабочее время по следующим адресам: • Россия, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1, ЗАО «СТАТУС», тел. (495) 974-83-45; • Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, ОАО «РАО Энергетические системы Востока», тел. 8 (4162) 39-73-15; • Россия, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46, ОАО «РАО Энергетические системы Востока», тел. 8 (4212) 26-44-19. В период с 26 января 2011 года по 15 февраля 2011 года указанная информация (материалы) будет доступна на веб-сайте Общества в сети Интернет (www.rao-esv.ru). 6. Утвердить форму и текст сообщения о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества. 7. Определить, что сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества публикуется в газете «Известия» и на официальном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу www.rao-esv.ru не позднее 16 января 2011 года, а также направляется заказным письмом каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества, не позднее 26 января 2011 года. 8. Утвердить форму и текст бюллетеня для голосования по вопросам повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества. 9. Определить, что бюллетени для голосования по вопросам повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров должны быть направлены заказным письмом лицам, указанным в списке лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров, не позднее 26 января 2011 года. 10. Определить почтовый адрес, по которому могут быть направлены заполненные бюллетени для голосования: 109544, Россия, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1, ЗАО «СТАТУС». 11. Определить, что в соответствии с п. 5.6 ст. 5 Устава ОАО «РАО ЭС Востока» акционеры — владельцы привилегированных акций Общества имеют право голоса по всем вопросам повестки дня на внеочередном Общем собрании акционеров 15 февраля 2011 года. 12. Избрать секретарем внеочередного Общего собрания акционеров Общества Коптякова Станислава Сергеевича — директора по корпоративному управлению Общества.	15 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Федоров Д.В., Шацкий П.О., Шишкин А.Н.

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
17. Протокол № 50 от 28.12.2010		
2. Об определении позиции представителей открытого акционерного общества «РАО ЭС Востока» в советах директоров открытого акционерного общества «Якутскэнерго», открытого акционерного общества «Камчатскэнерго», открытого акционерного общества «Сахалинэнерго», открытого акционерного общества «Магаданэнерго», открытого акционерного общества «Передвижная энергетика», открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» (далее — ДЗО) при рассмотрении вопроса об определении повестки дня общего собрания акционеров ДЗО голосовать «ЗА» включение в повестку дня вопроса «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа общества управляющей организации».	Поручить представителям ОАО «РАО ЭС Востока» в советах директоров открытого акционерного общества «Якутскэнерго», открытого акционерного общества «Камчатскэнерго», открытого акционерного общества «Сахалинэнерго», открытого акционерного общества «Магаданэнерго», открытого акционерного общества «Передвижная энергетика», открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» (далее — ДЗО) при рассмотрении вопроса об определении повестки дня общего собрания акционеров ДЗО голосовать «ЗА» включение в повестку дня вопроса «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа общества управляющей организации».	
3. О единовременном премировании Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока» Благодарья И.В.	Согласно п. 5.3.2 Положения о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока», утвержденного решением Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (Протокол № 47 от 16.08.2010), выплатить Генеральному директору ОАО «РАО Энергетические системы Востока» И.В. Благодарью единовременную премию в размере двух должностных окладов в связи с присвоением почетного звания «Заслуженный работник энергосистем Востока».	

18. Протокол № 51 от 30.12.2010		
1. О приоритетных направлениях деятельности ОАО «РАО ЭС Востока»: об инновационной деятельности Общества.	1. Считать инновационную деятельность приоритетным направлением деятельности для ОАО «РАО ЭС Востока». 2. Одобрить Концепцию Программы инновационного развития ОАО «РАО ЭС Востока» на период 2011–2018 годов с учетом замечаний Минэнерго России при разработке Программы инновационного развития ОАО «РАО ЭС Востока» на период 2011–2018 годов. 3. Поручить Генеральному директору Общества в срок до 01.02.2011 разработать и представить на утверждение Совета директоров Программу инновационного развития ОАО «РАО ЭС Востока» на период 2011–2018 гг.	14 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодарья И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Федоров Д.В., Шишкин А.Н. Не участвовал в голосовании: Шацкий П.О.
2. О создании Фонда инновационного развития и НИОКР ОАО «РАО ЭС Востока».	1. В целях обеспечения устойчивого долгосрочного финансирования разработки новейших технологий, оборудования и приборов создать Фонд инновационного развития и НИОКР ОАО «РАО ЭС Востока» (далее — Фонд). 2. Поручить Генеральному директору Общества в срок до 1.02.2011 разработать Положение о порядке формирования и использования Фонда и представить его на утверждение Совета директоров.	
3. Об участии в создании и функционировании технологических платформ, в подготовке прогнозов научно-технического развития, модернизации и оптимизации применяемых технологий и формировании заказа на инновационные исследования, в том числе с привлечением к работе организаций малого и среднего бизнеса, а также определении лиц, ответственных за реализацию указанных направлений, оптимизацию структуры управления инновационным развитием.	1. Одобрить участие Общества в проектах развития материаловедения в энергетике, планируемых к реализации в формате «технологических платформ». 2. Определить Заместителя Генерального директора Общества по стратегии и развитию Демченко О.В. ответственным за реализацию указанных проектов.	

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
19. Протокол № 52 от 31.12.2010		
1. Об инвестиционной деятельности ОАО «РАО ЭС Востока»: Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РАО ЭС Востока» на 2011 год.	1. Утвердить инвестиционную программу ОАО «РАО ЭС Востока» на 2011 год в рамках утвержденной приказом № 477 Минэнерго России от 4.10.2010 инвестиционной программы ОАО «РАО ЭС Востока» на 2011–2013 годы. 2. Поручить Генеральному директору Общества в 1 полугодии 2011 года обеспечить проведение мероприятий по корректировке инвестиционной программы ОАО «РАО ЭС Востока» на 2011 г. в соответствии с процедурами, предусмотренными Постановлением № 977 Правительства РФ от 1.12.2009.	14 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодарья И.В., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Федоров Д.В., Шацкий П.О., Шишкин А.Н. Не участвовал в голосовании: Волков Э.П.
2. Об одобрении заключения между ОАО «РАО ЭС Востока» и ООО «СО «Регион Союз» договора страхования от несчастных случаев и болезней, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	1. Определить цену заключенного между ОАО «РАО ЭС Востока» и ООО «СО «Регион Союз» договора страхования от несчастных случаев и болезней, являющегося сделкой, в размере 1 400 000 (одного миллиона четырехсот тысяч) рублей, НДС не облагается. 2. Одобрить заключение между ОАО «РАО ЭС Востока» и ООО «СО «Регион Союз» договора страхования от несчастных случаев и болезней, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на условиях, указанных в Договоре страхования от несчастных случаев и болезней от 29.10.2010 № 10-10-27-055-0009.	
3. Об утверждении внутренних документов Общества: Об утверждении Положения о технической политике ОАО «РАО ЭС Востока» на период до 2020 года.	1. Утвердить Положение о технической политике ОАО «РАО ЭС Востока» на период до 2020 года. 2. Поручить Генеральному директору ОАО «РАО ЭС Востока» при необходимости ежегодно обеспечивать корректировку Положения о технической политике Общества на период до 2020 года.	
4. Об участии ОАО «РАО ЭС Востока» в других организациях: о вступлении в Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение».	1. Одобрить участие Общества в Некоммерческом партнерстве «Российское теплоснабжение» на следующих существенных условиях: • размер вступительного (единовременного) членского взноса — 48 000 рублей; • размер ежегодного членского взноса — 48 000 рублей. 2.1. Одобрить действия ОАО «РАО ЭС Востока», направленные на установление прав и обязанностей члена Некоммерческого партнерства «Российское теплоснабжение» (далее также — Партнерство), как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: Стороны: Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение», ОАО «РАО ЭС Востока»; Предмет: действия ОАО «РАО ЭС Востока», направленные на установление прав и обязанностей ОАО «РАО ЭС Востока» как члена Некоммерческого партнерства «Российское теплоснабжение»; Цена сделки: • размер вступительного (единовременного) членского взноса — 48 000 рублей; • размер ежегодного членского взноса — 48 000 рублей. 2.2. Определить цену имущества (денежных средств), отчуждаемого по сделке, указанной в п. 2.1 настоящего решения: • размер вступительного (единовременного) членского взноса — 48 000 рублей; • размер ежегодного членского взноса — 48 000 рублей. 2.3. Данное решение является также решением об одобрении договора о вступлении в Партнерство, заключаемого между ОАО «РАО ЭС Востока» и Некоммерческим партнерством «Российское теплоснабжение», являющимся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	
5. Об одобрении внесения изменений в инвестиционную программу ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010 год с включением проекта «Строительство 5-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 (пиковый источник мощности)».	1. Одобрить внесение изменений в инвестиционную программу ОАО «РАО ЭС Востока» на 2010 год с включением проекта «Строительство 5-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 (пиковый источник мощности)»: Предельная стоимость Проекта — 2 400 млн рублей (включая НДС); Источники финансирования — собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока» — 2 400 млн рублей; Объем финансирования в 2010 году — 50 млн рублей (включая НДС). 2. Одобрить приобретение Обществом у ОАО «ТГК-6» в рамках реализации Проекта двух энергоблоков на базе газотурбинных установок LM6000PD Sprint.	

Приложение 5

Бухгалтерская отчетность ОАО «РАО ЭС Востока» за 2010 год
Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2010 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.

Форма №1 по ОКУД 0710001

Дата (год, месяц, число) 2010 12 31

Организация Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока" по ОКПО 85115294

Идентификационный номер налогоплательщика Деятельность по управлению холдинговыми компаниями по ИНН 2801133630

Вид деятельности Деятельность по управлению холдинговыми компаниями по ОКВЭД 74.15.2

Организационно-правовая форма / форма собственности Смешанная российская обществу с долей федеральной собственности по ОКФС/ОКФС 47 41

Единица измерения в тыс. рублей по ОКЕИ 384

Местонахождение (адрес) 675000, Амурская обл, Благовещенск г, Шевченко ул, дом № 28

Дата утверждения -

Дата отправки / принятия -

Форма 0710001 с.1

АКТИВ	Код показателя	Нап. 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	1 790 295	1 728 230
Незавершенное строительство	130		-	13 511
Доходные вложения в материальные ценности	135		-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	III.5.1	20 574 042	25 543 616
Отложенные налоговые активы	145	III.10	76 680	-
Прочие внеоборотные активы	150	III.4	2 000	1 500
Итого по разделу I	190		22 442 997	27 286 857
II. Оборотные активы				
Запасы	210		28 924	57 816
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211		4 241	4 200
животные на выращивании и откорме	212		-	-
затраты на незавершенном производстве	213		-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214		-	-
товары отгруженные	215		-	-
расходы будущих периодов	216		24 683	53 616
прочие запасы и затраты	217		-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220		39	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	III.6	35 000	1 033 000
в том числе:				
покупатели и заказчики	231		-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	III.6	5 747 792	2 175 340
в том числе:				
покупатели и заказчики	241		26 574	158 904
Краткосрочные финансовые вложения	250	III.5.2	4 307 030	12 355 205
Денежные средства	260	III.7	20 949	25 587
Прочие оборотные активы	270		-	-
Итого по разделу II	290		10 139 734	15 646 948
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300		32 582 731	42 933 805

Закрывшее акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код показателя	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		-	1 077 923
в том числе:				
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431		-	1 077 923
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470		10 972 735	20 169 924
Итого по разделу III	490		32 531 187	42 806 299
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	51 544	127 506
в том числе:				
поставщики и подрядчики	621		12 516	95 240
задолженность перед персоналом организации	622		16 941	11 235
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623		3 100	492
задолженность по налогам и сборам	624		17 414	19 698
прочие кредиторы	625		1 573	841
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		-	-
Доходы будущих периодов	640		-	-
Резервы предстоящих расходов	650		-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660		-	-
Итого по разделу V	690		51 544	127 506
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700		32 582 731	42 933 805

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на балансовых счетах

Счет	Код	На начало	На конец
Арендные основные средства	910	-	177 635
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	49	88
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 300 000	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель Иван Валентинович (расшировка подписи)

Главный бухгалтер Ирина Витальевна (подпись) (расшировка подписи)

10 марта 2011 г.

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

Закрывшее акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Отчет о прибылях и убытках за 2010 год

Отчет об изменениях капитала за 2010 год

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 12 месяцев 2010 г.

Форма №2 по ОКУД		КОДЫ		
Дата (год, месяц, число)		2010	12	31
Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"		85115294		
Идентификационный номер налогоплательщика		2801133630		
Вид деятельности		74.15.2		
Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		47	41	
Единая мера измерения в тыс. рублей		384		

Показатель	код	Нп. ПЗ	За отчетный период	За аналогичный период
			3	предыдущего года
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	865 537	499 293
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	III.12	(61 283)	(25 535)
Валовая прибыль (убыток)	029		804 254	473 758
Коммерческие расходы	030		-	-
Управленческие расходы	040	III.12	(1 096 243)	(1 058 334)
Прибыль (убыток) от продаж	050		(291 989)	(584 576)
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению	060		885 247	566 848
Проценты к уплате	070		-	-
Доходы от участия в других организациях	080		-	-
Прочие доходы	090	III.13	25 300 320	14 441 051
Прочие расходы	100	III.13	(13 816 135)	(2 994 821)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140		12 077 443	11 428 500
Отложенные налоговые активы	141	III.10	(76 560)	76 560
Отложенные налоговые обязательства	142		-	-
Текущий налог на прибыль	150		(1 724 231)	-
Прочие иные обязательные платежи	180		(1 441)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190		10 275 111	11 505 160
СРАВНЕНИЕ				
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200		(618 146)	(2 362 360)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	III.14	0.2504	0.2803
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	97	-	-	299
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	326	120	496 408	300 237
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	1 183	284
Отчисления в оценочные резервы	250	X	61 137	X	40 582
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-

Руководители
Иван Валентинович

Благодарь Иван Валентинович

Главный бухгалтер

Ирина Давыдова
Витальевна

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)
2011 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2010 год

Форма №3 по ОКУД		КОДЫ		
Дата (год, месяц, число)		2010	12	31
Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"		85115294		
Идентификационный номер налогоплательщика		2801133630		
Вид деятельности		74.15.2		
Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		47	41	
Единая мера измерения в тыс. рублей		384		

I. Изменения капитала

Показатель	код	Уставный капитал	Дробовый капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Остаток на 31 декабря года, предшествующего отчетному	010	21 558 452	-	-	(532 424)	21 026 027
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	21 558 452	-	-	(532 424)	21 026 028
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль (убыток)	032	X	X	X	11 505 160	11 505 160
Отчисления в резервный фонд	033	X	X	X	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций реорганизации юридического лица	052	-	X	X	X	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения количества акций реорганизации юридического лица	053	-	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	21 558 452	-	-	10 972 736	32 531 188
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
Остаток на начало отчетного года	080	21 558 452	-	-	10 972 736	32 531 188
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль (убыток)	102	X	X	X	10 275 111	10 275 111
Дивиденды	103	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	1 077 923	(1 077 923)	-

Показатель	код	Уставный капитал	Дробовый капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций реорганизации юридического лица	122	-	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	123	-	X	X	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения количества акций реорганизации юридического лица	124	-	X	X	X	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	21 558 452	-	1 077 923	20 169 924	42 806 299

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Отчет об изменениях капитала за 2010 год

Отчет о движении денежных средств за 2010 год

II. Резервы

Показатель наименование	код	Остаток		Использовано		Остаток
		3	4	5	6	
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:						
(наименование резерва)						
данные предыдущего года	151	-	-	-	-	-
данные отчетного года	152	-	1 077 923	-	-	1 077 923
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	204 201	340 439	-	-	544 640
данные отчетного года	172	544 640	61 137	(312 885)	-	292 882
Резервы предстоящих расходов:						
(наименование резерва)						
данные предыдущего года	181	-	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
		3	4	5	6
1) Чистые активы					
	200	32 531 187	42 309 292		
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего					
	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы					
	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель:  **Благодирь Иван Валентинович** (подпись)
 Главный бухгалтер:  **Давыдова Ирина Витальевна** (подпись)

10-мар-2011 г.
 «РАО Энергетические системы Востока» г. Благовещенск

Закрывшее акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2010 год

Показатель	код	К О Д Ы		
		2010	12	31
Форма №4 по ОКУД		0710004		
Дата (год, месяц, число)				
Организация Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"		85115294		
Идентификационный номер налогоплательщика		2801133630		
Вид деятельности Деятельность по управлению холдинг-компаниями		74.15.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		47	41	
Открытые акционерные общества / собственности		по ОКФС/ОКФС		
Единица измерения в тыс. рублей		по ОКЕИ		
		384		

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года
		3	4	
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	20 949	109 214	
Движение денежных средств по текущей деятельности				
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	884 306	64 379	
Средства, полученные по разделительному балансу	030	-	-	
Прочие доходы	110	1 543 055	849 131	
Денежные средства, направленные:				
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(373 020)	(463 896)	
на оплату труда	160	(632 568)	(541 981)	
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-	
на расчеты по налогам и сборам	180	(3 500 284)	(211 865)	
переведено в состав дебиторской задолженности	181	-	-	
на прочие расходы	190	(134 952)	(60 113)	
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(2 213 443)	(364 345)	
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности				
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	102	49	
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	10 768 743	403 193	
Полученные дивиденды	230	4 460	439 005	
Полученные проценты	240	800 468	596 216	
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	1 259 509	1 504 500	
возврат депозитов	260	18 594 309	10 872 997	
Приобретение дочерних организаций	280	-	-	
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(82 017)	(13 198)	
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(329 500)	(1 878 655)	
Займы, предоставленные другим организациям	310	(3 214 425)	(1 510 500)	
депозитные вложения	320	(25 583 559)	(10 137 527)	
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	2 218 081	276 080	

Закрывшее акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Отчет о движении денежных средств за 2010 год

Приложение к бухгалтерскому балансу за 2010 год

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	-	-
	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
	410	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430		
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	4 638	(88 265)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	25 587	20 949
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

Руководитель: **Благодирь Иван Валентинович** (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер: **Давыдова Ирина Витальевна** (расшифровка подписи)



Закрывшее акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2010 год

		КОДЫ		
		2010	12	31
Организация	Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	85115294		
Идентификационный номер налогоплательщика	2801133630			
Вид деятельности	Деятельность по управлению холдинг-компаниями	74.15.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	47	41	
Открытые акционерные общества /	собственности	по ОКПО/ОКФС		
Единица измерения	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		

Нематериальные активы

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года			Наличие на конец отчетного периода
		2	3	4	
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	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель наименование	код	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
		3	4	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-	-	-
в том числе:					
	051	-	-	-	-
	052	-	-	-	-
	053	-	-	-	-

Закрывшее акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Приложение к бухгалтерскому балансу за 2010 год

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	831	-	(87)	744
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	37 294	11 144	(290)	48 148
Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	1 824 466	11 144	(377)	1 835 233

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	34 171	107 003
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	142	25 535	86 818
других	143	8 636	20 185
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения	152	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	177 635
в том числе:			
здания	161	-	177 341
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	-	-
Справочно	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	-	-

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Форма 0710005 с. 3

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
	230	-	-	-	-
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)	-
	312	-	-	-	-
Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
Сумма расходов по незавершенным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	2 000	-	-	-
Справочно	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	2 000	-	-	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	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
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	-	-	-	-

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Приложение к бухгалтерскому балансу за 2010 год

Форма 0710005 с. 4

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	20 729 538	24 544 459	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	20 178 134	23 668 557	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	285 144	282 049	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	285 144	282 049	-	-
Предоставленные займы	525	104 000	1 000 000	1 872 000	2 930 925
Депозитные вклады	530	-	-	2 435 030	9 424 280
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	21 118 682	25 836 508	4 307 030	12 355 205
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	19 152 022	23 339 921	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	19 096 855	23 260 257	-	-
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	19 152 022	23 339 921	-	-
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	11 372 496	10 852 902	-	-
по долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	6 752	-	-

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Форма 0710005 с. 5

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	код	Остаток на начало	Остаток на конец
		отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	5 747 792	2 175 340
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	26 574	158 904
авансы выданные	612	30 026	77 522
прочая	613	5 691 192	1 938 914
долгосрочная - всего	620	35 000	1 033 000
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	35 000	1 033 000
Итого	630	5 782 792	3 208 340
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	51 544	127 506
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	12 516	95 240
авансы полученные	642	13	13
расчеты по налогам и сборам	643	17 414	19 688
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	21 601	12 555
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
прочая	653	-	-
Итого	660	51 544	127 506

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	код	За	За
		отчетный год	предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	13 565	14 432
Затраты на оплату труда	720	721 237	626 003
Отчисления на социальные нужды	730	32 210	51 006
Амортизация	740	73 024	34 164
Прочие затраты	750	317 490	358 264
Итого по элементам затрат	760	1 157 526	1 083 869
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	28 933	19 857
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Приложение к бухгалтерскому балансу за 2010 год

Пояснительная записка

Форма 0710005 с. 6

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	-	-
	824	-	-
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	-	-
	844	-	-

Государственная помощь

Показатель	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	3	4
наименование	2	3	4	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
	911	-	-	-	-
	912	-	-	-	-
	913	-	-	-	-
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

Руководитель **Благодерь Иван Валентинович**
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер **Давыдова Ирина Витальевна**
(подпись) (расшифровка подписи)

2011 г.

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

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 регистрации: 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 ОАО «РАО Энергетические системы Востока», избранный на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 25 июня 2009 года, вошли 12 представителей государства и 3 представителя миноритарных акционеров:

1. Светлицкий Станислав Юрьевич – Председатель Совета Директоров, Заместитель Министра энергетики Российской Федерации;
2. Благодерь Иван Валентинович – Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
3. Бинько Геннадий Феликсович – Заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»;
4. Волков Эдуард Петрович – Исполнительный директор ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского»;
5. Иванов Тимур Вадимович – Первый Вице-президент ЗАО «Атомстройэкспорт», Генеральный директор Некоммерческой инвестиционной экологической организации

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

«Энергетический углеродный фонд», Генеральный директор ФГУ «Российское Энергетическое Агентство»;

6. Ноздрачев Денис Александрович – Президент, Председатель Правления ОАО АКБ «Связь-Банк», Директор департамента инфраструктуры Государственной корпорации «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. Семенов Виктор Германович – Генеральный директор ОАО «ВНИПИЭнергопром», 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»;

13. Таший 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 ОАО Банк «Народный кредит».

На годовом Общем собрании акционеров Общества 23 июня 2010 г. был избран новый состав Совета директоров. В него вошли 11 представителей государства и 4 представителя миноритарных акционеров:

1. Шишкин Андрей Николаевич – Председатель Совета Директоров, Заместитель Министра энергетики Российской Федерации;

2. Баденков Антон Юрьевич - Председатель Правления ОАО "ТГК-11", Советник ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС";

3. Бинько Геннадий Феликсович – Заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»;

4. Благодырь Иван Валентинович – Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

5. Волков Эдуард Петрович – Генеральный директор ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского»;

6. Жуков Юрий Николаевич - Первый заместитель Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

7. Иванов Тимур Валдимович – Генеральный директор ФГУ «Российское Энергетическое Агентство»;

8. Курцер Григорий Маркович - Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»;

9. Маслов Сергей Владимирович – Президент ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»;

2

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

10. Семенов Виктор Германович – Генеральный директор ОАО «ВНИПИЭнергопром», Президент Некоммерческого партнерства «Российское теплоснабжение»;

11. 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»;

12. Соколов Андрей Геннадьевич – Директор Департамента проектов развития экономики регионов Минэкономразвития России;

13. Соловьев Юрий Алексеевич – Президент ЗАО «ВТБ Капитал»;

14. Федоров Денис Владимирович – Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпромэнергохолдинг»;

15. Шашкий Павел Олегович - Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг».

Правление ОАО РАО « Энергетические системы Востока»

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.

По состоянию на 1 января 2010 года численный состав Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составлял 11 членов. В него 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;

8. Шукайлов Михаил Иннокентьевич – первый заместитель Генерального директора Общества – технический директор.

В течение 2010 года в составе Правления Общества произошел ряд изменений.

Решением Совета директоров 16 февраля 2010 года (протокол № 35 от 19.02.2010) членом Правления назначен Негомедзянов Александр Александрович – заместитель Генерального директора по экономике и финансам. С 16 февраля 2010 года членами Правления являлись:

1. Благодырь Иван Валентинович – Генеральный директор, Председатель Правления Общества;

2. Брусникин Николай Юрьевич – заместитель Генерального директора Общества по инвестициям и развитию;

3

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

3. Жуков Юрий Николаевич – заместитель Генерального директора Общества – исполнительный директор;
4. Линкер Лада Александровна – директор по экономике и тарифам Общества;
5. Суонова Мадина Мухарбиевна – директор по стратегии Общества;
6. Смирнов Владимир Иванович – заместитель Генерального директора Общества по безопасности;
7. Тимофеев Сергей Никитович – советник Генерального директора;
8. Шукайлов Михаил Иннокентьевич – первый заместитель Генерального директора Общества – технический директор;
9. Негомедзянов Александр Александрович – заместитель Генерального директора по экономике и финансам.

Решением Совета директоров 16 июля 2010 года (протокол № 46 от 19.07.2010) досрочно прекращены полномочия члена Правления Тимофеева Сергея Никитовича. С 16 июля 2010 г. членами Правления являлись:

1. Благодарь 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. Суонова Мадина Мухарбиевна – директор по стратегии Общества;
6. Смирнов Владимир Иванович – заместитель Генерального директора Общества по безопасности;
7. Шукайлов Михаил Иннокентьевич – первый заместитель Генерального директора Общества – технический директор;
8. Негомедзянов Александр Александрович – заместитель Генерального директора по экономике и финансам.

13 августа 2010 года Советом директоров Общества (протокол № 47 от 16.08.2010) приняты решения о досрочном прекращении полномочий члена Правления **Шукайлова Михаила Иннокентьевича**, а также об уменьшении численного состава Правления с **одиннадцати до семи** членов Правления. С 13 августа 2010 г. членами Правления являлись:

1. Благодарь 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. Суонова Мадина Мухарбиевна – директор по стратегии Общества;
6. Смирнов Владимир Иванович – заместитель Генерального директора Общества по безопасности;
7. Негомедзянов Александр Александрович – заместитель Генерального директора по экономике и финансам.

22 ноября 2010 года Советом директоров Общества (протокол № 49 от 23.11.2010) приняты решения о досрочном прекращении полномочий члена Правления **Брусникина Николая Юрьевича**, а также о назначении членом Правления **Демченко Олега Васильевича** – заместителя Генерального директора по стратегии и развитию.

4

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Таким образом, с 22 ноября 2010 года и до конца отчетного периода в состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока» входили:

1. Благодарь Иван Валентинович – Генеральный директор Общества, Председатель Правления Общества;
2. Демченко Олег Васильевич – заместитель Генерального директора Общества по стратегии и развитию;
3. Жуков Юрий Николаевич – первый заместитель Генерального директора Общества;
4. Линкер Лада Александровна – Директор по экономике и тарифам;
5. Негомедзянов Александр Александрович - Первый заместитель Генерального директора Общества – исполнительный директор;
6. Суонова Мадина Мухарбиевна – Директор по стратегии;
7. Смирнов Владимир Иванович - Заместитель Генерального директора Общества по безопасности.

Ревизионная комиссия ОАО РАО «Энергетические системы Востока»

Ревизионная комиссия избрана 23 июня 2010 г. на годовом Общем собрании акционеров Общества в следующем составе:

1. Коляда Андрей Сергеевич - Главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества;
2. Курьянов Александр Михайлович - Советник отдела управления Росимущества ;
3. Орешкин Олег Анатольевич - Начальник отдела управления Росимущества;
4. Упатова Галина Васильевна - Заместитель директора департамента Минэнерго России;
5. Югов Александр Сергеевич - Начальник отдела управления Росимущества.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2010 г. составила 223 человека (31 декабря 2009 г. – 231 человек).

5

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 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

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н.

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».

6

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

4. Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

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.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец каждого квартала 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.

7

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

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».

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.

Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

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 в соответствии с протоколом от 25.06.2010 г. № 3 годового Общего собрания акционеров Общества часть прибыли, полученной за 2009 год, была направлена на создание резервного фонда в размере 1 077 923,00 тыс.руб.

8

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

9. Признание доходов

Основными видами деятельности Общества являются: участие в других организациях, агентские услуги, консультационные 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 ценных бумаг;
- 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;
- доходы, связанные с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости;
- 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

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 ценных бумаг;
- 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 ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2010 год утверждена приказом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 31.12.2009 г. № 339.

Приказом от 13.01.2010 г. № 1 / 2 были внесены следующие изменения в учетную политику: п.7.5. изложен в следующей редакции: «7.5. Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском учете на конец каждого квартала по текущей рыночной стоимости путём корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка производится на основании информации, предоставляемой Департаментом корпоративного управления и взаимодействия с акционерами».

9

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

III. Раскрытие существенных показателей

1. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является деятельность по управлению холдинг-компаниями, которая в 2010 г. составила 0,5 % выручки. Общество осуществляет и другие виды деятельности:

- доходы, связанные с оказанием консультационных услуг – 75,4 % выручки;
- доходы от сдачи в аренду имущества производственного назначения – 12,6 % выручки;
- агентские услуги по закупкам топлива, товаров, работ, услуг – 11,5 % выручки.

Данные виды деятельности 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 2010 г. составила 1 728 230 тыс. руб. (1 790 295 тыс. руб. – на 31 декабря 2009 г.).

Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 73 024 тыс. руб. (33 570 тыс. руб. – в 2009 г.).

В составе основных средств имеются основные средства производственного назначения, которые Общество сдает в аренду:

№ п/п	Наименование основных средств, сданных в аренду	Остаточная стоимость на 31.12.2009 г., тыс.руб.	Амортизация на 31.12.2009 г., тыс.руб.	Остаточная стоимость на 31.12.2010 г., тыс.руб.	Амортизация на 31.12.2010 г., тыс.руб.
1	Комплектная передвижная двухтопливная газотурбинная установка с системой управления № 1	876 893,00	12 563,00	846 742,00	42 714,00
2	Комплектная передвижная двухтопливная газотурбинная установка с системой управления № 2	874 617,00	12 531,00	844 544,00	42 603,00
3	КТПН СН 630/10(6)/0,4 кВ	708,00	15,00	671,00	52,00
4	Бытовка-утепленный	372,00	17,00	331,00	58,00

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

10

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

	вагон				
5	Дизельная трехфазная генераторная установка контейнерного типа	7 647,00	351,00	6 805,00	1 193,00
6	Прибор для определения вязкости (ВУН-20)	143,00	15,00	108,00	50,00
7	Прибор для измерения содержания серы (СпектросканS)	426,00	43,00	322,00	148,00
	ИТОГО	1 760 806,00	25 535,00	1 699 523,00	86 818,00

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 2010 г.	
Москва	1 997	47 360	
Хабаровск	1 931	44 746	
Итого	3 928	92 106	

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 1 500 тыс. руб. и 2 000 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. Объекты незаконченных НИОКР, не давшие положительного результата, были списаны с баланса на общую сумму 2 000 тыс. руб. и учтены в составе прочих расходов по состоянию на 31.12.2010 г.

5. Финансовые вложения

5.1. Долгосрочные финансовые вложения

Наименование актива	тыс. руб.	
	31.12.2009	31.12.2010
Финансовые вложения в дочерние и зависимые общества	20 178 134	23 668 558
Финансовые вложения в прочие организации	551 404	875 900
Корпоративные облигации	285 144	292 050
Предоставленные займы	104 000	1 000 000
Итого долгосрочные финансовые вложения	21 118 682	25 836 508
Резерв под обесценение финансовых вложений	(544 640)	(292 892)
Итого	20 574 042	25 543 616

Финансовые вложения в дочерние и зависимые общества на 31 декабря 2010 г.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

11

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма общества	Доля участия, %	Текущая рыночная стоимость финансовых вложений/ балансовая стоимость финансовых вложений (если рыночная стоимость не определяется)	Дата, определения рыночной цены
ОАО «Дальтехэнерго»	100,00	19 200	
ОАО «ДЭК»	100,00	7 963 212	30.12.2010
ОАО «Камчатскэнерго»	98,68	11 738 528	29.12.2010
ОАО «КубаньГРЭС»	60,53	204 201	
ОАО «Магаданэнерго»	49,00	734 705	29.12.2010
ОАО «Передвижная энергетика»	49,00	100	
ОАО «Сахалинэнерго»	48,99	144 143	
ОАО «ЦДУ ЕЭС России»	100,00	9 843	
ОАО АК «Якутскэнерго»	47,39	2 823 812	30.12.2010
ООО «Восток-Финанс»	100,00	30 000	
ОАО «ЭНИН им. Г.М. Кржижановского»	30,42	814	
Итого финансовые вложения в дочерние и зависимые общества		23 668 558	

Финансовые вложения в прочие организации на 31 декабря 2010 г.

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма общества	Доля участия, %	Текущая рыночная стоимость финансовых вложений/ балансовая стоимость финансовых вложений (если рыночная стоимость не определяется)	Дата, определения рыночной цены
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	19,9999	99 180	
ОАО «НГЭС»	9,76	29 275	
ОАО «РусГидро»	0,02	79 664	30.12.2010
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»		600 000	
ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	0,0015	150	
ОАО «Экспериментальная ТЭС»	9,86	67 631	
Итого финансовые вложения в другие организации		875 900	

В 2009 г. Обществом совместно с Сахалинской областью в лице Специализированного государственного учреждения «Фонд имущества Сахалинской области» было учреждено

12

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»). В течение 2010 г. Общество приобрело пакет акций дополнительного выпуска ОАО «СЭК» стоимостью 300 000 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. вклад в уставный капитал ОАО «СЭК» в сумме 600 000 тыс. руб. оплачен Обществом полностью.

Общество образовало резерв под обесценение финансовых вложений на 31 декабря 2009 г. – 544 640 тыс. руб., дополнительно начислено за отчетный период – 61 137 тыс. руб., списание и корректировка резерва за отчетный период 312 885 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. резерв составил – 292 892 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма общества	Величина резерва под обесценение на 31.12.2009	Величина резерва, созданного (+) / скорректированного (-) в отчетном году	Величина резерва под обесценение на 31.12.2010
ОАО «КубаньГРЭС»	204 201	-	204 201
Дальтехэнерго ОАО	0	2 999	2 999
АйТи Энерджи Сервис ООО	0	58 138	58 138
ОАО «НГЭС»	19 890	-2 179	17 711
ОАО «ЦДУ ЕЭС России»	9 843	-	9 843
ОАО «Саратовэнерго»	310 706	-310 706	0
Итого	544 640	-251 748	292 892

При проверке акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания» на обесценение Обществом не учитывались акции, отраженные в учете 31.12.10 на основании выписки из реестра владельцев именных ценных бумаг в количестве 300 000 шт. по цене 1 000 руб. за 1 акцию. Данные акции не учитывались при проверке, поскольку у Общества нет достоверной информации о его доле в уставном капитале и чистых активах ОАО «Сахалинская энергетическая компания» при неоконченном размещении ценных бумаг в рамках дополнительного выпуска, а также в связи с отсутствием бухгалтерской отчетности эмитента (ОАО «Сахалинская энергетическая компания») на 31.12.10. Кроме того, данные бухгалтерской отчетности Общества относительно вложений в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» не сопоставимы с данными о величине чистых активов, подлежащих отражению в бухгалтерской отчетности эмитента на 31.12.10, поскольку размещение ценных бумаг в рамках дополнительного выпуска на 31.12.10 не завершено.

Долгосрочные займы

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма общества	Процентная ставка, %	Срок погашения	31.12.09	Поступило	Выбыло	31.12.10
ДГК ОАО	7,75	25.12.2013	0	1 000 000	0	1 000 000
ОАО «Владсетремонт»	14,0	21.12.2011	4 000	-	4 000	-
ОАО «Магаданэнерго»	10,0	20.12.2014	100 000	-	100 000	-
Итого займов выданных			104 000	1 000 000	104 000	1 000 000

13

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 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 (возврат)	тыс.руб.			
			01.01.10	Поступило	Выбыло	31.12.10
ОАО "Альфа-Банк"	3,0	18.01.2011	0	159 280	0	159 280
ОАО "Альфа-Банк"	3,75	11.01.2011	0	50 000	0	50 000
ОАО "Альфа-Банк"	5,0	12.01.2010	285 000	0	285 000	0
ОАО "Альфа-Банк"	5,65	21.09.2010	0	1 000 000	1 000 000	0
ОАО "Альфа-Банк"	5,75	27.09.2010	0	750 000	750 000	0
Ф-л ОАО Банка ВТБ	4,57	27.07.2010	0	1 000 000	1 000 000	0
Ф-л ОАО Банка ВТБ	4,57	27.07.2010	0	750 000	750 000	0
Ф-л ОАО Банка ВТБ	1,9	28.06.2010	0	202 400	202 400	0
ОАО "МДМ БАНК"	13,5	26.01.2010	300 000	0	300 000	0
ОАО "МДМ БАНК"	13,5	26.01.2010	400 000	0	400 000	0
ОАО "МДМ БАНК"	14,5	29.04.2010	100 000	0	100 000	0
ОАО "МДМ БАНК"	7,8	07.06.2011	0	500 000	0	500 000
ОАО "МДМ БАНК"	10,0	03.03.2011	0	230 000	0	230 000
ОАО "МДМ БАНК"	14,75	01.11.2010	200 000	0	200 000	0
Хабаровский филиал ОАО "Промсвязьбанк"	14,75	08.02.2010	100 010	0	100 010	0
Хабаровский филиал ОАО "Промсвязьбанк"	14,96	11.03.2010	100 010	0	100 010	0
Хабаровский филиал ОАО "Промсвязьбанк"	13,92	29.04.2010	100 010	0	100 010	0
Хабаровский филиал ОАО "Промсвязьбанк"	12,7	27.07.2010	200 000	0	200 000	0
Хабаровский филиал ОАО "Промсвязьбанк"	13,0	16.08.2010	150 000	0	150 000	0
Хабаровский филиал ОАО "Промсвязьбанк"	10,76	30.08.2010	0	300 000	300 000	0
Хабаровский филиал ОАО "Промсвязьбанк"	10,82	29.11.2010	0	300 000	300 000	0
Хабаровский филиал ОАО "Промсвязьбанк"	7,62	05.05.2011	0	350 000	0	350 000

14

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Хабаровский филиал ОАО "Промсвязьбанк"	7,62	05.05.2011	0	500 000	0	500 000
Хабаровский филиал ОАО "Промсвязьбанк"	8,49	27.06.2011	0	500 000	0	500 000
Хабаровский филиал ОАО "Промсвязьбанк"	8,49	27.06.2011	0	630 000	0	630 000
"НОТА-Банк" (ОАО) г.Москва	12,8	25.06.2010	200 000	0	200 000	0
"НОТА-Банк" (ОАО) г.Москва	13,0	14.10.2010	200 000	0	200 000	0
"НОТА-Банк" (ОАО) г.Москва	13,0	27.01.2011	0	400 000	0	400 000
"НОТА-Банк" (ОАО) г.Москва	6,5	21.12.2010	0	250 000	250 000	0
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	7,5	02.03.2010	0	300 000	300 000	0
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	6,5	19.04.2010	0	100 000	100 000	0
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	8,4	14.04.2011	0	90 000	0	90 000
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	7,63	05.05.2011	0	500 000	0	500 000
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	7,63	05.05.2011	0	500 000	0	500 000
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	5,0	07.02.2011	0	510 000	0	510 000
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	5,3	25.01.2011	0	700 000	0	700 000
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	5,8	22.04.2011	0	500 000	0	500 000
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	10,9	14.02.2011	0	400 000	0	400 000
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	10,2	10.03.2011	0	300 000	0	300 000
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	6,7	14.11.2011	0	200 000	0	200 000
"НОМОС-БАНК" (ОАО) г. Москва	6,8	21.11.2011	0	675 000	0	675 000
ОАО "Банк "Санкт-Петербург" г. Санкт-Петербург	11,0	29.04.2010	0	200 000	200 000	0
ОАО "Банк "Санкт-Петербург" г. Санкт-Петербург	10,0	16.09.2010	0	120 000	120 000	0
ОАО "Банк "Санкт-Петербург" г. Санкт-Петербург	7,0	07.12.2010	0	200 000	200 000	0

15

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

ОАО "Банк "Санкт-Петербург" г. Санкт-Петербург	7,0	21.12.2010	0	250 000	250 000	0
ОАО "Банк "Санкт-Петербург" г. Санкт-Петербург	6,25	22.12.2010	0	200 000	200 000	0
ОАО "Банк "Санкт-Петербург" г. Санкт-Петербург	6,5	21.02.2011	0	500 000	0	500 000
ОАО "Банк "Санкт-Петербург" г. Санкт-Петербург	6,5	01.03.2011	0	350 000	0	350 000
ОАО "Банк "Санкт-Петербург" г. Санкт-Петербург	6,0	25.04.2011	0	100 000	0	100 000
ОАО "Банк "Санкт-Петербург" г. Санкт-Петербург	7,75	21.10.2011	0	320 000	0	320 000
ОАО "ПРБ" г. Москва	11,5	06.04.2011	0	100 000	0	100 000
ОАО "ПРБ" г. Москва	11,5	05.05.2011	0	100 000	0	100 000
ОАО "ПРБ" г. Москва	8,25	27.08.2010	0	250 000	250 000	0
ОАО "ПРБ" г. Москва	9,0	15.12.2010	0	140 000	140 000	0
ОАО "ПРБ" г. Москва	9,0	27.12.2010	0	150 000	150 000	0
ОАО АБ "РОССИЯ" г. Москва	5,5	07.09.2010	0	500 000	500 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	12,5	26.02.2010	100 000	0	100 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	7,25	19.02.2010	0	165 000	165 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	5,25	26.04.2010	0	60 000	60 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	3,15	07.05.2010	0	50 000	50 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	2,5	11.05.2010	0	7 750	7 750	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	3,15	12.05.2010	0	50 000	50 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	3,25	21.05.2010	0	50 000	50 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	3,2	26.05.2010	0	50 000	50 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	4,25	31.05.2010	0	50 000	50 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	2,75	04.05.2010	0	50 000	50 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	3,15	17.05.2010	0	50 000	50 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	2,75	05.05.2010	0	1 957 000	1 957 000	0

16

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	2,5	09.06.2010	0	5 900 000	5 900 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	4,5	01.07.2010	0	50 270	50 270	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	3,0	01.07.2010	0	60 000	60 000	0
Ф-л ОАО "ТПБ" г. Хабаровск	2,2	20.09.2010	0	6 859	6 859	0
ОАО "Балтинвестбанк" г. Москва	8,5	23.12.2010	0	100 000	100 000	0
ОАО "Банк "Народный кредит" г. Москва	6,25	22.12.2010	0	200 000	200 000	0
Владивостокский филиал ЗАО "Райффайзенбанк"	2,3	22.11.2010	0	90 000	90 000	0
Хабаровский филиал ЗАО "Райффайзенбанк"	2,85	22.12.2010	0	200 000	200 000	0
Ф-л ОАО "ТрансКредитБанк" в г. Хабаровске	5,0	07.06.2010	0	50 000	50 000	0
Ф-л ОАО "ТрансКредитБанк" в г. Южно-Сахалинске	7,07	27.10.2011	0	260 000	0	260 000
Итого депозитных вкладов			2 435 030	25 583 559	18 594 309	9 424 280
ОАО "ДГК"	16,0	08.02.2010	700 000	0	700 000	0
ОАО "ДГК"	8,5	31.03.2011	720 000	0	0	720 000
ОАО "ДГК"	7,75	29.03.2011	0	130 000	0	130 000
ОАО "ДГК"		27.12.2011	0	400 000	0	400 000
ОАО "Камчатскэнерго"	14,0	29.03.2010	55 000	0	55 000	0
ОАО "Камчатскэнерго"	11,75	09.05.2011	150 000	0	0	150 000
ОАО "Дальэнерготехкомплект"	10,6	26.04.2011	0	100 000	0	100 000
ОАО "Дальэнерготехкомплект"	10,6	27.05.2011	0	50 000	0	50 000
ОАО "Дальэнерготехкомплект"	10,6	05.05.2011	50 000	0	0	50 000
ОАО "Дальэнерготехкомплект"	10,6	21.04.2011	50 000	0	30 000	20 000

17

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Наименование	Средств	Дата	2009	2010	2009	2010
ОАО "Дальэнерго-техкомплект"	7,75	01.09.2011	0	54 000	0	54 000
ОАО "Сахалинэнерго"	13,0	17.05.2010	105 000	0	105 000	0
ОАО "Сахалинэнерго"	9,5	17.05.2011	0	105 000	0	105 000
ОАО "Сахалинэнерго"	13,0	30.06.2010	35 000	0	35 000	0
ОАО "Сахалинэнерго"	9,5	13.07.2011	0	75 000	0	75 000
ОАО "Сахалинэнерго"	9,5	16.08.2011	0	75 000	0	75 000
ОАО "Агроэнерго"	12,0	29.04.2010	7 000	0	7 000	0
ОАО "Дальэнерго-спецремонт"	13,0	10.02.2011	0	10 000	0	10 000
ОАО "Дальэнерго-спецремонт"	13,0	18.02.2011	0	10 000	0	10 000
ОАО "Дальэнерго-спецремонт"	12,0	13.10.2011	0	20 000	0	20 000
ОАО "Дальэнерго-спецремонт"	10,5	08.12.2011	0	16 000	0	16 000
ОАО "Владсетремонт" (ОАО "ВОСТЭК")	14,0	21.12.2011	0	4 000	0	4 000
ОАО "ДРСК"	8,12	30.09.2011	0	400 000	0	400 000
		29.12.2011	0	400 000	0	400 000
ОАО АК "Якутскэнерго"	8,7	30.12.2011	0	41 925	0	41 925
ОАО "ХРСК"	14,0	20.04.2011	0	100 000	0	100 000
ОАО "ХРСК"	8,0	26.07.2010	0	227 500	227 500	0
Итого займов			1 872 000	2 218 425	1 159 500	2 930 925

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

18

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

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 1 033 000 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г.

Наименование и организационно-правовая форма общества	тыс. руб.	
	31.12.2009	31.12.2010
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	35 000	1 033 000
Итого	35 000	1 033 000

В течение отчетного периода долгосрочные векселя на сумму 2 000 тыс. руб. были переведены в краткосрочные.

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев на конец отчетного периода составляет 2 175 340 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2009 г. и 31 декабря 2010 г. не начислялся.

Наименование	тыс. руб.	
	31.12.2009	31.12.2010
Векселя к получению (беспроцентные)	5 140 118	285 000
Расчеты с бюджетом	337 034	464 497
Авансы выданные	30 026	77 522
Проценты по депозитным вкладам	3 671	56 950
Купонный доход по корпоративным облигациям	9 584	9 672
Покупатели и заказчики	26 574	158 904
Прочие дебиторы	200 785	1 122 795
Итого	5 747 792	2 175 340

Дебиторская задолженность по выданным авансам включает в себя задолженность, связанную с приобретением и строительством основных средств, которая по состоянию на 31.12.2010 г. составляет 55 809 тыс.руб., в т.ч. :

Наименование контрагента	тыс.руб.	
	31.12.2009	31.12.2010
ООО «Джи-Эс-Ти Хабаровск»	-	134
ООО «Инженерные технологии»	-	204
ОАО Сибирский ЭНТЦ	-	55 471
Итого	-	55 809

Согласно Разделительному балансу ОАО РАО «ЕЭС России» и «Правилам распределения имущества, прав и обязанностей в период реорганизации ОАО РАО «ЕЭС 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.

19

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

7. Денежные средства

Денежные средства на банковских депозитах включены в состав краткосрочных финансовых вложений по строке 250 бухгалтерского баланса и составили 9 424 280 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. (2 435 030 тыс. руб. – на 31 декабря 2009 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.

9. Кредиторская задолженность

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены задолженность перед поставщиками и подрядчиками, задолженность по оплате труда, задолженность перед бюджетом.

Наименование	тыс. руб.	
	31.12.2009	31.12.2010
Задолженность по оплате труда	16 941	11 235
Поставщики и подрядчики	12 516	95 240
Задолженность перед внебюджетными фондами	3 100	492
Задолженность по налогам и сборам	17 414	19 698
Прочие кредиторы	1 573	841
Итого	51 544	127 506

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 157 754 тыс. руб. (14 928 тыс. руб. – в 2009 г.). НДС по приобретенным ценностям составил 38 268 тыс. руб. (368 492 тыс. руб. – в 2009 г.), в том числе принятый к вычету – 24 969 тыс. руб. (352 510 тыс. руб. – в 2009 г.).

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 2 415 488 тыс. руб. (в 2009 г. сумма условного расхода составила 2 285 700 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 3 090 731 тыс. руб. (в 2009 г. – 11 811 799 тыс. руб.).

Постоянные разницы в сумме 10 469 285 тыс.руб., образующие постоянное налоговое обязательство, за отчетный год сформированы в результате возникновения разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов, связанных с реализацией ценных бумаг, а также прочих расходов и сумм созданных резервов.

Постоянные разницы в сумме 13 560 016 тыс.руб., образующие постоянные налоговые активы, за отчетный год сформированы в результате возникновения 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 2 тыс. руб. (в 2009 г. – 0,3 тыс.руб.). В 2010 г. произошло погашение вычитаемых временных разниц в сумме 383 298 тыс.руб., в т.ч.:

- перенос убытка 2009 г. – в сумме 365 558 тыс.руб.;
- списание вычитаемых временных разниц – в сумме 17 740 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.

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 2009 г. налогооблагаемые временные разницы также отсутствовали).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2010 г. составила 8 621 155 тыс. руб. По итогам 2009 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 результатам выездной налоговой проверки за 2008-2009 г.г. налоговый убыток за 2009 г. был скорректирован до 365 558 тыс.руб.

Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в прочие управленческие расходы в сумме 38 676 тыс. руб. (в 2009 г. – 18 588 тыс. руб.), в т.ч. налог на имущество – 38 650 тыс. руб. (в 2009 г. – 18 555 тыс.руб.), госпошлина – 26 тыс.руб. (в 2009 г. – 33 тыс.руб.).

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

11. Выручка

Наименование	тыс. руб.	
	2010 г.	2009 г.
Доходы, связанные с участием в других организациях (дивиденды)	4 460	439 005
Аренда	109 291	47 052
Агентские услуги	99 548	13 236
Консультационные услуги	652 238	-
Итого	865 537	499 293

12. Расходы по обычным видам деятельности

Вид расхода по обычным видам деятельности	тыс. руб.	
	2010 г.	2009 г.
Амортизация основных средств, сдаваемых в аренду	61 283	25 535
ИТОГО по строке 020 «Себестоимость продаж» отчета о прибылях и убытках	61 283	25 535
Расходы на оплату труда	721 237	626 003
Расходы по аренде	92 891	127 398
Информационно-консультационные, аудиторские услуги	34 676	53 068
Отчисления на социальные нужды	32 210	51 006
Расходы на командировки	43 121	38 611
Услуги охраны	28 392	26 877
Налоги и сборы	38 676	18 588
Транспортные услуги	20 725	18 536
Вычислительное обслуживание	14 721	18 337
Материальные затраты	13 565	14 432
Услуги связи	14 406	12 754
Прочие управленческие расходы	41 623	52 724
Итого по строке 040 «Управленческие расходы» отчета о прибылях и убытках	1 096 243	1 058 334

13. Прочие доходы и прочие расходы

Прочие доходы

Наименование	тыс.руб.	
	2010 г.	2009 г.
Переоценка финансовых вложений по рыночной стоимости	13 235 593	11 372 496
Доходы, связанные с выбытием векселя	3 857 118	2 107 882
Проценты к получению	853 732	566 846
Прибыль прошлых лет	326	498 408
Доходы, связанные с предъявлением векселей		403 193
Купонный доход по корпоративным облигациям	31 515	41 013
Доход, связанный с реализацией прочего имущества	700	16 790
Доходы от реализации акций сбытовых компаний	7 831 500	-

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

22

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

компаний		
Доходы от реализации прочих ценных бумаг	3 000	
Доходы, связанные с восстановлением оценочных резервов	312 885	
Доходы, связанные с доведением стоимости ценных бумаг до номинальной стоимости	6 752	
Штрафы, пени и неустойки к получению	97	-
Прочие доходы	52 349	1 269
Итого доходы	26 185 567	15 007 897

Прочие расходы

Наименование	тыс. руб.	
	2010 г.	2009 г.
Расходы, связанные с выбытием векселя	3 857 118	2 107 882
Расходы, связанные с предъявлением векселей		403 193
Убыток прошлых лет	120	300 237
Создание резерва под обеспечение финансовых вложений	61 137	40 582
Погашение купонного дохода по корпоративным облигациям	-	14 850
Финансовая помощь, спонсорская поддержка, пожертвования	6 627	7 371
Переоценка финансовых вложений по рыночной стоимости	2 382 691	-
Расходы, связанные с реализацией акций	7 366 982	-
Прочие расходы	141 460	120 706
Итого расходы	13 816 135	2 994 821

По результатам 2010 г. Обществом получена чистая прибыль в размере 10 275 111 тыс. руб. По результатам 2009 г. Обществом получена чистая прибыль в размере 11 505 160 тыс. руб.

14. Прибыль на акцию

Наименование показателя	2010 г.	2009 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, руб.	10 275 110 879	11 505 160 716
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.	0,2504	0,2803

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

23

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

15. Связанные стороны

Список связанных сторон по состоянию на 31 декабря 2010 г. представлен на сайте Общества: http://www.rao-esv.ru/upload/shareholders/info/affilir/affil_31.12.10.rtf

Выручка от продаж и прочие доходы, полученные по операциям со связанными сторонами

Наименование покупателя	2010 г.	2009 г.
тыс. руб.		
Агентские услуги:		
ОАО «Южные электрические сети Камчатки»	17 514	12 101
ОАО «Сахаэнерго»	10 806	-
ОАО «Сахалинэнерго»	8 475	-
ОАО «Якутскэнерго»	47 893	-
ОАО «Камчатскэнерго»	725	-
ОАО «Магаданэнерго»	1 228	-
ОАО «ДРСК»	10 758	-
ОАО АК «Якутскэнерго»	502	-
ОАО «ДЭК»	1 419	-
ОАО «ХЭТК»	228	-
ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	-	1 135
Итого агентские услуги	99 548	13 236
Доходы от реализации консультационных и прочих услуг:		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	283 474	5 280
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	84 364	4 407
ОАО АК «Якутскэнерго»	121 145	1 059
ОАО «Камчатскэнерго»	36 231	1 009
ОАО «Сахалинэнерго»	28 447	864
ОАО «Магаданэнерго»	41 567	848
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	34 831	593
ОАО «Сахаэнерго»	-	576
ОАО «Центральные электрические сети»	-	424
ОАО «Южные электрические сети Камчатки»	-	381
ОАО «Камчатские ТЭЦ»	-	381
ОАО «Чукотэнерго»	20 042	297
ОАО «Паужетская ГеоЭС»	-	254
ОАО «Новиковская дизельная электрическая станция»	-	246
ОАО «Камчатская теплотранспортная компания»	-	161
Итого доходы от реализации консультационных и прочих услуг	650 101	16 780
Услуги по аренде:		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	109 164	47 001
Итого услуги по аренде	109 164	47 001
Доходы от участия в других организациях:		

24

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Наименование покупателя	2010 г.	2009 г.
ОАО «ДВЭУК»	1	-
ОАО «Мосэнергосбыт»	-	407 207
ОАО АК «Якутскэнерго»	-	24 382
ОАО «Передвижная энергетика»	4 459	4 165
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	-	2 194
ОАО «ЭНИН им.Г.М.Кржижановского»	-	1 057
ОАО «Алтайэнергосбыт»	-	-
Итого доходы от участия в других организациях	4 460	439 005
Процентный доход от займов выданных:		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	94 359	267 534
ОАО «Алтайэнергосбыт»	-	31 848
ОАО «Камчатскэнерго»	23 819	23 386
ОАО «Сахалинэнерго»	28 135	12 341
ОАО «Дальэнерготехкомплект»	22 168	9 976
ОАО «Дальэнергоспецремонт»	2 960	-
ОАО «ХРСК»	10 372	-
ОАО АК «Якутскэнерго»	20	-
ОАО «ДРСК»	50 127	-
ОАО «Магаданэнерго»	9 032	388
ОАО «Саратовэнерго»	-	288
ОАО «СК «Агроэнерго»	273	67
ОАО «Владсетремонт»	560	15
Итого процентный доход от займов выданных	241 825	345 843
Купонный доход по облигациям:		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	31 515	41 013
Итого купонный доход по облигациям	31 515	41 013
Доходы от переуступки прав требования долга		
ОАО «Дальтехэнерго»	52 265	-
Итого доходы от переуступки прав требования долга	52 265	-
Итого	1 188 878	902 878

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская задолженность

Наименование дебитора	31.12.2009	31.12.2010
тыс. руб.		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков:		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	16 964	10 734
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	5 200	27 825
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	700	-
ОАО «Новиковская дизельная электрическая санция»	290	-
ОАО «Паужетская ГеоЭС»	300	-

25

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Пояснительная записка

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

Наименование дебитора	31.12.2009	31.12.2010
ОАО «Сахалинэнерго»	1 020	41 568
ОАО «Центральные электрические сети»	500	-
ОАО «Чукотэнерго»	350	5 278
ОАО «Камчатскэнерго»	-	12 896
ОАО «Магаданэнерго»	-	16 578
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 250	44 025
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	26 574	158 904
Векселя:		
ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	1 375 118	-
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	1 530 000	-
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	1 837 000	1 035 000
ОАО «Камчатскэнерго»	283 000	283 000
ОАО «Сахалинэнерго»	150 000	-
Итого векселя	5 175 118	1 318 000
Купонный доход по корпоративным облигациям		
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	9 584	9 672
Итого купонный доход по корпоративным облигациям	9 584	9 672
Другие дебиторы:		
ОАО «Дальтехэнерго»		52 265
ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»		870 735
Итого другие дебиторы		923 000
Итого	5 211 276	2 409 576

Информация по займам, выданным связанным сторонам раскрыта в п. 5.2 раздела III Пояснительной записки.

Кредиторская задолженность

Наименование кредитора	31.12.2009	31.12.2010
Расчеты с поставщиками и подрядчиками:		
ОАО «Родник здоровья»	64	-
ЗАО «АЙТи Энерджи ИИС»	-	165
Итого по расчетам с поставщиками и подрядчиками	64	165
Прочая кредиторская задолженность:		
ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	53	
ОАО АК «Якутскэнерго»	25	28
ОАО «Дальэнерготехкомплект»		1 500

26

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

ООО «Восток-Финанс»	500	-
Итого прочая кредиторская задолженность	578	1 528
Итого	642	1 693

Общая сумма начисленной заработной платы, премий и прочих начислений членам Совета директоров и Правления за 2010 г. составила 127 650 тыс.руб., за 2009 г. составила 95 282 тыс. руб. (без страховых взносов). 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

Решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 4 от 18.02.2011 г.) внесены следующие изменения в Устав ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

1. Определить, что Общество вправе дополнительно разместить 20 000 000 000 (двадцать миллиардов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций, номинальной стоимостью 0,5 (Ноль целых пять десятых) рубля каждая, на общую сумму 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей (объявленные акции). Установить, что объявленные акции предоставляют тот же объем прав, что и размещенные акции такой же категории (типа).

2. Дополнить пункт 4.2 статьи 4 Устава абзацем 4 следующего содержания: «Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 20 000 000 000 (двадцать миллиардов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая (объявленные акции). Объявленные акции предоставляют тот же объем прав, что и размещенные акции такой же категории (типа)».

17. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности

Условных обязательств и фактов хозяйственной деятельности нет.

18. Исправление ошибок в бухгалтерском учете.

Сумм корректировок бухгалтерской отчетности, связанных с существенными ошибками предшествующих отчетных периодов и подлежащих исправлению в отчетном периоде, нет.

Генеральный директор
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

И.В.Благодарь

Главный бухгалтер
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

И.В. Давыдова

10 марта 2011 г.



Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

27



ВРЕМЯ БОЛЬШИХ ПЕРЕМЕН

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2010

Редактор, руководитель проекта — А. Павличенко
Дизайн, верстка — Д. Воложанин
Технический дизайнер — О. Кондратенко
Корректор — Т. Плаксина

Дизайн-студия «Пилигрим»
Россия, 680007, г. Хабаровск, ул. Волочаевская, 8
Тел. (4212) 46-67-90
E-mail: design@piligrims.ru
www.piligrims.ru

Фото предоставлены департаментом общественных коммуникаций ОАО «РАО ЭС Востока»

Отпечатано в ОАО «ИПК «Дальпресс»
Россия, 690950, г. Владивосток, проспект Красного Знамени, 10



**РАО ЭС
ВОСТОКА**