

ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»



**РАО ЭС  
ВОСТОКА**

# АТЛАС



# инвестора

Investor's Guide

годовой отчет  
• 2008 •  
annual report

JSC «RAO ENERGY SYSTEM OF EAST»



**РАО ЭС  
ВОСТОКА**

# АТЛАС

инвестора

годовой отчет  
• 2008 •

*Годовой отчет утвержден Советом директоров  
ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 21 мая 2009 года  
и вынесен на утверждение годовым Общим собранием акционеров  
25 июня 2009 года*

С начала освоения Российским государством в XVII веке Дальний Восток мыслился богатейшей кладовой страны и одним из самых перспективных районов, способных дать мощный толчок и конкурентное преимущество в развитии экономики и укрепления внешнеполитических позиций страны. Большое количество разнообразных природных ресурсов, наличие выходов к морскому побережью с удобными бухтами для создания портов, реки, протяженные настолько, чтобы стать транспортными артериями, постоянный и агрессивный интерес со стороны других государств-конкурентов (Китая, Японии, Франции, Англии и др.) — этих аргументов государству с самого начала было достаточно для того, чтобы не мешкать с освоением столь многообещающей, но удаленной территории.

История освоения Дальнего Востока — летопись риска и суровых испытаний, лишений и подвигов, самоотверженности и чувства долга, опасностей и веры в свое дело. Сколько вошедших в российскую и мировую историю имен связано с этапом первых открытий и исследований Дальнего Востока! Сколько городов и поселков, основанных в период большого переселения! А когда рост населения, экономики, промышленности, сельского хозяйства, предпринимательства, зарождение энергетики второй половины XIX века в одночасье сменились на трагедию Гражданской войны, самые судьбоносные ее сражения произошли именно здесь — на Дальнем Востоке.

В советское время когда-то далекая окраина огромной страны получила мощный импульс к развитию в экономическом, промышленном, демографическом и культурном отношении. А в переломные 1990-е Дальний Восток выжил, сохранив большую часть производственных и энергетических мощностей.

Сегодня наступает новый этап дальневосточного хозяйствования, новый период освоения ресурсов и экономического обновления региона. Эта перспективная и динамично развивающаяся территория, жизненно важная для всей страны, призвана стать не только ресурсной кладовой, но и, в первую очередь, выходом России на набирающий обороты рынок стран АТР.

Во многом успех и перспективы Дальнего Востока связаны с развитостью, устойчивостью и эффективным функционированием ведущих инфраструктур, одной из главнейших в списке которых является энергетика. Однако верно и обратное — темпы экономического роста территории заставляют и энергетическую отрасль наращивать мощность и возможности. Поэтому с вступлением 1 июля 2008 ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в свои права начался также новый этап развития и для дальневосточной энергосистемы.

Мы предлагаем вашему вниманию годовой отчет, представляющий Компанию в контексте характеристики территории, на которой она осуществляет свою деятельность. Так читателям будет легче представить масштабы и перспективы нашей работы, оценить возможности и выгоду инвестирования предложенных нами проектов.

# Условные знаки и обозначения

## НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ

### ☉ Хабаровск

столицы субъектов Дальневосточного федерального округа

○ *Нерюнгри*  
населенные пункты

## ГРАНИЦЫ

государственные

## ПУТИ СООБЩЕНИЯ

Морские пути

Морские порты

### ПРИМЕЧАНИЕ:

Условные знаки, помещенные в легендах карт атласа, в данный перечень не входят

Территориальные энергосистемы, входящие в ОЭС Востока

Изолированные территориальные энергосистемы ДФО

Регион является «точкой роста»

Примечание. «Точка роста» здесь — регион, реализация экономического потенциала которого влечет за собой развитие округа в целом.

# Глоссарий

## РЕДАКТОРСКИЕ ДОПУЩЕНИЯ В ТЕКСТЕ ОТЧЕТА

ОАО «РАОЭС Востока», Общество, Компания	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Холдинг	ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО
ОСА, Собрание	Общее собрание акционеров
ВОСА	внеочередное Общее собрание акционеров
ДЗО, дочерние компании	дочерние и зависимые общества ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
ВЗО	дочерние и зависимые общества по отношению к дочерним и зависимым обществам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
СД	Совет директоров

## АББРЕВИАТУРЫ

АО-энерго	региональное открытое акционерное общество энергетики и электрификации
АСУ	автоматизированная система управления
АТР	Азиатско-Тихоокеанский регион
АТС	администратор торговой системы оптового рынка электрической энергии
АТЭС	Азиатско-Тихоокеанское экономическое сотрудничество
ВЛ	воздушная линия электропередачи
ВРП	валовой региональный продукт
ГКПЗ	годовая комплексная программа закупок
ГТУ	газотурбинная установка
ГЭС	гидравлическая электростанция
ДВФУ	Дальневосточный федеральный университет
ДФО	Дальневосточный федеральный округ
ДЭС	дизельная электростанция
КЗ	короткозамыкатель
КИУМ	коэффициент использования установленной мощности
НВВ	необходимая валовая выручка
НТС ВСТО	нефтяная трубопроводная система «Восточная Сибирь — Тихий океан»
ОД	отделитель
ОДУ	объединенное диспетчерское управление
ОРЭМ	оптовый рынок электроэнергии и мощности
ОЭС	объединенная энергосистема
ПГУ	парогазовая установка
РРО	региональные регулирующие органы
СИП	самонесущий изолированный провод
ТЭЦ	теплоэлектроцентраль
УРУТ	удельный расход условного топлива
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФЦП	Федеральная целевая программа
ЦКК	центральная конкурсная комиссия

## ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ

Гкал	гигакалория
кВт	киловатт
кВ	киловольт
МВт	мегаватт



# Содержание

<b>1. Введение</b>	<b>7</b>
Путь на Восток	8
Обращение Председателя Совета директоров	12
Обращение Генерального директора	14
Обзор основных событий за 2008 год	17
Основные направления развития Компании в 2009 году	18
<b>2. Визитная карточка</b>	<b>19</b>
О Компании: краткое описание	20
Общие сведения о Дальневосточном федеральном округе	22
Характеристика регионов ДФО	32
Характеристика энергосистемы	46
Уставный капитал и рынок акций	75
Управление Компанией	79
Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	90
<b>3. Деятельность Холдинга</b>	<b>91</b>
Итоги финансово-хозяйственной деятельности	92
Аудиторское заключение	94
Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2008 года	96
Отчет о прибылях и убытках за 12 месяцев 2008 года	98
Дивидендная политика	99
Техническая политика, повышение надежности работы энергосистем	99
Инвестиционная деятельность	101
Закупочная деятельность	101
Социальная политика	104
Управление персоналом	105
Благотворительность	108
<b>4. Деятельность дочерних и зависимых обществ</b>	<b>109</b>
Дочерние и зависимые общества	110
Основные финансовые результаты	114
Итоги производственной деятельности	116
Итоги инвестиционной деятельности	120
Рынок электроэнергии	122
Тарифы на электрическую и тепловую энергию	136
Информация об обращении акций дочерних компаний на фондовом рынке (на 31 декабря 2008 года)	148
<b>5. Контактная информация</b>	<b>157</b>
<b>6. Приложения</b>	<b>159</b>
<b>Investor's Guide (annual report 2008)</b>	<b>169</b>



Путь на Восток .....	8
Обращение Председателя Совета директоров .....	12
Обращение Генерального директора .....	14
Обзор основных событий за 2008 год .....	17
Основные направления развития Компании в 2009 году .....	18



# Путь на Восток

Карта Восточной Сибири и Приамурья  
в кабинете Приамурского  
генерал-губернатора, XIX век



«Богатство России прирастать будет Сибирью» — так более двух столетий назад сказал Михайло Васильевич Ломоносов.

Сибирью во времена Ломоносова называли также и Дальний Восток, поскольку до недавнего времени прилегающие к Тихому океану земли еще не имели собственного имени. Уже в то далекое время невиданные, бесчисленные богатства восточной земли и ее недр, огромные природные ресурсы манили российское государство. Однако Дальний Восток с самого начала был для России крепким орешком, и освоение Россией щедрых и суровых территорий произошло не за один раз.

Первые попытки исследовать земли, лежащие дальше Восточной Сибири, были предприняты русскими путешественниками еще в первой половине XVII века. Во многих походах опорным пунктом становился город Якутск, основанный русскими казаками в 1632 году в результате сплавов по реке Лене. Здесь казаки собирали отряды, запасались провиантом и шли дальше — в Арктику и на Дальний Восток. Чуть позже казаки впервые вышли к Охотскому морю, в 1647 году основав там Охотск. Охотск позволил забраться еще дальше на север, а в южном направлении — дойти до устья Амура. Природные богатства новых земель поражали даже бывалых путешественников. Один из первых исследователей Амура, Е.П. Хабаров, докладывал властям в 1650 году: «А леса по той великой реке Амуру темные, большие, соболя и всякого зверья много... а хлеб в поле родится ячмень и овес, и просо, и горох, и гречуха, и семя конопляное... и против всей Сибири будет место в том украшено и изобильно».

Серия смелых походов Пояркова, Хабарова, Дежнева, Москвитина, Атласова, Беринга, Невельского и др. позволила много узнать о богатствах восточных краев, создать подробные карты местности, установить первые контакты с коренными жителями, основать десятки населенных пунктов, военных острогов и крепостей, превратившихся затем в крупные города, начать хозяйство, промыслы, промышленность и торговлю, а главное — застолбить территорию, объявив ее частью России и не пустив сюда западные и восточные державы.

В XIX веке Российское государство инициирует массовое переселение жителей на Дальний Восток. И вновь, как и в годы первых географических открытий, пионерами стали казаки. На это сильное, хваткое, обученное военному делу сословье возлагалась задача освоения приграничья и последующей охраны границ Российского государства. А с отменой крепостного права переселенцами становится и большое



Казаки — пионеры заселения Дальнего Востока



Крестьянин Вологодской губернии Осип Иньков с семьей на пути к Амуру прошел пешком 350 верст



Переселение морской «кругосветкой» из Одессы через Индийский и Тихий океаны во Владивосток на пароходах Добровольного флота



Для строительства жилья или подготовки посевных площадей вновь прибывшим крестьянам приходилось делать просеки в лесных массивах, вырубая и выкорчевывая деревья



количество крестьян западных губерний. Согласно утвержденному в 1861 году закону Приамурье объявлялось открытым для заселения всеми российскими подданными. Переселенцам предоставлялось право приобретения земли во временное пользование или в полную собственность на льготных условиях.

Желающих идти на Амур было немало, но их ждали огромные трудности в пути. Сегодня невозможно представить, но переселение через Сибирь длилось для семьи 1,5 года. Бывали случаи, когда переселенцы добравшись до Томска, крестьяне закупали лошадей и ехали до Читы, откуда на срубленных плотках и баржах сплавлялись до Благовещенска. Открытие в 1869 году морского сообщения Одесса — Владивосток положило начало более активному притоку переселенцев. Преимущества нового маршрута были несомненны, так как срок пути сокращался с 1,5 лет до 30–45 дней, а проезд из Одессы во Владивосток на пароходах Добровольного флота был бесплатным.

Больших усилий стоило удержать дальневосточные рубежи России и молодому советскому государс-

тву в период после Октябрьской социалистической революции 1917 года. Именно на Дальнем Востоке бушевали самые кровопролитные и судьбоносные для страны сражения Гражданской войны. Но как раз в это время появляется знаменитый ГОЭЛРО — план масштабной электрификации, заложивший основы последующей индустриализации всей страны.

В сталинское время Дальний Восток вступил в эпоху активной индустриализации, основной движущей силой которой выступил труд миллионов репрессированных граждан со всей страны. В этот бурный и трагический период строится город Комсомольск-на-Амуре, масштабно заселяются и осваиваются богатые, но труднодоступные районы — золотоносная земля нынешней Магаданской области и богатейший остров Сахалин. В регионе строятся крупные предприятия военно-промышленного комплекса, быстрыми темпами развивается электроэнергетика.

В более спокойные «застойные времена» государственная политика делает Дальний Восток экономически и промышленно развитым регионом страны с высоким уровнем жизни населения. Действуют ты-

сячи предприятий гражданской и военной промышленности. Здесь становится престижно работать, активно развиваются общество и культура. Все больше россиян приезжают сюда на заработки — за «длинным рублем».

В 1990-е годы Дальнему Востоку вновь выпали серьезные испытания. Из-за ухудшения социальных условий начинается сильный отток населения в западные регионы страны. Закрывается огромное количество предприятий. Рушатся хозяйственные связи в рамках единой плановой экономики. Во многом зависимый от государственной поддержки и вдруг оказавший брошенным на произвол судьбы край (особенно его суровые северные территории) вынужден бороться за существование своими силами. Однако за счет своей ресурсной базы и добывающей промышленности регион выжил, сохранив свой экономический потенциал и перспективы дальнейшего развития.

Сегодня ясно, насколько был прав Петр Столыпин, который более 100 лет назад сказал, что «оставлять этот край без внимания было бы проявлением громадной государственной расточительности. Вос-



В дополнительном Пекинском договоре весь Уссурийский край признается территорией России



Сплав по Амuru

ток проснулся. И если мы не воспользуемся нашими богатствами, то возьмут их, хотя бы путем мирного проникновения, другие».

Начинается новый этап развития Дальнего Востока. Его главная цель очевидна — Дальний Восток необходимо как можно полнее интегрировать в экономику России. Кроме того, географическое положение дальневосточного региона диктует необходимость его активного вовлечения в сферу интересов экономических центров Азиатско-Тихоокеанского региона. Согласно Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2020 года развитие Дальнего Востока в значительной мере опирается на огромные природные (рыбные, лесные, нефтегазовые, угольные, рудные, минеральные) ресурсы, а также выгодное приморское географическое положение и близость к рынкам стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Одним из самых важных условий реализации таких масштабных целей является выстраивание целостной инфраструктуры, лежащей в основе любых экономических и промышленных преобразований. И, несомненно, одной из ведущих составляющих такой инфраструктуры является электроэнергетика.



# Обращение Председателя Совета директоров



## **Уважаемые акционеры!**

**В** прошлом 2008 году произошло важное событие для дальневосточной энергетики — в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» 1 июля 2008 года было создано новое Общество — ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Таким образом, сегодня, подводя итоги 2008 года, мы фактически оцениваем полугодовой период деятельности Общества. За этот относительно небольшой срок ОАО «РАО ЭС Востока» достигло определенных успехов и, самое главное, сформировалось как единая холдинговая структура.

Перспективы деятельности Общества отражают ключевые направления развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа. Так, приоритетными задачами ОАО «РАО ЭС Востока» являются:

- обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей;
- удовлетворение растущего спроса на электрическую и тепловую энергию;
- повышение операционной эффективности путем снижения издержек, а также улучшение финансового состояния компаний Холдинга;
- долгосрочный рост капитализации Холдинга.

Совет директоров Общества принимает самое активное участие в реализации поставленных перед Компанией задач. В течение 2008 года состоялось 13 заседаний Совета директоров, на которых были рассмотрены более 60 вопросов, касающихся организационной и финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Совет директоров уделял также значительное внимание развитию дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЭС Востока», в частности принимал решения, связанные с формированием органов управления ДЗО, контролем и реализацией финансовых сделок, одобрением кредитных договоров и заключения сделок по реализации проектов, направленных на обеспечение бесперебойного снабжения объектов саммита АТЭС в 2012 году, и другими важными вопросами.

Сегодня перед Советом директоров и менеджментом Общества стоят масштабные задачи по сохранению и развитию дальневосточной энергосистемы. Предстоит приложить немалые усилия для создания эффективного, динамично развивающегося бизнеса, повышения рыночной стоимости Компании, ее инвестиционной привлекательности и прибыльности в интересах инвесторов и акционеров Общества.

Председатель Совета директоров  
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»  
**Вячеслав КРАВЧЕНКО**







## Уважаемые акционеры!

**2008** год стал годом рождения энергохолдинга «РАО ЭС Востока», который объединил все крупные дальневосточные энергокомпании, чтобы вместе решить важнейшую задачу — обеспечить опережающее промышленное развитие региона за счет создания надежной и эффективной системы энергоснабжения.

1 июля — день, когда прекратило свою деятельность ОАО РАО «ЕЭС России», одновременно стал днем рождения (государственной регистрации) Общества. ОАО «РАО ЭС Востока» создано, чтобы обеспечить на Дальнем Востоке эффективное управление энергосистемами. Общество стало преемником ОАО РАО «ЕЭС России» в Дальневосточном федеральном округе. Это большая честь и большая ответственность. Ведь именно благодаря общим усилиям энергокомпаний в дом каждого дальневосточника приходят свет и тепло, а по большому счету от будущего энергетики Дальнего Востока зависит будущее этого региона, геополитическое значение которого сложно переоценить.

Именно поэтому важнейшей вехой для Холдинга стал первый полученный паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2008–2009 годов. Документ, подписанный 14 ноября 2008 года членами комиссии во главе с руководителем межрегионального управления Минэнерго России по ДФО Александром Буравлевым, подтвердил, что компании, входящие в ОАО «РАО ЭС Востока», несмотря на сложные условия работы, эффективно справляются с задачами обеспечения стабильного электро- и теплоснабжения потребителей региона.

Специфика работы ОАО «РАО ЭС Востока» во многом определяется географией. Дальневосточный федеральный округ — это 36 процентов территории страны, четыре часовых пояса. Это определяет принципиальные отличия Холдинга от других энергокомпаний страны и по сути бизнеса, и по структуре. Общество управляет пакетами акций ряда дочерних компаний, занимающихся как выработкой тепла и электроэнергии, ее распределением, так и реализацией. Задача ОАО «РАО ЭС Востока» — координировать работу всех энергосистем региона, включая и ОЭС Востока, и изолированные АО-энерго.

Установленная мощность электростанций дальневосточных энергокомпаний, входящих в состав ОАО «РАО ЭС Востока», составляет 8 785 МВт, и по этому показателю Холдинг занимает шестое место в России. В 2008 году компании Холдинга произвели 28,73 млрд кВт·ч электроэнергии и 30,26 млн Гкал теплоэнергии.

Холдинг работает на территории, развитие которой является приоритетной задачей государственного масштаба: утверждена Федеральная целевая программа «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья», в регионе планируется провести саммит АТЭС в 2012 году.

Здесь продолжается реализация масштабных горнодобывающих и нефтегазовых проектов федерального значения, которые требуют надежного энергоснабжения.

В настоящий момент ключевой задачей является снятие инфраструктурных ограничений для развития экономики региона. Мировой финансовый кризис внес свои коррективы в инвестиционную программу, которая разработана в соответствии с «Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года», соглашениями ОАО РАО «ЕЭС России» с регионами ДФО и охватывает все регионы Дальнего Востока, тем не менее, Общество рассчитывает реализовать наиболее важные и значимые проекты.

В 2008 году сделан большой задел на будущее. Проведена работа по анализу и корректировке перечня объектов, необходимых для электроснабжения саммита АТЭС, подпрограммы «Развитие г. Владивостока как центра международного сотрудничества в Азиатско-Тихоокеанском регионе» ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года».

В сотрудничестве с представителями ОАО «НК «Роснефть» проработан вопрос строительства Находкинской ТЭЦ в Приморье, проведено обследование оборудования Камчатских ТЭЦ для перевода на газ. Подготовлено и согласовано с ОАО «СО ЕЭС» техническое задание на проектирование и строительство Уссурийской ТЭЦ. Совместно с ОАО «РусГидро», ОАО «Полюс Золото», ОАО «Магаданэнерго» и администрацией Магаданской области проработано и внесено в Минэнерго России согласованное решение по реализации проекта по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.

В мае 2008 года Совет директоров ОАО ПАО «ЕЭС России» принял к сведению основные положения стратегии Общества на 2008–2012 годы. Сейчас разрабатывается проект стратегии Холдинга на 2009–2013 годы, куда войдут корпоративная, инвестиционная и топливная стратегии Общества, а также программы консолидации распределительно-сетевых и теплосетевых активов. Общество принимало активное участие в работе над проектом концепции стратегии развития электроэнергетики Дальнего Востока до 2020 года и внесло свои предложения в «Энергетическую стратегию России на период до 2030 года».

Перед Обществом в настоящее время стоит целый ряд важнейших финансово-экономических задач: привлечение и эффективное вложение инвестиций в электроэнергетику Дальнего Востока, повышение эффективности операционной деятельности и стабилизация финансового положения компаний Холдинга, удовлетворение существующего спроса на электрическую и тепловую энергию и в конечном итоге — долгосрочный рост капитализации Холдинга.

Для этого, среди прочего, необходимо завершить структурное реформирование энергокомпаний региона. Корпоративно-финансовая консолидация активов позволит сделать ОАО «ПАО ЭС Востока» единым центром ответственности за надежное энергообеспечение экономической и социальной сферы Дальнего Востока.

В этом направлении уже сделано несколько шагов. В частности, осуществляется оперативный контроль над деятельностью ОАО «ДЭК», что позволило упростить процесс управления энергоактивами компании с учетом перспектив оптимизации корпоративной структуры дальневосточных энергокомпаний. Проведена подготовительная работа по объединению ремонтно-строительных активов ОАО «ДЭК» с целью дальнейшего создания ремонтно-строительного холдинга Общества, который будет действовать на территории всего Дальнего Востока. Реализуются мероприятия по привлечению средств федерального бюджета через дополнительную эмиссию акций ОАО «ДВЭУК» — 100%-ой дочерней компании ОАО «ПАО ЭС Востока».

В 2008 году последовательно проводилась политика, ориентированная на повышение ликвидности ОАО «ПАО ЭС Востока». В частности зарегистрирован проспект ценных бумаг, акции включены в перечень внесписочных ценных бумаг на биржах РТС и ММВБ.

В конце года состоялось еще одно важное для Холдинга событие: в г. Благовещенске (Амурская область) прошло внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ПАО ЭС Востока», на котором акционеры избрали новый состав Совета директоров Общества. Замечу, что из пятнадцати избранных членов нового Совета директоров двенадцать кандидатур выдвинуты государством, а председателем СД ОАО «ПАО ЭС Востока» избран заместитель Министра энергетики РФ Станислав Светлицкий. Эти ключевые изменения подтверждают, что энергетика Дальнего Востока и далее будет развиваться под надежным контролем государства.

Конечно, нельзя не отметить, что в настоящее время финансовые рынки нестабильны, и это затрудняет привлечение средств частных инвесторов. Однако я уверен, что при поддержке государства мы сможем реализовать большинство из заявленных нами инвестиционных проектов и привнесем свой вклад в экономику Дальнего Востока и Российской Федерации.

Генеральный директор,  
Председатель Правления  
ОАО «ПАО Энергетические системы Востока»  
**Иван БЛАГОДЫРЬ**



<b>26.10.2007</b>	Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО ПАО «ЕЭС России» одобрено создание ОАО «ПАО ЭС Востока» путем выделения из ОАО ПАО «ЕЭС России». Генеральным директором ОАО «ПАО ЭС Востока» назначен Иван Валентинович Благодарь.
<b>23.05.2008</b>	Совет директоров ОАО ПАО «ЕЭС России» принял к сведению концепцию стратегии развития ОАО «ПАО ЭС Востока» на 2008–2012 годы.
<b>01.07.2008</b>	Осуществлена государственная регистрация ОАО «ПАО ЭС Востока».
<b>29.07.2008</b>	Федеральная служба по финансовым рынкам зарегистрировала выпуски и отчеты об итогах выпуска обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ПАО ЭС Востока». Акции были распределены среди акционеров реорганизованного ОАО ПАО «ЕЭС России» по состоянию на 6 июня 2008 года. Компании присвоен код эмитента 55384-E.
<b>21.08.2008</b>	Обыкновенные и привилегированные акции добавлены в информационную систему, предназначенную для индикативного котирования ценных бумаг, — RTS Board.
<b>27.09.2008</b>	Генеральный директор ОАО «ПАО ЭС Востока» Иван Валентинович Благодарь избран Генеральным директором ОАО «ДЭК».
<b>17.10.2008– 14.11.2008</b>	Все генерирующие и электросетевые компании, входящие в Холдинг ОАО «ПАО ЭС Востока», получили паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2008–2009 годов.
<b>18.11.2008</b>	Регистрация проспекта ценных бумаг в ФСФР России.
<b>26.11.2008</b>	В ОАО «РТС» начались торги обыкновенными именными акциями ОАО «ПАО ЭС Востока», код на классическом рынке — VRAO, код на биржевом рынке — VRAOG, и привилегированными именными акциями, код на классическом рынке — VRAOP, код на биржевом рынке — VRAOPG.
<b>02.12.2008</b>	Обыкновенные и привилегированные акции ОАО «ПАО ЭС Востока» включены в перечень внесписочных ценных бумаг в ЗАО «ФБ ММВБ». Обыкновенным акциям присвоен код — VRAO, привилегированным акциям присвоен код — VRAOP.
<b>17.12.2008</b>	Совет директоров ОАО «ПАО ЭС Востока» определил основные параметры эмиссии акций ОАО «ДВЭУК», целью которой является привлечение бюджетных средств, в целях финансирования инвестиционных проектов, реализуемых в дальневосточных энергосистемах.
<b>25.12.2008</b>	ОАО «ПАО ЭС Востока» включено в перечень системообразующих организаций. Правительственная комиссия по повышению устойчивости развития российской экономики утвердила перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение. Предприятиям, включенным в перечень системообразующих, государство намерено оказывать приоритетную поддержку в условиях кризиса. Главная задача работы с такими компаниями — поддержание их устойчивости посредством не только кредитных инструментов, но и других мер, таких как государственные гарантии, субсидирование процентных ставок, реструктуризация налоговой задолженности, государственный заказ, таможенно-тарифная политика и т.д.
<b>29.12.2008</b>	В г. Благовещенске (Амурская область) состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ПАО ЭС Востока», на котором был избран Совет директоров в новом составе, утвержден Аудитор Общества — ЗАО «КПМГ», утверждены Устав Общества в новой редакции и «Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров».



# Основные направления развития Компании в 2009 году

ОАО «РАО ЭС Востока» является преемником ОАО РАО «ЕЭС России» в отношении электроэнергетики Дальнего Востока.

В мае 2008 года на заседании Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была рассмотрена и принята к сведению «Концепция стратегии развития ОАО «РАО ЭС Востока» на 2008–2012 годы», определяющая основные направления развития Холдинга и электроэнергетики Дальневосточного федерального округа в среднесрочной перспективе.

В 2009 году Общество продолжит управлять энергетическими компаниями в целях эффективного и качественного удовлетворения спроса на электрическую и тепловую энергию в ДФО. К числу приоритетов ОАО «РАО ЭС Востока» относятся:

- обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям ДЗО Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- удовлетворение платежеспособного спроса на электрическую и тепловую энергию;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций ДЗО Общества;
- повышение операционной эффективности путем снижения издержек, а также улучшение финансового состояния ДЗО Общества;
- долгосрочный рост капитализации Общества и ДЗО Общества.

В период до 2020 года в целом по Дальнему Востоку прогнозируется значительный рост электропотребления (в 2,5 раза). Это увеличивает значимость целей, стоящих перед Холдингом. Среди конкретных задач, решение которых обеспечит достижение поставленных целей, значатся:

- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями;
- проведение своевременного и качественного ремонта;

- техническое перевооружение и реконструкция, а также новое строительство энергетических объектов;

- координация и контроль топливообеспечения производителей энергии;

- мониторинг работы энергетических систем Востока для выявления признаков и предотвращения нарушений и кризисов энергоснабжения;

- работа по оптимизации затрат Общества и его ДЗО и ВЗО;

- обеспечение финансирования в запланированных объемах.

На достижение поставленных целей направлена инвестиционная программа Общества.

Приоритетными направлениями инвестиционной деятельности ОАО «РАО ЭС Востока» являются:

- обеспечение надежного функционирования энергосистем Дальнего Востока и удовлетворение существующего и перспективного спроса на электроэнергию;

- удовлетворение растущего спроса на электрическую энергию и мощности на юге Приморья, обеспечение стабильного энергоснабжения на о. Русский в целях проведения саммита АТЭС во Владивостоке в 2012 году;

- повышение эффективности использования топлива;

- снижение издержек при производстве, транспортировке и распределении электроэнергии (оптимизация режимов, теплофикация, увеличение времени безотказной работы, снижение потерь);

- замещение выбывающих мощностей Сахалинской ГРЭС, обеспечивающих дефицитный центральный энергоузел Сахалинской энергосистемы.

Для привлечения бюджетных средств на реализацию инвестиционной программы, повышения мобильности и организации действенного контроля распределения инвестиционных ресурсов планируется провести консолидацию активов Общества.

ОАО «РАО ЭС Востока»



ГЛАВА

Визитная  
карточка

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008

О Компании: краткое описание .....	20
Общие сведения о Дальневосточном федеральном округе .....	22
Характеристика регионов ДФО .....	32
Характеристика энергосистемы .....	46
Уставный капитал и рынок акций .....	75
Управление Компанией .....	79
Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества .....	90

# О Компании: краткое описание

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

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 электрической энергии путем минимизации потерь в электрических сетях, снижения удельных расходов топлива на производство электроэнергии за счет внедрения передовых технологий и современного высокотехнологичного оборудования. Помимо этого предусматривается оптимизация топливного баланса электроэнергетики за счет применения в изолированных районах местных видов топлива и использования энергоисточников на возобновляемых энергоресурсах и поэтапное снижение негативного воздействия на окружающую среду за счет внедрения экологически безопасных технологий и расширения производства электроэнергии на основе альтернативных возобновляемых источников.

Общество создано в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» от 26 октября 2007 года (протокол б/н от 30 октября 2007 года) и зарегистрировано 1 июля 2008 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1087760000052.

В соответствии с условиями реорганизации, одобренными решением внеочередного Общего собрания

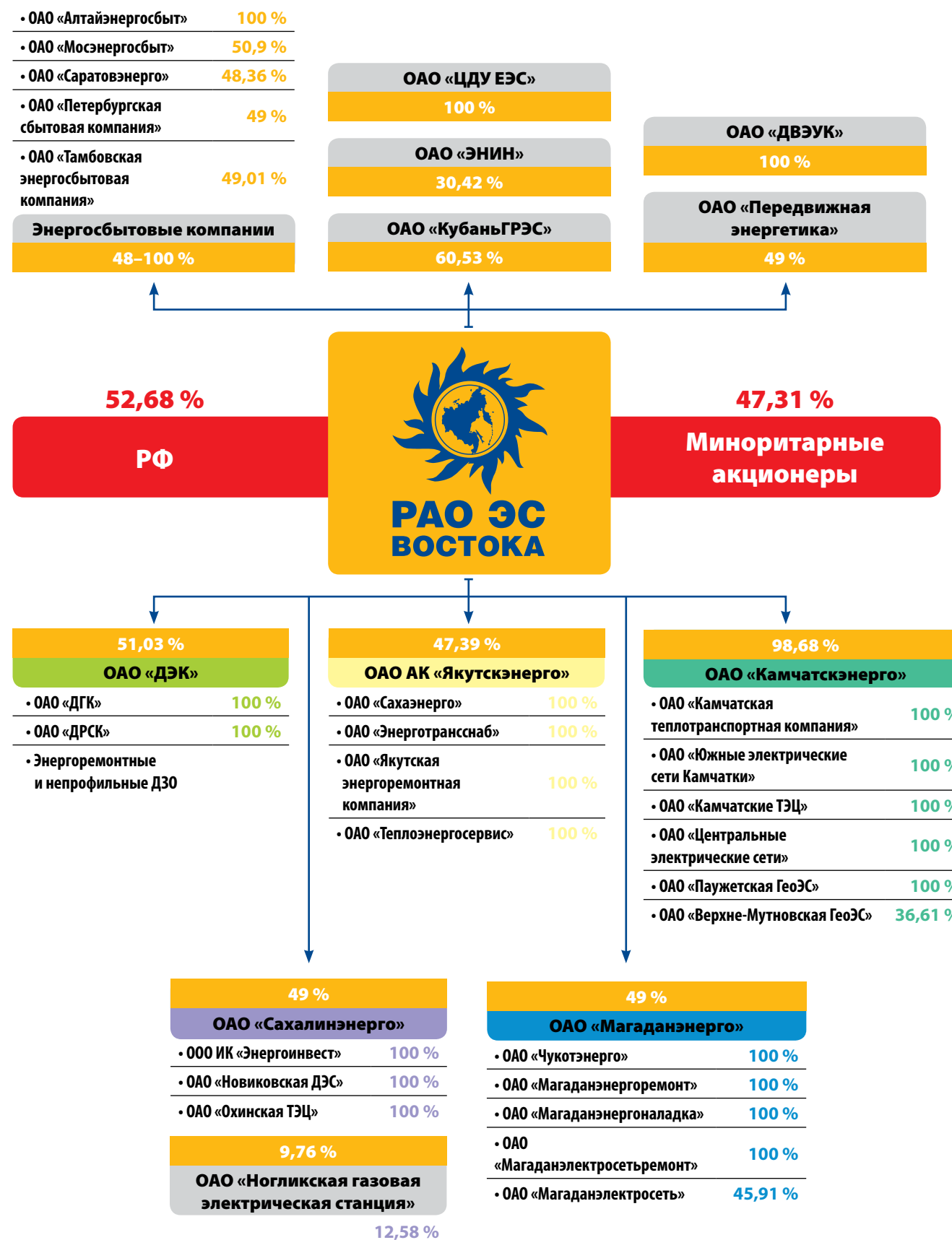
акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» 26 октября 2007 года, акции ОАО «РАО ЭС Востока» размещены 1 июля 2008 года среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России», являвшихся владельцами акций ОАО РАО «ЕЭС России» по состоянию на 6 июня 2008 года.

ОАО «РАО ЭС Востока» является крупнейшей энергетической компанией на Дальнем Востоке с долей участия государства в уставном капитале, равной 52,68 процента.

Под управлением ОАО «РАО ЭС Востока» находятся энергокомпании, которые обеспечивают производство, диспетчеризацию, распределение, передачу и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Дальнего Востока. Дочерние и зависимые компании ОАО «РАО ЭС Востока» являются системообразующими предприятиями во всех субъектах ДФО. В объединенной энергосистеме Востока (в Амурской области, Хабаровском крае, Приморском крае и на юге Республики Саха (Якутия) функционируют ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», а также ОАО «Дальневосточная энергетическая компания». На территории Камчатского края, Магаданской и Сахалинской областей, Чукотского автономного округа и Республики Саха (Якутия) функционируют изолированные энергосистемы (ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО АК «Якутскэнерго»).

Помимо этого ОАО «РАО ЭС Востока» владеет рядом крупных энергосбытовых компаний (ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»), расположенных за пределами Дальневосточного федерального округа.

## Корпоративная структура ОАО «РАО ЭС Востока»



## Освоение Дальнего Востока. История продолжается



1900 1901 1902 1903 1904

**1900**  
Начало русско-китайской войны. Осада Благовещенска частями Цинской регулярной армии

**1901**  
Окончание русско-китайской войны



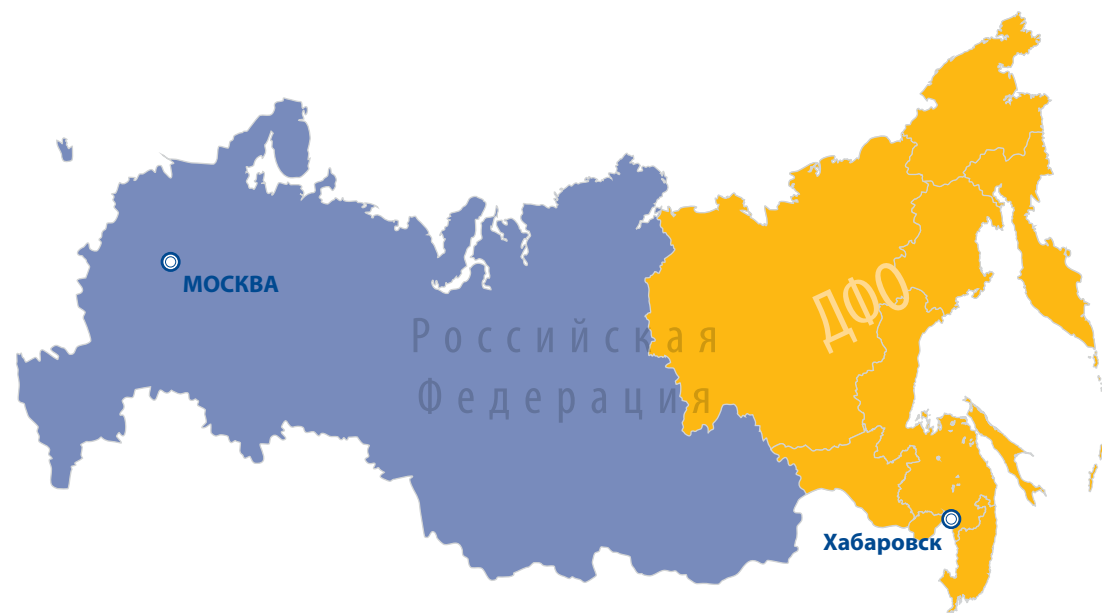
**1902**  
В окружных артиллерийских мастерских (будущий завод «Арсенал») зажглась первая электрическая лампочка в Хабаровске. Инициатор — директор мастерских и организатор «Товарищества на паях для освещения электричеством города Хабаровска» генерал С.Н. Ванков



**1903**  
На Дальнем Востоке создано наместничество императора во главе с чрезвычайным уполномоченным Е.И. Алексеевым. В состав наместничества вошла территория Приамурского генерал-губернаторства, территории в Маньчжурии и на Ляодунском полуострове, полоса отчуждения КВЖД



# Общие сведения о Дальневосточном федеральном округе



**Д**альневосточный федеральный округ (ДФО) — самый крупный федеральный округ России. Его площадь составляет 6 216 тыс. кв. км, или 36,4 процента территории Российской Федерации. При этом плотность населения округа равняется 1,05 человека на 1 кв. км при среднероссийском показателе 8,32 человека на 1 кв. км. На территории округа — 68 городов, крупнейшие из которых: Владивосток, Хабаровск, Комсомольск-на-Амуре, Благовещенск, Петропавловск-Камчатский, Якутск, Южно-Сахалинск, Находка, Уссурийск, Магадан.

На долю округа в настоящее время приходится 4,6 процента суммарного объема валового регионального продукта (ВРП) России, 3,2 процента объема промышленной продукции, 3,6 процента — сельскохозяйственной продукции.

Особенности физико-географического положения Дальневосточного региона определили разнообразие природно-климатических условий — от резко континентального до муссонного климата юго-востока региона, что вызвало неравномерность заселения и освоения региона. Если северная часть Берингова моря находится в субарктическом климате, то южная часть Японского лежит в области субтропического.

Климат всего Дальнего Востока определяется взаимодействием континентальных и морских воздушных масс умеренных широт. Зимой со стороны мощного Азиатского максимума к юго-востоку устремляются потоки холодного воздуха. Поэтому зима

на Дальнем Востоке очень суровая и сухая. На северо-востоке по окраине Алеутского минимума холодный континентальный воздух Восточной Сибири вступает во взаимодействие с теплым морским воздухом. В результате часто возникают циклоны, с которыми связано большое количество осадков. На Камчатке выпадает много снега, нередко метели. По восточному берегу полуострова высота снежного покрова может местами достигать 6 м. Значительны снегопады и на Сахалине.

Летом воздушные потоки устремляются со стороны Тихого океана. Морские воздушные массы взаимодействуют с континентальными, вследствие чего на всей территории Дальнего Востока летом идут муссонные дожди. Муссонный климат Дальнего Востока охватывает Амурскую область и Приморский край. В результате крупнейшая дальневосточная река Амур и ее притоки разливаются не весной, а летом, что обычно приводит к катастрофическим наводнениям. Над прибрежными районами нередко проносятся разрушительные тайфуны, приходящие со стороны южных морей. В то же время теплое, хотя и очень короткое лето позволяет развивать земледелие в открытом грунте.

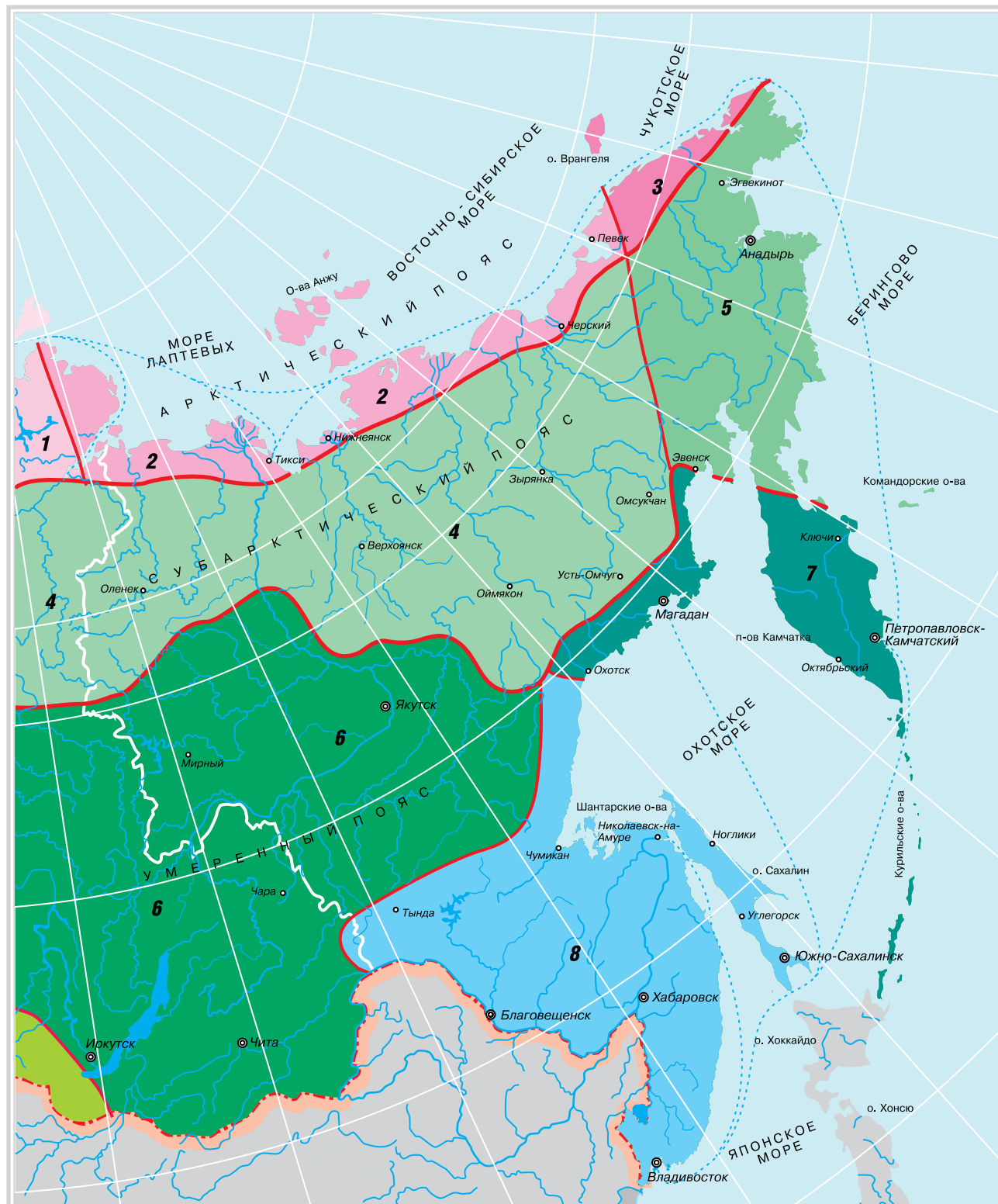
Велик и разброс средних годовых температур — от +24 °С в июне в южных районах до -55 °С в январе в северных районах. Республика Саха (Якутия) — безоговорочный чемпион по «холоду». Здесь расположен мировой полюс холода Северного полушария — поселок Оймякон. Самый низкий показатель (-71 °С) был зарегистрирован в 1924 году.

Физическая карта





### Климатические пояса



#### АРКТИЧЕСКИЙ ПОЯС

- 1** Область атлантического влияния
- 2** Область континентального влияния
- 3** Область тихоокеанского влияния

#### Границы климатических поясов

#### СУБАРКТИЧЕСКИЙ ПОЯС

- 4** Область континентальная
- 5** Область тихоокеанского влияния

#### Границы климатических областей

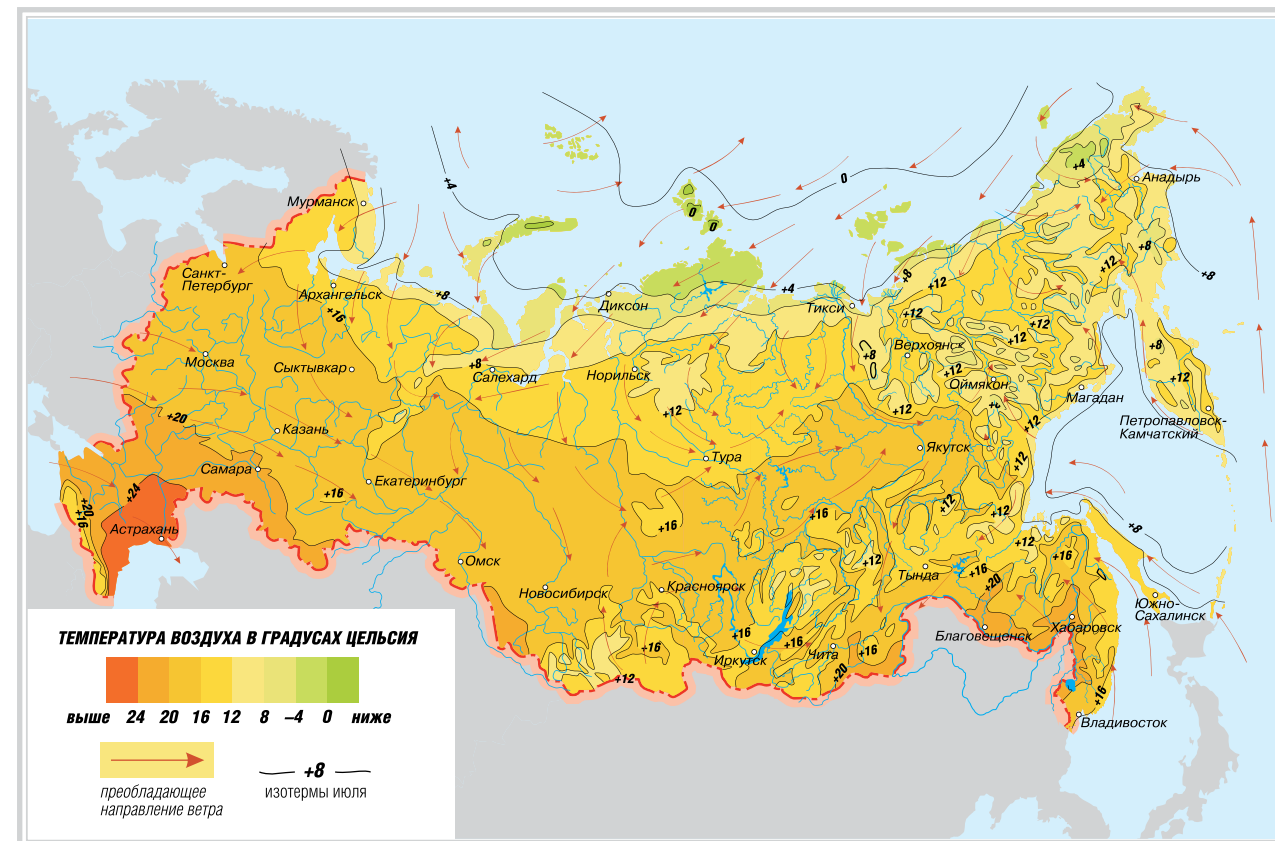
#### УМЕРЕННЫЙ ПОЯС

- 6** Область континентальная восточно-сибирская
- 7** Область тихоокеанского влияния
- 8** Область муссонная дальневосточная

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008 ■ ВИЗИТНАЯ КАРТОЧКА

### Средняя температура воздуха. Ветер

#### Июль

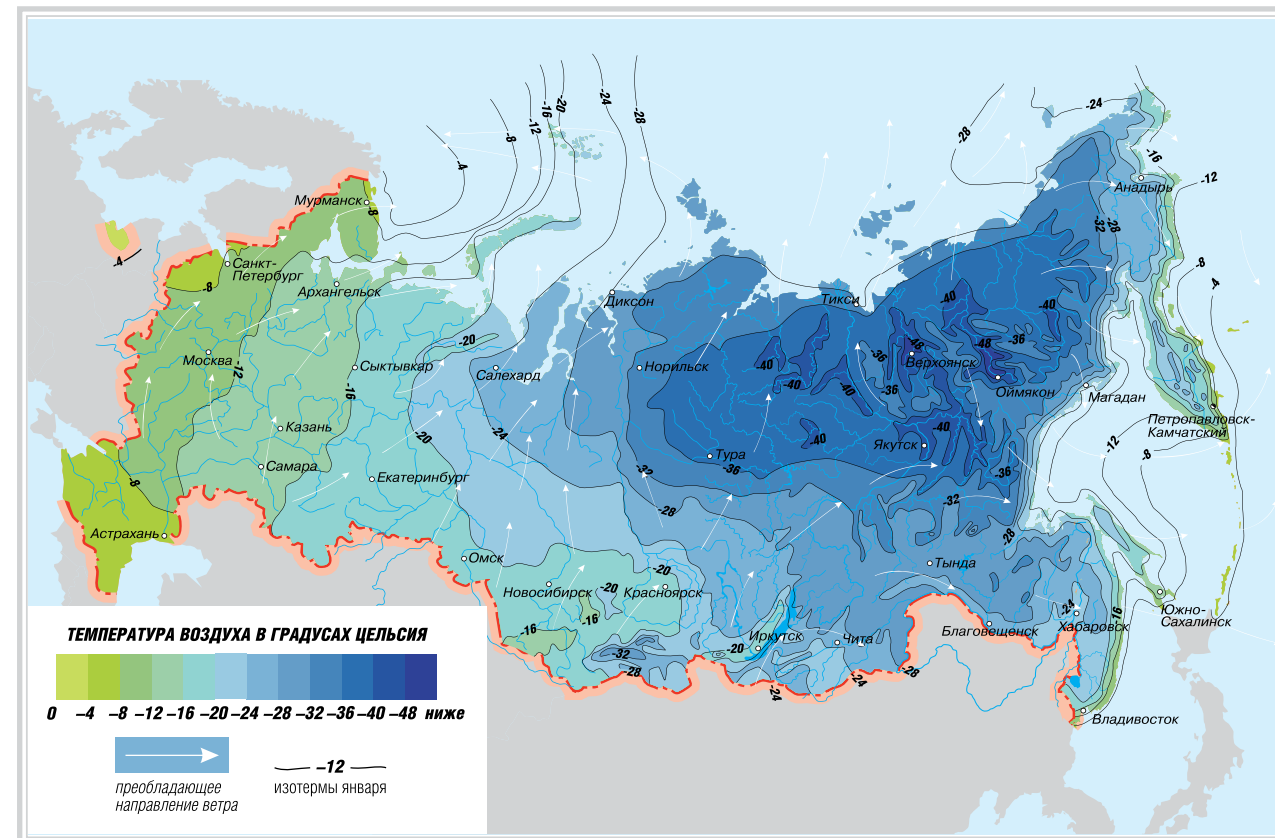


#### ТЕМПЕРАТУРА ВОЗДУХА В ГРАДУСАХ ЦЕЛЬСИЯ

выше 24 20 16 12 8 -4 0 ниже

преобладающее направление ветра      — +8 —  
изотермы июля

#### Январь



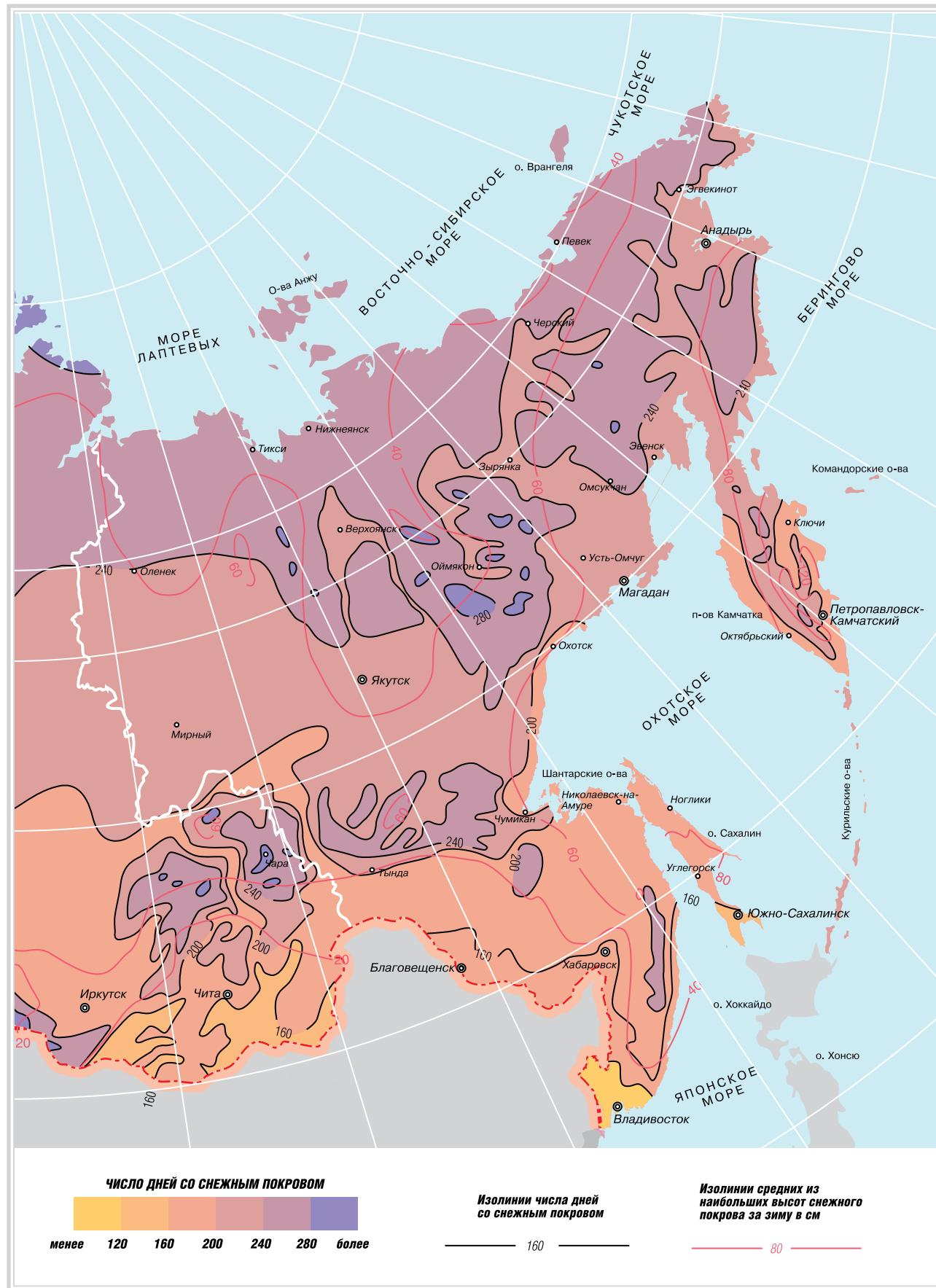
#### ТЕМПЕРАТУРА ВОЗДУХА В ГРАДУСАХ ЦЕЛЬСИЯ

0 -4 -8 -12 -16 -20 -24 -28 -32 -36 -40 -48 ниже

преобладающее направление ветра      — -12 —  
изотермы января

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008 ■ ВИЗИТНАЯ КАРТОЧКА

Число дней со снежным покровом. Высота снежного покрова



Плотность и условия жизни населения



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008 ■ ВИЗИТНАЯ КАРТОЧКА

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008 ■ ВИЗИТНАЯ КАРТОЧКА



Территории региона обладают значительным ресурсным потенциалом, который в настоящее время практически не вовлечен в хозяйственный оборот из-за неразвитости транспортной, энергетической и социально-бытовой инфраструктуры. На территории региона к настоящему времени разведаны и потенциально готовы к производственному освоению следующие месторождения природных ресурсов:

- нефть и газ на шельфовых территориях Магаданской области, Камчатского края и острова Сахалин (проекты «Сахалин-1» — «Сахалин-5») и на территории Западной Якутии;
- энергетические угли на территории Республики Саха (Якутия), Еврейской автономной области, Чукотского автономного округа, Сахалинской области, Хабаровского и Приморского краев;
- коксующиеся угли на территории Республики Саха (Якутия) — Эльгинское месторождение;
- железорудное сырье на территории Амурской области (Гаринское месторождение), Еврейской автономной области (Кимканское и Сутарское месторождения) и Республики Саха (Якутия);
- месторождения цветных металлов, в первую очередь золота, на территории Республики Саха (Якутия), Магаданской и Амурской областей, Чукотского автономного округа;
- месторождения алмазов в Республике Саха (Якутия).

Согласно концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2020 года развитие Дальнего Востока в значительной мере опирается на огромные природные (рыбные, лесные, нефтегазовые, угольные, рудные, минеральные) ресурсы, а также выгодное приморское географическое положение и близость к рынкам стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Важнейшим инструментом, организующим развитие регионов Дальнего Востока в среднесрочной перспективе, является реализация Федеральной целевой программы «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года».

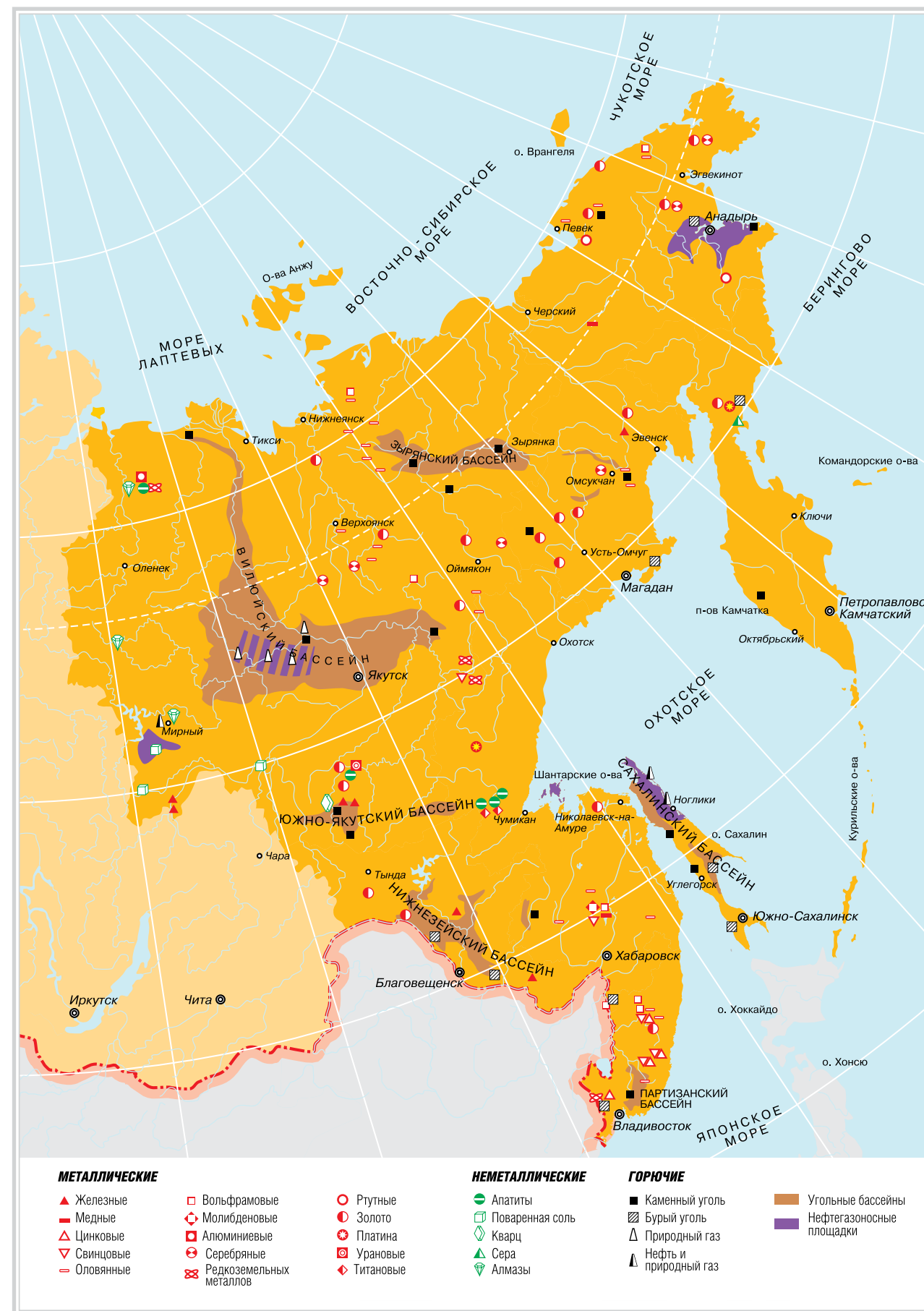
Ввиду неразвитой инфраструктуры и того, что ресурсные центры ДФО, определяющие конкурентный потенциал округа, разделены большими расстояниями, социально-экономическое развитие ДФО будет осуществляться в рамках двух этапов: кластерного подхода до 2020 года и интеграции всех субъектов ДФО в единый экономический узел к 2030 году.

Создание сети территориально-производственных кластеров приведет к формированию новых центров социально-экономического развития, опирающихся на качественное изменение энергетической и транспортной инфраструктуры. Социально-экономический рост Дальневосточного региона будет осуществляться в рамках комплексных проектов развития территорий и/или крупных инвестиционных проектов по освоению месторождений полезных ископаемых или строительству промышленных производств. Это приведет к созданию развитой материальной и производственной инфраструктуры, снижению барьеров для экономической интеграции субъектов ДФО.

К 2020 году прогнозные темпы роста ВРП по ДФО превысят среднероссийские показатели. Основной вклад в ВРП округа внесут следующие регионы:

- Приморский край;
- Республика Саха (Якутия);
- Хабаровский край;
- Приамурье (Амурская и Еврейская автономная области);
- Магаданская область;
- Сахалинская область.

## Полезные ископаемые



## Освоение Дальнего Востока. История продолжается



1904  
Начало русско-японской войны



1905  
Окончание русско-японской войны



1906  
Строительство и начало работы первой электростанции в Хабаровске (120 кВт)



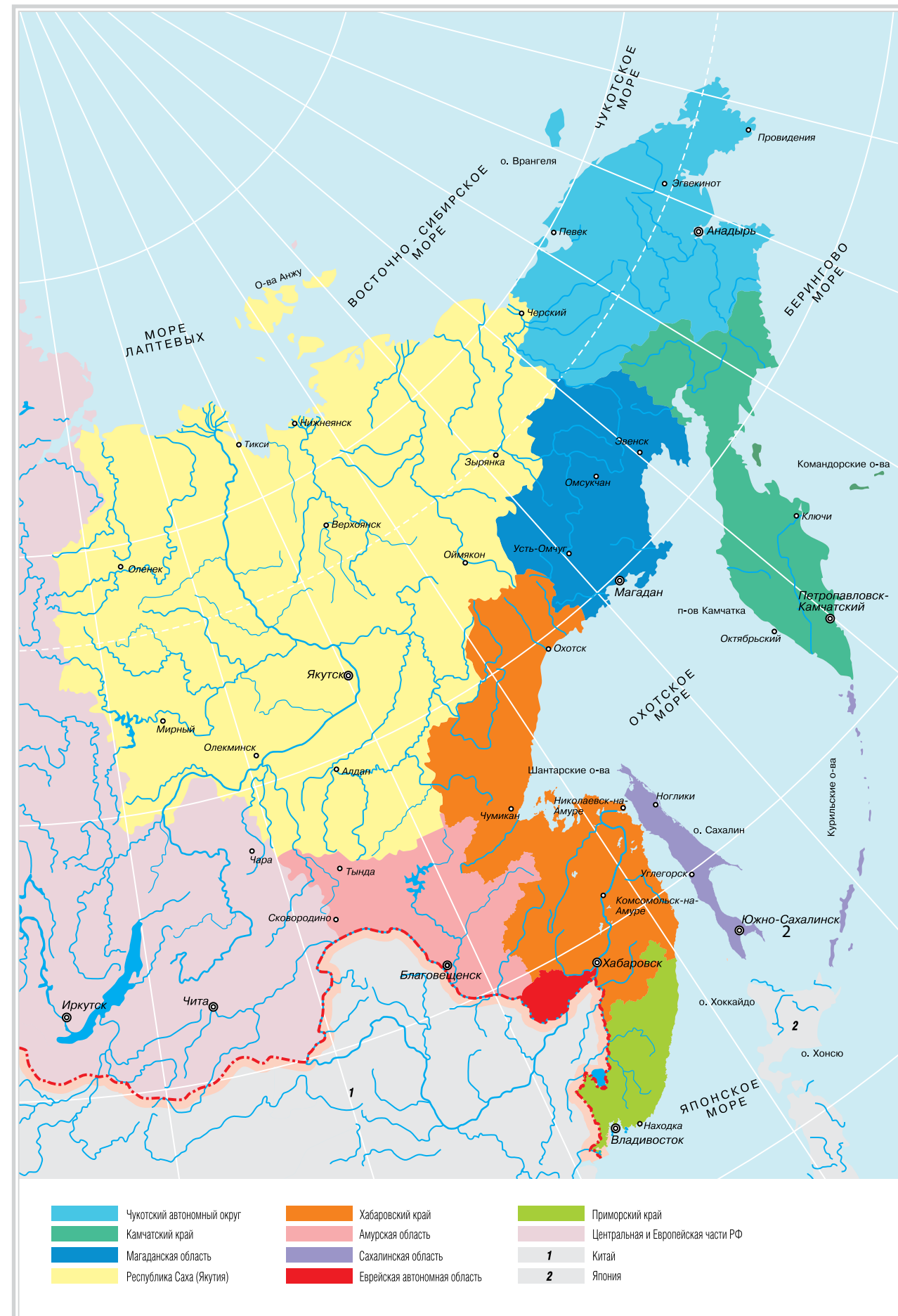
1907  
Третье Владивостокское восстание (вооруженные выступления матросов, солдат и рабочих во Владивостоке во время и после революции 1905–1907 годов в России)

## Транспорт



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008 ■ ВИЗИТНАЯ КАРТОЧКА

## Административное деление



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008 ■ ВИЗИТНАЯ КАРТОЧКА





## Регион является «точкой роста».

Примечание. «Точка роста» здесь — регион, реализация экономического потенциала которого влечет за собой развитие округа в целом.



## Хабаровский край



**Дата образования Хабаровского края — 20 октября 1938 года. Административный центр — г. Хабаровск (614,8 тыс. жителей), основан в 1858 году. Расстояние от Москвы до Хабаровска — 8 533 км. Разница с Москвой во времени составляет 7 часов (+ 7 часов).**

### Географическое положение

Хабаровский край расположен в центральной части российского Дальнего Востока; с востока омывается Охотским и Японским морями. Граничит: на юге — с Китаем, Приморским краем, на юго-западе — с Еврейской автономной областью, на западе — с Амурской областью, на северо-западе и севере — с Республикой Саха (Якутия), на северо-востоке — с Магаданской областью.

Территория края простирается с юга на север на 1 800 км, с запада на восток — на 125–750 км. Площадь составляет 4,6 процента территории России, или 787,6 тыс. кв. км. В Хабаровском крае 2 города краевого значения (Хабаровск и Комсомольск-на-Амуре) и 17 районов. Административный центр края — г. Хабаровск — с мая 2000 года получил статус столицы Дальневосточного федерального округа.

### Природные условия

На большей части территории Хабаровского края — горные системы Сихотэ-Алиня, Джугджура и Сунтар-Хаята (высота до 2 889 м). Главная река — Амур. Много мелких озер: Болонь, Чукагирское, Б. Кизи. Кли-

мат: на юге — умеренный муссонный, на севере — субарктический; средняя температура января от  $-16$  до  $-40$  °С, средняя температура июля от  $+11$  до  $+21$  °С; количество осадков — 500–900 мм в год. Растительность: хвойно-широколиственные леса с элементами маньчжурской флоры (аянская ель, белокорая пихта).

### Население

Хабаровский край относится к числу высокоурбанизированных регионов. Лишь менее 1/5 населения края проживает в сельской местности. Большинство населения края — русские (90 процентов). Также в крае проживают украинцы (4 процента), татары (менее 1 процента) и другие народы и народности, в том числе представители коренных малочисленных народов: нивхи, орочи, ульчи, ительмены и др. (менее 1 процента).

### Основные отрасли промышленности

Машиностроение и металлообработка (производство морских и речных судов, станков, трансформаторов, компрессоров, сельскохозяйственных машин, кабеля); черная металлургия, лесная, деревообрабатывающая, целлюлозно-бумажная,

горнодобывающая (добыча угля, руд цветных металлов), рыбная, нефтеперерабатывающая (нефтепровод Оха — Комсомольск-на-Амуре) промышленность. Развита легкая, пищевая отрасли, производство строительных материалов.

### Специализация

Основные отрасли специализации Хабаровского края — транспорт, промышленность, лесное хозяйство. На территории края развиты молочно-мясное животноводство, птицеводство, пчеловодство.

### Экономические преимущества

Минерально-сырьевые ресурсы края богаты и разнообразны. Хабаровский край располагает также наибольшими среди регионов Дальнего Востока запасами древесины.

Край занимает ключевые позиции в транспортной системе Дальнего Востока. По территории края проходят Транссибирская и Байкало-Амурская железнодорожные магистрали, соединенные двумя ветками: Хабаровск — Комсомольск-на-Амуре и Ургал — Известковая. Конечная точка БАМа — порт Ванино — является пунктом паромной переправы Ванино — Холмск на Сахалин. Через Хабаровский край проходит важная транспортная ось — река Амур с портами Хабаровск, Комсомольск-на-Амуре и Николаевск-на-Амуре. Аэропорт Хабаровска — важнейший пересадочный узел внутрироссийских и международных воздушных перевозок во всей азиатской части России.

## Хабаровский край как «точка роста» ДФО

Потенциал развития Хабаровского края связан с созданием промышленных центров и транспортных узлов. Приоритетной специализацией промышленных центров этого региона является перерабатывающая промышленность. На территории края предполагается реализовать такие проекты, как:

- расширение Хабаровского и Комсомольского нефтеперерабатывающих заводов;
- увеличение добычи ургальского угля, в том числе за счет строительства шахт и обогатительной фабрики;
- увеличение производственных металлургических мощностей;
- строительство завода по производству целлюлозы в г. Амурске.

Также развитие Хабаровского края до 2020 года опирается на строительство транспортных магистралей и транспортных узлов, в частности — создание Ванино-Совгаванского транспортного узла. Проектом предусматривается развитие портовых мощностей, припортовой инфраструктуры, расширение железнодорожной инфраструктуры. С учетом ввода в эксплуатацию новых перегрузочных портовых мощностей грузопотоки на порты Ванино и Советская Гавань увеличатся с 7,5 млн т в год до 30 млн т в год к 2010 году и до почти 80 млн — к 2020 году. Реализация проекта предполагает строительство в бухте Мучка следующих объектов:

- балкерного терминала;
- транспортно-перегрузочного комплекса;
- специализированного угольного терминала;
- перегрузочного комплекса железорудных концентратов.

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается



1908

**1908**  
Сформирована Амурская речная флотилия



1909

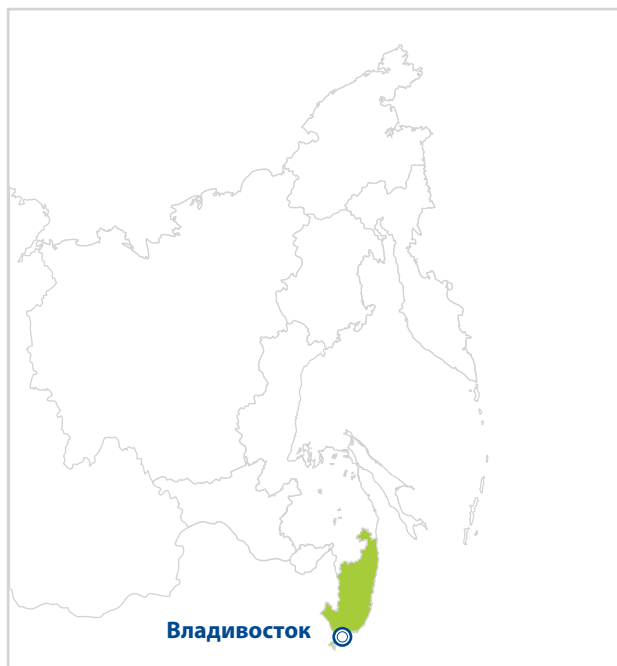
**1909**  
Сахалинская и Камчатская области вошли в состав Приамурского генерал-губернаторства



1911

**1911**  
На строящейся Владивостокской городской электростанции для электропитания трамвая установлены две турбины, каждая мощностью по 650 кВт

1912



## Приморский край

*Основан 20 октября 1938 года. Административный центр — г. Владивосток (647,3 тыс. жителей), основан в 1860 году. Расстояние от Москвы до Владивостока — 9 302 км. Разница с Москвой во времени составляет 7 часов (+ 7 часов).*

### Географическое положение

Приморский край расположен на крайнем юго-востоке России. Граничит: на юге, на юго-западе, западе и северо-западе — с Китаем, на севере — с Хабаровским краем, на востоке и юго-востоке омывается Японским морем. Территория — 165 900 кв. км (0,97 процента территории России). Другие крупные города: Находка, Арсеньев, Артем, Дальнегорск, Уссурийск.

### Природные условия

Большую часть территории Приморского края занимают горы Сихотэ-Алинь (высота до 1 855 м), на юго-западе — Уссурийская и Приханкайская низменности. Главная река — Усури (от впадения левого притока р. Сунгача — по границе с Китаем). На территории Приморского края находится большая часть озера Ханка. Климат умеренный муссонный; средняя температура января от -12 до -27 °С, средняя температура июля от +14 до +21 °С; количество осадков — 600–900 мм в год. Около 70 процентов территории Приморского края занимают хвойные и смешанные леса маньчжурского типа. На территории Приморского края действуют четыре заповедника — Сихотэ-Алиньский, Лазовский, Сугутинский, «Кедровая падь».

### Население

Население — 2 млн 174 тыс. человек. Приморский край относится к числу высокоурбанизированных регионов. Лишь около четверти населения края проживает в сельской местности. Большинство населения края — русские (90 процентов). Также в крае проживают украинцы (6 процентов), татары (1 процент) и представители других народов.

### Основные отрасли промышленности

В Приморье открыт целый ряд крупных и уникальных месторождений разнообразных полезных ископаемых, на базе которых создана и функционирует мощная горнодобывающая промышленность.

Ведется интенсивная добыча и переработка полиметаллических и оловянных руд (Дальнегорск, пос. Кавалерово). Развита машиностроение и металлообработка, в том числе судостроение и судоремонт, производство судового оборудования и оснастки, навигационных приборов, оборудования для рыбной, горнодобывающей промышленности, деревообрабатывающих станков. Активны предприятия авиационной, радиоэлектронной промышленности (Владивосток, Находка, Арсеньев, Уссурийск), дере-

вообрабатывающей (Лесозаводск, Владивосток, Дальнереченск, Артем, Уссурийск), химической, легкой, пищевой промышленности, производства стройматериалов. Жизненно важное значение для экономики края имеет добыча угля (Партизанск, Артем). Приморский край является монополистом в России по производству микробиологического агара, плави-кошпатового концентрата, свинцового концентрата, датолитового концентрата, борной кислоты.

Приморский край богат морскими биоресурсами, промысловое значение имеют: лососевые, сельдь, палтус, сардины, крабы, креветки.

### Специализация

Экономика Приморского края специализируется на использовании природных ресурсов Тихого океана (лов и переработка рыбы, добыча морепродуктов), обслуживании морских перевозок. Приморский край — база снабжения всего Тихоокеанского побережья России.

### Экономические преимущества

Основным экономическим преимуществом Приморского края является его экономико-географическое положение — край играет роль «восточных морских ворот» России. Владивосток и Находка — конечные пункты Северного морского пути. Кроме того, это регион с наиболее благоприятным во всей азиатской части страны климатом, богат лесными ресурсами, минеральными полезными ископаемыми, а акватория Японского моря признана одной из наиболее богатых рыбой.

### Приморский край как «точка роста» ДФО

Динамичный социально-экономический рост региона обусловлен не только развитием торговых отношений с государствами Азиатско-Тихоокеанского региона, но и развитием Приморского края как крупного транспортного, перерабатывающего и международного дипломатического центра.

Инновационный потенциал Приморского края связан с развитием профессионального образования, разработкой технологий освоения океана и природных богатств, в том числе био- и нанотехнологий, подводной робототехники. Приморский край станет одной из основ формирования биоресурсного кластера, предполагающего развитие добычи и переработки водных биоресурсов, а также марикультуры.

На период до 2020 года на территории Приморского края планируется реализация следующих мероприятий:

- развитие г. Владивостока (о. Русский) как центра международного сотрудничества в Азиатско-Тихоокеанском регионе;
- строительство нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса в районе г. Находка;
- строительство первой очереди нефтяной трубопроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий океан» (НТС ВСТО);
- развитие системы связи и телекоммуникаций, прежде всего в г. Владивостоке и на о. Русский;
- развитие предприятий деревообрабатывающего, строительного, машиностроительного профиля (прежде всего судостроения), обслуживающих основные производства.

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

**1912**

Владивостокская электростанция пущена в постоянную эксплуатацию с гарантийным сроком в один год.



**1912**

Запущена электростанция Тетюхинского рудника с двумя турбинами по 650 кВт и Сучанская электростанция постоянного тока мощностью 180 лошадиных сил

**1913**

Началось строительство первой якутской электростанции



**1915**

Корабли экспедиции Бориса Вилькицкого «Таймыр» и «Вайгач» первыми в истории прошли Северным морским путем с востока на запад — из Владивостока в Архангельск



**1914**

Началась Первая мировая война

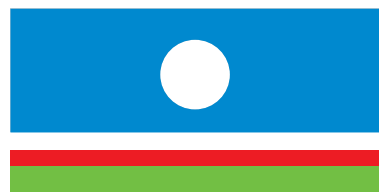






### Географическое положение

Республика Саха (Якутия) — самый большой по площади субъект Федерации. Она расположена на севере Восточной Сибири в бассейнах рек Лены, Яны, Индигирки и в низовьях реки Колымы. Протяженность территории Якутии с севера на юг около 2 000 км, с запада на восток — 2 100 км. Включает Новосибирские острова. Граничит: на юге — с Амурской областью, на юго-востоке — с Хабаровским краем и Магаданской областью, на востоке — с Чукотским автономным округом, на севере — с Долгано-Ненецким и Эвенкийским автономными округами, на юго-западе — с Иркутской областью. На



## Республика Саха (Якутия)

*Дата образования Якутской АССР — 27 апреля 1922 года. В сентябре 1990 года принята Декларация о государственном суверенитете, и провозглашена Республика Саха (Якутия). Столица — г. Якутск (225,5 тыс. жителей), основан в 1632 году. Расстояние от Москвы до Якутска — 8 468 км. Разница с Москвой во времени составляет 6 часов (+ 6 часов).*

севере республика омывается морем Лаптевых и Восточно-Сибирским морем.

Основной вид транспорта в Якутии — водный. Судходство — по Северному морскому пути, а также по реке Лене и ее притокам. Развит также автомобильный транспорт (преимущественно в зимний период). Главные автодороги: Амуро-Якутская магистраль, Ленек — Мирный, Хандыга — Магадан.

### Природные условия

Свыше 40 процентов территории Республики Саха (Якутия) находится за Полярным кругом. Большую ее часть занимают невысокие горные системы и

плоскогорья. Крупнейшие реки — Лена, Колыма, Индигирка. Свыше 700 тысяч озер. Около 80 процентов территории республики приходится на зону тайги. Леса занимают 138 млн га. Среди деревьев преобладает даурская лиственница (около 89 процентов).

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

### Население

Более трети населения Республики Саха (Якутия) проживает в сельской местности. Население Якутии многонационально: коренное население республики — якуты (самоназвание «саха») — составляет около 40 процентов численности населения, 45 процентов — русские, украинцы — 4 процента, татары — 4 процента, представители других народов. В республике создано четыре национальных района преимущественного проживания малочисленных народов Севера (Анабарский, Момский, Оленекский, Эвено-Бытантайский).

### Основные отрасли промышленности

Горнодобывающая промышленность представлена предприятиями по добыче и обогащению полезных ископаемых (золото, алмазы, олово, слюда, сурьма, уголь). Обрабатывающая промышленность — небольшими предприятиями легкой, пищевой и деревообрабатывающей промышленности, прежде всего в Якутске и в отдельных районных центрах. Якутия — монополист в России по производству сурьмяного концентрата.

### Специализация

В структуре экспорта Якутии на внешний и внутренний рынки преобладают: топливно-энергетические ресурсы, минеральное сырье, пушнина, драгоценные камни. Сельское хозяйство специализируется на животноводстве мясо-молочного направления, оленеводстве, охоте и рыболовстве. В земледелии наибольшее значение имеют картофелеводство и овощеводство. Среди зерновых — посевы пшеницы, ячменя, овса — в основном в Юго-Западной Якутии.

Разводят домашних оленей и лошадей. Развито точное звероводство: черно-бурые лисицы, голубые песцы и норки.

### Экономические преимущества

Недра Республики Саха (Якутия) богаты минеральными ресурсами: алмазами (кимберлитовые трубки Сибирской платформы), золотом (россыпи в бассейне Индигирки, Яны, в хребтах Кулар и Южное Верхоянье), каменным углем (Ленский, Южно-Якутский, Зырянский бассейны), природным газом (Усть-Вилюйское, Собоха-Инское, Бодаранское и другие месторождения), черными, цветными и редкими металлами, оловом, ураном. Потенциальные запасы гидроресурсов, превышающие 70 ГВт, выводят республику на первое место в России.

### Республика Саха (Якутия) как «точка роста» ДФО

Развитие Республики Саха (Якутия) определяется проектами по добыче углеводородного сырья, освоением перспективных месторождений золота и цветных металлов, таких как:

- разработка нефтегазовых месторождений (Талаканское, Центральный блок Средне-Ботуобинского месторождения и Чаяндинское месторождение);
- организация добычи железных руд Алданской железорудной провинции;
- освоение Нежданинского, Кючусского и Томторского месторождений;
- освоение свинцово-цинкового месторождения «Сардана».

Важнейшим проектом, реализация которого уже ведется, является строительство нефтяной трубопроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий океан» (НТС ВСТО).

Помимо этого, до 2020 года на территории Республики Саха (Якутия) и ее южных районов планируется строительство крупных объектов инфраструктуры (ветка железной дороги Улак — Эльга, магистральный газопровод «Восточная Сибирь — Тихий океан») и проектов освоения месторождений, среди которых:

- Эльгинское месторождение угля;
- шахта «Денисовская»;
- железорудные месторождения юга Якутии (развитие Таежного ГОКа);
- урановые месторождения Эльконской группы;
- Нижнеякокитское рудное поле и Куранахское месторождение;
- Селигдарское месторождение апатитов.

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается



1916

**1916**  
Построен железнодорожный мост (протяженность — 3 км) через Амур. В честь цесаревича Алексея Николаевича его назвали Алексеевским



1917

**1917**  
Октябрьская социалистическая революция



1918

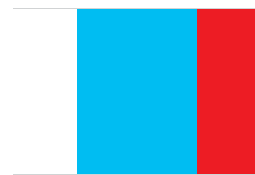
Дальний Восток входит в состав независимой Сибирской республики (существовала с июня по ноябрь 1918 года на территории бывшей Российской империи от Урала до Тихого океана, включая КВЖД и Харбин)



1919

**1919**  
Пик иностранной интервенции на Дальнем Востоке. Масштабные карательные операции японских и американских интервентов. Усиление партизанского движения





## Магаданская область

*Дата образования области — 3 декабря 1953 года. Территория Магаданской области занимает площадь 462 тыс. кв. км (2,7 процента площади РФ). Численность населения — 165,8 тыс. человек при плотности 0,36 человека на 1 кв. км. Административный центр — г. Магадан (120 тыс. человек), основан в 1929 году. Расстояние от Магадана до Москвы — 7 110 км. Разница с Москвой во времени составляет 8 часов (+8 часов).*

### Географическое положение

Магаданская область расположена на крайнем северо-востоке России. Граничит: на западе — с Хабаровским краем, на северо-западе — с Республикой Саха (Якутия), на северо-востоке — с Чукотским автономным округом, на востоке — с Камчатским краем, на юге омывается Охотским морем. В состав области входят 16 районов, 1 город областного подчинения (Магадан), 1 город районного подчинения, 52 рабочих поселка. Транспортные связи с другими регионами осуществляются автомобильным, морским и воздушным транспортом.

### Природные условия

Большую часть территории Магаданской области занимает Колымское нагорье. Главная река — Колыма. Климат резкоконтинентальный, суровый; средняя температура января от -19 до -38 °С, средняя температура июля +3 — +16 °С; количество осадков — 300–700 мм в год. Зона вечной мерзлоты. Растительность: лесотундра, сменяющаяся к югу редкостойной лиственничной тайгой.

### Население

90 процентов населения Магаданской области проживает в городской местности. Большинство населения области — русские (80 процентов). В области проживают также украинцы (12 процентов) и представители других народов.

### Основные отрасли промышленности

Область богата полезными ископаемыми. Значительны промышленные запасы благородных, цветных и редких металлов: это золото, серебро, олово, вольфрам, встречаются медь, молибден, полиметаллические руды. Разведаны месторождения облицовочного камня. Имеются запасы нефти, торфа, древесины, газового концентрата.

Добыча и производство драгоценных металлов является бюджетообразующей отраслью экономики Магаданской области. За 2007 год добыто 15,7 т золота, 605,5 т серебра.

Развита рыбная промышленность. Рыбное хозяйство является второй по значимости отраслью после горнодобывающей. Действуют предприятия машиностроительной и металлообрабатывающей промышленности.

### Специализация

Первичные производства добывающей промышленности, транспортное обслуживание.

### Экономические преимущества

Наиболее перспективные направления развития экономики Магаданской области — месторождения полезных ископаемых (золото, полиметаллические руды), а также биологические ресурсы Охотского моря.

### Магаданская область как «точка роста» ДФО

Развитие региона опирается на создание и модернизацию портовой инфраструктуры, освоение золоторудных и золотороссыпных участков недр, шельфовых месторождений.

На период до 2020 года на территории Магаданской области планируется реализация следующих проектов:

- освоение Наталкинского месторождения;
- освоение месторождения «Дегдеканское»;
- освоение месторождения «Павлик»;
- освоение месторождения «Игуменовское»;
- освоение рудных и руднороссыпных месторождений в Североэвенском районе;
- развитие прочих горнопромышленных объектов (Нявленга, Улахан, Бутарное, месторождения Сусманского и Ягоднинского районов).

## ПРИАМУРЬЕ:

- Амурская область
- Еврейская автономная область



## Амурская область

*Дата образования области — 20 октября 1932 года. Площадь Амурской области — 361,9 тыс. кв. км (2,1 процента площади Российской Федерации). Административный центр — г. Благовещенск (221,9 тыс. жителей), основан в 1858 году. Расстояние от Москвы до Благовещенска — 7 985 км. Разница с Москвой во времени составляет 6 часов (+6 часов).*

### Географическое положение

Амурская область расположена на юге Дальнего Востока. Граничит: на юге и юго-западе — с Китаем, на севере — с Республикой Саха, на северо-востоке и востоке — с Хабаровским краем, на юго-востоке — с Еврейской автономной областью, на западе — с Забайкальским краем. В состав Амурской области входят 9 городских округов и 20 муниципальных районов. В их составе 7 городов областного подчинения, 2 города районного подчинения, 21 поселок городского типа, 599 сельских населенных пунктов. Амурская область — крупный транспортный узел, база строительства Байкало-Амурской и Амурско-Якутской магистралей.

### Природные условия

В северной части Амурской области находится Становой хребет (высота до 2 312 м), южнее — горная цепь хребтов Янкан, Тукурингра, Соктахан, Дажгды; около 2/5 территории занимают Зейско-Буреинская и Амурско-Зейская равнины. Главные реки — Амур, Зeya, Бурей. На реке Зeya построено Зейское водохранилище. Средняя температура января -24 °С, июля +20 °С, количество осадков — около 850 мм в год. На территории Амурской области распространены хвойные и смешанные леса маньчжурского типа. В горах — заросли кедрового стланика и горная тундра.

## Население

Более трети населения области проживают в сельской местности. Большинство населения области — русские (92 процента). В области проживают также украинцы (4 процента) и представители других народов.

## Основные отрасли промышленности

Сельское хозяйство, электроэнергетика, горнодобывающая (золото, уголь), лесная, деревообрабатывающая промышленность, производство стройматериалов и конструкций, пищевая промышленность (мясная).

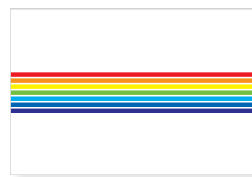
## Специализация

Транспорт, горнодобывающая промышленность, энергетика, лесное и сельское хозяйство. В 2008 году в Амурской области добыто около 19 т золота, что на 4 т больше, чем в 2007 году. Область по этому показателю вышла на третье место в ДФО следом за Республикой Саха (Якутией) и Чукоткой.

Амурская область — развитый сельскохозяйственный регион. На территории Амурской области выращивают разнообразные зерновые культуры, в том числе сою (около 50 процента всех российских посевов). В сфере животноводства наиболее развито мясо-молочное направление.

## Экономические преимущества

Существенным преимуществом Амурской области является ее экономико-географическое положение, дающее возможность наладить тесные экономические связи и производственную кооперацию с соседней китайской провинцией Хэйлунцзян. Недра области богаты полезными ископаемыми. Здесь добываются золото, бурый и каменный уголь, кварцевые пески, каолин, известняки, тугоплавкие глины, туфы. Имеются минеральные источники. Наиболее известные месторождения: золота — районы в верхнем течении рек Зеи и Селемджи; каменного и бурого угля — Райчихинское, Ерковецкое, Свободное; каолина — Чалганское; известняков — Чагоянское. Почвы достаточно плодородны для ведения продуктивного сельского хозяйства. Амурская область обладает значительными запасами древесины, богатым растительным и животным миром. Амурская область входит в число мест обитания самого крупного хищника семейства кошачьих — амурского (уссурийского) тигра.



## Еврейская автономная область

*Дата образования Еврейской автономной области — 7 мая 1934 года. Административный центр — г. Биробиджан (82,4 тыс. человек), основан в 1937 году. Расстояние от Москвы до Биробиджана — 8 361 км. Разница с Москвой во времени составляет 7 часов (+ 7 часов).*

## Географическое положение

Еврейская автономная область расположена в Приамурье. Граничит: на юге и западе — с Китаем, на северо-западе — с Амурской областью, на севере, северо-востоке и востоке — с Хабаровским краем. В состав области входят 5 районов, 1 город областного подчинения (Биробиджан), 1 город районного подчинения, 12 поселков.

## Природные условия

На северо-западе и севере области — хребты Малый Хинган и Буреинский (высота до 1 209 м), на юго-востоке — Среднеамурская низменность. Главная река — Амур. Климат умеренный муссонный с холодной зимой; средняя температура января от -21 до -26 °С, средняя температура июля от +18 до +21 °С. На территории Еврейской автономной области распространены бурые лесные, лугово-болотистые и аллювиальные почвы. Растительность — хвойные (ель, пихта, кедр) и смешанные (лиственница, дуб, береза) леса.

## Население

Около трети населения ЕАО проживает в сельской местности. 87 процентов жителей — русские, 5 процентов — украинцы, менее 4 процентов населения — евреи.

## Основные отрасли промышленности

Промышленность строительных материалов, легкая (производство обуви; трикотажная, текстильно-швейная), пищевая, деревообрабатывающая (в том

числе мебельная), машиностроение (производство сельскохозяйственных машин, трансформаторов). Еврейская автономная область является монополистом в России по производству брусита.

## Специализация

Сельское хозяйство, транспорт и связь.

## Экономические преимущества

Еврейская автономная область имеет достаточно выгодное экономико-географическое положение: общую границу с Китаем; по ее территории проходят Транссибирская железнодорожная магистраль и шоссейная дорога Хабаровск — Благовещенск, судоходная река Амур. Выгодные природно-климатические условия и плодородные почвы позволяют выращивать овощи, сою, разводить животноводство. Недра региона содержат запасы руд цветных металлов (олово, бериллий, железные руды).

## Приамурье как «точка роста» ДФО

В настоящее время предполагается комплексное развитие территорий Амурской области и Еврейской автономной области, а в дальнейшем — Хабаровско-

го края за счет освоения рудных месторождений и строительства предприятий черной и цветной металлургии, строительных материалов, оборонного комплекса.

На период до 2020 года в Приамурье планируется реализация следующих проектов:

- строительство национального космодрома «Восточный»;
- освоение Гаринского месторождения железных руд, строительство горно-металлургического комплекса;
- разработка Кимканского и Сутарского железорудных месторождений;
- строительство нефтеперерабатывающего завода в п. Сквородино;
- комплексная переработка минерального (небокситового) сырья с получением алюминия, кремния и их соединений;
- строительство завода по выпуску первичного алюминия;
- расширение нефтепроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий Океан» (2-я очередь), строительство ответвления нефтепровода для поставки в Китай (от Сквородино);
- строительство Олекминского гидрометаллургического завода на базе Куранахского железорудного месторождения и ильменито-магнетитового месторождения «Большой Сейим».

## Освоение Дальнего Востока. История продолжается

1920

Принятие плана ГОЭЛРО. На территории ДВ (без Якутии) и Забайкалья провозглашена независимая Дальневосточная республика



1922

С освобождением 25 октября 1922 года г. Владивостока от интервентов завершилась Гражданская война на Дальнем Востоке



1920



1921

В 1921 году на территории Приморья в результате переворота возникла «буферная» республика, не менявшая статус, размеры территории и название (Приамурский земский край, Приамурская республика и др.) и просуществовавшая почти полтора года.

1922



1923

В депо Хабаровск-1 установили локомотив с динамо-машиной. С этого момента по вечерам железнодорожный вокзал и станционные пути ярко освещались. В Хабаровске восстановлен и начал работу бывший завод «Арсенал» — «Дальсельмаш», который выпускал инструменты для сельского хозяйства

1924



## Сахалинская область

*Дата образования области — 20 октября 1932 года. Административный центр — г. Южно-Сахалинск (187,8 тыс. жителей), основан в 1882 году. Расстояние от Москвы до Южно-Сахалинска — 10 417 км. Разница с Москвой во времени составляет 7 часов (+ 7 часов).*

### Географическое положение

Сахалинская область — единственный регион в России, полностью расположенный на островах. В ее состав входят остров Сахалин с прилегающими небольшими островами Монерон и Тюлений, а также Курильские острова, включающие в себя 56 островов. Омывается Охотским и Японским морями, Тихим океаном.

Основу области составляет о. Сахалин — крупнейший в России (76,6 тыс. кв. км), вытянутый по меридиану на 948 км при наибольшей ширине 160 км и наименьшей — 26 км. От материка остров отделен Татарским проливом Японского моря, проливом Невельского (наименьшая ширина — 7,5 км), Амурским лиманом и Сахалинским заливом. На юге отделен проливом Лаперуза (наименьшая ширина — 41 км) от японского острова Хоккайдо. С востока омывается Охотским морем.

### Природные условия

Вдоль берегов о. Сахалин протянулись Западно-Сахалинские горы (гора Онор, высота до 1 330 м) и Восточно-Сахалинские горы (самая высокая точка острова — гора Лопатина, 1 609 м), разделенные Тымь-Поронайской и Сусунайской низменностями. Большая часть Курильских островов гориста (наивысшая точка — гора Алаид, 2 339 м); известно около 160 вулканов, 40 из которых действующие; высокая сейсмичность. На территории области много озер, болот. Главные реки — Тымь, Поронай (о. Сахалин).

Климат умеренный муссонный; средняя температура января от –6 (на юге) до –24 °С (на севере), сред-

няя температура августа от +19 (на юге) до +10 °С (на севере); количество осадков — на равнинах около 600 мм в год, в горах до 1 200 мм в год. На территории области распространены редкостойная лиственничная тайга (на севере), леса из аянской ели и сахалинской пихты (в центральной части), широколиственные леса с лианами (на юго-западе); в горах — заросли каменной березы и кедрового стланика.

### Население

Сахалинская область отличается высокой урбанизированностью. Лишь менее 14 процентов населения области проживает в сельской местности. Большинство населения — русские (85 процентов). В области проживают также украинцы, корейцы (по 5 процентов) и представители других народов.

### Основные отрасли промышленности

Пищевая, лесная, деревообрабатывающая, целлюлозно-бумажная, производство стройматериалов. Сахалинская область является монополистом в России по производству пищевого агара.

### Специализация

Сахалинская область специализируется на добыче нефти, газа, добыче и переработке морских биоресурсов, производстве продукции лесной, деревообрабатывающей и целлюлозно-бумажной промышленности.

### Экономические преимущества

Сахалинская область изначально обладает высоким природно-ресурсным потенциалом. Помимо биологических ресурсов моря, по добыче которых Сахалин находится на первом месте в России, главным ресурсом является наиболее востребованное экономикой углеводородное топливо. По объему разведанных запасов газового конденсата Сахалинская область занимает 4-е место в России, газа — 7-е, угля — 12-е и нефти — 13-е место. По запасам древесины область занимает 26-е место в России. По мере освоения углеводородных запасов шельфа Охотского моря (по объему которых Сахалинская область занимает 9-е место в России) вырос производственный и финансовый потенциал области. По общему объему промышленного производства область вышла на 4-е место в ДФО после Якутии, Хабаровского и Приморского краев. Соответственно, за последнее десятилетие существенно снизился (на 30 мест) экономический риск инвестирования.

Достаточно низки в области также экологический и финансовый риски. Особенности инвестиционного климата Сахалинской области предопределили высокий интерес инвесторов к потенциалу региона, что вывело область в безусловные лидеры по показателям привлечения инвестиций среди регионов России.

### Сахалинская область как «точка роста» ДФО

Экономический рост Сахалинской области обусловлен большими объемами средств, затрачиваемых на разведку, обустройство и последующую эксплуатацию нефтегазовых месторождений шельфовой зоны Сахалина, значительным объемом бюджетных инвестиций на реализацию крупных инфраструктурных проектов, интенсивным внедрением новых технологий в экономике и социальной сфере, а также интеграцией в систему хозяйственных связей Азиатско-Тихоокеанского региона.



## Камчатский край

*Камчатский край образован 1 июля 2007 года в результате объединения Камчатской области и Корякского автономного округа. Административный центр — г. Петропавловск-Камчатский (195,2 тыс. жителей), основан в 1740 году. Расстояние от Петропавловска-Камчатского до Москвы — 7 985 км. Разница с Москвой во времени составляет 9 часов (+ 9 часов).*

### Географическое положение

Территория Камчатского края составляет 473,2 тыс. кв. км. Край расположен на северо-востоке Рос-

сии и включает полуостров Камчатка, прилегающую к нему часть материка, остров Карагинский и Командорские острова. С востока полуостров омывают воды Тихого океана, с северо-востока — Берингово моря, с запада — Охотского моря.



## Природные условия

На западе Камчатки — Западно-Камчатская низменность; в центральной части — хребты Срединный (высота до 3 621 м) и Восточный (высота до 2 485 м). На территории края более 160 вулканов, из которых 28 действующие (Ключевская Сопка, 4 750 м — высшая точка Камчатки), многочисленные минеральные и термальные источники (гейзеры). В крае расположена знаменитая Долина Гейзеров — уникальный памятник природы.

Главные реки — Камчатка, Авача, Большая. На территории края много озер, часть которых образовалась в вулканических кратерах (Хангар) и кальдерах (Кроноцкое, Курильское).

Климат главным образом умеренный муссонный, в центре — умеренный континентальный, на севере — субарктический; средняя температура января на полуострове Камчатка  $-13^{\circ}\text{C}$ , средняя температура июля  $+12^{\circ}\text{C}$ . Большая часть территории Камчатки покрыта редкостойными березовыми и хвойными лесами (даурская лиственница, саянская ель, пихта) на дерново-подзолистых почвах, по склонам гор — заросли кедрового и ольхового стланика, на севере — мохово-лишайниковая тундра на тундровых и торфянисто-болотных почвах.

## Население

Численность постоянного населения Камчатского края — 345,7 тыс. человек, из них 79,8 процента — горожане, 20,2 процента — сельские жители. Средняя плотность населения — 0,7 чел./кв. км.

## Основные природные ресурсы

Регион обладает богатейшим природно-ресурсным потенциалом: месторождения рудного и россыпного золота, платины, серебра, никеля, меди, олова, свинца, цинка и ртути. Имеются значительные запасы природного газа и газогидратов, угля, торфа. В шельфовой зоне имеются прогнозные ресурсы углеводородов. В 2010 году запланирован ввод в эксплуатацию газопровода от месторождения на Западном побережье Камчатки до г. Петропавловска-Камчатского. На полуострове имеются неограничен-

ные запасы пресной питьевой воды высочайшего качества. В прибрежных зонах сосредоточены значительные запасы водных биологических ресурсов, в реки на нерест заходят ценнейшие виды лосося. На территории полуострова выявлено около 90 термоявлений, имеющих на глубине температуру свыше  $60^{\circ}\text{C}$ .

Термоминеральные источники Паужетского и Мутновского месторождений используются в регионе как теплоэнергетическое сырье для производства электроэнергии, термальная вода используется в целях бальнеологии.

Точками экономического роста Камчатского края являются: рыбохозяйственный комплекс, добыча и переработка полезных ископаемых, въездной туризм. Основу экономики территории составляет рыбная промышленность. В территориальной структуре российской экономики региональный рыбопромышленный комплекс добывает 20 процентов водных биологических ресурсов и выпускает 16 процентов товарной пищевой рыбной продукции страны.

## Экономические преимущества

Камчатка является географическим центром Северо-Восточного региона Российской Федерации и связана с другими субъектами Федерации и с государствами Юго-Восточной Азии, а также североамериканского континента морскими путями. Петропавловск-Камчатский — последний незамерзающий порт на Северном морском пути из Юго-Восточной Азии в Европу. Благодаря своему географическому положению Камчатка уже сейчас приобретает межконтинентальное значение в транспортной системе по направлениям Европа — Америка, Европа — Юго-Восточная Азия, Юго-Восточная Азия — Америка, что позволяет говорить о потенциальной возможности создания здесь крупного международного транспортного узла.

Обладая внушительными запасами природных и биологических ресурсов, территория Камчатского края — также и одна из богатейших в мире по рекреационным ресурсам, которые позволяют развивать зимние виды спорта — лыжные гонки, горнолыжный спуск, сноуборд, биатлон.



## Географическое положение

Чукотский автономный округ расположен на крайнем северо-востоке России, занимает Чукотский полуостров и прилегающую часть материка Евразия; омывается Восточно-Сибирским, Чукотским и Беринговыми морями, включает острова Врангеля, Ратманова и другие. Половина территории округа находится за Полярным кругом. Граничит: на юге и юго-западе — с Камчатским краем, на юго-западе — с Магаданской областью, на западе и северо-западе — с Республикой Саха (Якутия).

## Природные условия

На северо-востоке — Чукотское нагорье, в центральной части — Анадырское плоскогорье (высота до 1 853 м). Главная река — Анадырь. Климат резкоконтинентальный; средняя температура января от  $-15^{\circ}\text{C}$  до  $-39^{\circ}\text{C}$ , средняя температура июля от  $+5^{\circ}\text{C}$  до  $+10^{\circ}\text{C}$ .

## Население

Численность населения — около 54 тыс. человек (плотность — 0,1 чел./кв. км). Менее трети населения округа проживает в сельской местности. Большинство — русские (3/4). Кроме русских в округе также проживают украинцы (13 процентов населения), пред-



## Чукотский автономный округ

*Дата образования Чукотского автономного округа — 10 декабря 1930 года. Административный центр — г. Анадырь (12,5 тыс. жителей), основан в 1965 году. Расстояние от Москвы до Анадыря — 8 635 км. Разница с Москвой во времени составляет 9 часов (+ 9 часов).*

ставители других народов. Представители коренных народов — чукчи, эскимосы, эвены, алеуты — составляют не более 5 процентов от общей численности населения округа. Рождаемость населения существенно превышает смертность, естественный прирост положительный.

## Основные отрасли промышленности

Горнодобывающая (добыча золота, олова, вольфрама, ртути, каменного и бурого угля), рыбная промышленность, производство стройматериалов. В округе развиты художественные промыслы (резьба по кости).

## Специализация

Округ играет важную роль в золотодобыче, а также в обеспечении судоходства по Северному морскому пути.

## Экономические преимущества

Недра Чукотского автономного округа богаты разнообразными полезными ископаемыми, среди которых — золото, вольфрам, олово, уголь. Наиболее известные месторождения: олова — Валькумей, Пыр-какай; угля — Анадырское, Беринговское. Реки и омывающие моря богаты биоресурсами.

# Характеристика энергосистемы

## Энергосистемы ДФО, входящие в состав Холдинга



На территории ДФО функционируют следующие территориальные энергосистемы: Амурская, Приморская, Хабаровская, Камчатская, Магаданская, Чукотская, Сахалинская и Якутская. В зону объединенной энергосистемы Востока (ОЭС Востока) межсистемными линиями электропередачи объединены Амурская, Приморская, Хабаровская энергосистемы и южный район Якутской энергосистемы. Функционируя параллельно, они имеют единый режим работы. Камчатская, Магаданская, Чукотская, Сахалинская, Якутская энергосистемы работают изолированно, и режимы их работы индивидуальны. Кроме того, в Якутской энергосистеме работают изолированно друг от друга Центральный и Западный энергорайоны и ОАО «Сахаэнерго». В Чукотской энергосистеме работают изолированно друг от друга три энергорайона.

Самым большим энергообъединением Дальневосточного федерального округа является Объединенная энергосистема Востока (ОЭС Востока): на сегодняшний день потребление энергии составляет 70 процентов (27,3 млрд кВт·ч) от общего электропотребления ДФО.

В ОЭС Востока имеется ряд особенностей, в первую очередь связанных с удаленностью крупных электростанций от потребителей (западной части Амурской энергосистемы, Хабаровской энергосистемы, юга Приморской энергосистемы). При этом не достигается полная пропускная способность сетей по условиям статической устойчивости передачи мощности, вследствие чего:

- не обеспечивается надежное электроснабжение: — юга Приморского края, включая г. Владивосток, г. Находка;

- г. Хабаровска;
- районов г. Благовещенска Амурской области;
- района г. Советская Гавань Хабаровского края;
- ограничена пропускная способность электрической сети в сечениях Зейская ГЭС — восточная часть ОЭС Востока, Хабаровская энергосистема — Приморская энергосистема, Приморская ГРЭС — юг Приморья;
- ограничена выдача мощности Зейской ГЭС, Комсомольских ТЭЦ-2, -3, Хабаровских ТЭЦ-1, -3 и Амурской ТЭЦ-1;
- не обеспечивается выдача мощности Нерюнгринской ГРЭС в сеть ОЭС Востока с требуемой надежностью по одной двухцепной воздушной линии 220 кВ.

В изолированных энергосистемах сохраняются следующие проблемы:

- в силу изолированной работы от ОЭС Востока существует необходимость содержания увеличенного резерва мощности и использования большого количества дизельных электростанций, работающих на дорогостоящем топливе;
- сложившаяся схема электрических сетей напряжением 220–110 кВ и ниже большой протяженности не позволяет обеспечить надежное электроснабжение потребителей энергосистем;
- высокая стоимость и сложность доставки определяют проблемы топливообеспечения электростанций, работающих на привозном мазуте и дизельном топливе;
- неудовлетворительное состояние электрических сетей 110 кВ и ниже, большая доля которых выполнена на деревянных опорах, из-за истечения нормативного срока службы.

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается



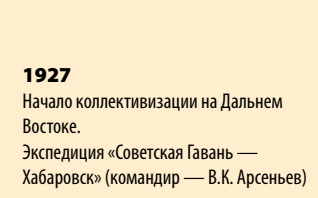
**1924**  
Смерть В.И. Ленина. Зазейское восстание казаков и крестьян в 1924 году против советской власти в Благовещенском уезде Амурской области. С каждой стороны в боях принимало участие по 5 тысяч человек. Всего на территории восстания проживало около 70 тысяч человек



**1925**  
На очередном съезде РКП(б) объявлен курс на индустриализацию в СССР



**1926**  
Принят первый десятилетний план развития Дальневосточного края в направлении индустриализации, развития металлургической и добывающих отраслей промышленности



**1927**  
Начало коллективизации на Дальнем Востоке. Экспедиция «Советская Гавань — Хабаровск» (командир — В.К. Арсеньев)





## Информация об ОЭС Востока

В ОЭС Востока входят энергосистемы следующих регионов:

- Амурской области;
- Хабаровского края;
- Еврейской автономной области;
- Приморского края;
- южных районов Республики Саха (Якутия).

Среднегодовой темп роста спроса на электроэнергию за последние семь лет в среднем по ОЭС Востока составил 2,03 процента. Установленная мощность электростанций ОЭС Востока с учетом ОАО «РусГидро» составляет 9 025 МВт. В Южно-Якутской и Амурской энергосистемах ОЭС Востока собственное

производство полностью обеспечивает потребность энергосистем в электроэнергии. Избытки мощности и электроэнергии Южно-Якутской и Амурской энергосистем передаются в Хабаровскую и Приморскую энергосистемы ОЭС Востока.

ОЭС Востока работает изолированно от ЕЭС России. Электрическая связь с Читинской энергосистемой ОЭС Сибири на напряжении 220 кВ используется для взаимобмена в режимах одностороннего питания.

Основными проблемами электроэнергетики в ОЭС Востока являются:

- значительная изношенность основных фондов, особенно в электросетевом комплексе;
- наличие локальных дефицитов мощности, в частности на юге Приморского края;

- наличие сетевых ограничений, не позволяющих устранять дефицит мощности в энергодефицитных регионах за счет перетоков из избыточных по электрической мощности регионов;

- высокая энергоемкость ввиду значительных потерь в электрических сетях и неоптимального топливного баланса.

Основными задачами в сфере электроэнергетики на территории ОЭС Востока в перспективе до 2020 года являются:

- развитие сетевой инфраструктуры в ОЭС Востока, снятие сетевых ограничений;
- присоединение к ОЭС Востока Николаевского энергоузла (Хабаровский край) и Западного и Центрального энергорайонов Якутской энергосистемы с перспективой объединения ОЭС Востока и ОЭС Сибири;

- повышение энергоэффективности, в том числе за счет снижения потерь в сетях, а также повышения эффективности сжигания топлива на тепловых электростанциях ОЭС Востока;

- обеспечение перспективного спроса на электроэнергию в регионах.

Развитие сетевой инфраструктуры является одним из важнейших направлений преобразования ОЭС Востока и ведется в двух основных направлениях:

- усиление межсистемных связей, обеспечение выдачи мощности строящихся генерирующих объектов и подключения крупных потребителей, а также обеспечение возможности параллельной работы ОЭС Востока с ЕЭС России;
- обеспечение надежности энергоснабжения и снятие ограничений на подключение мелких и средних потребителей, в частности населения, предприятий малого и среднего бизнеса.

Первое направление определяет необходимость развития сетей класса напряжения 220 кВ и выше, при этом основными приоритетами сетевого строительства являются:

- развитие электросетевой инфраструктуры на юге Приморского края с целью увеличения перетока мощности в дефицитный энергорайон и повышения надежности в динамично развивающемся регионе;
- обеспечение энергоснабжения реализуемых

крупных инвестиционных проектов, в частности проектов трубопровода «Восточная Сибирь — Тихий океан» (далее ВСТО), а также предприятий Южно-Якутского промышленного кластера;

- выдача мощности электростанций на юге Приморского края (в 2011–2019 годах), в Амурской области (в 2013–2020 годах) и Хабаровском крае (в 2015–2020 годах).

В части обеспечения надежности энергоснабжения мелких и средних потребителей важную роль играют комплексные программы технического перевооружения и реконструкции в распределительно-сетевом комплексе.

Важнейшей государственной задачей на Дальнем Востоке является присоединение изолированных энергоузлов и энергорайонов к ОЭС Востока, а также объединение ОЭС Востока с ОЭС Сибири, что позволит повысить надежность энергоснабжения, снизить расход топлива на неэффективных электростанциях (в частности на Николаевской ТЭЦ), а также ввести полноценный оптовый рынок электроэнергии на территории ОЭС Востока.

В целях повышения энергоэффективности на территории ОЭС необходимо реализовать следующие мероприятия:

- оптимизировать топливный баланс за счет увеличения использования газа на тепловых электростанциях и развития гидропотенциала в регионах, в которых прогнозируется существенный спрос на электроэнергию (Южная Якутия);
- реконструировать тепловые электростанции с высоким удельным расходом топлива (свыше 400 г условного топлива/кВт•ч);
- снизить потери в сетях среднего и низкого напряжения.

С целью обеспечения максимально эффективного покрытия перспективного спроса на электроэнергию и мощность на территории ОЭС Востока и устранения инфраструктурных ограничений для экономического роста региона планируется в срок до 2020 года ввод новых генерирующих мощностей.

Регионы Дальнего Востока требуют пристального внимания со стороны государства ввиду необходимости привлечения значительных ресурсов (материальных, человеческих, финансовых) на их развитие.

### Объединенная энергосистема Востока





### Владивостокская ТЭЦ-2

Владивостокская ТЭЦ-2 — самая молодая станция в Приморском крае и самая мощная в структуре приморской генерации. Именно здесь внедряются наиболее современные разработки ученых-энергетиков.

В 50-е годы XX века порт Владивосток развивался семимильными шагами. В город вкладывались большие деньги, активно готовился проект «Большой Владивосток». И, как закономерный шаг, в 1954 году вышло постановление Совета Министров РСФСР, в котором шла речь о строительстве ТЭЦ и магистральных тепловых сетей.

Громадную ТЭЦ-2 возвели за короткие сроки. 22 апреля 1970 года были пущены и включены первые агрегаты станции: турбина и два котла. В этот день станция выдала первые 100 МВт мощности. Монтаж и ввод в эксплуатацию последующих блоков проводился ускоренными темпами. С 1970 по 1984 год было введено еще 12 котлоагрегатов и 5 турбогенераторов. Именно здесь впервые на Дальнем Востоке было внедрено прогрессивное теплоэнергетическое оборудование. Для выдачи электроэнергии со станции предназначены шесть высоковольтных линий, для выдачи тепла — три паровых и две водяных магистральных трассы.

Сегодня Владивостокская ТЭЦ-2 является основным источником по обеспечению производственным паром, тепловой и электрической энергией промышленности и населения Владивостока. Станция — самая мощная в системе филиала ОАО «ДГК» «Приморская генерация». На котлах Владивостокской ТЭЦ-2 впервые в стране были запроектированы, установлены и действуют системы, позволяющие усовершенствовать процесс подготовки топлива к сжиганию: таким образом, экономится не только топливо, но и электроэнергия, которая затрачивается на размол угля. Меньше расхода электричества на свои собственные нужды, станция может больше отдавать потребителям.

В 2008 году в рамках инвестиционной программы ОАО «ДГК» Владивостокская ТЭЦ-2 подверглась масштабному техническому перевооружению для увеличения максимальной располагаемой мощности станции до 500 МВт. Это исторический максимум за все 38 лет, в течение которых ВТЭЦ-2 снабжает теплом и светом потребителей Приморья. Максимальную нагрузку в 475 МВт станция выдержала в 1988 году, в остальные годы эксплуатации максимальная мощность станции не превышала 430 МВт. Необходимость увеличения располагаемой мощности в настоящее время связана с тем, что в южной части Приморского края уже исчерпаны резервы энергетических мощностей, а рост энергопотребления здесь самый большой в ДФО и превышает все прогнозы: с начала 2008 года он составил 6,6 процента.



### Юг Приморского края

Среднегодовой темп роста спроса на электроэнергию за последние семь лет по Приморскому краю составил 1,85 процента. Электроснабжение региональных потребителей осуществляется, в том числе, за счет перетока мощности и электроэнергии по электрическим сетям 500 кВ и 220 кВ с севера энергосистемы, где расположена Приморская ГРЭС, и из Хабаровской энергосистемы. Максимально допустимый переток в сечении энергосистемы Приморская ГРЭС — юг Приморского края ограничивается условиями устойчивости и составляет 1 050 МВт (в зависимости от состава работающего оборудования на электростанциях юга Приморского края) в зимний период и 700 МВт летом. Из-за удаленности крупных электростанций от потребителей и слабости «приемных» систем не достигается полная пропускная способность электрической сети.

Основными проблемами энергетики юга Приморского края являются:

- дефицит генерирующих мощностей юга Приморья;
- недостаточность пропускной способности сети в сечениях Хабаровская — Приморская энергосистема и Приморская ГРЭС — юг Приморья;
- изношенность сетевой инфраструктуры.

Основными стратегическими задачами являются:

- повышение надежности энергоснабжения потребителей юга Приморского края и снятие ограничений на технологическое подключение новых потребителей;

- обеспечение перспективного роста спроса на электрическую энергию и мощность в Приморском крае;
- создание предпосылок для углубления экономического сотрудничества с соседними странами.



### Партизанская ГРЭС

Партизанская государственная районная электростанция (ГРЭС) является основным источником электроснабжения юго-восточной части Приморского края. Строительство электростанции в непосредственной близости от Сучанского угольного района было намечено еще в 1939–1940 годах, но с началом Великой Отечественной войны работа над проектом остановилась. Только после победы, в разгар восстановительного периода, строительство возобновилось.

Первый ковш грунта из котлована на месте будущей Сучанской ГРЭС (в 1973 году город, где стоит ГРЭС, переименовуют в Партизанск, поменяет имя и станция) был торжественно поднят летом 1951 года. В числе первых сооружений были: центральные ремонтные мастерские, кислородная станция, кузница. В 1952 году началось возведение главного корпуса станции, и уже через два года она вступила в работу. 14 декабря 1954 года, день пуска первого турбогенератора, считается днем рождения Партизанской ГРЭС. Так на Дальнем Востоке появилась первая электрическая станция, работающая на высоких параметрах пара. Через два дня первый агрегат станции принял промышленную нагрузку. В 1956 году строительство первой очереди станции было завершено.

После расширения и установки нового оборудования в 1960 году Партизанская ГРЭС стала самой мощной в системе «Дальэнерго». Установленная мощность станции возросла более чем в два раза.

В 2003 году функции производства и сбыта тепловой энергии в Партизанске были переданы ОАО «Дальэнерго». С этого момента Партизанская ГРЭС начала поставлять в родной город не только электричество, но и тепло. Специально для этого при поддержке ДВЭУК на станции прошла реконструкция оборудования, тогда же в городе силами энергетиков в рекордно короткие сроки была построена 5-километровая тепломагистраль, заменившая старый и непригодный к эксплуатации теплопровод.

Станция отметила свое 55-летие, но, несмотря на «пенсионный возраст», уходить на покой ей еще рано. Энергопотребление на юго-востоке Приморья ежегодно увеличивается от 4,7 до 6 процентов. Железная дорога на участке от станции Смоляниново до Находки перевозит до 90 млн тонн груза в год. К действующим портам Восточному, нефтяному, рыбному и торговому скоро присоединится еще один нефтяной терминал в Козьмино. На максимуме потребления электрической энергии трудятся судоремонтные заводы, малый и средний бизнес, предприятия рыбной переработки. В ближайшее время начнется строительство нефтеперерабатывающего завода и нефтехимического комбината. И это не считая более трехсот тысяч бытовых потребителей электрической энергии в городах Находке и Партизанске, Лазовском, Ольгинском и Партизанском районах, источником энергии для которых является Партизанская ГРЭС, считающаяся одной из самых надежных и безаварийных в энергосистеме.





### Артемовская ТЭС

К 1927–1928 годам народное хозяйство Приморья было восстановлено после череды войн и революций. Промышленное производство превзошло довоенный уровень. Его рост требовал все больше и больше электроэнергии. Единственная в те годы в Приморье электростанция — Владивостокская ТЭС-1 (в те времена Владивостокская городская электростанция № 1) — и ряд мелких ведомственных электростанций не могли справиться с этой задачей. Особенно острый недостаток электричества испытывали города Владивосток и Артем, экономика которых развивалась наиболее высокими темпами. Обеспечить их достаточным количеством дешевой электроэнергии могла только более мощная электростанция с современным оборудованием. Было решено, что станция будет построена в непосредственной близости от артемовских угольных шахт.

6 ноября 1936 года был произведен пробный пуск первой турбины новой станции. Этот день энергетики считают днем рождения Артемовской государственной районной электростанции. Уже 18 декабря того же года Артемовская ГРЭС вошла в строй действующих предприятий Приморья.

В годы Великой Отечественной войны ТЭС давала стране не только энергию. С электростанции уходили в ряды Красной Армии рабочие, мастера, инженеры, служащие — костяк специалистов. Но на смену им пришли женщины и вчерашние школьники. Из ушедших на фронт энергетиков сотня пала в боях, и семьдесят человек вернулись с победой. Героизм коллектива Артемовской ГРЭС заслуженно отмечен почетной наградой — Знаменем государственного комитета обороны, которое присуждалось станции за годы войны 26 раз. В 1946 году оно было передано Артемовской ГРЭС на вечное хранение.

Бурный рост промышленности Приморья в послевоенный период потребовал новых энергетических мощностей. Новое оборудование вводилось в строй ежегодно. С 1946 года за 8 лет было смонтировано и пущено в строй три котла, три турбины, насосная установка. Мощность станции за это время увеличилась до 100 МВт. Еще через десять лет Артемовская ГРЭС достигла мощности 300 МВт, что в 20 раз превышало проектную. Параллельно на станции шли работы, связанные с технологиями выработки теплоэнергии. В 1984 году станция переведена в категорию теплоэлектроцентралей.

Все 70 лет станция продолжала безостановочно работать. Мощность по выработке электроэнергии за все это время увеличилась почти в 17 раз: с 24 до 400 МВт!



### Владивостокская ТЭС-1

Владивостокская ТЭС-1 — это живая история, первенец большой энергетики Дальнего Востока.

В начале XX века во Владивостоке работали четыре частных небольшие электрические станции: две общей мощностью в 125 кВт принадлежали торговому дому «Кунст и Альберс» и одна в 40 кВт — фирме «Чурин и К», а также две небольшие электростанции Чирвинского и Радомышльского. Однако они снабжали электричеством крайне ограниченное количество потребителей (только свои же предприятия), а городу требовалось гораздо больше. Поэтому на собрании городской думы было решено построить большую городскую станцию мощностью 1 350 кВт.

На деньги, занятые у Русско-Китайского банка, городская управа наняла «Всеобщую компанию электричества», определенную путем объявления конкуренции. Но, поскольку крупные станции строились в то время не часто, большого опыта в подобных проектах от строителей ожидать не приходилось. Поэтому Владивостокская ТЭС строилась с постоянным исправлением различных ошибок.

При проверке техническо-строительной комиссией строительства здания электростанции выявилось, что часть стен была сделана в три кирпича, а часть в два. Комиссия решила, что все стены нужно сделать в два с половиной кирпича. Началась переделка стен.

Первоначально было решено построить кирпичную трубу, но потом решили построить кирпично-железную. Началась установка трубы для станции из 30 клепаных железных колец. Для этого были установлены специальные мачты с укрепленными на них блоками. Когда стали поднимать трубу, лопнули тали, и труба упала. При вторичном подъеме оказалась новая неполадка: ось трубы отстояла от отверстия фундамента на сажень вследствие неправильно установленных мачт. В январе 1912 года при пробных испытаниях испортились трубы конденсаторов, пришлось их заменить новыми.

Но, несмотря на все перипетии, в феврале 1912 года после контрольных испытаний станция была пущена в постоянную эксплуатацию с гарантийным сроком в один год. С тех пор ТЭС неоднократно модернизировалась, повышая мощности. С 1959 года станция стала работать на тепловую нагрузку, для чего на ней был проведен ряд мероприятий по переводу ее на теплофикационный режим. В 1975 году выработка электроэнергии на ВТЭС-1 была прекращена, ТЭС стала специализироваться исключительно на выработке тепла.

Сегодня, несмотря на свой более чем преклонный возраст (в 2012 году Владивостокской ТЭС-1 исполнится 100 лет), она по-прежнему в строю, успешно работает, снабжая теплом Владивосток.

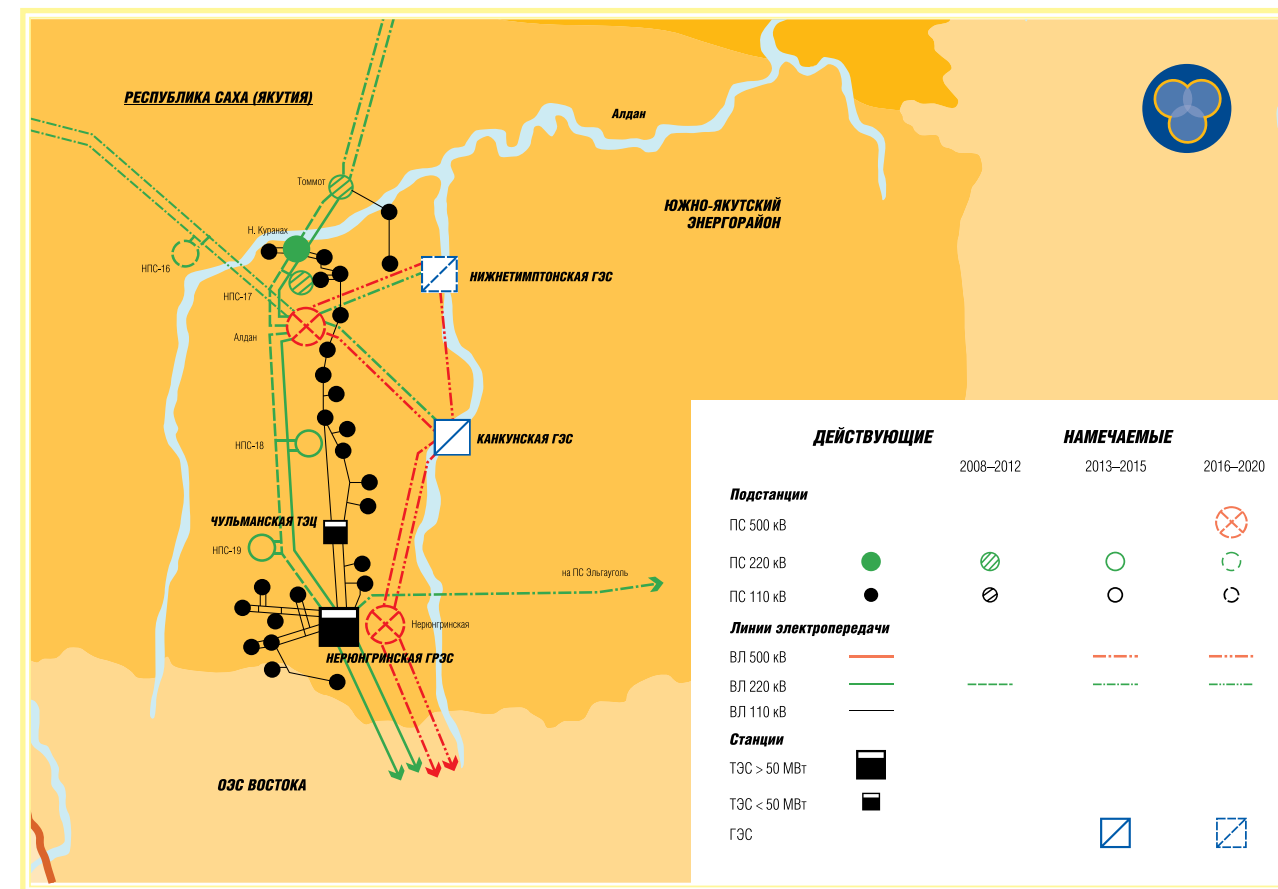
## Южный энергорайон Якутской энергосистемы

Производство электрической и тепловой энергии на территории Южного энергорайона Якутской энергосистемы осуществляют Нерюнгринская ГРЭС и Чульманская ТЭС, использующие в качестве топлива нерюнгринский уголь. Среднегодовой темп роста

спроса на электроэнергию за последние семь лет по Южному энергорайону Якутской энергосистемы составил 53 процента.

Основными стратегическими задачами являются:

- повышение надежности и качества электроснабжения потребителей;
- обеспечение прогнозного роста спроса на электроэнергию;
- создание электрической связи с Центральным и Западным энергорайонами Якутской энергосистемы.



### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

**1928**  
Постановление Президиума ЦИК СССР о выделении Биробиджанского района «для сплошного заселения трудящимися евреями»



**1930**  
Для обеспечения электроэнергией предприятий треста «Сахалиннефть» и населения г. Охи организована контора «Электроток», на балансе которой была дизельная электростанция мощностью 1 450 кВт



**1929**  
В Хабаровске подписан протокол между СССР и Китаем об урегулировании конфликта на КВЖД и восстановлении положения, существовавшего на КВЖД до 10 июля 1929 года



**1931**  
Создан Дальневосточный художественный музей — самая восточная из российских сокровищниц произведений изобразительного искусства





### Нерюнгринская ГРЭС

В июле 1974 года было заключено соглашение между СССР и Японией о поставках из СССР в Японию южноякутских углей и о поставках из Японии в СССР оборудования, машин, материалов и других товаров для разработки Южно-Якутского угольного бассейна.

В совершенно неосвоенном, малонаселенном районе, не имеющем трудовых ресурсов, базы строительной индустрии, надежных транспортных схем, энергоснабжения и других объектов инфраструктуры, необходимо было построить один из крупнейших в мире угольный разрез, обогатительную фабрику, транспортное автопредприятие большегрузных самосвалов, город на 100 тысяч жителей с объектами жизнеобеспечения. К этому времени энергоснабжение района осуществлялось от Чульманской ГРЭС — электростанции с установленной мощностью 48 МВт, что никак не обеспечивало перспективы энергопотребления строительства.

Для энергоснабжения Южно-Якутского ТПК, Транссибирской железнодорожной магистрали, снижения дефицита мощности в Забайкалье и в Объединенной системе Дальнего Востока было принято решение построить более мощную станцию в Алданском районе.

Якутия — северный край с экстремальными климатическими, геологическими и гидрогеологическими условиями. Лето короткое, зима же не только длинная (отопительный сезон длится 268 дней), но и крайне суровая — абсолютный минимум температуры воздуха зимой достигает  $-61^{\circ}\text{C}$ . Расчетная температура самой холодной пятидневки  $-49^{\circ}\text{C}$ . На площадке

ГРЭС распространена «островная» многолетняя мерзлота мощностью до 30 метров.

Но станция была построена, причем ударными темпами. Строительство началось в 1980 году. В декабре 1983 года введен в эксплуатацию блок № 1, в 1985 году с вводом блока № 3 закончено строительство первой очереди мощностью 570/630 МВт.

В настоящее время Нерюнгринская ГРЭС включает в себя все энергообъекты Южно-Якутского региона:

- Нерюнгринскую ГРЭС;
- Чульманскую ТЭЦ;
- Нерюнгринскую городскую водогрейную котельную;
- магистральные и городские тепловые сети.

Располагаясь на территории Республики Саха, Нерюнгринская ГРЭС не имеет электрической связи с энергосистемой Якутии, а связана с энергосистемой Дальнего Востока по двум ЛЭП 220 кВ.

### Чульманская ТЭЦ

Старейшая электрическая станция Нерюнгринского района начала работать в 1962 году как основной поставщик электроэнергии для развития золотодобывающей промышленности Якутии. Тогда мощность станции достигала лишь 26,5 МВт. Но за период с 1964 по 1970 год мощность станции была доведена до 60 МВт, а с началом строительства города Нерюнгри до 84 МВт.

На протяжении двух десятилетий станция была надежным электрическим сердцем стремительно развивавшегося промышленного комплекса. С вводом в работу гигантской Нерюнгринской ГРЭС от ее чульманской предшественницы уже не требовалось так много, как раньше. Часть устаревшего оборудования была демонтирована. Мощность уменьшилась. Сегодня установленная электрическая мощность ЧТЭЦ — 48 МВт, а тепловая — 165 Гкал/час.

Но ЧТЭЦ продолжает работать — да еще как! Она действует в системе с Нерюнгринской ГРЭС и Объединенной энергосистемой Дальнего Востока, обеспечивает электроэнергией и теплом промышленные предприятия Алданского района и поселок Чульман. В феврале 2005 года Чульманская ТЭЦ выработала свой 10-миллиардный киловатт электроэнергии!



## Энергосистема Хабаровского края и Еврейской автономной области

Производство электроэнергии в пределах Хабаровской энергосистемы осуществляется на тепловых станциях — Хабаровских ТЭЦ-1 (435 МВт) и ТЭЦ-3 (720 МВт), Комсомольских ТЭЦ-2 (265 МВт) и ТЭЦ-3 (360 МВт), Амурской ТЭЦ-1 (285 МВт), Майской ГРЭС (93 МВт), а также на региональных блок-станциях (8 МВт). В состав Хабаровской энергосистемы входит также изолированный Николаевский энергоузел, включающий Николаевскую ТЭЦ (131 МВт).

Основными проблемами энергосистемы являются:

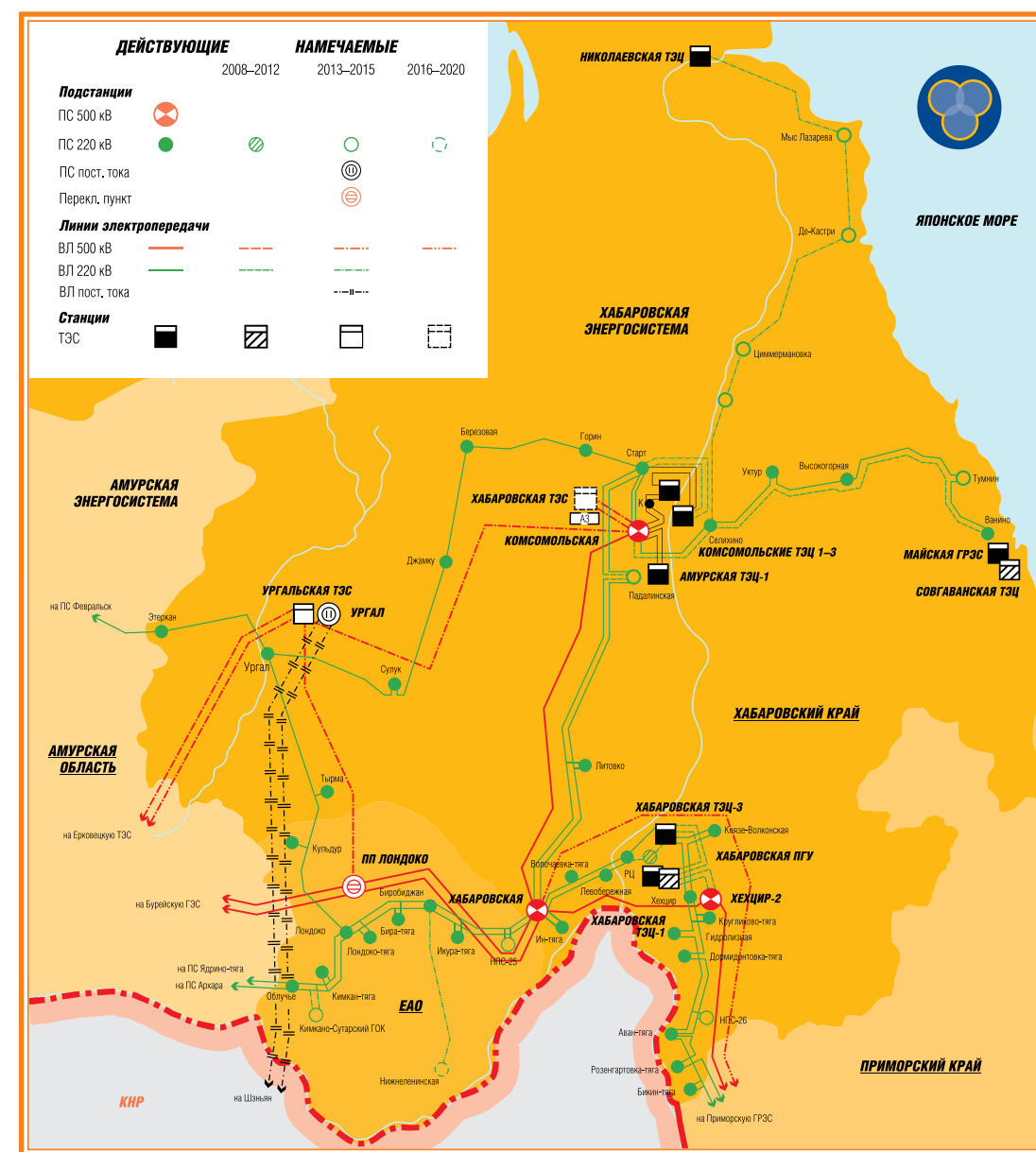
- изолированное функционирование Николаев-

ского энергоузла, определяющее неравномерность нагрузки в энергосистеме;

- недостаточная надежность энергоснабжения Совгаванского энергорайона из-за ограниченной пропускной способности сети и высокого износа Майской ГРЭС.

Основными стратегическими задачами развития электроэнергетики Хабаровского края являются:

- усиление межсистемных связей с Амурской и Приморской энергосистемами;
- интеграция Николаевского энергоузла в энергосистему Хабаровского края;
- создание энергетической инфраструктуры для развития Ванинского транспортного узла;
- обеспечение соблюдения договоренностей об экспорте энергии и мощности в Китай;
- повышение надежности энергоснабжения существующих и новых потребителей.







### Майская ГРЭС

В мае 1935 года, по решению правительства, в диком крае на берегу бухты Западная Татарского пролива, у ручья Нантэ, было начато строительство электростанции, которая должна была дать электроэнергию зарождающейся промышленности города Советская Гавань и порту Ванино.

Основными строительными средствами были 6 автомашин, краны «Укосины» и «Деррик», 56 лошадей, тачки, пилы ручные, ломы, лопаты, топоры, носилки и продольная пила.

Первостроители были мужественными людьми: лютой мороз, снег, жизнь в палатках, землянках, ручная работа не замедляли темпов строительства. В ноябре 1938 года запустили первый турбогенератор и два котла. Мощность электростанции — 3 МВт. Советско-Гаванский район получил электроэнергию, а станция, названная ГЭС «ДЭСна», вошла в систему «Дальэнерго».

ГЭС «ДЭСна» успешно работала в годы Великой Отечественной войны и в последующие годы восстановления, являясь единственной энергетической опорой района. Следуя за возрастающим потреблением, станция постоянно увеличивала мощность. В 1971 году ГЭС «ДЭСна» была переименована

в Майскую ГРЭС, а в 1983 году установленная мощность Майской ГРЭС уже составила 81 МВт.

В 1992 году была введена в эксплуатацию ЛЭП 220 кВ Комсомольска-на-Амуре — Селихино — Ванино. Высоковольтная линия включила Совгаванский и Ванинский районы в единую энергосистему Хабаровского края, что позволило значительно снизить нагрузку на Майскую ГРЭС. Появилась возможность вывести в резерв газотурбинные установки и значительно сократить нагрузку на паротурбинную часть станции, которая к этому времени уже нуждалась в ремонте и модернизации.

Сегодня Майская ГРЭС — это 90,2 МВт установленной электрической мощности по выработке электроэнергии. При этом агрегаты Майской ГРЭС выработали уже все мыслимые и немыслимые ресурсы. Такое положение вещей не соответствует ближайшим перспективам развития Ванино-Советско-Гаванского транспортного узла: на него в нынешней и будущей экономике Хабаровского края сделана особая ставка. Поэтому принято решение о строительстве в Советской Гавани современной новенькой ТЭС мощностью в 110 МВт. Ввод ее в эксплуатацию, предположительно, состоится в 2011 году. Параллельно протянется от Комсомольска-на-Амуре вторая линия ЛЭП-220. И только тогда старушка Майская уйдет на заслуженный покой.

### Николаевская ТЭС

До Николаевской ТЭС в городе Николаевске-на-Амуре работали две дизельные электростанции судостроительного завода мощностью 3 920 кВт и коммунальная в составе энергопоезда 0,5 тыс. кВт и локомотива 0,4 тыс. кВт, а также энергопоезд 4 МВт. Этого было очень и очень мало, в то же время географически Николаевск-на-Амуре — самый удаленный от краевого центра (Хабаровска) город, не связанный при этом единым энергокольцом с другими городами Хабаровского края. Поэтому получать электроэнергию от других источников, кроме собственных, было нереально, а завозить топливо для работы ТЭС — вполне доступный вариант, учитывая, что Николаевск-на-Амуре — город-порт. В результате взвешивания всех «за» и «против» победили «за», и в 1972 году началось строительство станции.

Первый котел и турбоагрегат Николаевской ТЭС были введены в эксплуатацию в апреле 1973 года, а в феврале 1975 года вошел в строй последний — третий — котел первой очереди. Одновременно со строительством основного корпуса ТЭС велось сооружение базисного склада мазута для хранения топлива в межнавигационный период емкостью 60 тысяч кубометров, паромазутопровода длиной 5 500 м. Строительство завершили в 1976 году.

С пуском ТЭС началось развитие теплофикации города. Строительство первой магистральной теплосети протяженностью 3,8 километра закончено в 1979 году. В связи с расширением промышленной базы Николаевского района принимается решение о строительстве второй очереди станции и ЛЭП 110 кВ Николаевск-на-Амуре — поселок Многовершинный.

С 1979 по 1990 год была построена вторая очередь Николаевской ТЭС, в рамках которой станция снабжена еще тремя котлами, базисный склад мазута расширен до 200 тысяч кубометров. В результате выработка электроэнергии увеличилась в 12 раз, отпуск теплоэнергии — в 13,8 раза, мощность самой теплоэлектростанции поднялась по электроэнергии до 130,6 МВт, по теплу — до 321 Гкал/час.



Способ производства электроэнергии сжиганием мазута расточителен с экономической точки зрения. Для закупки топлива, которое постоянно дорожает, необходимо брать большой долговременный кредит, топливо необходимо доставлять в короткий навигационный период, хранить. Это подтолкнуло энергетиков ОАО «ДГК» на газификацию Николаевской ТЭС. Для этого был построен газопровод-отвод длиной 225 км, оснащенный линией оптоволоконной связи, телемеханикой и автоматикой для управления крановыми узлами, а также автоматической газораспределительной станцией.

Также были установлены распределительные газопроводы от АГРС и ГРП, реконструированы котлы НТЭС с переводом на газ, построен цех транспорта газа в г. Николаевске-на-Амуре.

10 октября 2008 года прошла церемония торжественного пуска газа на Николаевской ТЭС.

### Совгаванский энергорайон

Совгаванский энергорайон входит в состав Хабаровской энергосистемы. Производство электрической и тепловой энергии на территории Совгаванского энергорайона осуществляет Майская ГРЭС (располагаемая мощность 93 МВт). Топливом для производства энергии являются привозной уголь и мазут. Кроме того, энергоснабжение потребителей энергорайона осуществляется по одноцепной ЛЭП 220 кВ Комсомольская — Селихино — Высокогорная — Ванино протяженностью около 400 км и пропускной способностью 100 МВт.

Максимум нагрузки Совгаванского энергорайона составляет 84,2 МВт. Учитывая, что Майская ГРЭС работает неэкономично (расход условного топлива

составляет 723 г условного топлива/кВт·ч), балансы мощности и электроэнергии Совгаванского энергорайона покрываются за счет перетока из Хабаровской энергосистемы. Однако принятая схема энергоснабжения не обеспечивает требуемого уровня надежности, т.к. аварии на одноцепной ЛЭП приводят к потере перетока и вызывают необходимость пуска пиковых ГТУ Майской ГРЭС.

Основными проблемами Совгаванского энергорайона являются:

- моральный износ угольных блоков Майской ГРЭС и неэкономичность резервной генерации;
- недостаточная степень надежности энергоснабжения по ЛЭП 220 кВ из Хабаровской энергосистемы;
- сложности ведения режима напряжения ввиду отсутствия компенсирующих устройств на ПС «Ванино».

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

**1932**  
На месте села Пермского начато строительство города Комсомольска-на-Амуре. Источники электроэнергии — маленькая дизельная станция мощностью 4,5 кВт



**1934**  
Пуск первых двух агрегатов (2 x 1,5 МВт) Хабаровской электростанции (ныне это ТЭС-2)



**1933**  
Строители Комсомольска-на-Амуре смонтировали временную электростанцию (ВЭС) мощностью 250 кВт. В Магадане построена первая электростанция мощностью 672 кВт



**1935**  
Морские силы Дальнего Востока преобразованы в Тихоокеанский флот





### Комсомольская ТЭЦ-2

В 2009 году — 75-летний юбилей Комсомольской ТЭЦ-2. Она зарождалась в далеком 1934 году как энергетический цех Амурского судостроительного завода. 26 ноября состоялся пуск первой очереди станции с двумя котлами и турбогенератором мощностью в 3 000 кВт. К ним в 1936 году добавились еще два котла и турбогенератор, а в марте 1939 года введена в эксплуатацию вторая очередь ТЭЦ с двумя котлами и двумя турбогенераторами по 12 МВт.

В 1957 году, выделившись из состава судостроительного завода и войдя в энергосистему Хабаровского края, Комсомольская ТЭЦ-2 отправляется в самостоятельное плавание. В середине 1960-х вводится в строй третья очередь станции, состоящая из трех котлов и двух турбогенераторов. В 1972 году заканчивается строительство последней, четвертой, очереди: четыре котла и два турбогенератора. В 1974-м в состав предприятия входит Комсомольская ТЭЦ-1.

Однако к концу десятилетия ситуация меняется. Нехватка энергетических мощностей для развивающегося города и поступление на Комсомольскую ТЭЦ-2 низкокалорийных углей вызвали энергетический кризис конца семидесятых — начала восьмидесятых годов. Многие на станции помнят, как тяжело было топливно-транспортному и котельному цехам ТЭЦ-2 и ее подразделения ТЭЦ-1. Как окисленный, высоковлажный уголь забивал пылесистемы, а выход из строя хотя бы одной из них означал отключение потребителей. Как в цехах из-за задымленности ничего не было видно, а нулевая отметка утопала в золе. Как в эти трудные месяцы на выручку энергетикам пришел город: судостроители, авиационники, военные помогли с подачей угля, с ремонтом оборудования, лишь бы город не замерз. И только с введением в строй в начале 1980-х годов ЛЭП-220 Комсомольск — Хабаровск станция вздохнула свободнее.

Перевод оборудования предприятия для работы на газе стал еще одним этапом в ее развитии. В 1985 году голубое топливо получила ТЭЦ-1 — первая на материке, спустя два года — ТЭЦ-2. Повысилась надежность работы оборудования. Когда газа стало не хватать, и ТЭЦ-1 добавили мазут, а ТЭЦ-2, лишь год полностью отработавшая на газе, начала все в больших объемах принимать уголь, перед станцией встала очередная проблема: научиться сжигать непрокоченные уральские угли. Выполнение масштабной программы по замене элементов поверхностей нагрева котлов во избежание золотого износа оборудования позволило справиться с этой задачей.

В 2008 году на Комсомольской ТЭЦ-2 завершилась ремонтная кампания — наиболее масштабная за последние несколько лет. В течение всего одного года были проведены капитальные ремонты двух котлов и одной турбины, ремонты систем теплофикации третьей и четвертой очередей, узла горячего водоснабжения.



### Комсомольская ТЭЦ-3

К началу 1970-х годов в городе Комсомольске-на-Амуре обозначился острый дефицит электрической и тепловой энергии, ставший тормозом для наращивания производственных мощностей предприятий, темпов строительства объектов промышленного и социально-бытового назначения. В городе уже работала ТЭЦ-2, но ее энергии промышленному городу с авиационным и судостроительным заводами не хватало.

В значительной степени исправить положение должно было сооружение Комсомольской ТЭЦ-3 — решение о ее строительстве Минэнерго СССР приняло в 1979 году, а закончилось оно только в 1988 году пуском первого энергоблока.

Пока шло это строительство, чтобы покрыть дефицит энергии, Комсомольск-на-Амуре успели подключить к единой энергосистеме Дальнего Востока с помощью ЛЭП 220 кВ и Хабаровск — Комсомольск-на-Амуре. ЛЭП протяженностью около 390 километров была объявлена Всесоюзной стройкой, и была воздвигнута всего за один год (в 1981 году). В результате Комсомольский энергорайон вошел в Объединенную энергосистему Востока.

Между тем Комсомольская ТЭЦ-3 была успешно построена, и является сегодня одной из наиболее перспективных для модернизации и увеличения мощности станций на территории Хабаровского края. Ее установленная тепловая мощность — 520 Гкал/ч, а электрическая — 360 МВт. При этом в период до 2012 года ОАО «ДГК» планирует оснастить Комсомольскую ТЭЦ-3 новой парогазовой установкой мощностью 400 МВт. Это позволит станции стать еще более рентабельной, поскольку удельные затраты на киловатт сооружаемой мощности на газе гораздо ниже, чем на угле, время строительства на треть короче и, самое главное, удельные расходы топлива ПГУ, работающих в России, на треть меньше этих параметров в среднем по дальневосточной генерации.



### Амурская ТЭЦ-1

Амурская ТЭЦ-1 задумывалась и строилась в целях энергообеспечения целлюлозно-картонного комбината в городе Амурске. 23 февраля 1961 года на территории угольного причала был забит первый колышек под фундамент будущей ТЭЦ. 5 ноября 1965 года подписан акт о приемке электростанции в промышленную эксплуатацию. А в 1979 году была построена уже третья очередь, увеличившая установленную электрическую мощность до 205 МВт.

Однако даже этой мощности быстро развивающемуся городу не хватало. Начиная с 1978 года в Амурске случались почти ежедневные отключения электрической энергии, а едва теплые батареи отопления в квартирах зимой стали практически нормой. Практиковали ночные отключения бытовых потребителей от электросетей, ограничивали им подачу тепла — лишь бы промышленность не остановилась. Оборудование и люди работали буквально на износ, а ремонты выполнялись практически на ходу. При этом на станции ежедневно трудились до 160 ремонтников, направленных другими предприятиями. Только целлюлозно-картонный комбинат и машиностроительный завод постоянно держали здесь бригады численностью до 30 человек.

Ввод в эксплуатацию ЛЭП-220 Хабаровск — Комсомольск-на-Амуре в 1981 году и включение станции в энергосистему Востока буквально спасли станцию от перегрева, в значительной степени сняв дефицит мощностей в Комсомольском энергорайоне, что позволило снизить нагрузку на Амурскую ТЭЦ-1. В таком, более щадящем режиме работы появилась возможность заменить устаревшие к тому времени котлоагрегаты, реконструировать схемы теплофикации, укомплектовать станцию квалифицированным персоналом. Была даже введена четвертая очередь, доведя совокупную электрическую мощность до нынешних 285 МВт.

В 1990-х годах были разорены предприятия оборонного комплекса, обанкротился и прекратил существование целлюлозно-картонный и тепличный комбинаты, и у станции практически не осталось крупных потребителей энергии. Тогда включенность в энергосистему снова спасла станцию — на этот раз, давая ей возможность организовывать переток энергии и, таким образом, остаться востребованной, не прекратить работу, сохранить коллектив.

Новая история Амурской ТЭЦ началась в 2000 году, когда была проведена реконструкция котлоагрегатов № 6 и № 7 на сжигание природного газа. А впервые установленная в 2005 году система автоматического регулирования котлоагрегата № 2 на Амурской ТЭЦ-1 стала самой передовой в ОАО «Хабаровскэнерго» и на Дальнем Востоке.



### Хабаровская ТЭЦ-1

Время отсчета Хабаровской ТЭЦ-1, когда были пущены первый котел и первая турбина, — 28 сентября 1954 года. В хронологии хабаровской энергетики есть такой курьез — к моменту строительства Хабаровской ТЭЦ-1 в городе уже была ТЭЦ-1. Но в год сдачи нынешней большой станции ее предшественнице был присвоен № 2. Сама же станция была переведена только на выработку тепла.

Тогда, более пятидесяти лет назад, новая ТЭЦ-1 была первой станцией большой мощности (25 МВт) в Хабаровске и первой станцией высокого давления на пространстве от Иркутска до Тихого океана. Тем не менее, останавливаться в своем развитии она не собиралась — развивающаяся экономика города требовала, чтобы ТЭЦ наращивала свою мощность. Последовательно были введены в строй четыре очереди. В результате к 1972 году на станции было установлено 9 турбин и 16 котлов разных марок. Окончательная мощность достигла 485 МВт. По меркам энергетики того периода получилась не одна, а две станции. Обслуживать разнотипное оборудование станции было непросто, но другого не было.

В 2005 году наступил еще один этап в жизни станции — газификация. Для использования природного газа построен газораспределительный пункт непосредственно на ТЭЦ, смонтированы системы газопроводов низкого давления, реконструированы три котла, которые работают как на газе, так и на угле, а в случае острой необходимости — на мазуте. Создана автоматизированная система управления котлоагрегатами, позволившая заметно снизить численность обслуживающего персонала, повысив при этом надежность и эффективность эксплуатации оборудования. Кроме реконструкции самой станции, потребовалось выполнить большой объем работ на внешнем газоснабжении.

В мае 2007 года завершилась кардинальная реконструкция с переводом на сжигание природного газа котлоагрегата № 10. В ночь с 16 на 17 мая он введен в работу. Это — второй по счету паровой котел электростанции, реконструированный под «голубое» топливо. Первый котлоагрегат № 11 был торжественно пущен в день открытия Дальневосточного экономического форума 5 октября 2006 года и положил начало работы одной из старейших дальневосточных угольных теплоэлектростанций на газе с сахалинского шельфа.

Сегодня Хабаровская ТЭЦ-1 удовлетворяет до 40 процентов городских потребностей в энергии.





**Хабаровская ТЭЦ-2**

Строительство Хабаровской электростанции (ХЭС) началось по совместному решению крайкома партии и командования Отдельной Краснознаменной Дальневосточной армии (ОКДВА) в 1931 году. Очень мощная по тем временам станция — 6 МВт — должна была заработать 1 мая 1932 года. Однако поскольку строить ее начали по-большевистски, практически без документации, то все сроки прошли, а конца стройке не предвиделось. И в 1933 году ее «взяли на буксир» бойцы ОКДВА.

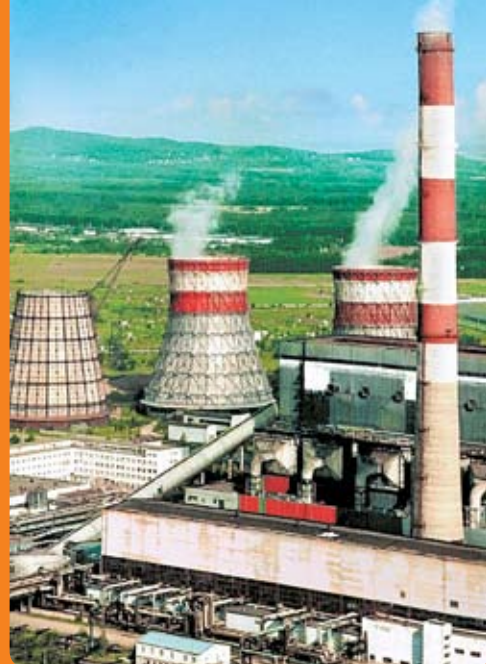
«Красноармейский буксир показывает чудеса, перевыполняя план (до 350 % нормы!) в труднейших условиях», — писала местная пресса. Но и бойцы, работавшие круглые сутки, не помогли — ХЭС дала ток в сеть лишь 20 февраля 1934 года.

Станцию долго лихорадило: она потребляла 450 тонн угля в сутки, а средств механизации не было никаких. Работали на ней навербованные крестьяне, не имевшие никакой квалификации. Но мало-помалу из них вырастали специалисты — появились положительные результаты. Если в год пуска на станции было выработано чуть более 5 млн кВт·ч электроэнергии, то к 1940 году — уже 50 млн.

Тепло отработанного пара для отопления не применялось: не было предусмотрено проектом. Лишь с 1950 года отработанный пар начали использовать — для отопления двухэтажек в поселке энергетиков. Так, впервые в Хабаровске появилось централизованное отопление — в 1954 году, когда с пуском новой хабаровской ТЭЦ, получившей номер 1, ХЭС, переименованная в ТЭЦ-2, стала работать как крупная отопительная котельная.

Сегодня Хабаровская ТЭЦ-2 является структурным подразделением Хабаровской теплосетевой компании (ХТСК) — филиала ОАО «Дальневосточная генерирующая компания». Хабаровская ТЭЦ-2 работает только во время отопительного сезона, обеспечивая тепловой энергией центральную часть краевой столицы. Тепловую энергию на ТЭЦ-2 вырабатывают 9 котлов суммарной установленной мощностью 610 Гкал/ч. Тепло и горячую воду от нее получают 685 жилых домов, 12 школ, 23 детских сада, 32 лечебных учреждения в Центральном и части Северного округа Хабаровска.

За свою историю ТЭЦ-2 претерпела несколько реконструкций. Первоначально станция работала на дровах. Потом на ней начали сжигать уголь. В 70-х годах прошлого века ее перевели на использование мазута. Последняя реконструкция завершилась в 2007 году, когда котлы ТЭЦ-2 были переоборудованы для приема природного газа.



**Хабаровская ТЭЦ-3**

Энергетика, как известно, должна развиваться опережающими темпами. Эту азбучную истину, казалось бы, никому доказывать не надо. Тем не менее, в отношении Хабаровской ТЭЦ-3 руководству энергосистемы и края пришлось почти десять лет обивать пороги московских кабинетов, прежде чем эта станция попала в перечень важнейших строек страны.

Между тем, необходимость сооружения Хабаровской ТЭЦ-3, вызванная дефицитом тепловой и электрической энергии в краевом центре, в 1970–1980-х годах стала настолько острой, что, когда разрешение на строительство было-таки получено, ждать полного введения в строй громадной ТЭЦ-3 было уже некогда. Поэтому строительство начали с возведения и пуска в 1980 году пиковой котельной, что позволило приступить к выработке тепла за несколько лет до ввода первого энергоблока.

Для обеспечения пиковой котельной водой в районе Воронежа-2 была построена плавучая (на понтонах) береговая насосная станция. А стационарную береговую насосную станцию сдали в эксплуатацию лишь в 1984 году, когда строительство первой очереди ТЭЦ-3 наконец-то стало вестись ударными темпами.

Со всего Союза в Хабаровск съехались лучшие специалисты по монтажу энергетического оборудования и металлоконструкций. Сплошным потоком пошли сюда необходимые грузы, не стало сбоев и по финансированию важнейшей энергетической стройки. За полтора года удалось сделать то, что с 1974 года находилось в замороженном состоянии: запустить в работу первый энергоблок Хабаровской ТЭЦ-3, дав станции фактическое рождение.

Первый энергоблок был введен в эксплуатацию в ноябре 1985 года. С пуском второго энергоблока в 1986 году и третьего в 1987 году станция стала самой мощной в Хабаровской энергосистеме. А пуск в конце 2006 года самого нового и современного на Дальнем Востоке энергоблока № 4 электрической мощностью 180 МВт и тепловой мощностью 260 Гкал/ч сделал станцию второй по установленной электрической (720 МВт) и первой по установленной тепловой (1 040 Гкал/ч.) мощностям в дальневосточной энергосистеме.

Ввод четвертого энергоблока повысил не только эффективность ХТЭЦ-3, но и позволил вытеснить из энергобаланса выработку низкоэффективных электростанций в границах ОАО «ГК», что сделало энергосистему более надежной, мощной и устойчивой, способной обеспечить дальнейший экономический рост и социальное развитие Хабаровского края и всего Дальневосточного региона.

## Амурская энергосистема

Производство электроэнергии в Амурской энергосистеме осуществляется на четырех электростанциях: Зейская ГЭС (1 330 МВт), Бурейская ГЭС (1 975 МВт с 22.12.2008), Благовещенская ТЭЦ-1 (280 МВт) и Райчихинская ГРЭС (102 МВт).

Основными проблемами энергорайона являются:

- недостаточно надежное электроснабжение района г. Благовещенск Амурской области;

- ограничена выдача мощности Зейской ГЭС в восточном направлении величиной 1 000 МВт;
- большая протяженность и низкая загруженность транзитов 220 кВ Южно-Якутский энергорайон — Амурская энергосистема (Зейская ГЭС) и Амурская энергосистема — Хабаровская энергосистема.

Основными стратегическими задачами развития электроэнергетики региона являются:

- усиление межсистемных связей между Амурским, Хабаровским и Южно-Якутским энергорайонами;
- снятие ограничений выдачи мощности ГЭС;
- повышение надежности энергоснабжения существующих (г. Благовещенск) и новых потребителей.



### Освоение Дальнего Востока. История продолжается



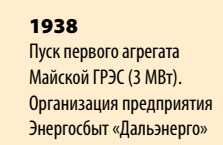
1936

**1936**  
Пущен первый турбогенератор (24 МВт) Артемовской ГРЭС им. С.М. Кирова. ГРЭС включена в параллельную работу с Владивостокской государственной электростанцией (ВГЭС-1) — образована энергосистема «Дальэнерго»



1937

**1937**  
Пущена в эксплуатацию Якутская центральная электростанция (ЯТЭЦ). В районное управление «Дальэнерго» включены энергообъекты городов Хабаровска, Комсомольска-на-Амуре, Совгавани и Амурской области



1938

**1938**  
Пуск первого агрегата Майской ГРЭС (3 МВт). Организация предприятия Энергосбыт «Дальэнерго»



1939

**1939**  
Во Владивостоке организована Государственная союзная строительномонтажная контора «Дальэнергострой» для строительства тепловых электростанций, подстанций и линий электропередачи на Дальнем Востоке





### Благовещенская ТЭЦ

Впервые мысль о строительстве в городе Благовещенске ТЭЦ прозвучала в 1961 году на региональном совещании, посвященном перспективам развития теплоснабжения города Благовещенска в 1961–1965 годах. В то время в Благовещенске источниками теплоснабжения города были Благовещенская городская электростанция и 40 промышленных котельных. Источниками тепла жилищно-коммунального сектора были 198 котельных, на которых установлено 425 котлов общей теплопроизводительностью 150 Гкал/час.

Однако построена Благовещенская ТЭЦ была только в 1976 году — именно тогда были пущены два водогрейных котла производства Барна-

улского и Дорогобыжского котельных заводов, а дирекция строящейся ТЭЦ 31 декабря 1976 года переименована в Благовещенскую теплоэлектроцентраль и зачислена в перечень действующих станций. При этом строительство первой очереди Благовещенской ТЭЦ полностью закончилось лишь в декабре 1985 года пуском котла № 3. С окончанием строительства установленная мощность станции достигла проектной мощности и составила 280 МВт электрической и 689 Гкал/ч тепловой мощности.

Развитие промышленности области, строительство жилья в Благовещенске неуклонно вели к увеличению количества потребителей тепловой и электрической энергии. Трех станционных котлов явно не хватало на всех. Стал актуальным вопрос расширения ТЭЦ.

Начало монтажно-строительных работ по строительству второй очереди ТЭЦ было положено в 1988 году. В декабре 1994 года был сдан в эксплуатацию котел № 4, позже — в 1999-м — начала работать третья градирня.

Сегодня Благовещенская ТЭЦ — базовое предприятие энергетики Амурской области. Топливом для ТЭЦ стали бурые угли Райчихинского, Ерковецкого (Амурская область) и Харанорского (Читинская область) месторождений. Установленная электрическая мощность станции составляет 280 МВт, тепловая — 489 Гкал/ч. Благовещенская ТЭЦ на 85 процентов обеспечивает потребности предприятий промышленности и жилищно-коммунального хозяйства города Благовещенска в тепле и вырабатывает седьмую часть всей электроэнергии, потребляемой в области. При этом на станции планируется реализовать несколько крупных инвестиционных проектов по ее расширению, например, запуск котла № 5 и паровой турбины № 4 даст возможность увеличить выработку электрической энергии на 28 процентов, а тепловой энергии на 39 процентов.

Станция развивалась, к 1963 году электрическая мощность станции достигла 68 500 кВт. Райчихинская ТЭЦ обеспечивала электроэнергией и теплом угольные разрезы комбината «Дальвостуголь», предприятия и стройки города Райчихинска, поселков Прогресс, Новобурейский. В дальнейшем было осуществлено подключение к ТЭЦ большой группы сельскохозяйственных потребителей и города Благовещенска — административного центра Амурской области.

Однако дефицит мощности в условиях роста ее потребления был налицо. Промышленность, строительство, сельское хозяйство и бытовые потребители, а также электрификация Забайкальской железной дороги требовали увеличения выработки электроэнергии. Всесоюзный Государственный Проектный институт «Теплоэлектропроект» разработал рабочий проект расширения Райчихинской ТЭЦ на 200 тыс. кВт, и на станции снова началось строительство.

К 1969 году в структуре установленных мощностей электрическая мощность значительно превысила теплофикационную, и Райчихинская ТЭЦ (Райчихинская теплоэлектроцентраль) была переименована в Райчихинскую ГРЭС (Райчихинскую государственную районную электростанцию), подчиненную управлению «Амурэнерго».

С 1 февраля 2007 года Райчихинская ГРЭС вошла в состав Амурского филиала ОАО «Дальневосточная генерирующая компания». Установленная электрическая мощность станции — 219 МВт, тепловая — 65 Гкал/ч.



### Райчихинская ГРЭС

Амурская область с советского времени — один из лидеров дальневосточной угледобычи. А Райчихинское месторождение бурого угля — одно из крупнейших на Дальнем Востоке. Оно разрабатывается с 1913 года, и к началу 1950-х годов для обслуживания угледобычи потребовалось резко нарастить генерирующие мощности.

24 декабря 1953 года в черте поселка городского типа Прогресса принята в эксплуатацию первая подочередь Райчихинской ТЭЦ мощностью 20 500 кВт. Эта дата — день рождения энергетики Амурской области, так как до тех пор в области не было сколько-нибудь серьезного источника электроэнергии.

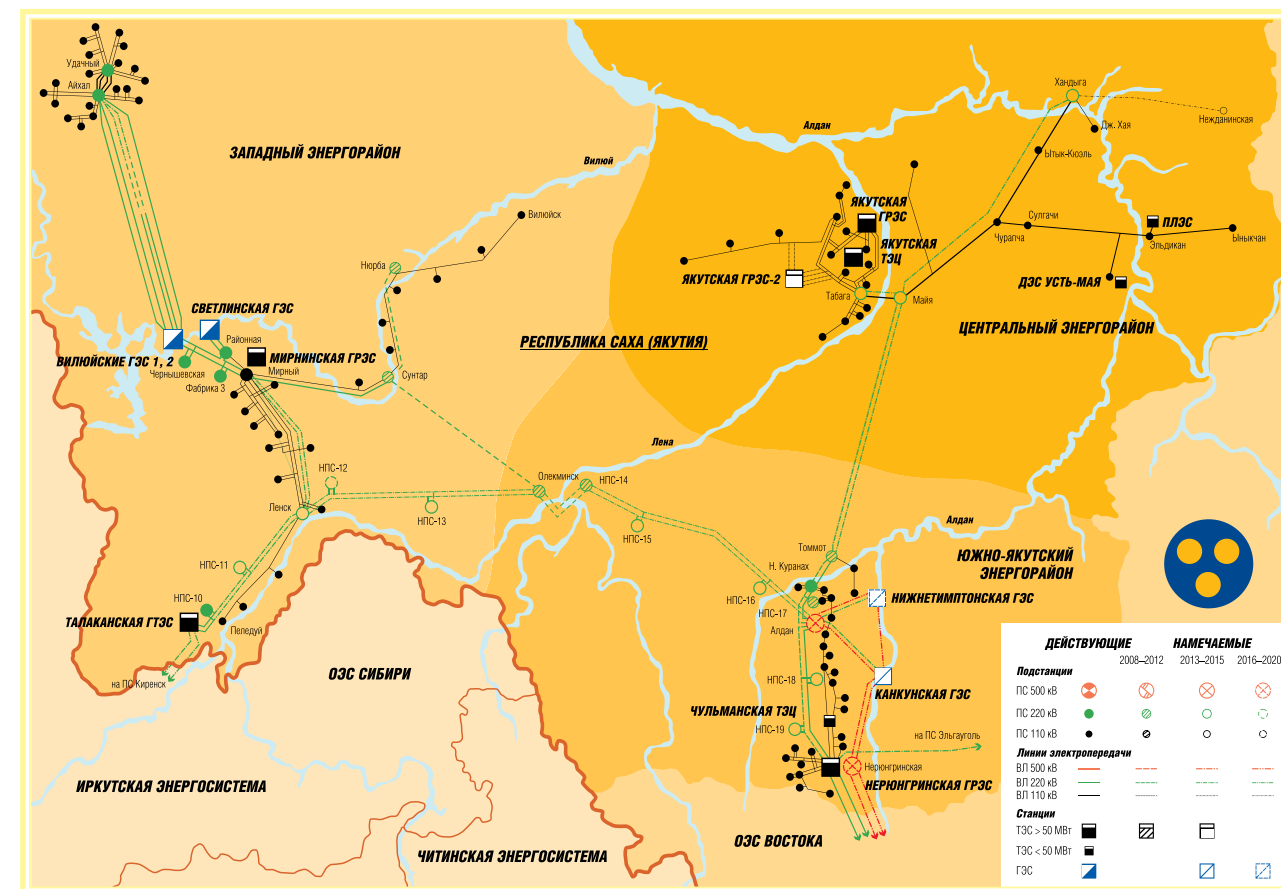
## Информация об энергорайонах Якутской энергосистемы

Основными электростанциями Центрального энергорайона Якутской энергосистемы являются Якутская ГРЭС-1 (320 МВт) и Якутская ТЭЦ (12 МВт), в Западном энергорайоне — Вилюйские ГЭС, в т. ч. ГЭС-1 (340 МВт), ГЭС-2 (340 МВт), Светлинская ГЭС (АК «АЛРОСА», 180 МВт), а также Мирнинская ГРЭС (120 МВт). В зоне децент-

рализованного энергоснабжения республики функционирует сеть локальных дизельных электростанций.

Среднегодовые темпы роста спроса на электроэнергию за последние семь лет по Западному и Центральному энергорайонам Якутской энергосистемы составили 0,53 и 0,87 процента соответственно.

Стратегическими задачами развития электроэнергетики на территории изолированных энергорайонов Якутии являются обеспечение перспективного спроса на электроэнергию, в первую очередь со стороны энергоемкого проекта НТС ВСТО, и повышение надежности и эффективности энергоснабжения изолированных районов.



### Освоение Дальнего Востока. История продолжается



**1940**  
Начало строительства Комсомольской ТЭЦ-1

**1941**  
Начало Великой Отечественной войны

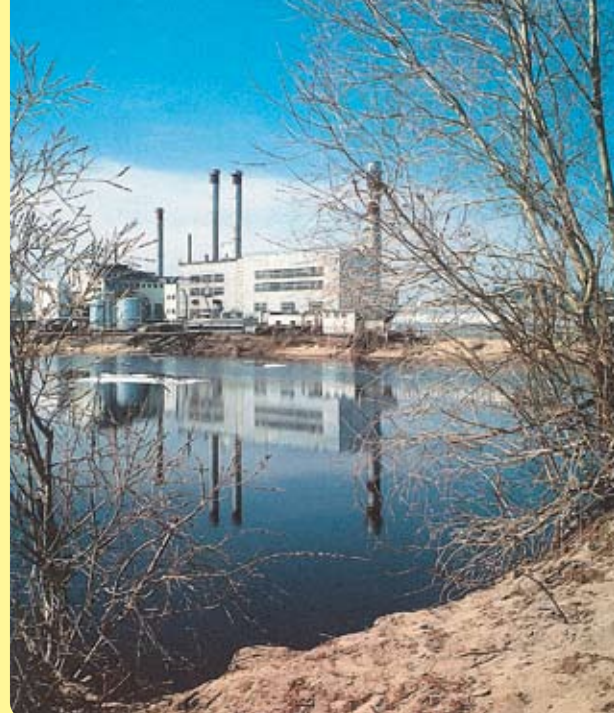


**1942**  
Первая плавка в мартеновском цехе завода «Амурсталь». Первый выпуск оборонной продукции завода «Амурилитмаш»



**1943**  
Утвержден текст нового гимна СССР, написанный С.В. Михалковым и Г. Эль-Регистаном. Создана Дальневосточная база Академии наук СССР





### Каскад Вилюйских ГЭС

В машинном зале Вилюйской ГЭС-1 есть особенные часы. Бронзовые стрелки навсегда застыли в положении 19 часов 57 минут, ознаменовав памятное событие трудового подвига, мужества покорителей Вилюя: 3 октября 1967 года впервые в истории вечной мерзлоты был пущен первый агрегат Вилюйской ГЭС.

Основная причина строительства станции — необходимость освоения крупного алмазного месторождения в Якутии — кимберлитовой трубки «Мир», открытой ранее геологами Амакинской экспедиции. Сооружение тепловой электростанции было невозможно из-за отсутствия местного топлива, атомная энергетика еще не достигла необходимого уровня развития. Оставалось одно — построить гидроэлектростанцию, тем более что в районе месторождений протекала бурная и своенравная река Вилюй. Это было очень смелым решением: во всем мире не было опыта строительства гидроэлектростанций на вечной мерзлоте. Выбрать место для строительства будущей ГЭС тоже не так-то легко. Изыскатели основательно прошли по рекам Чона и Вилюй и остановились на Эрбийяхском створе, хотя поначалу более подходящим казалось место, на котором сейчас стоит ГЭС-3.

Строительство Вилюйской ГЭС шло в чрезвычайно трудных условиях — суровый климат, продолжительная зима с шестидесятиградусными морозами, полное отсутствие дорог, жилья, промышленности, строительных материалов, тяжелая транспортная схема доставки грузов. Однако строители справились, подарив стране не только энергию ГЭС-1, но и драгоценный опыт реализации подобных проектов. Именно приобретенный опыт позволил следующую станцию Каскада — ТЭС-2 — закончить на целый год раньше намеченного срока (в 1975–1976 годах).

Свое нынешнее название — Каскад Вилюйских ГЭС — предприятие получило в 1987 году, когда произошло объединение Вилюйских ГЭС-1, -2 и строящейся ГЭС-3.

Электростанции Каскада обеспечивают, в основном, производственные нужды алмазодобывающей отрасли республики, находящейся на территории Мирнинского района, а также передают свою электроэнергию в Ленский район и группу Вилюйских улусов. 19 апреля 2005 года Совет директоров ОАО АК «Якутскэнерго» присвоил станции имя Евгения Никаноровича Батенчука, легендарного начальника строительства Вилюйской ГЭС.

### Якутская ТЭС

Якутская Центральная электростанция (таким было первоначальное название ЯТЭС) была пущена в эксплуатацию 7 ноября 1937 года. Однако прежде чем произошло это грандиозное для столицы республики событие, была проведена огромная работа, сопряженная с гигантскими трудностями. В частности, в Советском Союзе в то время паровых турбин такой мощности просто не производилось, а получить их из-за границы не представлялось никакой возможности. Тогда при непосредственной поддержке председателя ВСНХ СССР Г.К. Орджоникидзе на Якутскую ЦЭС была доставлена турбина «Бельфорте» мощностью 750 кВт, демонтированная на Московской фабрике «Красная Роза».

Строительство электростанции осуществлялось в тяжелейших условиях северного климата, вдали от промышленных районов СССР, в отсутствие круглогодичной схемы путей сообщения и квалифицированных кадров. Более того, приходилось преодолевать сугубо инженерные проблемы, связанные с вечной мерзлотой. Согласно документам тех лет, возведение столь мощного объекта в таких условиях стало единственным примером в мировой практике энергостроительства. Накопленный опыт пригодился позднее при проектировании многих северных электростанций и стал достоянием мировой науки. А в Якутии это событие было отнесено к разряду особо выдающихся, напрямую влияющих на дальнейшее экономическое, политическое и культурное развитие северного региона страны. ЯТЭС стала первым объектом большой энергетики Якутии.

Сегодня для надежного энергообеспечения столицы республики ЯТЭС располагает тремя паровыми и пятью водогрейными котлоагрегатами, двумя турбинами, а также мощными питательными, циркуляционными и сетевыми насосами и деаэраторами. Рабочая электрическая мощность составляет 12 МВт, а тепловая — 500 Гкал/ч.

Также для теплоснабжения частично используется тепло отработавшего пара основного цикла, что повышает КПД станции до 60–70 процентов и более. В системе централизованного теплоснабжения ЯТЭС рассматривается как основной источник, имеющий в своем составе независимый источник водоснабжения (акваторию Якутской ТЭС) и систему химводоочистки для подпитки тепловых сетей.

В ноябре 2007 года Якутская ТЭС отметила свое 70-летие.

### Якутская ГРЭС

Энергетическим сердцем столицы республики называют Якутскую ГРЭС (мощность 320 МВт) — единственную станцию в мире на вечной мерзлоте, газотурбинные установки которой могут работать как на природном газе, так и на дизельном топливе. При этом ЯГРЭС функционирует как классическая ТЭС, производя электроэнергию и тепло. Станция поставляет электроэнергию в девять улусов Центрального энергорайона Якутии, выдавая потребителям до 94 процентов всей вырабатываемой электроэнергии и 54 процента тепла для системы централизованного теплоснабжения города Якутска.

Запуск первого агрегата станции произошел 13 января 1970 года, построили его за два года. Всего на ЯГРЭС две очереди, в каждой из которых по четыре турбины. Они строились в три этапа. В 1970 году была запущена первая машина, в 1971-м — вторая, затем третья и четвертая. Последняя — восьмая — турбина была запущена в 1982 году.

В июне 2005 года на станции была закончена реконструкция первой очереди Якутской ГРЭС. Четыре устаревших агрегата станции мощностью 25 МВт заменены на газотурбинные установки (ГТУ) мощностью 45 МВт. Реконструкция позволила увеличить общую установленную электрическую мощность станции с 240 до 320 МВт, тепловую — с 320 до 572 Гкал/ч.

В настоящее время на Якутской ГРЭС работают 8 энергоблоков. Реконструкция второй очереди, которая начнется после 2010 года, предполагает замену еще трех агрегатов станции.

Кроме того, в рамках развития энергосистемы Якутии планируется сокращение зоны децентрализованного энергообеспечения — дизельные электростанции будут заменены линиями электропередачи от Якутской ГРЭС. Реализация этого проекта позволит снизить себестоимость электроэнергии в пять раз.

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается



1944

**1944**  
В Дальневосточном Политехническом университете основан первый на Дальнем Востоке «Электротехнический факультет»

1945

**1945**  
Окончание Великой Отечественной войны



1946

**1946**  
Введена в эксплуатацию ЛЭП 110 кВ Артемовская ГРЭС — Усурийск. Город Усурийск подключен к энергосистеме «Дальэнерго»



1947

**1947**  
Сахалинская область выделена из Хабаровского края

1948



## Магаданская энергосистема

В Магаданской области основная доля потребляемой электроэнергии вырабатывается на Колымской ГЭС (93–96 процентов от общего объема электропотребления), входящей в состав ОАО «Колымаэнерго». Выработка электроэнергии Магаданской ТЭЦ составляет 3,8–5,3 процента, Аркагалинской ГРЭС — 0,1–1,4 процента, региональных ДЭС — менее 0,004 процен-

та от потребности энергосистемы. Магаданская ТЭЦ и Аркагалинская ГРЭС входят в состав ОАО «Магаданэнерго».

Магаданская энергосистема избыточна по мощности. Потребление электроэнергии с 1995 по 2006 год снизилось на 30 процентов, тепловой энергии — на 25 процентов. За последние три года потребление сохраняется на стабильном уровне.

Среднегодовой темп изменения спроса на электроэнергию за последние семь лет по Магаданской энергосистеме составил –3,41 процента.



### Аркагалинская ГРЭС

В 1950 году на берегу реки Маянджа началась подготовка площадки под строительство Аркагалинской ГРЭС. Проект электростанции разработал ленинградский институт «Теплопроект», а вспомогательные объекты разрабатывались местным институтом «Дальстройпроект». Более трех тысяч человек строили эту электростанцию, она была введена в строй зимой 1955 года.

И кто знал в далекой Германии, что турбоагрегат из этой страны будет вырабатывать электроэнергию где-то на краю света, в далекой Магаданской области, для нужд золотодобытчиков, пополняющих золотовалютный запас страны? Тем не менее, именно немецкое оборудование, установленное на ГРЭС, дало возможность ликвидировать большое количество маломощных и неэкономных турбоагрегатов, локомотивных, дизельных и других, что позволило резко повысить добычу золота в центральных районах области. Первый турбоагрегат «Бумаг» по контрибуции был передан Советскому Союзу и значился в проекте как «особая поставка». Турбина № 4 пришла к нам из Швейцарии, а ее «коллега» № 3 — из Венгрии.

Однако издали на станцию везли не только оборудование — квалифицированные кадры для Аркагалинской ГРЭС вербовали со всех концов страны. И не мудрено, что станция нуждалась только в опытных и самоотверженных людях — другие здесь были бы бесполезны. Много трудностей пришлось преодолеть при строительстве этой ГРЭС, в том числе суровый магаданский климат, когда продолжительность теплого периода составляет 80–90 дней в году, в остальные месяцы холодная сухая зима с минимальными температурами до –60 °С.

Больше всего хлопот доставила плотина искусственного водохранилища, построенная в условиях вечной мерзлоты. Под плотинной уже в первый год эксплуатации начались протайки ледяных линз. Вода уходила, как через решето. Пришлось устанавливать замораживающие установки, выполнять цементацию основания плотины, засыпать суглинком все пустоты и провалы. Но станция отстояла.

Сегодня Аркагалинская ГРЭС является вторым генерирующим источником в Магаданской области и находится в горячем резерве. Ее установленная электрическая мощность — 224 МВт, тепловая — 151 Гкал/ч.



### Магаданская ТЭЦ

Первые источники энергии на берегу бухты Нагаева появились в виде генератора мощностью 18 лошадиных сил, который приводился в движение двигателем «Червоный прогресс». Это было в 1931 году, но уже спустя два года, в 1933-м, здесь заработала первая стационарная локомотивная электростанция мощностью 660 кВт. В 1936 году состоялся запуск еще одной дизельной электростанции, а в 1944-м была построена паротурбинная установка. В результате развития энергетики к концу 1950-х годов в Магадане насчитывалось несколько электростанций и небольших котельных. Однако все они уже не могли удовлетворить быстро растущие потребности развивающегося северного города. Тогда было решено построить новую электростанцию в районе реки Каменушки.

Опробование первого агрегата станции состоялось в августе 1962 года, а уже в декабре в эксплуатацию была пущена первая очередь. Через два года станция достигла своей проектной мощности — это был кардинальный шаг в построении будущей большой энергетики Северо-Востока страны. Правда, первоначально ТЭЦ называлась «Магаданская районная электростанция», а вот Магаданской теплоэлектроцентрали стала в 1968 году.

Несмотря на все трудности роста, уже в тот период станция стремительно развивалась. В 1976 году пущена вторая очередь ТЭЦ. В результате различных технических новаций удельный расход топлива на отпущенный киловатт-час снизился с 640 до 280 г/кВт·ч, а установленная электрическая мощность выросла более чем в пять раз. По технико-экономическим показателям и культуре производства Магаданская ТЭЦ стала одной из лучших в отрасли.

В 1977 году приказом начальника «Главсеверовостокэнерго» Магаданская ТЭЦ признана лучшей ТЭЦ на Дальнем Востоке, а в 1979 году признана лучшей в стране, ей вручили переходящее Красное знамя и занесли на Всесоюзную Доску почета ВДНХ СССР.

Сегодня Магаданская ТЭЦ — филиал ОАО «Магаданэнерго» и по-прежнему единственный источник теплоснабжения Магадана. Установленная электрическая мощность станции — 96 МВт, тепловая — 210 Гкал/ч.

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается



**1948**  
Амурская область выделена из Хабаровского края. Открылись регулярные воздушные рейсы по маршруту Москва — Хабаровск (самолет Ил-12)



**1949**  
Испытание первой атомной бомбы в СССР. Образование Китайской Народной Республики

**1950**  
Пуск первого агрегата Комсомольской ТЭЦ-1 (25 МВт)

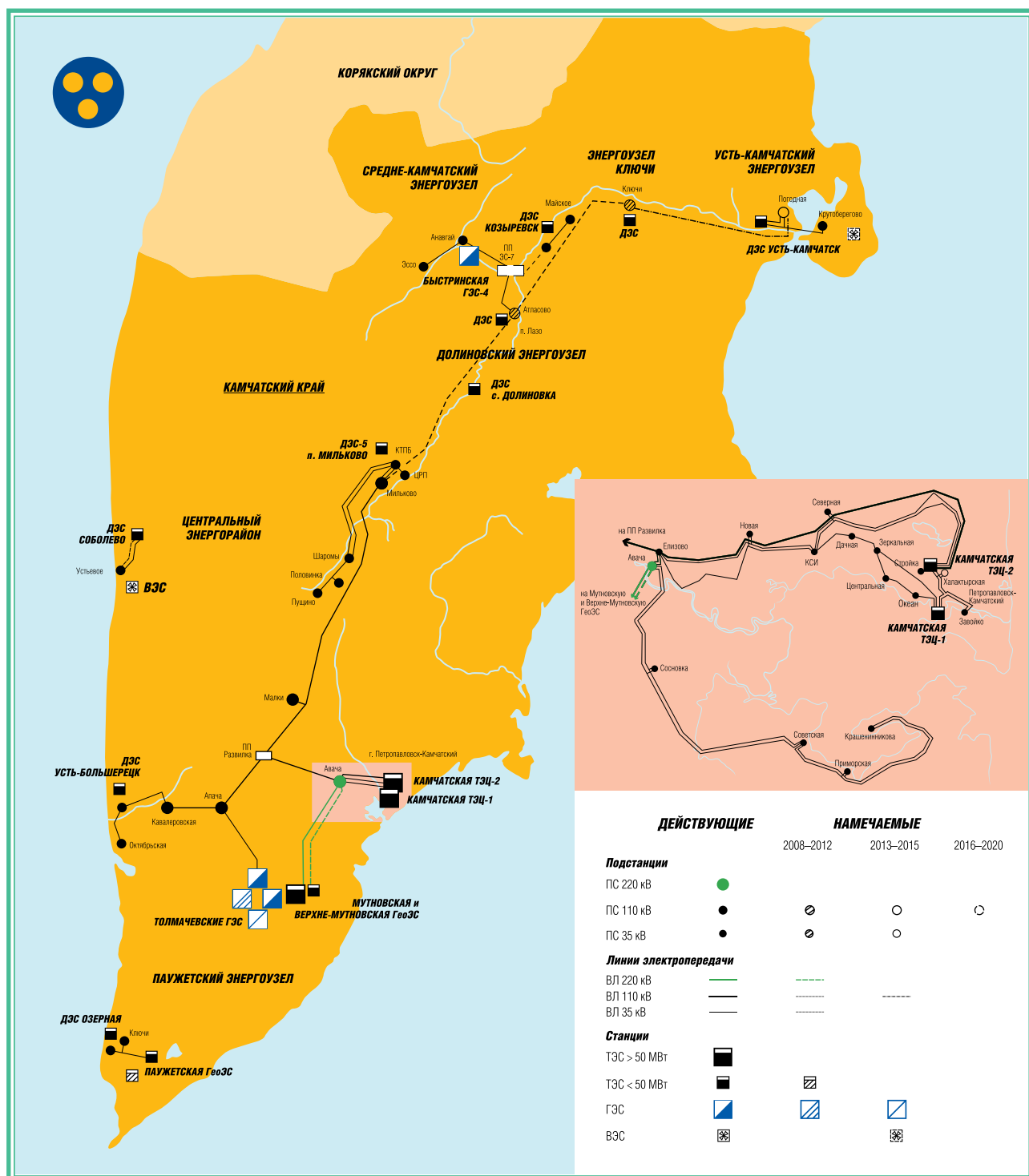
**1951**  
На Дальний Восток стали поступать рыболовные траулеры и сейнеры, сдающие улов на береговых рыбообрабатывающих предприятиях (до этого использовались береговые орудия лова)

## Камчатская энергосистема

Камчатская энергосистема состоит из изолированных энергорайонов, самым крупным из которых является Центральный. Балансы мощности и электроэнергии энергорайонов Камчатской энергосистемы складывались с достаточной величиной резерва. Среднегодовой темп изменения спроса на электроэнергию за последние семь лет по Камчатской энергосистеме составил –1,73 процента.

Основными направлениями развития энергетики Камчатского края должны стать следующие:

- повышение энергоэффективности за счет уменьшения количества территорий децентрализованного энергоснабжения;
- снижение техногенного воздействия электростанций на окружающую среду путем эффективного использования топливно-энергетических ресурсов, оптимизации производственной структуры отрасли, реализации программ по развитию и использованию возобновляемых источников энергии.



Камчатская ТЭЦ-1

9 сентября 1964 года в составе РЭУ «Камчатскэнерго» организовывается дирекция строящейся ТЭЦ и начинается ее ускоренное возведение.

Первоначально Московский институт «Промэнергопроект» выпустил проект на установку трех турбогенераторов общей мощностью 36 МВт. Теплоэлектроцентраль должна была обеспечить электрические и тепловые нагрузки интенсивно развивающейся судоремонтной верфи (СРВ) и коммунальные нужды этого района города. Экспертиза Минрыбхоза СССР уменьшила мощность электростанции до 24 МВт. Был исключен из проекта мостовой кран котельного зала. Котлы остались без какого-либо подъемного устройства, что затруднило монтаж, а также в дальнейшем их ремонт и эксплуатацию. Проект предусматривал относительно дешевую, но в условиях влажного морского климата неработоспособную химводоочистку. Пришлось во время строительства менять проект цеха по подготовке воды для котлов.

Любопытная деталь экспертизы проекта ТЭЦ — был исключен запроектированный гараж и включена для строительства конюшня на шесть лошадей.

Проект не предусматривал строительство причальной шпунтовой стенки для швартовки сухогруза с тяжеловесным оборудованием. Разгрузили тяжеловесы варварским методом: подходил плавкран с оборудованием на борту к берегу территории станции, поднимал тяжеловес, раскачивал его на подъемных тросах и бросал на берег в песок. Такая разгрузка не всегда заканчивалась благополучно. Не было предусмотрено и строительство причала для приемки танкеров.

На земляные работы выходило все население микрорайона судоремонтной верфи. Первая очередь электростанции была построена в кратчайшие сроки — за один год. 30 мая 1965 года Камчатская ТЭЦ-1 дала первый промышленный ток.

Строительство второй и третьей очереди ТЭЦ-1 началось в 1968 году. Монтажников ожидали еще большие трудности, чем три года назад. Оборудование приходило не только разукрепленным, но и поврежденным, особенно турбогенераторы. Монтажные работы и пуск осуществлялись в суровых условиях зимы.

За последующие десять лет с 1969 по 1979 год на станции было установлено пять турбин, смонтировано восемь котлоагрегатов, завершено строительство мазутонасосной с емкостями, ЗРУ-110 кв и ГРУ-10 кв.

Камчатская ТЭЦ-2

Исторически Камчатская ТЭЦ-2 оказалась выходом из серии безуспешных попыток нарастить мощность камчатской энергосистемы. До того как принять этот очевидный вариант, были попытки строительства гидроэлектростанций и АЭС.

Сама природа создала уникальные условия для строительства гидроэлектростанции на Кроноцком озере, находящемся на высоте около 400 метров над уровнем моря. Озеро образует естественное водохранилище, а вытекающая из него река имеет характер горного потока. Себестоимость электроэнергии на станции стала бы в 25 раз ниже тогда существующей, а затраты окупались бы в течение пяти лет. Но после того как на проектно-исследовательские работы было потрачено около шести миллионов (советских!) рублей, они были свернуты и определен новый курс — на АЭС.

Но после пяти лет бесславной возни вокруг атомного варианта, который с лихвой хватило бы на пуск первого агрегата гидроэлектростанции, он также был похоронен вместе с пятью миллионами затраченных на строительство капитальной дороги к возможной площадке рублей. Основной причиной «отставки» АЭС стала повышенная чувствительность камчатской земли. Так и не удалось найти место, соответствующее нормам по сейсмической балльности.

Развивающемуся городу по-прежнему не хватало единственной ТЭЦ-1. Электрическую мощность необходимо было наращивать. Наступило время и активной теплофикации города. С учетом этого в январе 1980 года создается дирекция строящейся ТЭЦ-2, а через пять лет, ко Дню энергетика, 22 декабря был сдан в эксплуатацию турбогенератор № 1. К 1985 году была введена в работу теплотрасса, проведенная к «спальным» районам Петропавловска, обеспечив их жителям комфортные условия.





## Чукотская энергосистема

Чукотская энергосистема включает следующие энергорайоны:

- Чаун-Билибинский;
- Анадырский;
- Эгвекинотский.

В энергосистеме Чукотского автономного округа находятся в эксплуатации: в Чаун-Билибинском энергорайоне — Билибинская АЭС (48 МВт) и Чаунская ТЭЦ (34,5 МВт), в Анадырском энергорайоне — Анадырская ТЭЦ (56 МВт) и Анадырская газомазутная ТЭЦ (28,7 МВт), в Эгвекинотском энергорайоне — Эгвекинотская ГРЭС (28 МВт).

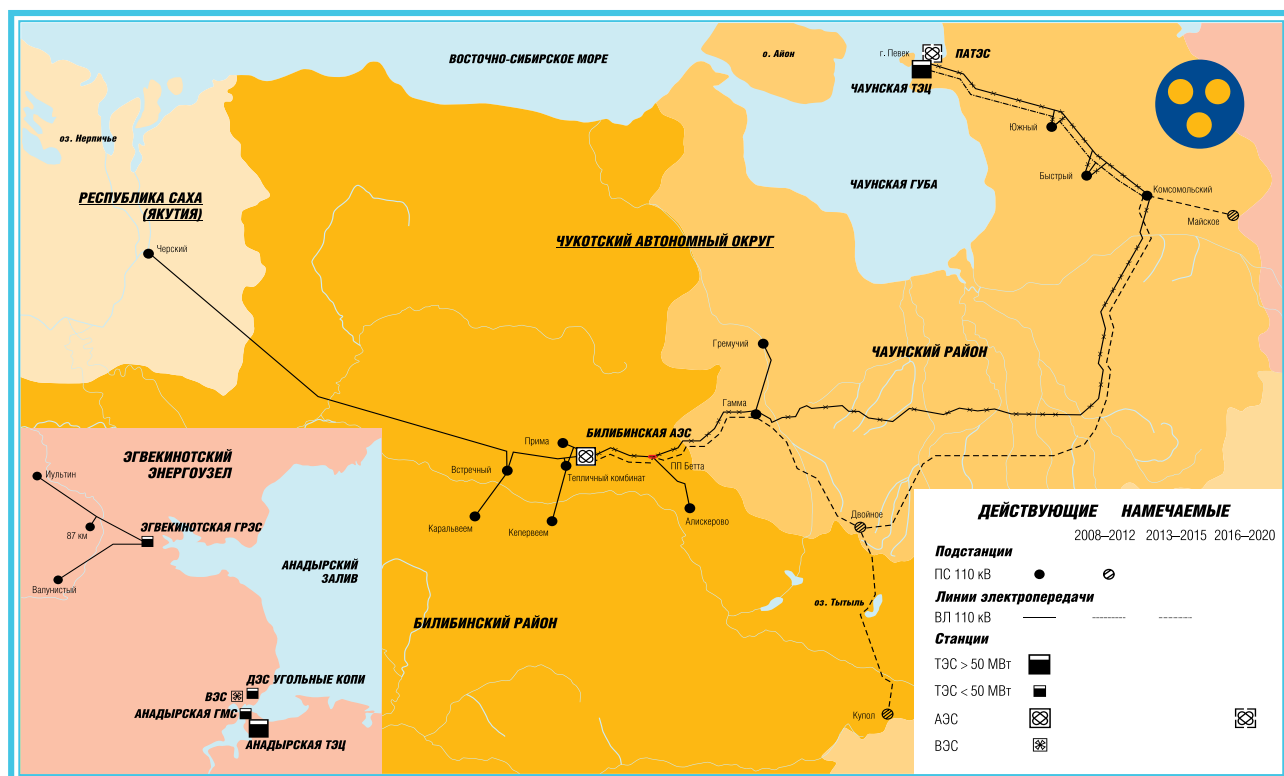
Среднегодовой темп изменения спроса на элект-

роэнергию за последние семь лет по Чукотской энергосистеме составил –2,17 процента.

На сегодняшний день основной проблемой функционирования Чукотской энергосистемы является физическое и моральное старение основного оборудования генерирующих мощностей и электрических сетей.

Решение данной проблемы потребует реализации программы технического перевооружения и реконструкции тепловых электростанций и электрических сетей, в частности:

- замены энергетического оборудования Чаунской ТЭЦ;
- реконструкции Эгвекинотской ГРЭС путем замены ТА-1 ст. № 1 типа К-6-35 на п-6-35/5М с генератором Т-6-2 (ввод дополнительных 6 МВт мощности в 2010 году).



### Анадырская ТЭЦ

Самая крупная электростанция на Чукотке — Анадырская ТЭЦ — запущена в работу 21 декабря 1986 года. Электрическая мощность станции — 56 МВт, тепловая мощность — 140 Гкал/ч. Работает Анадырская ТЭЦ на угле, добываемом на Чукотке.

Строительство в условиях вечной мерзлоты — дело нелегкое. Анадырскую ТЭЦ «вбивали» на глубину в 60 метров. В случае же с Анадырской ТЭЦ мерзлота оказалась не единственной сложностью. Станция расположена на берегу Анадырского лимана в Анадырском заливе Берингова моря. Географическое положение станции с самого начала осложняло ее работу, поскольку выдавая мощность только «по эту сторону» лимана, ТЭЦ обеспечивала электричеством Анадырь, но имела в запасе избыток энергии, которого должно было хватить и на другой берег, где расположен аэропорт и несколько поселков. При этом болотистые почвы по берегу лимана не позволяли проложить ЛЭП, поэтому с самого начала планировался переброс электроэнергии на противоположный берег с помощью подводного кабеля. Однако технологии советского времени не позволили реализовать проект, поэтому вернулись к нему лишь в начале XXI века.

В строительстве подводной ЛЭП участвовали специалисты России и США, применялись специальные глубоководные роботы и использовались самые современные технологии. Специальный корабль опускал на дно, на глубину 30–40 метров, специальный инжектор, затем включал мощные насосы и через отверстие диаметром 10 сантиметров под давлением в 16 атмосфер размывал грунт до глубины в три метра. Ширина траншеи — 45 сантиметров. В приемную кассету инжектора подавался высоковольтный (35 кВ) бронированный кабель, который затем укладывался на дно.

12 февраля 2003 года кабельная линия подводного энергомоста заработала на полную мощность. Длина подводного «энергетического моста» составила 4 тысячи 200 метров. Он соединил Анадырскую ТЭЦ с поселками Аэропорт, Угольные Копи и Шахтерский, которые находятся на другой стороне лимана. При этом в поселки левобережья стало поступать 20 тыс. кВт электроэнергии, что позволило остановить порядка 26 дизель-генераторов мощностью от 100 до 700 кВт, а Анадырская ТЭЦ получила дополнительную нагрузку.

Второй мощный проект для Анадырской ТЭЦ — перевод ее на работу на природном газе. В мае 2002 года завершено строительство первого газопровода длиной 103 км — от Западно-Озерного газового месторождения до Анадырской ТЭЦ. Трубы прокладывались в условиях вечной мерзлоты ниже уровня оттаивания грунта.

### Эгвекинотская ГРЭС

В 1959 году в поселке Озерном на берегу залива Креста начала работать Эгвекинотская ТЭС (ныне — ГРЭС) — энергетическое сердце бурно росшего тогда Иультинского горно-обогатительного комбината и окружающих его поселков. Работала станция на буром угле, привозимом из поселка Беринговский. Уголь был не самого высокого качества, с большим количеством золы, которую удаляли очень просто — водой смывали прямо в залив. Пролетая над заливом на самолете, можно было увидеть, как зольный «язык» выдвигается в море на несколько километров. К концу 1980-х годов стали предпринимать меры по очистке от зольных отложений, да так успешно, что в ручей, на котором стоит станция, на нерест стала заходить горбуша.

Сегодня Эгвекинотской ГРЭС обеспечиваются поселки Эгвекинот, Озерный, Амгузма, Дорожный, теплоэнергией — п. Эгвекинот, п. Озерный. Установленная мощность станции — 28 МВт. Нагрузка в основном коммунально-бытовая. Резерв мощности в момент прохождения максимума нагрузок составляет 17 МВт при максимуме нагрузок 11 МВт.



### Освоение Дальнего Востока. История продолжается



1952

**1952**  
Строительство Гуликской ГЭС близ села Гулик (Амурская область). Сегодня не существует

1953

**1953**  
Образована Магаданская область. Умер И.В. Сталин. Начата Дальневосточная археологическая экспедиция А.П. Окладникова



1954

**1954**  
Пуск первого агрегата Хабаровской ТЭЦ-1 (25 МВт), первого турбогенератора Партизанской ГРЭС, пуск ЛЭП 110 кВ Артемовская ГРЭС — Находка — Партизанская ГРЭС. Партизанская ГРЭС включена в энергосистему «Дальэнерго»



1955

**1955**  
Начало строительства космодрома «Байконур»

1956

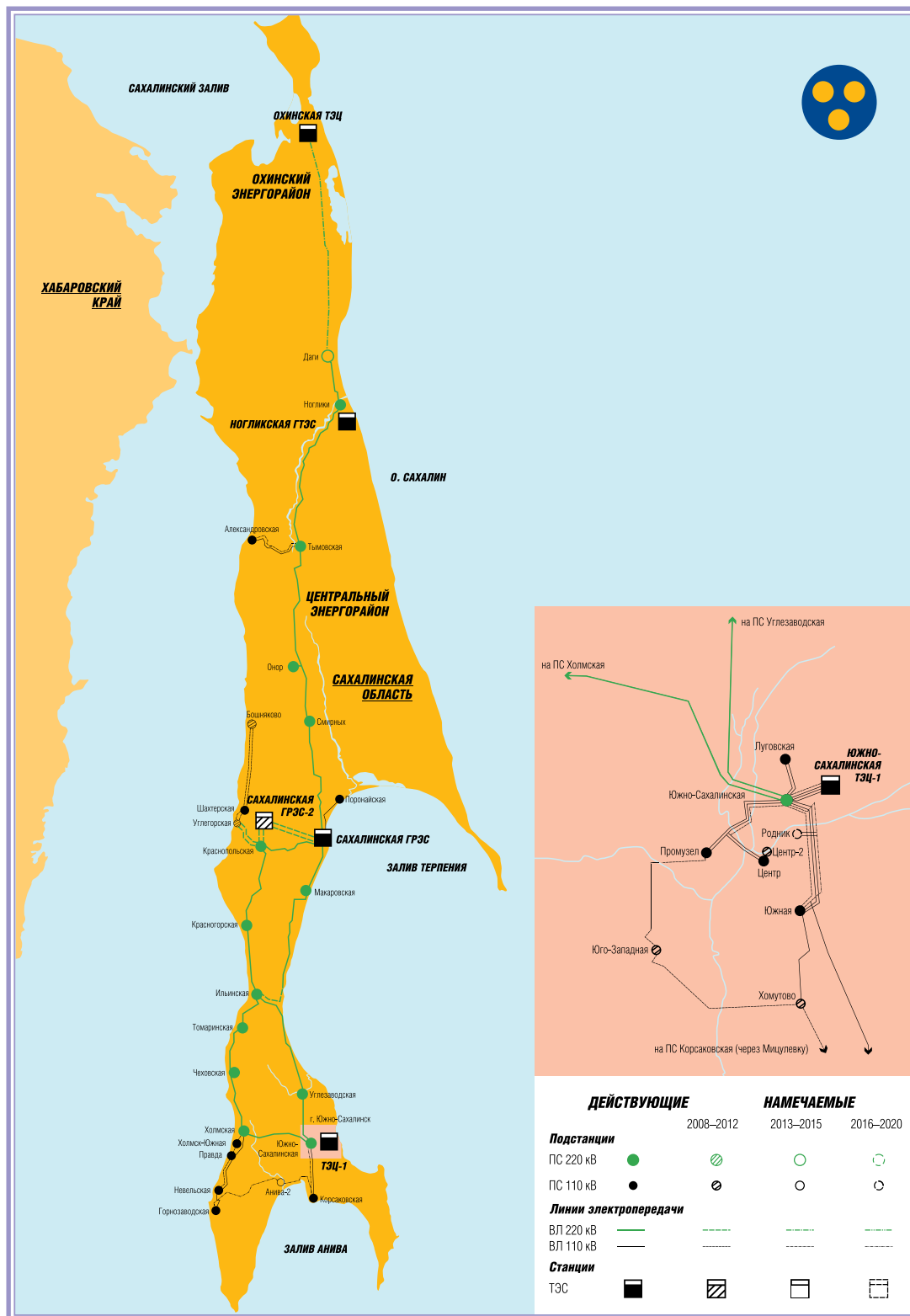


## Сахалинская энергосистема

Зона централизованного энергоснабжения Сахалинской области включает Центральный энергорайон и два изолированных энергоузла — Охинский

на севере области и Новиковский на юге. В составе Центрального энергорайона работают генерирующие мощности ОАО «Сахалинэнерго»:

- Южно-Сахалинская ТЭЦ-1 (установленная электрическая мощность 225 МВт);
- Сахалинская ГРЭС (300 МВт).



Кроме того, в Центральный энергорайон интегрирована Ногликская ГТЭС установленной мощностью 48 МВт, принадлежащая независимому производителю ОАО «Ногликская ГТЭС». Также на территории энергорайона работают несколько малых блок-станций: МУП «Долинская», ОАО «Исток» и ООО «СКС», производящих не более 3 млн кВт·ч в год для нужд локальных потребителей. Разрыв между установленной и располагаемой мощностью станций Центрального энергорайона достигает в настоящее время 50 МВт из-за недостаточной паропроизводительности котлов Сахалинской ГРЭС.

Генерирующие мощности Охинского и Новиковского энергоузлов — соответственно Охинская ТЭЦ (99 МВт), принадлежащая дочерней компании ОАО «НК «Роснефть» — ОАО «Охинская ТЭЦ», и Новиковская ДЭС (4 МВт), принадлежащая ОАО «Новиковская дизельная электростанция» — дочерней компании ОАО «Сахалинэнерго».

Нужды нефте- и газодобывающих предприятий шельфа о. Сахалин обеспечиваются в основном за счет собственных источников энергогенерации, работающих в изолированном режиме. Кроме того, около 9 процентов объема электропотребления Сахалинской энергосистемы приходится на зону децентрализованного энергоснабжения (Курильские острова) (255 млн кВт·ч в 2006 году).

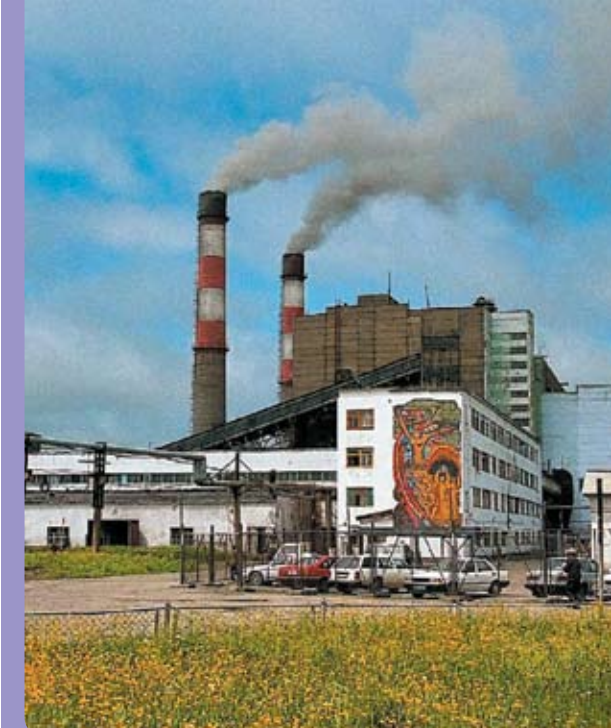
Среднегодовой темп роста спроса на электроэнергию за последние семь лет по Сахалинской энергосистеме составил 1,01 процента.

Основной стратегической задачей развития Сахалинской энергосистемы является повышение надежности энергоснабжения потребителей. Анализ современного состояния электрических сетей энергосистемы показывает, что действующая схема сетей Центрального энергорайона Сахалинской энергосистемы не позволяет обеспечить электроснабжение потребителей с достаточным уровнем надежности без устранения следующих проблем:

- требуется реконструкция сетевых объектов, технологическое состояние которых не соответствует фактическим гололедно-ветровым нагрузкам о. Сахалин, в том числе модернизация установок плавки гололеда постоянным током;
- в связи с дефицитом мощности маневренного генерирующего оборудования в энергосистеме Сахалинская ГРЭС и Южно-Сахалинская ТЭЦ-1 вынужденно работают в переменном режиме, ухудшающем техническое состояние этих ТЭС.

Для решения данных задач необходимо:

- замещение мощностей Южно-Сахалинской ГРЭС;
- строительство и реконструкция сетевых объектов в целях повышения надежности функционирования Сахалинской энергосистемы.



### Сахалинская ГРЭС

Островная энергетика после Великой Отечественной войны — несколько маломощных электростанций и сотни мелких котельных и огромный дефицит электроэнергии, сдерживающий экономическое развитие. Назрела необходимость в строительстве крупной электростанции, призванной на долгие годы стать энергетическим сердцем Сахалина.

ГРЭС расположилась в центре острова — на берегу залива Терпения в Поронайском районе. Строительство станции было начато в 1961 году. Стройка была объявлена Всесоюзной ударной комсомольской, и именно с нее началось создание единой энергетической системы в области.

Первый ток был получен 28 декабря 1965 года, а уже в 1972 году станция достигла проектной мощности.

Уникальной особенностью станции является использование морской воды для охлаждения турбин. В стране такая технология применяется только на пяти электростанциях. Это заставляет предъявлять более жесткие требования и к составу оборудования, и к его режимам работы. Сегодня Сахалинская ГРЭС является обособленным подразделением ОАО «Сахалинэнерго». На ее долю приходится около 30 процентов от общего объема выработки энергоресурсов области.

На сегодняшний день на станции работает более 600 человек. С начала пуска Сахалинская ГРЭС выработала свыше 35 млрд кВт·ч и 2 млн Гкал.

В декабре 2005 года станция перешагнула сорокалетний рубеж работы. Для многих предприятий энергетического комплекса России это не срок. Но год работы в островном климате с высокой влажностью, когда циклоны, тайфуны, обильные снегопады следуют один за другим, а землетрясения регулярно проверяют конструкции на прочность, принято считать за два, а то и за три, поскольку в таких условиях оборудование и машины изнашиваются и стареют быстрее, чем в других регионах. В последние годы на предприятии ведется интенсивная реконструкция оборудования цехов. Выполнение ремонтных программ в полном объеме также позволяет значительно улучшить технико-экономические показатели и продлить срок службы станции.





### Южно-Сахалинская ТЭЦ-1

Первый энергоблок станции введен в строй в декабре 1976 года, а строительство второй очереди закончилось в 1986 году.

Сегодня Южно-Сахалинская ТЭЦ-1 — крупнейший энергоисточник в Сахалинской области, обособленное подразделение ОАО «Сахалинэнерго». Здесь работают более 500 человек. В год ТЭЦ-1 вырабатывает более 1 млрд кВт·ч электрической и около 1,7 млн Гкал тепловой энергии.

Электростанция обеспечивает электроэнергией практически весь юг острова, поддерживает устойчивый режим работы в энергосистеме, дает тепло потребителям г. Южно-Сахалинска.

Кроме того, с Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 связаны проекты стратегии развития ОАО «Сахалинэнерго» с перспективой до 2020 года. Причем в нескольких направлениях. Первое — развитие теплового бизнеса в Южно-Сахалинске: установка ГТУ (газотурбинной установки) мощностью 20 МВт с водяным котлом-утилизатором.

Город развивается, застраивается жилыми массивами, и южным микрорайонам начинает не хватать тепловой энергии. Пока это связано с низкой пропускной способностью теплотрасс. В будущем может не хватить и мощностей самой ТЭЦ-1. Поэтому в качестве оптимального для города варианта энергетики предложили протянуть на юг города еще одну магистральную теплотрассу и установить на территории станции ГТУ-20. Новая установка — это не только дополнительный источник тепла, но и резерв мощности по электроэнергии. А это крайне важно, учитывая изолированность энергосистемы и старение другого важного источника энергии — Сахалинской ГРЭС.

Следующее направление — газификация станции: реконструкция действующих котлоагрегатов, перевод их на сжигание природного газа вместо угля. В последние годы это один из наиболее обсуждаемых проектов в Сахалинской области, по которому был подписан ряд важнейших документов, содействующих его реализации. Важно, чтобы принятые на уровне правительства страны решения сделали газификацию ТЭЦ-1 выгодной как для энергетиков, так и для всех жителей области.

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается



1956

**1956**  
Включением в работу ЛЭП 400 кВт Куйбышев — Москва с параллельно действующими энергосистемами Европейской части страны (Центра и Средней Волги) положено начало созданию Единой энергетической системы СССР



1957

**1957**  
Образована Хабаровская энергосистема (управление «Хабаровскэнерго»). Энергетические объекты Хабаровского края, Амурской и Сахалинской областей входят из состава «Дальэнерго». В Хабаровском крае построены первые крупные ЛЭП: 35 кВт протяженностью 34 км и 110 кВт протяженностью 16,6 км



1958

**1958**  
Пущена в эксплуатацию Биробиджанская ТЭЦ (5 МВт)



1959

**1959**  
При Хабаровской ТЭЦ-1 создан цех тепловых сетей с численностью персонала в 20 человек. Протяженность теплотрассы — 12 км

## Уставный капитал и рынок акций

Уставный капитал ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 21 558 451 684,00 рублей и состоит из 43 116 903 368 акций.

Общество разместило 41 041 753 984 обыкновенные именные акции и 2 075 149 384 привилегированные именные акции номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных именных акций: 1-01-55384-Е от 29.07.2008. Государственный регистрационный

номер выпуска привилегированных именных акций: 2-01-55384-Е от 29.07.2008. В 2008 году собственных акций Общество не приобрело.

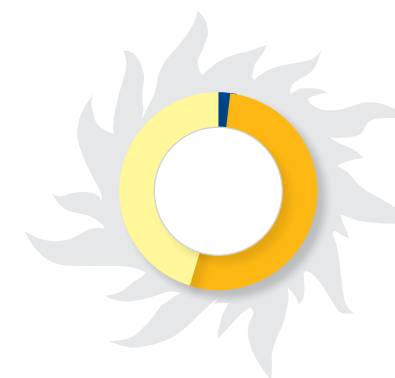
Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении ОАО «РАО ЭС Востока» отсутствует.

Общее количество акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» на 31 декабря 2008 года составляло 287 370.

### Тип держателя акций

Тип держателя акций	Количество держателей	Доля в УК, %
Владельцы — физические лица	286 784	1,85
Владельцы — юридические лица	554	52,74
Номинальные держатели	29	45,41
Доверительные управляющие юридические лица	1	0,0000002
Доверительные управляющие физические лица	2	0,0000070

### Доля держателей акций от Уставного капитала Общества (на 31.12.2008), %



Владельцы — физические лица	1,85
Владельцы — юридические лица	52,74
Номинальные держатели	45,41

### Информация о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитывается пять и более процентов от уставного капитала Общества (на 31.12.2008)

Наименование	Количество ценных бумаг, шт.		Доля от уставного капитала, %
	обыкновенные акции	привилегированные акции	
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	22 569 834 761	145 523 224	52,68
ООО «ДКТ» (номинальный держатель)	6 982 035 335	904 885 293	18,29
ЗАО «ДКК» (номинальный держатель)	5 729 444 004	268 836 224	13,91
НП «НДЦ» (номинальный держатель)	3 330 367 203	519 674 243	8,93
Иные акционеры	2 430 072 681	236 230 400	6,19

### Доля зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается пять и более процентов от уставного капитала Общества (на 31.12.2008), %



●	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	52,68
●	ООО «ДКТ» (номинальный держатель)	18,29
●	ЗАО «ДКК» (номинальный держатель)	13,91
●	НП «НДЦ» (номинальный держатель)	8,93
○	Иные акционеры	6,19

### Информация о владельцах, на счетах которых зарегистрировано пять и более процентов от УК Общества (на 31.10.2008)

Наименование	Количество ценных бумаг, шт.		Доля от уставного капитала, %
	обыкновенные акции	привилегированные акции	
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	22 569 834 761	145 523 224	52,68
Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	4 522 879 000	100	10,49

### Доля владельцев, на счетах которых учитывается пять и более процентов от уставного капитала Общества (на 31.10.2008), %



●	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	52,68
●	Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	10,49
●	Иные акционеры	36,83

### 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 штук. В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения ОАО АК «Якутскэнерго» получили акции целевых компаний, в т.ч. акции ОАО «РАО ЭС Востока».

## Обзор рынка акций

Обыкновенные и привилегированные акции ОАО «РАО ЭС Востока» допущены к торгам на организованном рынке ценных бумаг в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» (раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг») и в список ценных бумаг, допущенных к торгам в ОАО «РТС».

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

Фондовая биржа	Дата допуска к торгам	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
ОАО «РТС»	26.11.2008	VRAO, VRAOG	VRAOP, VRAOPG
ЗАО «ФБ ММВБ»	02.12.2008	VRAO	VRAOP

### Объем торгов акциями ОАО «РАО ЭС Востока» в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2008 году

Категория акций	Количество сделок, шт.	Объем торгов, шт.	Объем торгов, руб.
Акции обыкновенные	4 361	403 985 000	27 470 914,00
Акции привилегированные	1 369	64 785 000	3 823 207,90
<b>Всего</b>			<b>31 294 121,90</b>

### Объем торгов акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в ОАО «РТС» в 2008 году

На классическом рынке РТС совершено пять сделок с обыкновенными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» общим объемом торгов 69 793 долларов США и две сделки

с привилегированными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» общим объемом торгов 45 639 долларов США.

На биржевом рынке РТС совершено 23 сделки с обыкновенными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» общим объемом торгов 1 004 008 рублей и 21 сделка с привилегированными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» общим объемом торгов 1 005 651 рубль.

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается



1960

**1960**  
На Партизанской ГРЭС впервые на Дальнем Востоке введен в эксплуатацию турбогенератор мощностью 100 МВт



1961

**1961**  
Начало работы первой сахалинской станции — Охинской ТЭЦ. Пущена первая на Дальнем Востоке ЛЭП 220 кВ Партизанская ГРЭС — Чугуевка — Кенцухе

1962

Во Владивостоке начал свою работу единственный на Дальнем Востоке фуникулер. Длина его пути составляет 183 метра, которые он преодолевает всего за полторы минуты, перевоза за одну рабочую смену до пяти тысяч человек.

1962

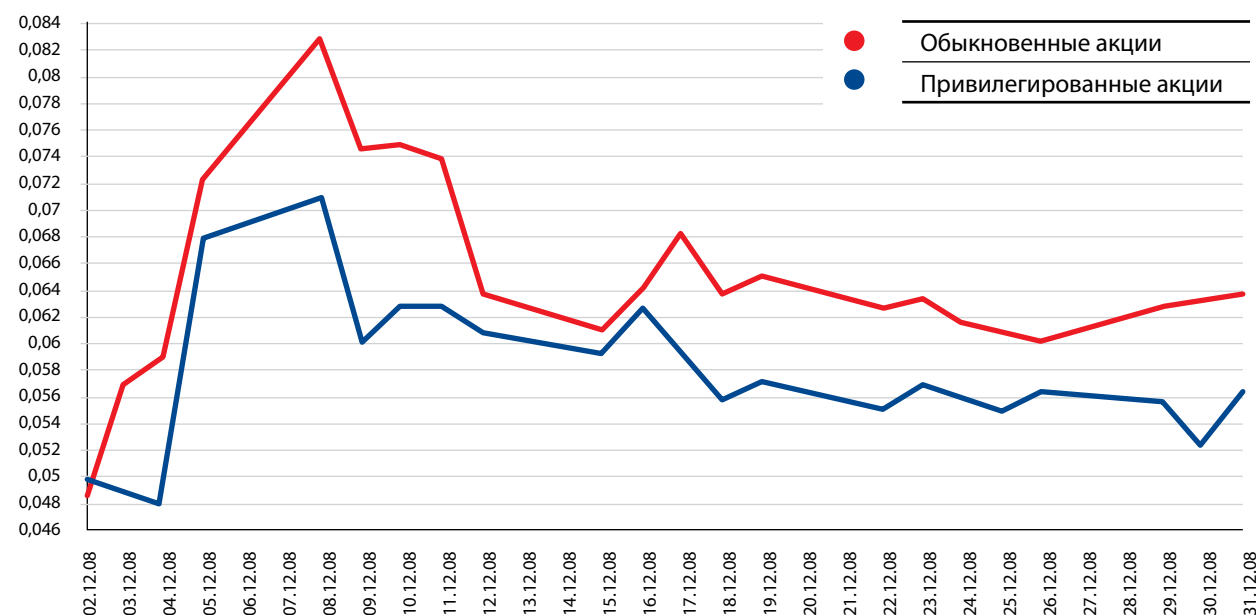
1963

**1963**  
Организована энергосистема о. Сахалин под руководством РЭУ «Сахалинэнерго»

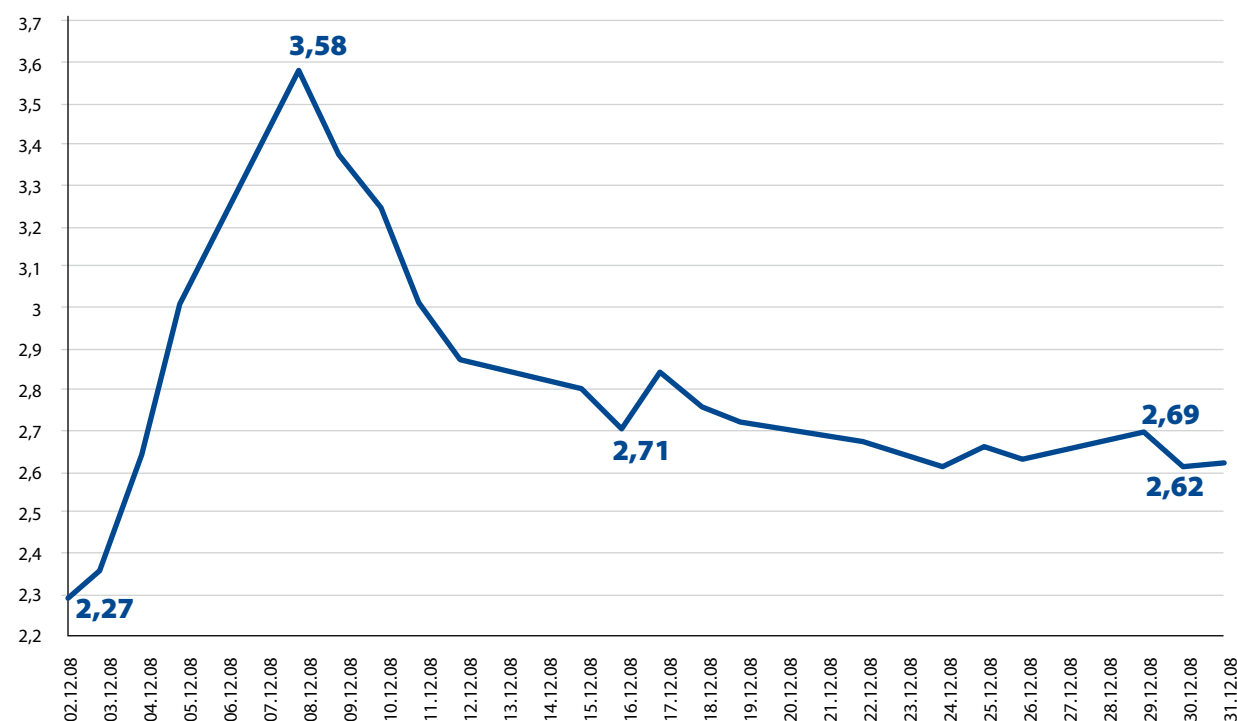
1964



## Динамика курса акций ОАО «РАО ЭС Востока» на площадке ЗАО «ММВБ», руб.



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



Капитализация рассчитана по средневзвешенным ценам.

В соответствии с Уставом ОАО «РАО ЭС Востока», утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров 29 декабря 2008 года, органами управления Общества являются:

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

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

## Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция Общего собрания акционеров определена Федеральным законом «Об акционерных обществах».

29 декабря 2008 года в г. Благовещенске (Амурская область) состоялось первое внеочередное Общее собрание акционеров в очной форме (протокол Общего собрания акционеров № 1 от 11 января 2009 года).

В повестку дня собрания были включены следующие вопросы:

- о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества;
- об избрании Совета директоров Общества;
- об утверждении Аудитора Общества;
- об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества: положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока»;

• об утверждении Устава Общества в новой редакции. Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, оглашаются на Общем собрании акционеров Общества.

Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования в форме отчета об итогах голосования не позднее 10 (десяти) дней после составления протокола об итогах голосования публикуются Обществу в газете «ИЗВЕСТИЯ», а также размещаются на веб-сайте Общества.

Отчет об итогах голосования на внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 29 декабря 2008 года, опубликован в газете «ИЗВЕСТИЯ» от 15 января 2009 года.

## Совет директоров

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

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.

Первый состав Совета директоров избран 26 октября 2007 года на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО РАО «ЕЭС России». В него вошли 14 кандидатов, выдвинутых государством, и один представитель миноритарных акционеров (Абрамов Евгений Юрьевич).

## Освоение Дальнего Востока. История продолжается



**1966**  
Утвержден профессиональный праздник — День энергетика. По традиции он отмечается 22 декабря — в день открытия VIII Всероссийского съезда Советов, одобившего план ГОЭЛРО в 1920 году.  
Пуск первой в стране геотермальной станции — Паужетской ГеоЭС на Камчатке

1964 1965 1966 1967 1968

**1964**  
Построен переход ВЛ 220 кВ через Амур в районе города Комсомольска-на-Амуре, образованы Хабаровские и Комсомольские тепловые сети, Северные электрические сети, Центральные электрические сети «Дальэнерго» (в Уссурийске), управление «Камчатскэнерго»

**1965**  
Камчатская ТЭЦ-1 дала первый промышленный ток. Пуск первого агрегата Амурской ТЭЦ-1 (25 МВт). Во Владивостоке организовано предприятие «Тепловые сети» — ПТС «Дальэнерго»



**1967**  
В СССР введена пятидневная рабочая неделя. Принято решение о строительстве Зейской ГЭС

**Состав Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»,  
избранный на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО РАО «ЭС России»  
26 октября 2007 года<sup>1</sup>**

**Ф.И.О.**

Краткие данные	Должность
<b>Кравченко Вячеслав Михайлович</b>	
Год рождения: 1967 Образование: высшее	Председатель Совета директоров — Генеральный директор ООО «РН — энерго»
<b>Абрамов Евгений Юрьевич</b>	
Год рождения: 1970 Образование: высшее	Заместитель исполнительного директора ООО «Группа ОНЭКСИМ»
<b>Андросов Кирилл Геннадьевич</b>	
Год рождения: 1972 Образование: высшее	Заместитель Руководителя Аппарата Правительства Российской Федерации
<b>Антосенко Олег Дмитриевич</b>	
Год рождения: 1959 Образование: высшее	Начальник Управления Федерального агентства по обустройству государственной границы РФ
<b>Аскинадзе Денис Аркадьевич</b>	
Год рождения: 1974 Образование: высшее	Директор Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Министерства экономического развития и торговли РФ
<b>Аюев Борис Ильич *</b>	
Год рождения: 1957 Образование: высшее	Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»
<b>Благодырь Иван Валентинович</b>	
Год рождения: 1970 Образование: высшее	Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
<b>Волошин Александр Стальевич</b>	
Год рождения: 1956 Образование: высшее	Член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
<b>Дементьев Андрей Владимирович</b>	
Год рождения: 1967 Образование: высшее	Заместитель Министра промышленности и торговли Российской Федерации
<b>Курбатов Михаил Юрьевич</b>	
Год рождения: 1981 Образование: высшее	И.о. директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и природопользования Министерства экономического развития РФ

**Никитин Глеб Сергеевич**

Год рождения: 1977 Образование: высшее	Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом
---	--

**Раппопорт Андрей Натанович \*\***

Год рождения: 1963 Образование: высшее	Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
---	--------------------------------------

**Селютин Дмитрий Эдуардович**

Год рождения: 1961 Образование: высшее	Первый заместитель Генерального директора по внешним связям и управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
---	---

**Уринсон Яков Моисеевич \*\*\***

Год рождения: 1944 Образование: высшее	Руководитель проектного центра ОАО «Холдинг МРСК»
---	---

**Христенко Виктор Борисович**

Год рождения: 1957 Образование: высшее	Министр промышленности и торговли РФ
---	--------------------------------------

<sup>1</sup> Должности указаны на дату государственной регистрации ОАО «РАО ЭС Востока» (1 июля 2008 года).

\* — доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» — 0,02081 %; доля обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» — 0,02187 %.  
\*\* — доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» — 0,02069 %; доля обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» — 0,02174 %.  
\*\*\* — доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» — 0,02621 %; доля обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» — 0,02754 %.

С момента регистрации Общества (в июле 2008 года) было проведено 12 заседаний Совета директоров в заочной форме и одно в очной форме. В ходе заседаний были рассмотрены и решены актуальные вопросы о первоочередных задачах и организации текущей деятельности Общества и ДЗО. Информация о заседаниях Совета директоров размещена в Приложении на CD-диске.

Согласно требованиям действующего законодательства Совет директоров предварительно рассматривал и принимал решения об одобрении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность. Информация о таких сделках содержится в Приложении № 1.

Информация по итогам заседаний Совета директоров в форме протоколов размещается на кор-

поративном веб-сайте Общества по адресу: <http://www.rao-esv.ru> в разделе «Акционерам и инвесторам».

В 2008 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 состав Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», избранный на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 29 декабря 2008 года, вошли 12 представителей государства<sup>2</sup> и три представителя миноритарных акционеров (Минц Борис Иосифович, Суриков Олег Вячеславович, Федоров Денис Владимирович).<sup>3</sup>

<sup>2</sup> В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.12.2004 № 738 «Об управлении находящимися в федеральной собственности акциями открытых акционерных обществ...».  
<sup>3</sup> Должности указаны на дату выдвижения в Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока».



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

**Ф.И.О.**

Краткие данные	Должности за последние пять лет (в хронологическом порядке):
----------------	--

**1. Председатель Совета директоров — Светлицкий Станислав Юрьевич**

<p>Год рождения: 1967 Образование: высшее</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Период: 2002–2004</b> Организация: ОАО «Евразийский» Должность: Президент</li> <li>• <b>Период: 2004–2006</b> Организация: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору Должность: начальник финансово-экономического управления, Заместитель руководителя</li> <li>• <b>Период: 2006–2008</b> Организация: ОАО «Евразийский» Должность: Генеральный директор</li> <li>• <b>Период: 2008 — наст. время</b> Организация: Министерство энергетики Российской Федерации Должность: Заместитель Министра энергетики</li> </ul>
---	---

**2. Благодарь Иван Валентинович**

<p>Год рождения: 1970 Образование: высшее</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Период: 2003–2006</b> Организация: ОАО «Красноярская ГРЭС-2» Должность: Генеральный директор</li> <li>• <b>Период: 2006–2007</b> Организация: филиал ОАО «ОГК-6» Красноярской ГРЭС-2 Должность: Директор</li> <li>• <b>Период: 2007–2007</b> Организация: ОАО «ОГК-3» Должность: Генеральный директор</li> <li>• <b>Период: 2007–2008</b> Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: управляющий директор Бизнес-единицы «Энергосистемы Востока»</li> <li>• <b>Период: 2008 — наст. время</b> Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Должность: Генеральный директор</li> <li>• <b>Период: 2008 — наст. время</b> Организация: ОАО «ДЭК» Должность: Генеральный директор, Председатель Правления</li> </ul>
---	--

**3. Бинько Геннадий Феликсович**

<p>Год рождения: 1958 Образование: высшее</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Период: 2001–2005</b> Организация: ОАО «Северная Энергетическая Управляющая Компания» Должность: Заместитель генерального директора</li> <li>• <b>Период: 2005 — наст. время</b> Организация: ОАО «ОГК-6» Должность: Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту</li> </ul>
---	--

**4. Волков Эдуард Петрович**

<p>Год рождения: 1938 Образование: высшее</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Период: 2004 — наст. время</b> Организация: ОАО «ЭНИН» Должность: исполнительный директор</li> <li>• <b>Период: 2004–2008</b> Организация: Московский энергетический институт Должность: заведующий кафедрой</li> </ul>
---	---

**5. Иванов Тимур Вадимович**

<p>Год рождения: 1975 Образование: высшее</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Период: 2002–2005</b> Организация: ФГУП Концерн «Росэнергоатом» Должность: Советник первого заместителя Генерального директора по экономике и финансам — Исполнительного директора</li> <li>• <b>Период: 2004–2005</b> Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт» Должность: Советник Президента ЗАО «Атомстройэкспорт» (по совместительству)</li> <li>• <b>Период: 2005–2008</b> Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт» Должность: Вице-президент</li> <li>• <b>Период: 2008 — наст. время</b> Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт» Должность: Первый Вице-президент (по совместительству)</li> <li>• <b>Период: 2008 — наст. время</b> Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Заместитель Председателя Правления</li> </ul>
---	---

**6. Ноздрачев Денис Александрович**

<p>Год рождения: 1973 Образование: высшее</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Период: 2001–2006</b> Организация: ОАО «Внешторгбанк» Должность: главный специалист, начальник отдела, директор инвестиционного блока</li> <li>• <b>Период: 2006 — наст. время</b> Организация: Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» Должность: Директор департамента инфраструктуры</li> </ul>
---	---

**7. Минц Борис Иосифович**

<p>Год рождения: 1958 Образование: высшее</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Период: 2001–2003</b> Организация: ООО «Медиа-холдинг РЕН ТВ» Должность: Генеральный директор</li> <li>• <b>Период: 2003–2004</b> Организация: ЗАО «Инвестиционная Восточно-европейская компания «ИНВЕКО» Должность: Генеральный директор (Председатель Правления)</li> <li>• <b>Период: 2004–2004</b> Организация: ЗАО «Недвижимость — Капитал» Должность: Генеральный директор</li> <li>• <b>Период: 2004 — наст. время</b> Организация: ООО «Инвестиционная группа Открытие» (с 2007 года переименовано в ООО ФК «ОТКРЫТИЕ») Должность: Президент</li> </ul>
---	---

### 8. Суриков Олег Вячеславович

Год рождения: 1970  
Образование: высшее

- **Период: 2002–2005**  
Организация: ОАО «Мосэнерго»  
Должность: начальник отдела, заместитель Управляющего, заместитель Генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению
- **Период: 2005–2008**  
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»  
Должность: главный эксперт, заместитель руководителя, руководитель Центра финансового и корпоративного контролинга
- **Период: 2008 — наст. время**  
Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»  
Должность: Директор корпоративного департамента
- **Период: 2008 — наст. время**  
Организация: ОАО «Российское акционерное общество по производству цветных и драгоценных металлов «Норильский никель»  
Должность: член Правления

### 9. Семенов Виктор Германович

Год рождения: 1956  
Образование: высшее

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

### 10. Сергиенко Валентин Иванович

Год рождения: 1944  
Образование: высшее

- **Период: 2002 — наст. время**  
Организация: Дальневосточное отделение РАН  
Должность: Председатель
- **Период: 2003 — наст. время**  
Организация: Институт химии ДВО РАН  
Должность: директор (по совместительству)
- **Период: 2003 — наст. время**  
Организация: Дальневосточный государственный университет  
Должность: заведующий кафедрой (по совместительству)
- **Период: 2004 — наст. время**  
Организация: ООО «Центр стратегических исследований ТЭК Дальнего Востока»  
Должность: научный руководитель, консультант (по совместительству)

### 11. Соколов Андрей Геннадьевич

Год рождения: 1976  
Образование: высшее

- **Период: 2004–2007**  
Организация: Минэкономразвития России  
Должность: начальник отдела
- **Период: 2007–2008**  
Организация: Минэкономразвития России  
Должность: советник Министра
- **Период: 2008 — наст. время**  
Организация: Минэкономразвития России  
Должность: Директор департамента проектов развития экономики регионов

### 12. Соловьев Юрий Алексеевич

Год рождения: 1970  
Образование: высшее

- **Период: 2002–2006**  
Организация: «Дойче Банк АГ Лондон»  
Должность: Управляющий директор, Глава Департамента операций на рынках капитала России и стран СНГ
- **Период: 2006–2008**  
Организация: ООО «Дойче-Банк»  
Должность: Первый заместитель Председателя Правления, Руководитель Департамента операций на рынках капитала России и стран СНГ
- **Период: 2008 — наст. время**  
Организация: ЗАО «ВТБ Капитал»  
Должность: Президент
- **Период: 2008 — наст. время**  
Организация: «Eurotek Limited»  
Должность: Директор

### 13. Таций Владимир Витальевич

Год рождения: 1960  
Образование: высшее

- **Период: 2003–2007**  
Организация: ЗАО «Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк»  
Должность: Вице-президент — начальник депозитарного центра
- **Период: 2007 — наст. время**  
Организация: ОАО «Газпромбанк»  
Должность: Первый Вице-президент — начальник депозитарного центра

### 14. Федоров Денис Владимирович

Год рождения: 1978  
Образование: высшее

- **Период: 2002–2006**  
Организация: ООО «ЕвроСибЭнергоинжиниринг»  
Должность: специалист 1-й категории, Начальник Управления
- **Период: 2006–2007**  
Организация: ООО «Межрегионгаз»  
Должность: советник генерального директора
- **Период: 2007 — наст. время**  
Организация: ОАО «Газпром»  
Должность: Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике

### 15. Юн Виталий Юрьевич

Год рождения: 1970  
Образование: высшее

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



Члены Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», избранные 29 декабря 2008 года, акциями Общества и его ДЗО не владеют.

В 2008 году положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров не утверждалось, выплаты не производились.

## Правление Общества

Редакцией Устава Общества, действовавшей до 29 декабря 2008 года, коллегиальный исполнительный орган Общества не предусматривался. В целях проработки наиболее сложных вопросов руководства текущей деятельностью в Устав Общества на вне-

очередном Общем собрании акционеров 29 декабря 2008 года были внесены соответствующие изменения.

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление, возглавляемое Генеральным директором Общества. Члены Правления Общества назначаются Советом директоров Общества сроком на пять лет.

Численный состав Правления определяется Советом директоров Общества по предложению Генерального директора Общества.

На Совете директоров Общества 22 января 2009 года определен численный состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока» в количестве трех человек. По предложению Генерального директора в состав Правления избраны:

### Состав Правления ОАО «РАО ЭС Востока»

#### Ф.И.О.

Краткие данные

- Должность
- Владение акциями Общества

#### Благодырь Иван Валентинович

Год рождения: 1970

- Генеральный директор Общества (исполняет функции Председателя Правления в соответствии с частью 1 статьи 69 ФЗ «Об акционерных обществах»)
- Ациями Общества не владеет

#### Селютин Дмитрий Эдуардович

Год рождения: 1961

- Первый заместитель Генерального директора Общества по внешним связям и управлению
- Ациями Общества не владеет

#### Шукайлов Михаил Иннокентьевич

Год рождения: 1958

- Первый заместитель Генерального директора Общества — операционный директор
- Доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» — 0,000005 %
- Доля обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» — 0,000004 %

В 2009 году планируется расширить состав Правления путем включения в него ключевых высших менеджеров Общества.

## Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором Общества, являющимся также Председателем Правления Общества.

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.

Иван Валентинович Благодырь возглавляет компанию ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с момента ее образования — с 1 июля 2008 года.

Год рождения — 1970.

Акциями Общества не владеет.

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 исполнительного директора на Красноярской ГРЭС-2. В 2007 году назначен Генеральным директором ОАО «ОГК-3». В октябре 2007 года назначен советником Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России». С декабря 2007 года — Управляющий директор Бизнес-единицы «Энергосистемы Востока» ОАО РАО «ЕЭС России».

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

#### 1968

В Хабаровске создано Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Дальнего Востока — ОДУ Востока. Основная задача — подготовка к объединению раздельно работающих крупнейших территориальных энергосистем Дальнего Востока

#### 1968



#### 1969

Во Владивостоке учрежден Дальневосточный энергетический техникум

#### 1970

Фактическое появление Объединенной энергосистемы Дальнего Востока — ЛЭП 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 — Райчихинская ГРЭС (протяженность свыше 500 км) с воздушным переходом через Амур объединила мощности Хабаровской и Амурской энергосистем. Суммарная мощность параллельно работающих станций составила 683 МВт. Пущен первый агрегат Владивостокской ТЭЦ-2 мощностью 100 МВт

#### 1970



#### 1971

Посредством ЛЭП 110 кВ (протяженность 300 км) к параллельной работе с Хабаровской и Амурской энергосистемами подключается Дальневосточная (в состав которой входят Артемовская и Партизанская ГРЭС общей мощностью 670 мВт). Начинается постоянное, круглосуточное оперативно-диспетчерское управление режимами трех параллельно работающих энергосистем (ОЭС Востока)

### Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора

Критерии и размер вознаграждения Генерального директора определяются трудовым договором с Генеральным директором, который утверждается Советом директоров Общества. Условия трудового договора с Благодарным Иваном Валентиновичем утверждены Советом директоров 1 июля 2008 года. В соответствии с трудовым договором Генеральному директору полагаются заработная плата и вознаграждение, а также устанавливаются социальные гарантии. Вознаграждение Генеральному директору устанавливается:

- за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, утверждаемых Советом директоров Общества;
- за выполнение особо важного задания;
- в случае награждения Генерального директора государственными и отраслевыми наградами.

Общий размер вознаграждения Генерального директора составил 4,8 млн рублей.

### Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества избирается на Общем собрании акционеров Общества ежегодно в составе 5 (пяти) человек.

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

Ревизионная комиссия избрана 26 октября 2007 года на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2008 году проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества не проводилось. В 2008 году положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии не утверждалось, выплаты не производились.

### Состав Ревизионной комиссии

#### Ф.И.О.

Краткие данные	Должность
----------------	-----------

#### Балашов Максим Генрихович

Год рождения: 1970 Образование: высшее	И.о. Директора департамента электроэнергетики Министерства энергетики России
---	--

#### Кобзев Андрей Николаевич

Год рождения: 1971 Образование: высшее	Начальник экспертно-аналитического управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом
---	---

#### Лебедев Виктор Юрьевич

Год рождения: 1980 Образование: высшее	Начальник отдела развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Министерства экономического развития России
---	--

#### Матюнина Людмила Романовна \*

Год рождения: 1950 Образование: высшее	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
---	--

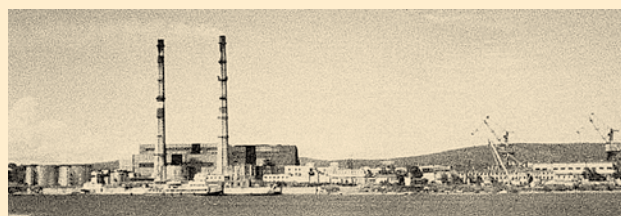
#### Рутенберг Александр Борисович

Год рождения: 1947 Образование: высшее	нет информации
---	----------------

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

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

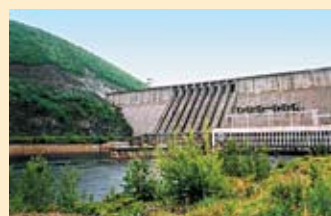


**1972**  
Сдана последняя очередь Хабаровской ТЭЦ-1. ТЭЦ вышла на уровень 485 МВт

**1974**  
Пуск первого энергоблока Приморской ГРЭС мощностью 110 МВт. В Лесозаводске созданы Западные электрические сети — ЗЭС «Дальэнерго»



**1973**  
Пуск первого агрегата Николаевской ТЭЦ (12 МВт)



**1975**  
Пуск первого гидроагрегата Зейской ГЭС — самой мощной в то время гидроэлектростанции на востоке России

**1976**  
Пуск первого энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Присоединение Приморской ГРЭС к ОЭС Востока посредством ЛЭП 220 кВ



**1977**  
На Зейской ГЭС введен в действие четвертый гидроагрегат и задействовано первое на Дальнем Востоке открытое распределительное устройство 500 кВТ

**1979**  
Запущен первый водогрейный котел Хабаровской ТЭЦ-3



**1978**  
Запущен пятый агрегат Зейской ГЭС. В заливе Петра Великого (Приморский край) создан первый в России Морской заповедник



# Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

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

В 2008–2009 годах к основным рискам, связанным с деятельностью Общества, можно отнести отраслевые и финансовые риски.

Отраслевые риски связаны со следующими факторами:

- высоким износом оборудования, приводящим к росту технологических нарушений;
- недофинансированием программ ремонтов, технического перевооружения и реконструкции;
- снижением выручки из-за сокращения объемов производства и объемов потребления;
- падением платежной дисциплины, что приводит к несвоевременной и неритмичной поставке материально-технических ресурсов, запасных частей и оборудования для проведения ремонтов и работ по техническому перевооружению и реконструкции;
- оттоком квалифицированных кадров из-за низкого уровня заработной платы. Снижение квалификации персонала приводит к росту технологических нарушений и количества несчастных случаев на производстве;
- ростом стоимости высокотехнологичного оборудования, необходимого для реализации программ технического перевооружения и реконструкции;
- возможным срывом поставок топлива (уголь, ма-

зут) из-за аналогичных проблем в смежных отраслях промышленности.

Для уменьшения рисков проводится реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов и сетей электро- и теплопередачи, осуществляется техническое перевооружение и ремонт основных фондов.

Финансовые риски обусловлены существующей экономической ситуацией в России и мире. У Общества отсутствует риск неисполнения обязательств по привлеченным кредитам и займам, так как ОАО «РАО ЭС Востока» не использовало эти финансовые инструменты в своей деятельности. К потенциальным финансовым рискам в случае привлечения в будущем банковского кредита или займа можно отнести риск изменения процентных ставок. В связи с неблагоприятными изменениями на отечественном рынке ссудного капитала Банк России может повысить ставку рефинансирования, что повлечет за собой рост процентных ставок по кредитам и, следовательно, увеличение расходов по обслуживанию долга и снижение рентабельности работы Общества. Для минимизации данного риска будут применяться следующие меры:

- привлечение кредитных ресурсов по ставке, приближенной к ставке рефинансирования;
- использование долгосрочного заимствования;
- мониторинг рынка кредитных ресурсов с целью выявления более выгодных условий кредитования.

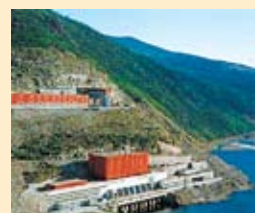
## Освоение Дальнего Востока. История продолжается



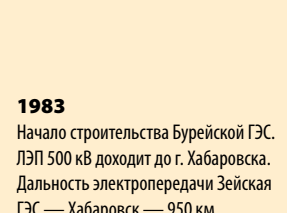
**1980**  
В декабре 1980 года включена первая на Дальнем Востоке ЛЭП 500 кВ от Зейской ГЭС до г. Свободный



**1981**  
Ввод в эксплуатацию ЛЭП 220 кВ Хабаровск — Комсомольск-на-Амуре



**1982**  
Запуск Кольмской ГЭС



**1983**  
Начало строительства Бурейской ГЭС. ЛЭП 500 кВ доходит до г. Хабаровска. Дальность электропередачи Зейская ГЭС — Хабаровск — 950 км



ОАО «РАО ЭС Востока»

Итоги финансово-хозяйственной деятельности .....	92
Аудиторское заключение .....	94
Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2008 года .....	96
Отчет о прибылях и убытках за 12 месяцев 2008 года .....	98



ГЛАВА

## Деятельность Холдинга

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008

Дивидендная политика .....	99
Техническая политика, повышение надежности работы энергосистем .....	99
Инвестиционная деятельность .....	101
Закупочная деятельность .....	101
Социальная политика .....	104
Управление персоналом .....	105
Благотворительность .....	108

## Обзор финансовых результатов деятельности Общества в 2008 году

Обзор финансовых результатов деятельности Общества в 2008 г. (Продолжение)

Показатель	ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (млн руб.)	
	На начало отчетного периода (01.07.2008)	На конец отчетного периода (31.12.2008)
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)		27,3
Прибыль (убыток) от продаж		(357)
Проценты к получению и уплате (нетто)		223
Прочие доходы		8 957
Прочие расходы		(34 966)
Прибыль (убыток) до налогообложения		(26 143)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода		(27 964)
Баланс	51 015	21 071
Чистые активы	48 989,7	21 026
Краткосрочные обязательства	2 025	45,5
Долгосрочные обязательства	0	0
Дебиторская задолженность (краткосрочная)	6 337	7 127
Дебиторская задолженность (долгосрочная)	292,7	331,7

## ФИНАНСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ:

Коэффициент	На начало отчетного периода (01.07.2008)	На конец отчетного периода (31.12.2008)
Рентабельность:		
рентабельность собственного капитала, %		(-) 79,9
рентабельность активов, %		(-) 77,6
Ликвидность:		
коэффициент текущей ликвидности	4,4	279,1
коэффициент срочной ликвидности	4,2	271,7
Финансовая устойчивость		
Коэффициент автономии собственных средств	0,96	0,99
Коэффициент финансового рычага	0,04	0,002
Деловая активность		
Показатель динамики дебиторской задолженности (краткосрочной и долгосрочной), %		12,5
Показатель динамики краткосрочной кредиторской задолженности, %		(-) 97,8
Соотношение дебиторской и краткосрочной кредиторской задолженности, %	3,3	163,8

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2008 год Общество получило убыток в размере 27 964 млн рублей.

Чистый убыток связан с отражением финансовых вложений в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату и созданием резерва под обесценение финансовых вложений.

Расходы по отражению финансовых вложений по рыночной стоимости составили 32 830, 7 млн рублей.

Сумма резерва на 1 июля 2008 года составляла 112,2 млн рублей. В отчетном периоде дополнительно начислено 91,99 млн рублей и на 31 декабря 2008 года сумма резерва составила 204,2 млн рублей.

За период с 1 июля 2008 года по 31 декабря 2008 года выручка составила 27,3 млн рублей и сложилась

за счет основного вида деятельности (дивиденды от участия в ОАО «Алтайэнергосбыт»).

Затраты по основной деятельности (содержание исполнительного аппарата Общества) составили 384 млн рублей.

В 2008 году доходы Общества сформировались от реализации пакетов акций сбытовых компаний в размере 7 986 млн рублей, прибыли от переоценки пакетов акций ДЗО — 874 млн рублей, доходов от погашения векселей — 88 млн рублей, процентов к получению — 223 млн рублей.

Активы, находящиеся в распоряжении Общества, за отчетный период уменьшились на 29 943,2 млн рублей (или на 58,6 процента) вследствие снижения стоимости акций ДЗО и по состоянию на конец года оцениваются в 21 071 млн рублей.

По проведенному анализу данных показателей можно охарактеризовать финансовое состояние ОАО «РАО ЭС Востока» как устойчивое, что обеспечивается высокой долей собственного капитала и предполагает стабильность деятельности Общества в будущем году.

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

1984

В 1984 году на базе Ургальской ЦЭС были созданы Северо-Западные электрические сети, которым были переданы сети снабжения восточного участка Байкало-Амурской магистрали

1985

Пуск первого энергоблока Хабаровской ТЭЦ-3 мощностью 180 МВт. Комсомольская ТЭЦ-1 получила сахалинский газ. Включены в работу ЛЭП 500 кВ Приморская ГРЭС — «Дальневосточная» и ПС 550 кВ «Дальневосточная»



1988

Перевод на газ Комсомольской ТЭЦ-1. Пуск первого энергоблока Комсомольской ТЭЦ-3

1984

Введена в строй ПС 500 кВ в Комсомольском районе Хабаровского края

1985



1986

В 1986 году электроэнергия Хабаровской энергосистемы по ЛЭП 220 кВ пришла в поселок Высокогорный, как это было запланировано ФЦП развития Дальнего Востока на 1986–2000 годы

1987

Пуск второго энергоблока Хабаровской ТЭЦ-3. Комсомольская ТЭЦ-2 получила сахалинский газ

1988

1989



1989

Пуск третьего энергоблока Хабаровской ТЭЦ-3, установленная мощность станции — 540 МВт. Всесоюзная перепись населения

1990

Исторический максимум энергопотребления в СССР — около 1 074 млрд кВт·ч. Майская ГРЭС вошла в Хабаровскую энергосистему посредством ЛЭП-220

1991



1991  
Впервые из ОЭС Востока осуществлен экспорт электроэнергии в Китай по линии Благовещенск — Хэйхэ

1992

1992  
Учреждено государственное Российское акционерное общество энергетики и электрификации — РАО «ЕЭС России»





# Аудиторское заключение

Ниже приведен текст аудиторского заключения закрытого акционерного общества «КПМГ» по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

за период с 1 июля по 31 декабря 2008 год. Указанная бухгалтерская отчетность в полном объеме не включена в данный годовой отчет.

Копия аудиторского заключения и бухгалтерской отчетности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в полном объеме за период с 1 июля по 31 декабря 2008 год в электронном виде размещена на

веб-сайте ОАО «РАО Энергетические системы Востока» [www.rao-esv.ru](http://www.rao-esv.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам» и может быть представлена по запросам в соответствии с законодательством РФ.



ОАО «РАО Энергетические системы Востока»  
Аудиторское заключение  
по бухгалтерской (финансовой) отчетности  
за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года

## Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества

«РАО Энергетические системы Востока»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (далее – «Общество») за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность на 71 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года;
- отчета о прибылях и убытках за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года;
  - отчета о движении денежных средств за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года;
  - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление данной бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган Общества. Под бухгалтерской (финансовой) отчетностью понимается отчетность, предусмотренная Федеральным законом «О бухгалтерском учете». Наша обязанность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», федеральными стандартами аудиторской деятельности, внутрифирменными стандартами КПМГ по аудиту, а также правилами и стандартами, принятыми Аудиторской Палатой России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.



ОАО «РАО Энергетические системы Востока»  
Аудиторское заключение  
по бухгалтерской (финансовой) отчетности  
за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2008 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

27 марта 2009 года

Усов Антон Иванович

Директор ЗАО «КПМГ» (доверенность от 5 октября 2007 года № 22/07)



Мухаметжанова Гюзьяль Рашидовна

Руководитель аудиторской проверки,  
квалификационный аттестат на право осуществления  
аудиторской деятельности в области общего аудита № K015287  
без ограничения срока действия



# Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2008 года

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	—	—
Основные средства	120	—	13 774
Незавершенное строительство	130	—	689
Доходные вложения в материальные ценности	135	—	—
Долгосрочные финансовые вложения	140	42 037 440	8 324 234
Отложенные налоговые активы	145	—	—
Прочие внеоборотные активы	150	17 885	18 478
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>42 055 325</b>	<b>8 357 175</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	254 512	5 809
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	—	983
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	254 512	4 826
прочие запасы и затраты	217	—	—
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	—	112
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	292 731	331 731
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	—	—
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6 337 179	7 127 034
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	—	—
Краткосрочные финансовые вложения	250	—	5 140 500
Денежные средства	260	2 075 000	109 214
Прочие оборотные активы	270	—	—
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>8 959 422</b>	<b>12 714 400</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)</b>	<b>300</b>	<b>51 014 747</b>	<b>21 071 575</b>

Руководитель  
**Евсеенков Олег Владимирович**

Главный бухгалтер  
**Комарова Маргарита Михайловна**

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	21 558 452	21 558 452
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	—	—
Добавочный капитал	420	—	—
Резервный капитал	430	—	—
в том числе: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	—	—
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	—	—
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	27 431 295	(532 425)
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>48 989 747</b>	<b>21 026 027</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	—	—
Отложенные налоговые обязательства	515	—	—
Прочие долгосрочные обязательства	520	—	—
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	—	—
Кредиторская задолженность	620	2 025 000	45 548
в том числе: поставщики и подрядчики	621	—	15 633
задолженность перед персоналом организации	622	—	21 194
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	—	4 507
задолженность по налогам и сборам	624	—	2 936
прочие кредиторы	625	2 025 000	1 278
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	—	—
Доходы будущих периодов	640	—	—
Резервы предстоящих расходов	650	—	—
Прочие краткосрочные обязательства	660	—	—
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>2 025 000</b>	<b>45 548</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)</b>	<b>700</b>	<b>51 014 747</b>	<b>21 071 575</b>

## СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Арендованные основные средства	910	—	—
в том числе по лизингу	911	—	—
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	—	49
Товары, принятые на комиссию	930	—	—
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	—	—
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	—	—
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	—	—
Износ жилищного фонда	970	—	—
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	—	—
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	—	—



Наименование показателя	Код	За аналогичный период	
		За отчетный период	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	27 300	—
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	—	—
Валовая прибыль	029	27 300	—
Коммерческие расходы	030	—	—
Управленческие расходы	040	(384 277)	—
Прибыль (убыток) от продаж	050	(356 977)	—
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	223 095	—
Проценты к уплате	070	—	—
Доходы от участия в других организациях	080	—	—
Прочие доходы	090	8 957 309	—
Прочие расходы	100	(34 966 392)	—
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(26 142 965)	—
Отложенные налоговые активы	141	—	—
Отложенные налоговые обязательства	142	—	—
Текущий налог на прибыль	150	(1 820 755)	—
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(27 963 720)	—
СПРАВОЧНО: Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	8 095 066	—
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	(0,0007)	—
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	—	—

## РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код	За аналогичный период			
		За отчетный период		предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	8 316	9	—	—
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	—	—	—	—
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	—	—	—	—
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	675	—	—	—
Отчисления в оценочные резервы	250	X	91 990	X	—
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	—	—	—	—

Руководитель  
**Евсеенков Олег Владимирович**

Главный бухгалтер  
**Комарова Маргарита Михайловна**

## Дивидендная политика

ОАО «РАО ЭС Востока» было создано 1 июля 2008 года. В 2008 году решений о выплате промежуточных дивидендов не принималось. Внутренний документ, которым руководствуется Совет директоров при принятии решения по вопросу

рекомендаций по размеру дивидендов (положение о дивидендной политике), не утверждался. Решение о распределении чистой прибыли (убытков) по итогам 2008 года будет принято на годовом Общем собрании акционеров, запланированном на 25 июня 2009 года.

## Техническая политика, повышение надежности работы энергосистем

Техническая политика Общества определяет основные цели, приоритеты, принципы и ограничения управления производственными активами действующих и требования к техническим решениям проектируемых и строящихся объектов энергетики ДФО, направленные на достижение следующих стратегических целей ОАО «РАО ЭС Востока»:

1. Обеспечение производства, транспортировки, распределения и реализации необходимого потребителям объема электроэнергии и тепла требуемого качества при максимальной эффективности.
  2. Обеспечение необходимого уровня технической готовности оборудования при оптимальном уровне затрат.
  3. Обеспечение безопасности функционирования энергетических объектов, осуществление возложенных инфраструктурных функций.
  4. Предотвращение негативного воздействия на окружающую среду.
- Техническая политика направлена на решение следующих задач, определяемых текущим состоянием основных фондов:

1. Преодоление тенденции морального и физического старения основных фондов.
  2. Повышение уровня технологической и экологической безопасности и надежности оборудования.
  3. Снижение издержек на эксплуатацию и поддержание работоспособности за счет внедрения оборудования с увеличенным межремонтным периодом.
  4. Оснащение приборами на микропроцессорной базе и внедрение АСУ и АСУТП.
  5. Повышение эффективности функционирования за счет улучшения характеристик оборудования, совершенствования управления технологическими процессами и совершенствования использования применяемых ресурсов.
  6. Обеспечение готовности к регулированию частоты, мощности, напряжения и оказанию других системных услуг потребителям продукции.
- Общество строит техническую политику, основываясь на следующих принципах:
1. Прозрачность и обоснованность принимаемых технических решений.
  2. Интеграция усилий научных, проектных, стро-

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

<p><b>1993</b> Акционировано «Дальэнерго»</p>		<p><b>1995</b> Введена в эксплуатацию ЛЭП 500 кВ Приморская ГРЭС — Чугуевка. Протяженность линии — 291,2 км</p>	
<p><b>1994</b> Приказ РАО «ЕЭС России» о создании Дальневосточных межсистемных электрических сетей (МЭС Востока) на базе сетей 500 кВ «Хабаровскэнерго»</p>	<p><b>1996</b> Президент Б.Н. Ельцин утвердил «Программу социально-экономического развития Дальнего Востока и Забайкалья на 1996–2005 годы и до 2010 года». В энергосистеме «Дальэнерго» введены в эксплуатацию вакуумные выключатели напряжением 6–10 кВ на ток 630 А, 1 000 А и 1 500 А, что позволило значительно повысить надежность распределительных устройств и взрывопожаробезопасность</p>		

## Инвестиционная деятельность

ительных и иных организаций на основе различных форм взаимодействия (взаимовыгодного сотрудничества) для обеспечения требуемого для развития Общества уровня научно-технического прогресса и принятия оптимальных технических решений.

3. Безопасность функционирования оборудования, предотвращение негативных экологических и социальных последствий.

4. Интеграция производственной деятельности с деятельностью ДЗО через внедрение в Обществе необходимых управленческих технологий (инструментов), систем долгосрочного прогнозирования, программ управления производственными активами на основе индекса технического состояния.

5. Выстраивание долгосрочных партнерских отношений с поставщиками и подрядчиками, основанных на взаимовыгодном сотрудничестве.

6. Приведение технологических процессов к современному уровню развития техники и технологий.

7. Минимизация стоимости владения оборудованием на протяжении жизненного цикла (выбор наиболее эффективных способов технических воздействий).

8. Предупреждение технологических нарушений и нарушений требований действующего законодательства, минимизация последствий технологических отказов.

9. Непротиворечивость разрабатываемых технических решений требованиям и предписаниям действующей нормативно-технической документации, отраслевым руководящим документам, техническим политикам ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».

10. Содействие развитию российской науки и российских производителей профильного оборудования для минимизации страновых рисков.

11. Оптимальное использование природных ресурсов.

В Обществе разработан комплекс мероприятий,

направленных на развитие и повышение надежности эксплуатации электрических сетей:

- замена устаревших видов оборудования на современные, оснащение предприятий современными средствами технической диагностики и мониторинга электротехнического оборудования и линий электропередачи;

- применение на ВЛ 35–220 кВ одноцепных и многоцепных стальных многогранных опор;

- использование при проведении плавки гололеда регулируемых источников питания, в том числе регулируемых трансформаторов совместно с выпрямительными агрегатами, регулируемых выпрямительных установок для плавки гололеда.

В 2008 году в ОАО «РАО ЭС Востока» были реализованы следующие технические мероприятия:

- в электрических сетях 0,4 кВ произведена замена 184,8 км неизолированного провода на СИП, в т.ч. в сетях ОАО «ДРСК» — 95,4 км, ОАО «Камчатскэнерго» — 49,9 км, ОАО «Сахалинэнерго» — 17 км, ОАО АК «Якутскэнерго» — 22,5 км, что позволило снизить объемы неучтенного потребления электроэнергии и достичь повышения надежности электроснабжения потребителей;

- заменено 57 устаревших масляных выключателей на элегазовые и вакуумные, в т.ч. элегазовые в сетях ОАО «ДРСК» — 1 штука, ОАО «Магаданэнерго» — 5 штук, вакуумные в сетях ОАО АК «Якутскэнерго» — 21 штука, ОАО «Камчатскэнерго» — 30 штук, и 22 комплекта ОД КЗ на элегазовые выключатели, в т.ч. в сетях ОАО «ДРСК» — 19 штук, ОАО «Сахалинэнерго» — 3 штуки, установлено 33 реклоузера в сетях ОАО «ДРСК» для секционирования протяженных линий 10 кВ. Реализация этих мероприятий повысила надежность электроснабжения потребителей за счет уменьшения продолжительности отключений при инцидентах в электрических сетях.

### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

1997

Приморская ГРЭС и угледобывающее предприятие «Лучегорское» объединены в Лучегорский топливно-энергетический комплекс. Сегодня «ЛутЭК» — один из самых крупных филиалов ОАО «ДГК»



1997



1998

1998

Финансово-валютный кризис в России

1999

1999

Запуск Верхне-Мутновской ГеоЭС (Камчатский край)

2000

2000

С вводом газопровода Комсомольск — Амурск переведены на использование природного газа два котла Амурской ТЭЦ-1

2001

Ликвидировать и предотвращать возникновение дефицита мощности в отдельных регионах ДФО ОАО «РАО ЭС Востока» намерено с помощью инвестиционных проектов.

Утвержденная в апреле 2008 года Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» инвестиционная программа ОАО «РАО ЭС Востока» легла в основу нового программного инвестиционного документа на 2009–2011 годы. Для финансирования мероприятий этой программы планируется привлечь собственные и заемные средства дочерних компаний ОАО «РАО ЭС Востока», а также средства субъектов РФ и средства федерального бюджета, в том числе выделяемые по Федеральной целевой программе «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года».

При формировании инвестпрограммы Общество опирается на несколько базовых принципов.

Во-первых, в ситуации разворачивающегося экономического кризиса ОАО «РАО ЭС Востока» должно обеспечить набор инвестиционных мероприятий, необходимых для модернизации энергооборудования. К этому обязывает нарастающий износ сетей и генерирующих мощностей в ДФО (доходящий в некоторых регионах до 60–70 процентов). Эта модернизация должна носить опережающий характер для замедления существующего тренда старения оборудования и для того, чтобы в будущем иметь высокие технологические, производственные и экономические результаты.

Во-вторых, определенный объем средств Общество планирует направить на осуществление предпроектных, проектных работ, подготовку рабочей и технической документации по крупным инвестпроектам. Несмотря на имеющиеся сейчас проблемы (падение производства, рост социальной нагрузки, которую сегодня несет государство), в регионе есть точки промышленного роста, развитие которых потребует возведения энергетической инфраструктуры.

Инвестпрограмма Общества сформирована с учетом соглашений, заключенных с органами исполнительной власти субъектов РФ, на территории которых ведут свою деятельность ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока». Среди них соглашения, заключенные с администрацией Приморского края, администрацией Сахалинской области, правительством Хабаровского края, правительством Республики Саха (Якутия).

Объем инвестиционной программы ОАО «РАО ЭС Востока» на 2009–2011 годы составляет 107 157,4 млн рублей с НДС, с разбивкой по годам: 2009 год — 16 908,9 млн рублей, в т.ч. дефицит — 0; 2010 год — 37 456,8 млн рублей, в т.ч. дефицит — 20 837 млн рублей; 2011 год — 52 791,8 млн рублей, в т.ч. дефицит — 27 274,1 млн рублей.

В настоящее время в Министерстве энергетики РФ рассматриваются предложения ОАО «РАО ЭС Востока» по схемам финансирования отдельных крупных инвестиционных проектов Холдинга. После согласования источников их финансирования будет проведена окончательная корректировка инвестиционной программы Общества на 2009–2011 годы, после чего документ будет вынесен на утверждение Совета директоров Общества.

В числе мероприятий по основным объектам этой программы — строительство и реконструкция сетей на юге Приморья к саммиту АТЭС, реконструкция Партизанской ГРЭС, мероприятия по приросту мощности на Владивостокской ТЭЦ-2, строительство резервного источника на Якутской ГРЭС, строительство четвертого энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ, оптимизация локальной энергетики в Якутии, в частности строительство мини-ТЭЦ в п. Среднеколымске, строительство Совгаванской ТЭЦ и Уссурийской ТЭЦ. А также обновление сетей, опор, реконструкция подстанций в центрах деловой активности ДФО.

Реализацию инвестиционных проектов федерального значения, в том числе строительство энергообъектов к саммиту АТЭС, Общество планирует провести через ОАО «ДВЭУК» — 100%-е ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока».

## Закупочная деятельность

Закупочная деятельность в ОАО «РАО ЭС Востока» проводится в соответствии с утвержденным «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, иных благ для нужд Общества».

Регламентация закупочной деятельности:

- построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;
- осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться закупка-



ючими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения;

- базируется на системном подходе, который означает для заказчика наличие:
  - регламентирующей среды;
  - установленной организационной структуры управления закупками и их контроля;
  - подготовленных кадров для проведения закупок, в том числе сотрудников, для которых проведе-

ние закупочных процедур является основной служебной обязанностью;

- налаженной инфраструктуры закупок (информационное обеспечение, средства электронной коммерции, сертификация, профессиональные консультанты);
- основана на соблюдении единства правил закупок для предприятий и организаций, действующих в сфере производства, транспорта, сбыта электричес-

кой и тепловой энергии, оказания диспетчерских услуг в данной сфере, а также их ДЗО;

- предусматривает четкое описание полномочий и ответственность сотрудников Общества, участвующих в проведении процедур закупок.

В целях повышения эффективности закупочной деятельности в 2008 году ОАО «РАО ЭС Востока» разработана закупочная политика Холдинга, началось внедрение комплексной системы автоматизации

закупочной деятельности. Текущий контроль, координацию закупочной деятельности, утверждение и корректировку годовой комплексной программы закупок осуществляет центральная конкурсная комиссия Общества.

Извещения и уведомления о проводимых закупках публикуются на сайте ОАО «РАО ЭС Востока» [www.rao-esv.ru](http://www.rao-esv.ru) в разделе «Закупки» и на едином интернет-ресурсе [www.b2b-energo.ru](http://www.b2b-energo.ru).

### Информация о регламентированных закупочных процедурах по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2008 год

Направление	План по утвержденной ГКПЗ на 2008 год		Фактически проведено закупочных процедур в отчетном периоде		Состоявшиеся закупочные процедуры из общего объема проведенных за отчетный период		Сведения по состоявшимся закупочным процедурам			Отклонение факта состоявшихся закупочных процедур от планового задания	
	количество	на сумму, в тыс. руб. без НДС	количество	на сумму, в тыс. руб. без НДС (предварительная стоимость лота)	количество	на сумму, в тыс. руб. без НДС (предварительная стоимость лота)	итоговая стоимость закупок (стоимость договора), в тыс. руб. без НДС	эффективность от проведения закупок		в тыс. руб. без НДС	в %-ном отношении
								в тыс. руб. без НДС	в %-ном отношении		
1. Закупки в области информационных технологий	28	93 934	24	43 103	24	43 103	41 993	1 110	2,58	-50 831	-54
1.1. Работы, услуги	22	67 810	16	23 800	16	23 800	23 608	192	0,81	-44 010	-65
1.2. Материалы, оборудование, прочие товары	6	26 124	8	19 303	8	19 303	18 385	918	4,76	-6 821	-26
2. Продукция административно-хозяйственного назначения	20	134 835	13	162 602	13	162 602	161 087	1 515	0,93	27 767	21
3. Прочие закупки	34	108 662	26	93 863	23	86 863	86 297	566	0,65	-23 985	-20
<b>ИТОГО (по всем графам за отчетный период)</b>	<b>82</b>	<b>346 617</b>	<b>63</b>	<b>299 568</b>	<b>60</b>	<b>292 568</b>	<b>289 377</b>	<b>3 191</b>	<b>1,09</b>	<b>-47 049</b>	<b>-14</b>

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008 ■ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ХОЛДИНГА

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008 ■ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ХОЛДИНГА

#### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

#### Освоение Дальнего Востока. История продолжается

**2001**  
Учреждено ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (ОАО «ДВЭУК») по управлению дочерними предприятиями «РАО ЕЭС России» — ОАО «Дальэнерго» и ЗАО «ЛутЭК»



**2003**  
Ввод в эксплуатацию в Хабаровске подстанции «ХЭС» мощностью 2 x 25 МВт с переводом напряжения с 35 кВ на 110 кВ, завершение реконструкции ПС 220 кВ «Ванино» с установкой статического компенсатора реактивной мощности

**2004**  
Подписано распоряжение правительства РФ о маршруте трубопроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий океан»: Тайшет (Иркутская область) — Сковородино (Амурская область) — бухта Перевозная (Приморский край) общей мощностью до 80 млн тонн нефти

**2005**  
В Хабаровске состоялся Первый Дальневосточный международный экономический конгресс



**2007**  
Завершение очередного этапа реформы дальневосточной энергетики. 1 января приступили к работе Дальневосточная генерирующая и Дальневосточная распределительная сетевая компании. 1 февраля приступила к работе Дальневосточная энергетическая компания



2001

2002

2003

2004

2004

2005

2006

2007

2008

2009



**2002**  
III Инвестиционная ярмарка форума АТЭС состоялась во Владивостоке. Всероссийская перепись населения

**2003**  
ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Геотерм» и ОАО «Сахалинэнерго» переходят под управление «ДВЭУК»



**2006**  
Сахалинский газ пришел на Хабаровскую ТЭЦ-1 — сдан в эксплуатацию газопровод «Комсомольск-на-Амуре — Хабаровск» мощностью 4,5 млрд куб. м в год. Пущен четвертый энергоблок (180 МВт) Хабаровской ТЭЦ-3



**2008**  
1 июля реформа ОАО РАО «ЕЭС России» завершилась прекращением деятельности ОАО РАО «ЕЭС России». На Дальнем Востоке эстафета традиций, опыта и обязанностей передана одному из правопреемников РАО «ЕЭС России» — новообразованному Холдингу ОАО «РАО ЭС Востока». Энергетическая отрасль Дальнего Востока начинает новый этап своего развития

При осуществлении регламентированных закупочных процедур в 2008 году ОАО «РАО ЭС Востока» применялись такие процедуры, как открытые конкурсы, запросы предложений, запросы цен, закупка у единственного источника. Выбор способов закупок осуществлялся в соответствии с требованиями «Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «РАО ЭС Востока», а также по решениям ЦКК.

## Порядок формирования и реализации ГКПЗ

Годовая комплексная программа регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «РАО ЭС Востока» на второе полугодие 2008 года была

сформирована в объеме 346 617 тыс. рублей без НДС, кроме того, было предусмотрено проведение нерегламентированных закупочных процедур в объеме 14 864 тыс. рублей без НДС.

Фактически за 2008 год при плане 82 проведено 63 регламентированные закупки (из них 13 внеплановых на сумму 37 920 тыс. рублей, проведенных дополнительно к утвержденной ГКПЗ, по отдельным решениям ЦКК) на сумму 299 568 тыс. рублей без НДС, что составило 76,8 процента от запланированного числа закупок и 86,4 процента от общей суммы запланированных закупок. Эффект от проведения регламентированных закупочных процедур за 2008 год составил 3 191 тыс. рублей без НДС.

Детальная информация приведена в таблице «Информация о регламентированных закупочных процедурах по ОАО «РАО ЭС Востока» за 2008 год».

## Социальная политика

Социальная политика ОАО «РАО ЭС Востока» является инструментом долгосрочной кадровой политики, гарантом социальной защиты сотрудников Компании, способствует формированию имиджа социально ориентированной компании.

Концентрируя основные усилия на производственной деятельности, ОАО «РАО ЭС Востока» вместе с тем уделяет повышенное внимание решению социальных вопросов. Общество действует по принципам социальной ответственности и осуществляет комплекс социальных программ в приоритетных направлениях. Отличительными особенностями программ является добровольность их проведения, системный характер и связанность со стратегией развития Общества. Общество соблюдает обязательства по участию в государственных системах обязательного социального страхования, медицинского страхования, страхования от несчастных случаев на производстве и

обеспечивает всех работников социальной защитой.

Целью социальной деятельности является последовательное повышение качества жизни сотрудников Общества и членов их семей.

Для достижения этой цели Общество осуществляет инициативные действия практически по всем основным направлениям социальной политики:

- организация лечения, оздоровления и отдыха;
- организация негосударственного пенсионного обеспечения;
- выполнение дополнительных обязательств к нормам действующего законодательства по защите семьи, материнства и детства;
- создание условий для занятий физической культурой и спортом;
- обеспечение возможностей для культурного досуга, реализации духовных и творческих потребностей.

## Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Главная цель кадровой политики — реализация оперативных и стратегических целей и задач Общества через действующую систему управления персоналом, ориентированную на сближение интересов работников с интересами Общества в целом. Построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им 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, высококвалифицированной 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, созда-

ние 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 работников

Число работников ОАО «РАО ЭС Востока» на 31 декабря 2008 года составило 171 человек, в том числе: высшие менеджеры — 14 человек, ведущие менеджеры — 78 человек, специалисты — 79 человек.

Средний возраст работников Общества составляет 38 лет. Наибольшее количество работающих находится в возрастной группе от 30 до 50 лет (56,2 процента), число работающих в возрасте до 30 лет — 25 процентов, старше 50 лет — 18,8 процента.

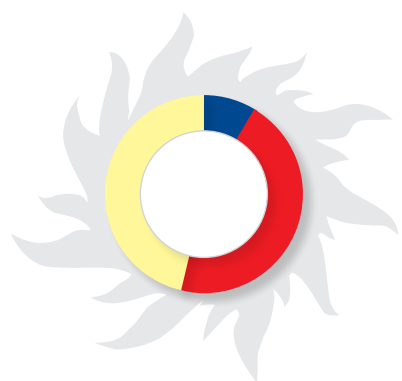
Персонал общества имеет высокий образовательный уровень — практически все работники Общества имеют высшее образование (99,4 процента). Из них 49 человек (28,6 процента) имеют два высших образования, три человека (1,7 процента) — три высших образования, 13 человек (7,6 процента) имеют ученую степень (кандидаты и доктора наук).



### Численность персонала ОАО «РАО ЭС Востока»

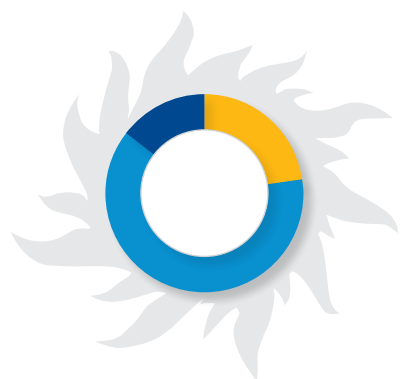
Структура персонала	Списочная численность					
	всего	%	из них			
			женщин	%	мужчин	%
Высшие менеджеры	14	8,2	3	21,4	11	78,6
Ведущие менеджеры	78	45,6	28	35,9	50	64,1
Специалисты	79	46,2	47	59,5	32	40,5
<b>ВСЕГО</b>	<b>171</b>	<b>100</b>	<b>78</b>	<b>45,6</b>	<b>93</b>	<b>54,4</b>

### Структура работников по категориям



Категория	%
Высшие менеджеры	8,2
Ведущие менеджеры	45,6
Специалисты	46,2

### Структура работников по возрасту

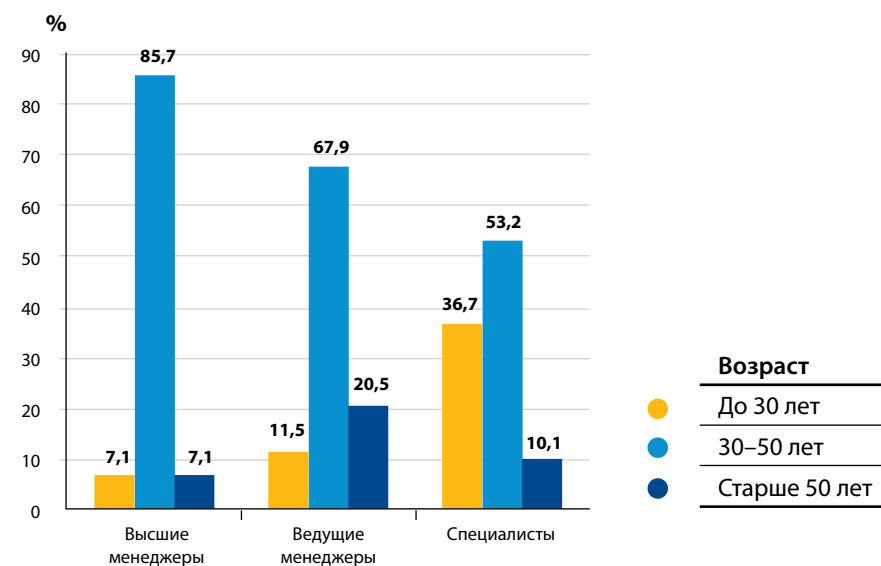


Возраст	%
До 30 лет	22,8
30–50 лет	62,6
Старше 50 лет	14,6

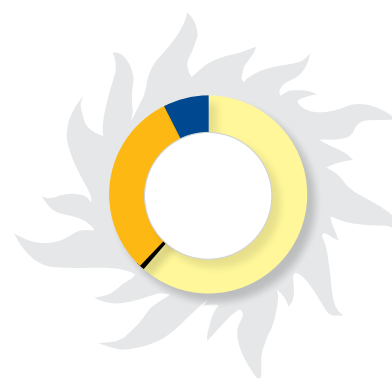
### Структура персонала по возрасту

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.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Высшие менеджеры	1	7,1	12	85,7	1	7,1	0	0	0	0
Ведущие менеджеры	9	11,5	53	67,9	16	20,5	2	2,6	2	2,6
Специалисты	29	36,7	42	53,2	8	10,1	3	3,8	1	1,3
<b>ВСЕГО</b>	<b>39</b>	<b>22,8</b>	<b>107</b>	<b>62,6</b>	<b>25</b>	<b>14,6</b>	<b>5</b>	<b>2,9</b>	<b>3</b>	<b>1,8</b>

### Структура работников по категориям и возрастам



### Структура работников по образованию



Уровень образования	%
Высшее	61,4
Среднее профессиональное	0,6
Два и более высших	30,4
Ученая степень	7,6

### Качественный состав работников (уровень образования)

Структура персонала	Образовательный уровень							
	высшее		среднее профессиональное		два и более высших		ученая степень	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Высшие менеджеры	4	28,6	0	0	7	50,0	3	21,4
Ведущие менеджеры	44	56,4	0	0	27	34,6	7	9,0
Специалисты	57	72,2	1	1,3	18	22,8	3	3,8
<b>ВСЕГО</b>	<b>105</b>	<b>61,4</b>	<b>1</b>	<b>0,6</b>	<b>52</b>	<b>30,4</b>	<b>13</b>	<b>7,6</b>

## Благотворительность

ОАО «РАО ЭС Востока» как социально ответственная компания стремится принимать активное участие в экономической и социальной жизни регионов ДФО, в том числе посредством оказания благотворительной и спонсорской помощи.

К числу основных направлений благотворительной и спонсорской помощи Общества относятся:

- поддержка науки и образования, направленная на развитие интеллектуального потенциала и повышение конкурентоспособности регионов ДФО;
- содействие деятельности в сфере профилактики и охраны здоровья граждан;
- поддержка сферы культуры и искусства;
- помощь программам и проектам, направленным на сохранение национальной культуры коренных малочисленных народов Севера;
- содействие развитию физической культуры и спорта, пропаганде здорового образа жизни;
- содействие в реализации эффективной социальной политики, осуществление социальной поддержки и защиты граждан;
- помощь благотворительным фондам;
- поддержка программ и проектов в области экологии;
- поддержка и участие в организации и проведении мероприятий, направленных на улучшение социальной сферы и развитие экономики на территории регионов производственной деятельности Общества.

В 2008 году Общество участвовало в благотворительных и спонсорских проектах на общую сумму в 13,95 млн рублей. В том числе выделило 2,5 млн рублей для приобретения специализированных книг слабовидящим и слепым детям (программа «Книжки в подарок»), 821 тыс. рублей — для приобретения лекарственных препаратов онкологически больным детям, 137 тыс. рублей — Хабаровскому филиалу краевой Общероссийской общественной организации

«Всероссийское Общество инвалидов», 70 тыс. рублей — Хабаровскому краевому краеведческому музею имени Н.И. Гродекова.

На территории ДФО благотворительную и спонсорскую деятельность в 2008 году осуществляли следующие энергокомпании под управлением ОАО «РАО ЭС Востока»: ОАО «ДЭК», ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Камчатскэнерго». Средства, направленные в 2008 году на цели благотворительности и спонсорства, составили более 500 млн рублей. При этом важнейшими направлениями деятельности являлись:

- социальная помощь (детским домам, многодетным семьям, ветеранам и инвалидам);
- спорт (помощь спортивным федерациям, спортивным клубам, детский спорт, спорт инвалидов);
- образование (помощь детским дошкольным учреждениям, учреждениям общего, среднеспециального и высшего образования, научные исследования);
- культура (помощь в проведении общественно-массовых мероприятий, содействие деятельности творческих коллективов);
- здравоохранение (помощь учреждениям здравоохранения и благотворительным организациям).

Энергокомпании Холдинга активно участвовали в проведении целого ряда социально значимых акций и программ на территории субъектов Российской Федерации ДФО, в т.ч. «Забота о детях — наше будущее», «Помоги ученику собраться в школу», «Спасибо, мама», «Город солнца», «Новогодние праздники», «Нет наркотикам» и другие.

ОАО «РАО ЭС Востока» и дальневосточные энергокомпании Холдинга также приняли активное участие в проведении благотворительной акции по оказанию материальной помощи жителям Южной Осетии, пострадавшим в результате боевых действий в августе 2008 года. Руководством и сотрудниками энергокомпаний перечислено в Южную Осетию более 12,3 млн рублей.



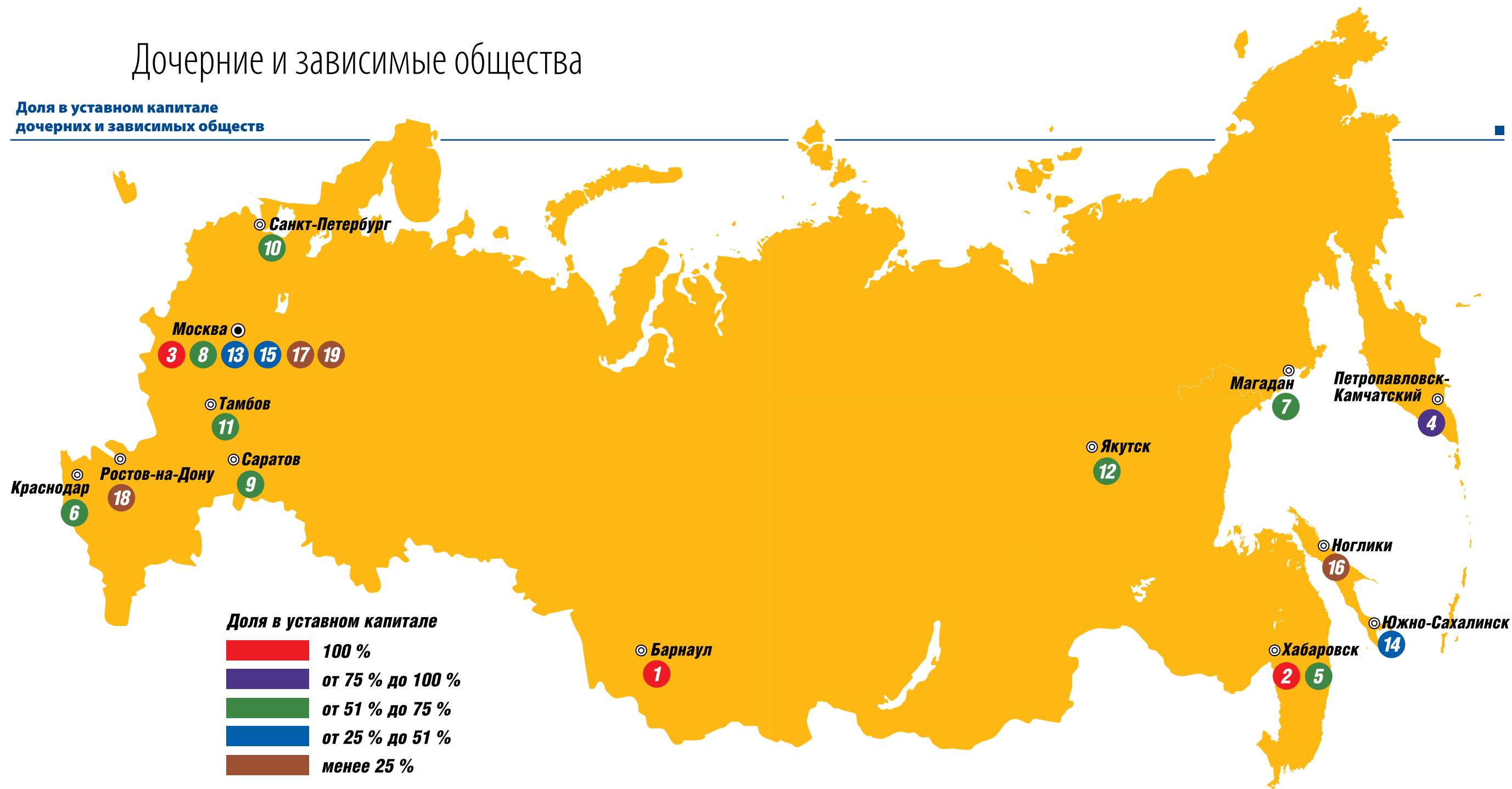
## Деятельность дочерних и зависимых обществ

Дочерние и зависимые общества .....	110
Основные финансовые результаты .....	114
Итоги производственной деятельности .....	116
Итоги инвестиционной деятельности .....	120
Рынок электроэнергии .....	122
Тарифы на электрическую и тепловую энергию .....	136
Информация об обращении акций дочерних компаний на фондовом рынке (на 31 декабря 2008 года) .....	148



# Дочерние и зависимые общества

Доля в уставном капитале  
дочерних и зависимых обществ



**Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит 100 % голосов**

- 1 ОАО «Алтайэнергосбыт»
- 2 ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»
- 3 ОАО «Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой Российской Федерации»

**Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 75 % до 100 % голосов**

- 4 ОАО «Камчатскэнерго»

**Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 51 % до 75 % голосов**

- 5 ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»
- 6 ОАО «КубаньГРЭС»
- 7 ОАО «Магаданэнерго»
- 8 ОАО «Передвижная энергетика»
- 9 ОАО «Саратовэнерго»

**Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 25 % до 51 % голосов**

- 10 ОАО «Петербургская сбытовая компания»
- 11 ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»
- 12 ОАО АК «Якутскэнерго»
- 13 ОАО «Мосэнергосбыт»
- 14 ОАО «Сахалинэнерго»
- 15 ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского»

**Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит менее 25 % голосов**

- 16 ОАО «Ногликская газовая электрическая станция»
- 17 ОАО «РусГидро»
- 18 ОАО «Экспериментальная ТЭС»
- 19 ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»

**Информация об участии  
ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в юридических лицах  
(по состоянию на 31 декабря 2008 года)**

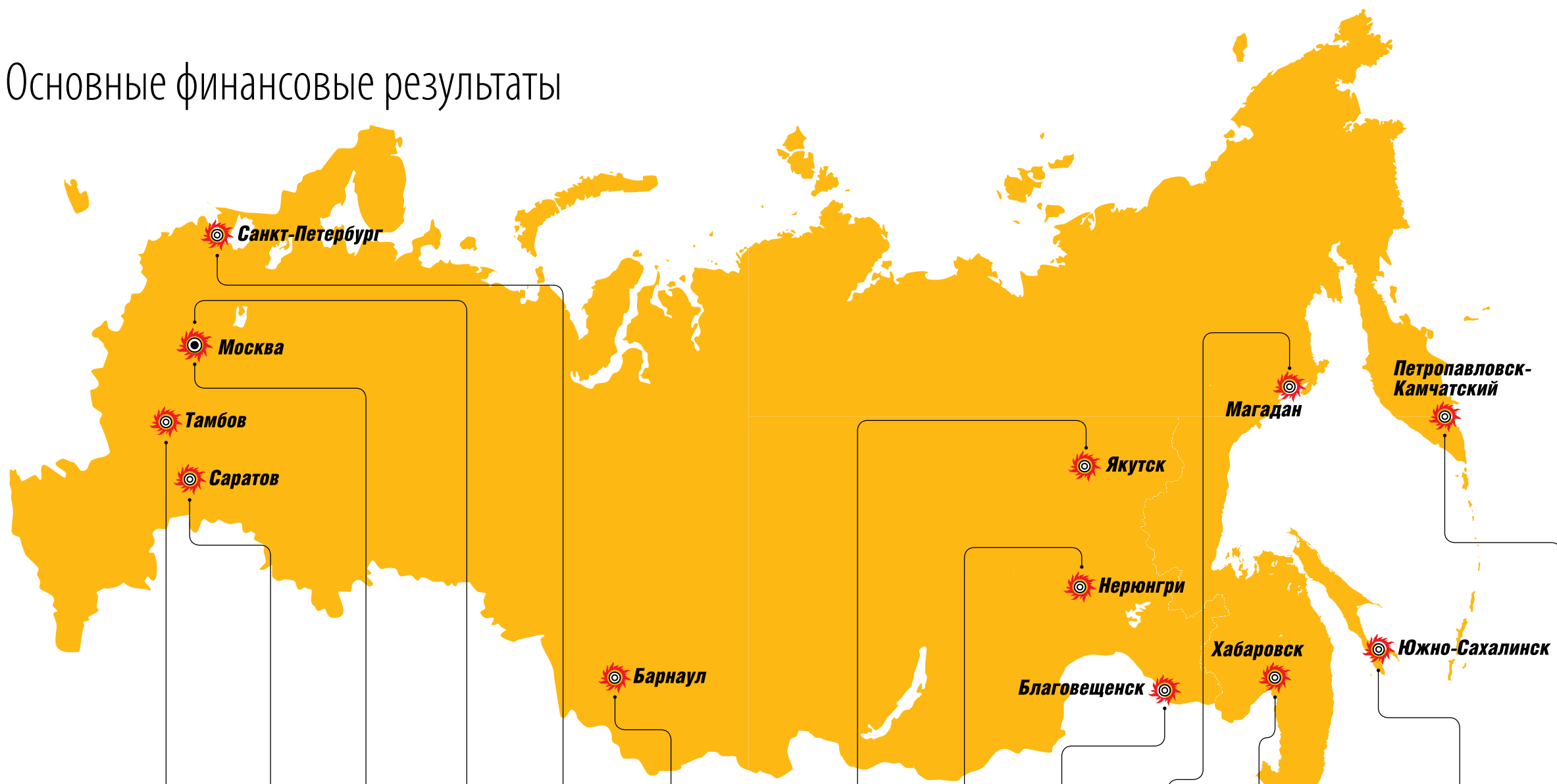
Наименование эмитента	Категория акций	Номинальная стоимость, руб./шт.	Количество акций в пакете, шт.	Номинальная стоимость пакета (доли), руб.	Доля в УК, %	Доля голосов, %
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит 100 % голосов						
Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт»	акции обыкновенные	0,01	3 000 000 000	30 000 000	100	100
Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	акции обыкновенные	1 000,00	150	150 000,00	100,00	100,00
Открытое акционерное общество «Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой Российской Федерации»	акции обыкновенные	0,50	19 685 367	9 842 683,50	100,00	100,00
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 75 % до 100 % голосов						
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»	акции обыкновенные	0,10	41 478 895 996	4 147 889 599,60	98,68	98,68 *
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 51 % до 75 % голосов						
Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	акции обыкновенные	1,00	8 789 417 300	8 789 417 300,00	51,03	51,03
Открытое акционерное общество «КубаньГРЭС»	акции обыкновенные	100,00	2 042 006	204 200 600,00	60,53	60,53
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго»	акции обыкновенные	1,00	298 660 646	298 660 646,00	49,00	64,39
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика»	акции обыкновенные	0,02	4 991 700	99 834,00	49,00	65,33
Открытое акционерное общество «Саратовэнерго»	акции обыкновенные	0,02	3 115 635 396	62 312 707,92	48,36	64,04

Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	акции обыкновенные	0,20	439 707 728	87 941 545,60	49,00	57,40
Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»	акции обыкновенные	0,02	854 759 230	17 095 184,60	49,01	56,01
Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго»	акции обыкновенные	1,00	4 405 323 304	4 405 323 304,00	47,39	55,32
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 25 % до 51 % голосов						
Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»	акции обыкновенные	0,01	14 379 166 000	143 791 660,00	50,90	50,90
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго»	акции обыкновенные	10,00	144 142 833	1 441 428 330,00	49,00	49,00
Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского»	акции обыкновенные	0,50	1 628 433	814 216,50	30,42	30,42
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит менее 25 % голосов						
Открытое акционерное общество «Ногликская газовая электрическая станция»	акции обыкновенные	0,35	2 927 500	1 024 625,00	9,76	9,76
Открытое акционерное общество «РусГидро»	акции обыкновенные	1,00	48 605 474	48 605 474,00	0,02	0,02
Открытое акционерное общество «Экспериментальная ТЭС»	акции обыкновенные	100,00	676 319	67 631 900,00	9,86	9,86
Общество с ограниченной ответственностью «Ай Ти Энерджи Сервис»	доля в уставном капитале			98 614 518,87	19,99	19,99

\* — доля голосов равна доле в УК, т. к. на ГОСА по итогам 2007 года принято решение о невыплате дивидендов по привилегированным акциям.



# Основные финансовые результаты



**Финансово-экономические показатели деятельности ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК» за 2008 год, тыс. руб.**

Показатели	ОАО «Тамбовская ЭСК»	ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Передвижная энергетика»	ОАО «Мосэнергообьт»	ОАО «Петербургская СК»	ОАО «Алтайэнергообьт»	ОАО АК «Якутэнерго»	ОАО «ДГК»	ОАО «ДРСК»	ОАО «Магаданэнерго»	ОАО «ДВЭУК»	ОАО «ДЭК»	ОАО «Сахалинэнерго»	ОАО «Камчатскэнерго»
Выручка	2 353 094	11 993 922	884 319	129 018 029	35 343 473	9 819 311	13 854 850	35 209 012	9 673 929	3 645 830	106 583	39 969 388	4 547 896	4 019 610
Себестоимость	2 304 002	11 199 743	1 000 094	49 748 529	35 123 910	3 200 027	13 521 482	34 898 516	9 139 647	3 936 796	122 112	25 880 803	5 048 167	6 578 363
Чистая прибыль	5 178	604 515	299 505	760 029	564 848	44 735	88 766	-1 890 093	100 827	18 679	262	260 135	-56 353	-530 983
Дебиторская задолженность (230 + 240)	92 300	1 995 675	161 727	4 418 602	3 154 099	1 292 614	5 793 836	9 782 562	897 094	1 154 906	5 725 315	4 325 704	736 005	2 819 145
Кредиторская задолженность (520 + 620)	92 905	984 914	89 679	8 108 872	3 548 696	919 859	3 241 517	5 076 035	1 065 089	430 748	1 169	4 700 441	901 377	1 407 445
Кредиты и займы (510 + 610)	0	370 550	45 159	0	349	312 515	5 618 134	24 193 969	2 777 920	791 900	6 084 000	4 184 495	1 527 699	2 801 000
EBITDA	38 528	243 065	418 917	1 424 743	855 479	156 977	1 766 616	1 653 647	1 200 428	336 189	3 214	669 182	373 243	-359 425
DEBT/EBITDA	2,42	5,63	0,51	6,20	4,25	8,39	5,42	17,92	3,35	4,15	1 893,33	13,53	6,71	-11,75
Долг/EBITDA	0,00	1,52	0,11	0,00	0,00	1,99	3,18	14,63	2,31	2,36	1 892,97	6,25	4,09	-7,79
К срочной ликвидности	1,28	1,48	1,88	0,99	1,26	1,07	1,26	0,74	0,96	1,04	0,99	0,60	0,65	0,86

Компании, входящие в Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока»<sup>4</sup>, за 2008 год в целом характеризуются удовлетворительными показателями финансовой устойчивости. По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2008 год компаниями получена чистая прибыль в размере 270 млн рублей. Положительный финансовый результат достигнут за счет сбытовых обществ, входящих в структуру ОАО «РАО ЭС Востока» (чистая прибыль от работы сбытовых ДЗО и ОАО «Передвижная энергетика» за 2008 год составила 2 279 млн рублей). При этом дальневосточными ДЗО (ВЗО) Холдинга по итогам 2008 года получен убыток в размере 2 009 млн рублей.

Основными причинами убыточности, тяжелого финансового положения и высокой задолженности перед кредитными организациями дальневосточных ДЗО (ВЗО) послужили:

- недостаточность принятых ФСТ России предельных уровней тарифов, позволяющих осуществлять безубыточную деятельность и развитие компаний Холдинга;
- существенный, сверхплановый и сверх предусмотренного в тарифах рост цен на топливо;
- необходимость создания больших запасов топлива на ОЗП в труднодоступных изолированных районах;
- реализация необходимых инвестиционных проектов при отсутствии собственных источников их финансирования;
- значительное удорожание заемных средств вследствие мирового финансового кризиса;
- задержка перечисления средств федерального бюджета на компенсацию перекрестного субсидирования.

Указанные причины оказали негативное влияние на финансово-хозяйственную деятельность дальневосточных компаний в 2008 году. Убытки за 2008 год получили: ОАО «ДГК» убыток в размере 1 890 млн рублей, ОАО «Камчатскэнерго» убыток в размере 531 млн рублей и ОАО «Сахалинэнерго» убыток в размере 56 млн рублей.

В течение 2008 года рост тарифов на энергию не обеспечивал текущих затрат на производство, передачу и сбыт. Разрыв между фактической себестоимостью и утвержденной органами государственного регулирования за 2008 год составил 3 863 млн рублей. Выпадающие доходы с каждым годом увеличиваются и за 2007–2008 годы составили 4 553 млн рублей.

В целях повышения прибыльности и улучшения финансового состояния дальневосточных ДЗО в 2009 году в Холдинге разработана программа финансового оздоровления Обществ на 2009 год по следующим основным направлениям:

- мероприятия по повышению прибыльности и увеличению операционного денежного потока;
- работа по взысканию дебиторской задолженности (в том числе в судебном порядке);
- внутригрупповая координация привлечения и погашения кредитных ресурсов;
- жесткое исполнение бюджета движения денежных средств и бюджета доходов и расходов.

Программа предусматривает максимально возможную оптимизацию доходов и расходов.

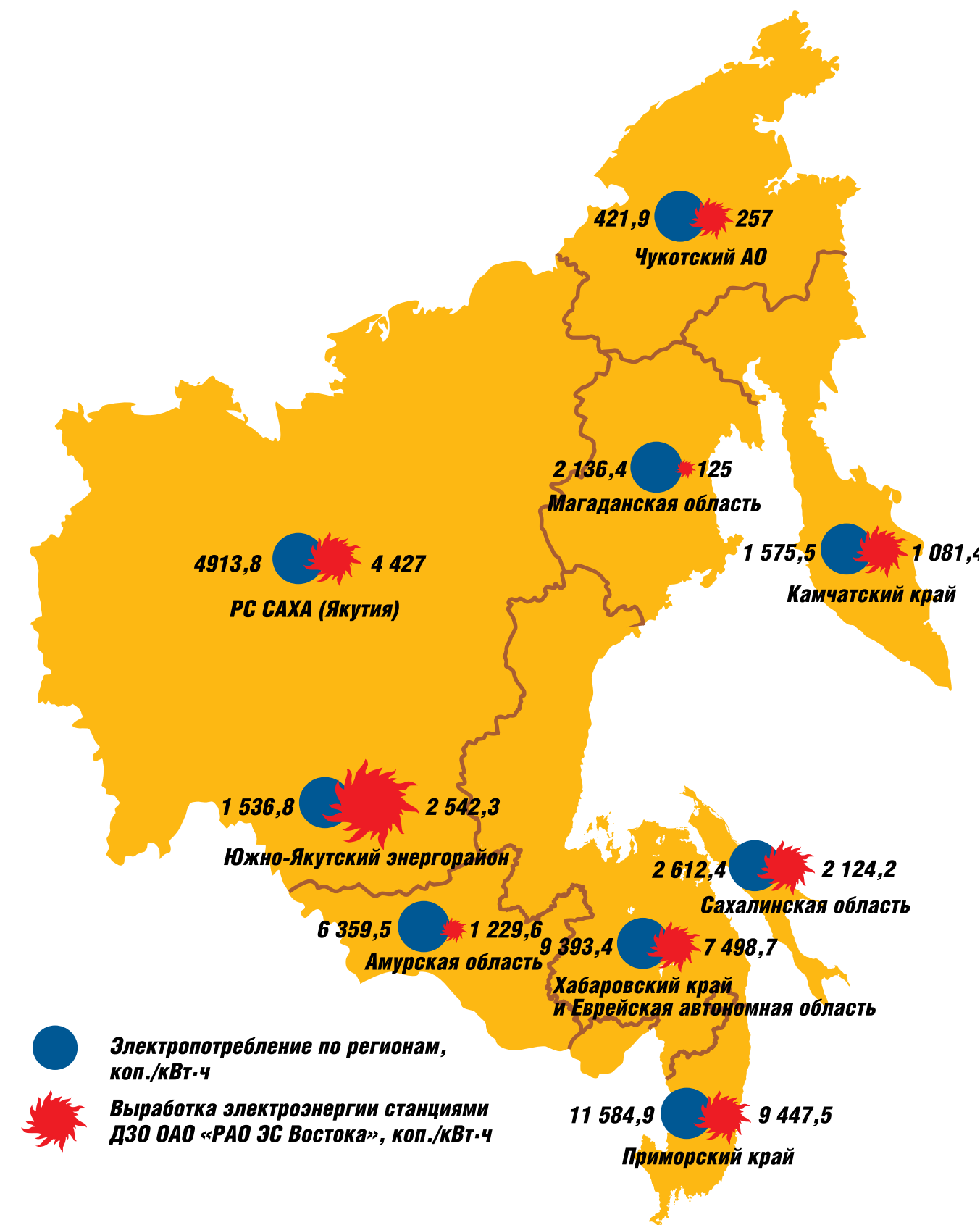
В результате указанных мероприятий дальневосточные компании, входящие в Холдинг «РАО Энергетические системы Востока», планируют по итогам 2009 года достичь положительных финансовых результатов.

## Итоги производственной деятельности

По итогам 2008 года электропотребление по ДФО выросло на три процента до 40 534,47 млн кВт·ч. Наибольший прирост электропотребления на территории Объединенной энергосистемы Востока (ОЭС Востока) зафиксирован в Приморском крае — на 4,38 процента. В изолированных энергосистемах электропотребление увеличилось: в Камчатском крае — на 4,60 процента, Чукотском АО — на 8,2 процента. Снижение этого показателя отмечено в Магаданской области — на 0,6 процента, в Сахалинской области — на 0,5 процента.

В 2008 году электростанции ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» выработали 28 732,7 млн кВт·ч, что на 936,8 млн кВт·ч (3,4 процента) больше, чем в 2007 году. Наибольший прирост выработки отмечен в филиале «Нерюнгринская ГРЭС» ОАО «ДГК» — 270 млн кВт·ч (рост 11,8 процента к показателю 2007 года). Наибольшее снижение выработки произошло на электростанциях ОАО «Магаданэнерго» — 8,4 млн кВт·ч (снижение 8,4 процента к показателю 2007 года).

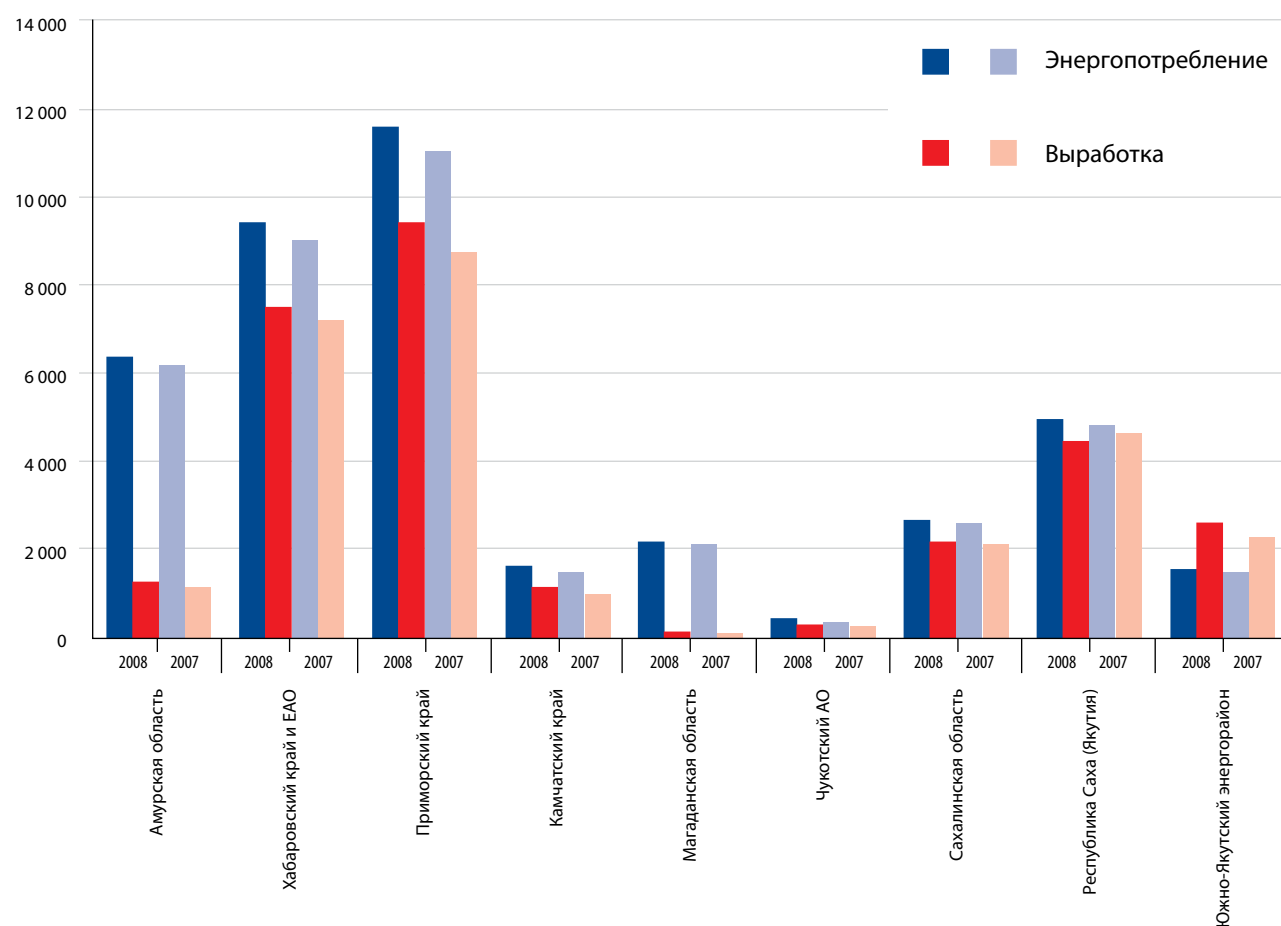
## Электропотребление по регионам в сравнении с выработкой электроэнергией станциями ОАО «РАО ЭС Востока»



<sup>4</sup>Данные приведены без учета показателей финансово-хозяйственной деятельности головного общества — ОАО «РАО ЭС Востока».



## Электропотребление в регионах ДФО. Выработка электроэнергии электростанциями ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока», млн кВт·ч



На 31 декабря 2008 года установленная мощность электростанций ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» составила 8 785,18 МВт (снижение на 7,4 МВт по сравнению с показателем 2007 года).

На Райчихинской ГРЭС («Амурская генерация» ОАО «ДГК») оформлен демонтаж турбогенератора 100 МВт для переноса на Партизанскую ГРЭС, проведена перемаркировка турбоагрегата № 6 К-50 в П-33 со снижением располагаемой мощности. На предприятии «Приморская генерация» ОАО «ДГК» произошло увеличение установленной мощности на 112 МВт за счет перемаркировки турбоагрегата № 3 на 10 МВт на Партизанской ГРЭС, реконструкции котлоагрегатов с использованием ВИР-технологии (увеличение располагаемой мощности на 67 МВт) на Владивостокской ТЭЦ-2, установки передвижных мобильных ГТЭС суммарной мощностью 45 МВт на Владивостокской ТЭЦ-1.

Установленная мощность дизельных электростанций (ДЭС) ОАО «ЮЭСК» на конец 2008 года увеличилась до 52,6 МВт (рост на 3,9 МВт). В то же самое время произошло снижение установленной мощности ДЭС Центральных электрических сетей ОАО АК «Якутскэнерго» на 11 МВт и ДЭС ОАО «Сахаэнерго» на 11 МВт.

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) по теплоэлектростанциям (ТЭС) ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» за 2008 год увеличился с 36,56 до 39,10 процента. Наибольшее значение среди предприятий синхронной зоны достигнуто на Партизанской ГРЭС — 59,9 процента и Артемовской ТЭЦ — 58,1 процента. Среди ТЭС изолированных энергосистем наибольший КИУМ у Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 — 67,3 процента, Якутской ТЭЦ — 60,2, Якутской ГРЭС — 53,3 процента.

По электростанциям ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» наибольший удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск киловаттчаса зафиксирован на Аркагалинской ГРЭС — 1 444 г/кВт·ч, наименьший — на Хабаровской ТЭЦ-3 — 289,03 г/кВт·ч. Наибольший удельный расход условного топлива на отпуск тепла отмечен на Майской ГРЭС — 293,18 кг/Гкал, наименьший — на Комсомольской ТЭЦ-3 — 136,07 кг/Гкал. В целом по ТЭС ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» УРУТ увеличился с 379,95 г/кВт·ч в 2007 году до 380,34 г/кВт·ч в 2008 году и снизился с 154,91 кг/Гкал в 2007 году до 154,69 кг/Гкал в 2008 году.

Протяженность электрических сетей ДЗО «РАО ЭС Востока» напряжением 35–220 кВ по состоянию на 31 декабря 2008 года составляет 34,9 тыс. км. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов напряжением 35–220 кВ составляет 19 548 МВА. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов напряжением 6–220 кВ, находящихся на подстанциях ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока», составляет 24 931 МВА.

Суммарная величина потерь электроэнергии в целом по ОАО «РАО ЭС Востока» в 2008 году снизилась на 145,8 млн кВт·ч (3,5 процента) по сравнению с 2007 годом.

## Изменение КИУМ ТЭС по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»

Предприятие	2007	2008	%
ОАО «РАО ЭС Востока»	36,56	39,10	6,50
ОАО «ДГК»	37,60	40,78	7,78
«Амурская генерация»	25,70	36,74	30,05
«Приморская генерация»	51,32	52,29	1,86
ЗАО «ЛутЭК»	32,79	36,30	9,67
«Хабаровская генерация»	36,04	37,40	3,62
«Нерюнгринская ГРЭС»	41,97	46,96	10,64
ИЗОЛИРОВАННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ			
ОАО «Сахалинэнерго»	46,78	46,19	-1,27
ОАО «Камчатскэнерго»	26,40	26,85	1,69
ОАО «Магаданэнерго»	4,76	4,46	-6,75
ОАО «Чукотэнерго»	20,81	21,14	1,56
ОАО АК «Якутскэнерго»	50,68	53,55	5,35

При этом, произошло увеличение нормативных технологических потерь электроэнергии в сетях на 88,8 млн кВт·ч (2,7 %), и снижение сверхнормативных потерь на 246,1 млн кВт·ч (31 %).

## Изменение УРУТ по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»

Предприятие	На электроэнергию, г/кВт·ч		Отклонение		На теплоэнергию, кг/Гкал		Отклонение	
	2007	2008	г/кВт·ч	%	2007	2008	г/кВт·ч	%
ОАО «РАО ЭС Востока»	379,94	380,34	0,39	0,10	154,91	155,49	0,58	0,37
ОАО «ДГК»	370,66	371,31	0,65	0,17	153,82	152,79	-1,03	-0,68
«Амурская генерация»	372,19	358,27	-13,91	-3,88	146,29	147,94	1,65	1,11
«Приморская генерация»	416,28	423,19	6,91	1,63	172,67	173,92	1,25	0,72
ЗАО «ЛутЭК»	399,26	395,92	-3,33	-0,84	182,12	181,98	-0,14	-0,08
«Хабаровская генерация»	333,51	334,56	1,05	0,31	143,26	143,78	0,52	0,36
«Нерюнгринская ГРЭС»	343,86	342,76	-1,11	-0,32	163,93	163,77	-0,16	-0,10
ИЗОЛИРОВАННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ								
ОАО «Сахалинэнерго»	448,40	447,88	-0,52	-0,12	152,35	151,83	-0,52	-0,34
ОАО «Камчатскэнерго»	345,82	344,80	-1,03	-0,30	137,82	137,79	-0,03	-0,02
ОАО «Магаданэнерго»	902,42	774,98	-127,44	-16,44	182,56	185,07	2,50	1,35
ОАО «Чукотэнерго»	569,01	553,79	-15,22	-2,75	201,73	187,24	-14,49	-7,74
ОАО АК «Якутскэнерго»	381,81	397,04	15,23	3,84	155,51	159,13	3,62	2,28

## Крупнейшие инвестиционные проекты Холдинга в 2008 году



Общий объем инвестиций компаний ОАО «РАО ЭС Востока» по итогам 2008 года составил 13 623,6 млн рублей, что составляет 93 процента от планового показателя.

В том числе на реализацию инвестиционных проектов генерации было направлено 6 872,98 млн рублей, на реализацию инвестиционных проектов электросетевой инфраструктуры — 3 069,3 млн рублей, тепловых сетей — 1 083,9 млн рублей, сбытовой деятельности — 1 059,4 млн рублей, прочих объектов — 1 532,4 млн рублей.

Общий объем финансирования инвестиционных

программ ОАО «РАО ЭС Востока» в 2008 году составил 16 924,4 млн рублей.

В 2008 году завершился ряд крупных инвестиционных проектов:

- завершен проект по увеличению располагаемой мощности Владивостокской ТЭЦ-2 до 500 МВт. Прирост мощности составил 67 МВт;

- завершены проекты по переводу на газ ТЭЦ г. Николаевска-на-Амуре и Хабаровской ТЭЦ-2;

- на площадке Владивостокской ТЭЦ-1 установлены две передвижные газотурбинные электростанции по 22,5 МВт.

## Итоги инвестиционной деятельности Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

	Соответствие фактического исполнения плановым значениям					
	освоение капитальных вложений, без НДС, тыс. руб.			финансирование инвестиционной программы, с НДС, тыс. руб.		
	план 2008 год	факт 2008 год	% выполнения плана	план 2008 год	факт 2008 год	% выполнения плана

### СВОДНЫЙ ЛИСТ ИСПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ В РАЗРЕЗЕ КОМПАНИЙ

Всего по ОАО «РАО Энергетические системы Востока», в т.ч.:	14 628 589,03	13 623 638,93	93	18 778 480,32	16 924 463,37	90
ОАО «ДВЭУК»	96 689,95	96 689,95	100	2 302 121,35	2 302 121,35	100
ОАО «ДГК»	7 525 800,00	7 646 491,00	102	7 486 814,00	7 604 173,00	102
ОАО «ДРСК»	2 304 384,00	1 907 977,00	83	3 119 400,00	2 424 464,00	78
ОАО «Магаданэнерго»	265 000,00	284 196,00	107	312 691,00	304 891,00	98
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 694 385,40	1 946 172,30	115	2 104 915,90	2 148 998,20	102
ОАО «Камчатскэнерго»	196 582,00	167 409,00	85	232 396,00	190 606,00	82
ОАО «Сахалинэнерго»	361 325,00	423 882,40	117	557 477,00	535 739,00	96
ОАО «Передвижная энергетика»	689 393,64	101 474,00	15	814 555,90	147 368,00	18
ОАО «ЮЭСК»	94 153,00	6 829,00	7	34 095,00	6 682,00	20
ОАО «Паужетская ГеоЭС»	11 635,00	4 343,00	37	13 376,00	5 995,00	45
ОАО «Чукотэнерго»	47 525,00	47 143,00	99	56 080,00	43 034,00	77
ОАО «ДЭК»	217 491,00	201 135,90	92	246 453,00	208 195,00	84
ОАО «Мосэнергосбыт»	940 442,70	665 553,80	71	1 295 059,70	822 952,10	64
ОАО «Петербургская СК»	76 767,50	28 960,27	38	76 767,50	68 070,20	89
ОАО «Саратовэнерго»	26 389,00	21 767,80	82	31 139,00	24 636,90	79
ОАО «Алтайэнергосбыт»	75 761,84	69 914,51	92	89 398,97	82 499,12	92
ОАО «Тамбовская ЭСК»	4 864,00	3 700,00	76	5 740,00	4 038,50	70

### СВОДНЫЙ ЛИСТ ИСПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ В РАЗРЕЗЕ НАПРАВЛЕНИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Всего по ОАО «РАО Энергетические системы Востока», в т.ч.:	14 628 589,03	13 623 638,93	93	18 778 480,32	16 924 463,37	90
Генерация	7 460 363,72	6 887 837,58	92	9 720 545,34	9 105 045,14	94
Тепловые сети	1 096 832,50	1 083 884,70	99	995 123,60	1 026 008,20	103
Электрические сети	3 368 642,11	3 069 293,41	91	4 884 334,29	3 677 689,19	75
Сбыт	1 408 555,64	1 050 249,44	75	1 841 617,67	1 246 803,42	68
Прочие	1 294 195,06	1 532 373,80	118	1 336 859,42	1 868 917,42	140



## Ценовые зоны



### Деятельность ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» на оптовом рынке первой и второй ценовых зон

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

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

В 2008 году все энергосбытовые компании, работающие на рынке электроэнергии первой и вторых ценовых зон, сохранили статус Гарантирующего поставщика в пределах границ своей деятельности.

Энергосбытовые компании ценовых зон ОРЭ как субъекты оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) покупают электрическую энергию и мощность,

поставляемую генерирующими компаниями, на ОРЭМ как по регулируемым, так и по нерегулируемым ценам.

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

Кроме того, излишки электроэнергии и мощности, купленной на ОРЭМ, энергосбытовые компании ценовых зон ОРЭ реализуют участникам оптового рынка первой и второй ценовых зон через комиссионера — ЗАО «Центр финансовых расчетов».

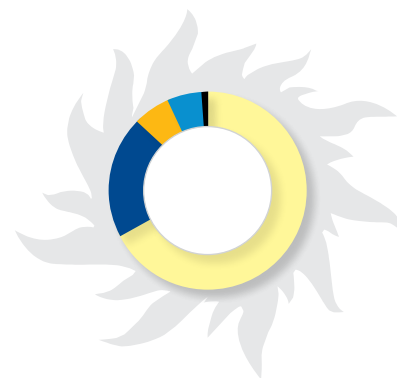
В 2008 году суммарный объем покупки электроэнергии энергосбытовыми компаниями ценовых зон составил 126 070,89 млн кВт·ч, что составляет 12,4 процента от суммарного электропотребления по Единой энергосистеме России.

Структура закупок:

- с ОРЭ 124 332,28 млн кВт·ч на сумму 67,014 млрд рублей;
- от блок-станций 1 738,62 млн кВт·ч на сумму 2,001 млрд рублей.

Объемы продажи электроэнергии на оптовый рынок электроэнергии и мощности составили 4 483 млн кВт·ч на сумму 2 784,2 млрд рублей.

## Доля закупки электроэнергии на ОРЭ энергосбытовыми компаниями первой и второй ценовых зон



	млн кВт·ч	%
ОАО «Мосэнергосбыт»	83 713,1	67
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	24 335,39	20
ОАО «Алтайэнергосбыт»	7 413,38	6
ОАО «Саратовэнерго»	7 411,1	6
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	1 459,3	1

На период регулирования были заключены регулируемые договоры на объемы потребления в соответствии с базовым балансом ФСТ (на 2007 год) по электроэнергии и в соответствии с балансом ФСТ на 2008 год по мощности в объеме: 85 процентов в первом полугодии и 75 процентов во втором полугодии.

Поставщики по регулируемым договорам определяются ОАО «АТС».

Покупка электроэнергии на рынке «на сутки вперед» производится на основе конкурентного отбора ценовых заявок с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. Отклонения от запланиро-

ванных за сутки вперед объемов поставки покупаются или продаются на балансирующем рынке.

Фактическая структура покупки электроэнергии по секторам оптового рынка составляет:

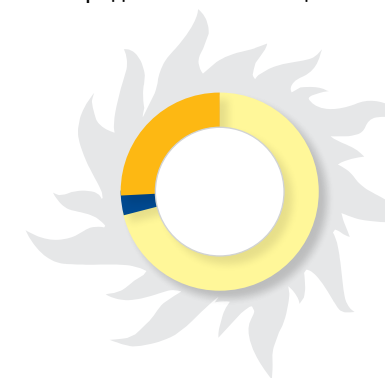
- электроэнергия по регулируемым двусторонним договорам (РДД) в объеме 98 370,53 млн кВт·ч на сумму 47,472 млрд рублей;
- электроэнергия на рынке на сутки вперед (РСВ) в объеме 24 191,73 млн кВт·ч на сумму 17,45 млрд рублей;
- электроэнергия на балансирующем рынке ОРЭ в объеме 1 770,01 млн кВт·ч на сумму 2,091 млрд рублей.

## Закупка электроэнергии на оптовом рынке

	Ед. изм.	ОАО «Мосэнергосбыт»	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	ОАО «Алтайэнергосбыт»	ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Энергосбытовые компании 1 и 2 ценовой зон
		факт	факт	факт	факт	факт	факт
Объем покупки электроэнергии на оптовом рынке	млн кВт·ч	83 713,10	24 335,39	7 413,38	7 411,10	1 459,30	124 332,28
Электроэнергия по регулируемым двусторонним договорам (РДД)	млн кВт·ч	66 654,20	18 722	5 860,12	5 846,50	1 288,00	98 370,53
Электроэнергия на рынке на сутки вперед (РСВ)	млн кВт·ч	15 671,70	5 424	1 447,86	1 513,70	134,00	24 191,73
Электроэнергия на балансирующем рынке	млн кВт·ч	1 387,20	189,21	105,41	50,90	37,30	1 770,01
Объем покупки электроэнергии с розничного рынка (блок-станции)	млн кВт·ч	1 610,50	75	45,98	1,80	5,30	1 738,62
Тариф покупки электроэнергии на ОРЭ	коп. кВт·ч.	58,3	46,0	36,91	81,88	86,28	53,90
Электроэнергия по регулируемым двусторонним договорам (РДД)	коп. кВт·ч.	53,4	37	30,85	43,54	40,27	48,26
Электроэнергия на рынке на сутки вперед (РСВ)	коп. кВт·ч.	74,1	72,4	54,84	67,71	72,95	72,13
Электроэнергия на балансирующем рынке	коп. кВт·ч.	112	149	127,74	151,27	117,24	118,16
Тариф покупки электроэнергии с розничного рынка (блок-станции)	коп. кВт·ч.	116,4	117	79,81	99,60	21,29	115,11
Стоимость покупки электроэнергии на оптовом рынке	тыс. руб.	48 776 441,40	11 194 068	2 736 510	3 647 374	660 067	67 014 461
Электроэнергия по регулируемым двусторонним договорам (РДД)	тыс. руб.	35 616 453,20	6 984 510,05	1 807 907,17	2 545 404,82	518 675,80	47 472 951,04
Электроэнергия на рынке на сутки вперед (РСВ)	тыс. руб.	11 605 921,50	3 927 511,16	793 958,42	1 024 921,97	97 718,50	17 450 031,56
Электроэнергия на балансирующем рынке	тыс. руб.	1 554 066,70	282 046,49	134 644,09	77 047,64	43 673,10	2 091 478,02
Стоимость покупки электроэнергии с розничного рынка (блок-станции)	тыс. руб.	1 874 100,80	87 518,36	36 699,47	1 818,07	1 118,00	2 001 254,70

## Структура покупки электроэнергии на ОРЭ

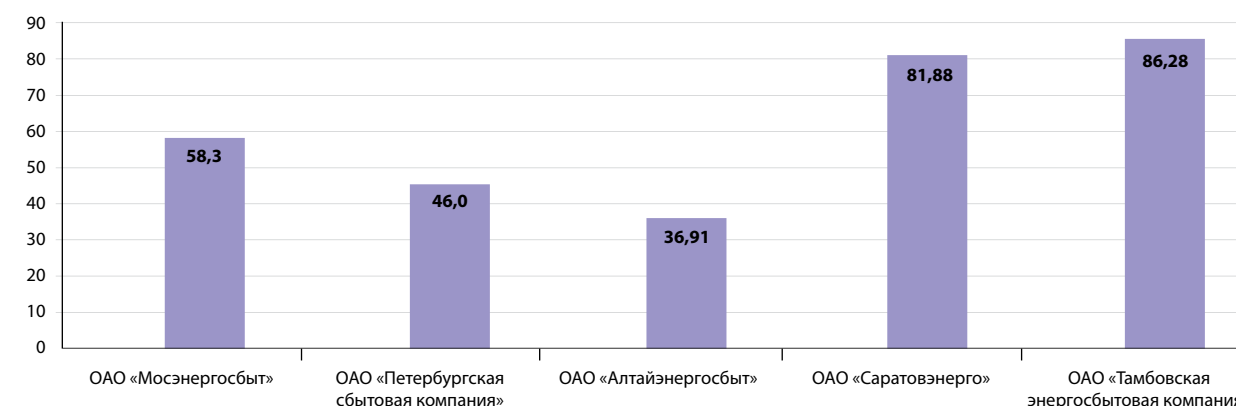
Средневзвешенные цены покупки электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии, коп./кВт·ч, приведены



	млн кВт·ч	%
Электроэнергия по регулируемым двусторонним договорам	47 472,9	71
Электроэнергия на балансирующем рынке	2 091,4	3
Электроэнергия на рынке на сутки вперед	17 450	26

на диаграмме

## Средневзвешенная цена покупки электроэнергии на ОРЭ





## Деятельность ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» на оптовом рынке неценовой зоны

ОАО «ДЭК» как единый закупщик (ЕЗ) покупает весь объем электрической энергии, поставляемой генераторами на ОРЭМ, и всю установленную мощность, а затем продает электроэнергию и мощность покупателям оптового рынка неценовой зоны: ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ИнтерРАО» (экспортные поставки электроэнергии в 2008 году не осуществлялись). Остальной объем электроэнергии и мощности ОАО «ДЭК», которое также является и гарантирующим поставщиком в Амурской области, Еврейской автономной области, Приморском и Хабаровском краях, продает на розничных рынках электроэнергии в этих регионах. Кроме того, через комиссионера ЗАО «Центр финансовых расчетов» ОАО «ДЭК» продает/покупает электроэнергию у участников оптового рынка ценовой зоны.

Как ЕЗ за 12 месяцев 2008 года ОАО «ДЭК» купило 25 337,07 млн кВт·ч при плане по балансу ФСТ в 24 952,73 млн кВт·ч (превышение на 384,34 млн кВт·ч, т.е. 1,54 процента). Увеличение объемов покупки электроэнергии в 2008 году объясняется ростом потребления электрической энергии потребителями розничного рынка. Доли ОАО «ДГК» и ОАО «РусГидро» в объемах поставки составили 69,01 и 30,99 процента при плане по балансу ФСТ 67,26 и 32,74 процента (отклонение +1,75 и -1,75 процента соответственно). Увеличение доли поставки ОАО «ДГК» объясняется загрузкой теплоэлектростанций компании ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Востока из-за низкой приточности воды в водоемы электростанций ОАО «РусГидро».

Фактически на покупку электроэнергии на ОРЭМ ОАО «ДЭК» израсходовало 11 712,85 млн рублей при плане по балансу ФСТ 11 289,12 млн рублей. Факти-

ческая средневзвешенная цена покупки электроэнергии для ОАО «ДЭК» как ЕЗ в 2008 году превысила цену электроэнергии по балансу ФСТ на 0,0085 руб./кВт·ч и составила 0,4623 руб./кВт·ч. На увеличение средневзвешенной цены покупки электроэнергии повлияло изменение соотношения объемов поставки электростанций ОАО «ДГК» и ОАО «РусГидро», а также изменение соотношения объемов покупки электроэнергии по территориям.

Фактически на покупку мощности ОАО «ДЭК» израсходовало 14 097,311 млн рублей при плане ФСТ 14 390,95 млн рублей. Фактическая средневзвешенная цена покупки мощности для ОАО «ДЭК» как ЕЗ в 2008 году сложилась ниже цены мощности по балансу ФСТ на 1 639 руб./МВт и составила 133 338 руб./МВт. Цену покупки мощности уменьшило применение коэффициента готовности генерирующего оборудования.

Итоговая стоимость покупки товарной продукции (электроэнергии и мощности) на ОРЭМ для ОАО «ДЭК» как ЕЗ за 2008 год составила 25 810,16 млн рублей при плане по балансу ФСТ в 25 785,24 млн рублей.

В то же время ОАО «ДЭК» как гарантирующим поставщиком (ГП) закуплено 23 138,14 млн кВт·ч, что на 2,83 процента выше баланса ФСТ. При этом максимальный рост электропотребления к балансу ФСТ отмечен в Приморском крае (+6,27 процента), максимальное снижение — в Амурской области (-0,7 процента).

Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии для ОАО «ДЭК» как ГП за 12 месяцев 2008 года сложилась выше цены электроэнергии по балансу ФСТ на 0,0069 руб./кВт·ч и составила 0,4739 руб./кВт·ч. Фактическая средневзвешенная цена покупки мощности для ОАО «ДЭК» как ГП за 12 месяцев сложилась ниже цены мощности по балансу ФСТ на 1 945,37 руб./МВт и составила 131 864 руб./МВт.

Итоговая стоимость покупки товарной продукции (электроэнергии и мощности) на ОРЭМ для ОАО «ДЭК» как ГП за 2008 год составила 23 599,10 млн рублей при плане по балансу ФСТ 23 375,39 млн рублей.

### Деятельность ОАО «ДЭК» на оптовом рынке как единого закупщика

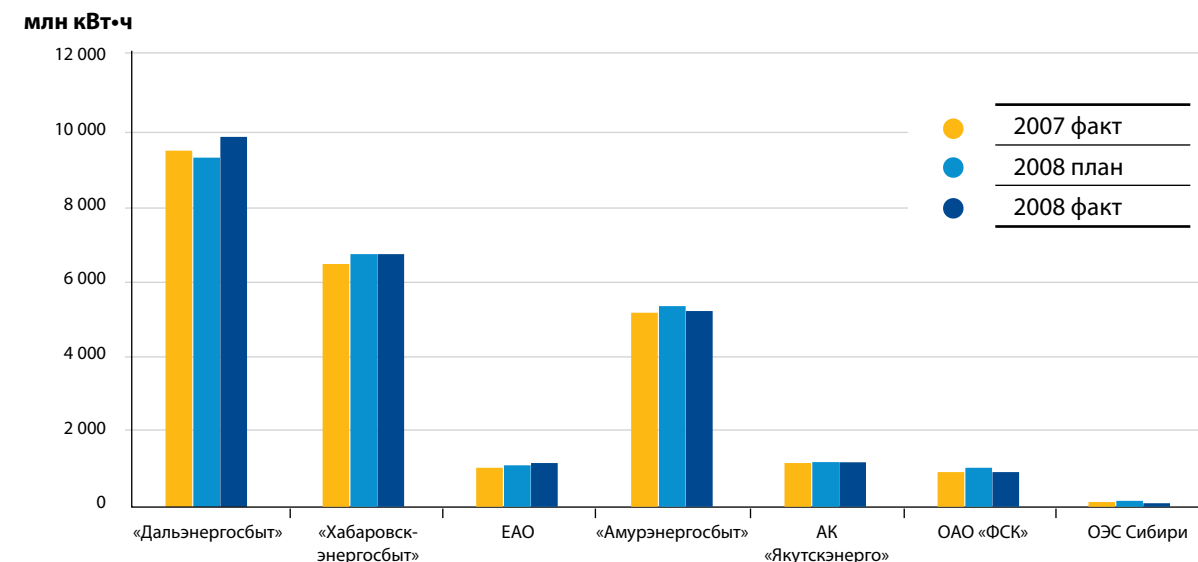
	План, 2008	Факт, 2008	Отклонения от плана, %
Объем покупки э/э, млн кВт·ч	24 953	25 337	1,5
Объем покупки мощности, МВт	8 885	8 811	-7,4
Стоимость покупки (э/э+м), млн руб.	25 785	25 810	0,1

### Фактическая структура покупки электроэнергии ОАО «ДЭК»



	%	млн кВт·ч
«ДГК»	69	17 485
«РусГидро»	31	7 852

### Объемы продаж электроэнергии по территориям



### Динамика объемов покупки/продажи электроэнергии ОАО «ДЭК» нарастающим итогом

Год	Квартал	Единица измерения	Покупка			Продажа							
			«ДГК»	«РусГидро»	всего	«Дальэнергосбыт»	«Хабаровскэнергосбыт»	ЕАО	«Амурэнергосбыт»	АК «Якутскэнерго»	ОАО «ФСК»	ОЭС Сибири	Всего
2007, факт	1	млн кВт·ч	5 285	1 882	7 167	2 753	1 885	312	1 553	342	272	52	7 168
	2	млн кВт·ч	8 756	3 774	12 531	4 879	3 310	548	2 641	606	465	85	12 533
	3	млн кВт·ч	11 368	6 104	17 471	6 763	4 624	759	3 639	849	706	133	17 473
	4	млн кВт·ч	16 399	8 152	24 552	9 510	6 487	1 072	5 171	1 199	954	162	24 555
2008, план	1	млн кВт·ч	5 558	1 901	7 458	2 797	1 970	330	1 663	369	294	36	7 458
	2	млн кВт·ч	9 049	3 936	12 985	4 900	3 481	565	2 834	643	500	61	12 985
	3	млн кВт·ч	11 692	6 156	17 848	6 710	4 819	775	3 830	894	740	81	17 848
	4	млн кВт·ч	16 784	8 169	24 953	9 317	6 733	1 094	5 358	1 255	1 077	119	24 953
2008, факт	1	млн кВт·ч	5 655	1 941	7 596	3 039	1 980	337	1 550	356	280	27	7 570
	2	млн кВт·ч	9 203	3 959	13 162	5 232	3 482	588	2 684	628	491	31	13 136
	3	млн кВт·ч	12 419	5 846	18 265	7 180	4 883	832	3 744	876	689	35	18 239
	4	млн кВт·ч	17 485	7 852	25 337	9 901	6 760	1 153	5 299	1 216	950	33	25 311

### Стоимость покупки/продажи электроэнергии и мощности ОАО «ДЭК» в 2008 году

Наименование предприятия	Электроэнергия + мощность						
	плановая стоимость э/э и мощности по балансу ФСТ	фактическая стоимость э/э и мощности, предъявленная к оплате	отклонение от стоимости по балансу ФСТ	плановая средневзв. цена покупки (ФСТ)	фактическая средневзв. цена покупки	отклонение фактической цены от плановой по балансу ФСТ	
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	коп./кВт·ч	коп./кВт·ч	коп./кВт·ч	
Покупка	ОАО «ДГК»	21 395 524	21 588 272	192 748	127,5	123,5	-4,0
	ОАО «РусГидро»	4 389 773	4 221 889	-167 884	53,7	53,8	0,0
	Всего	25 785 296	25 810 160	24 864	181	177	-4
Продажа	«Дальэнергосбыт»	8 988 218	9 309 294	321 076	96,5	94,0	-2,4
	«Хабаровскэнергосбыт» + ЕАО	9 217 863	9 244 354	26 491	117,8	116,8	-0,9
	«Хабаровскэнергосбыт»	8 038 388	8 064 765	26 377	119,4	119,3	-0,1
	ЕАО	1 179 475	1 179 589	114	107,8	102,3	-5,5
	«Амурэнергосбыт»	5 169 311	5 045 451	-123 860	96,5	94,8	-1,7
	ОАО «ДЭК» как ГП	23 375 392	23 599 099	223 706	103,9	102,0	-1,9
	АК «Якутскэнерго»	1 210 720	1 130 712	-80 007	96,5	93,0	-3,5
	ОАО «ФСК»	1 093 503	1 064 616	-28 887	101,6	112,1	10,6
	Переток в Читу (БР)	35 612	15 733	-19 878	30,0	47,9	17,9
	Всего	25 715 227	25 810 160	94 934	103,1	101,9	-1,2

ОАО «ДГК» выполнило сводный прогнозный баланс энергии (генерации) ФСТ на территории неценовой зоны ОРЭМ за 2008 год на 103,7 процента. При плане по балансу ФСТ в 19 983,02 млн кВт·ч фактическая выработка электроэнергии составила 20 725,37 млн кВт·ч. Увеличение объемов производства электроэнергии было обусловлено ростом электропотребления на территории ОЭС Востока и уменьшением выработки электростанции ОАО «РусГидро». Доля ОАО «ДГК» в производстве электроэнергии в ОЭС Востока в 2008 году составила 69,01 процента.

Фактический сальдо-переток электроэнергии за отчетный период составил 17 566,65 млн кВт·ч при плане по балансу ФСТ 16 783,93 млн кВт·ч. Фактическая стоимость поставки электроэнергии — 11 314,5 млн рублей при плане 10 843,2 млн рублей.

За счет того, что топливная составляющая произ-

водства электроэнергии на тепловых станциях ОАО «ДГК» равнялась 642,75 руб./МВт·ч при средней цене реализации электроэнергии на ОРЭМ в 644,09 руб./МВт·ч, компания получила маржинальную прибыль в размере 23,5 млн рублей.

Стоимость поставленной мощности составила 10 326,6 млн рублей при плане ФСТ 10 552,3 млн рублей. Снижение было вызвано уменьшением коэффициента готовности до 0,979 в связи со случаями отказа в работе генерирующего оборудования.

Итоговая стоимость товарной продукции (электроэнергии и мощности), поставленной на ОРЭМ за 2008 год, составила 21 641 млн рублей, что на 1,15 процента выше плана ФСТ. Увеличение стоимости продукции обусловлено увеличением объема реализации электроэнергии на 4,7 процента по отношению к плану.

### Структура сальдо-перетока по филиалам ОАО «ДГК»



филиал	%
«Приморская генерация»	23
«Хабаровская генерация»	35
«Амурская генерация»	6
«Нерюнгринская ГРЭС»	13
«ЛутЭК»	23



**Выполнение баланса ФСТ в 2008 году  
по производству электроэнергии станциями ОАО «ДГК»**

Наименование показателя	Единица измерения	План ФСТ	Факт	Отклонения от плана, %
<b>ПРОИЗВОДСТВО</b>				
Установленная мощность	МВт	5 817,30	5 817,30	0,00
Выработка	млн кВт•ч	19 983,02	20 725,37	3,71
Собственное потребление	млн кВт•ч	3 199,09	3 158,71	-1,26
Сальдо-переток	млн кВт•ч	16 783,93	17 566,79	4,66
Сальдо-переток (без ВЭР)	млн кВт•ч	16 783,93	17 485,06	4,18
Объем требований (отклонения)**	млн кВт•ч	—	360,36	
Объем обязательств (отклонения)**	млн кВт•ч	—	315,02	
<b>ТАРИФЫ, ЦЕНЫ</b>				
Среднеотпускной тариф (э/э и мощность)		1 274,76	1 231,93	-3,36
Тариф на э/э	руб./МВт•ч	646,05	644,09	-0,30
Тариф на мощность	тыс. руб./МВт•мес.	151,16	147,93	-2,14
Топливная составляющая	руб./МВт•ч		642,75	
<b>СТОИМОСТЬ</b>				
Стоимость э/э и мощности,	тыс. руб.	21 395 526,16	21 641 072,88	1,15
в т.ч.				
стоимость э/э	тыс. руб.	10 843 258,62	11 314 516,98	4,35
Стоимость отклонений:	тыс. руб.	—	29 292,87	
предв. требования	тыс. руб.	—	232 810,04	
предв. обязательства	тыс. руб.	—	203 517,17	
распределенный небаланс	тыс. руб.	—	-20 884,61	
Стоимость мощности	тыс. руб.	10 552 267,54	10 326 555,91	-2,14
Снижение стоимости мощности Кгот:*	тыс. руб.	—	225 711,63	
снижение стоимости Ксп	тыс. руб.	—	202 235,49	
снижение стоимости Копрч**	тыс. руб.	—	23 476,14	
снижение стоимости Креакт***	тыс. руб.	—	—	
Стоимость затрат на топливо	тыс. руб.		11 291 024,83	
Маржинальная прибыль по э/э	тыс. руб.		23 492,14	

\* — Кгот — коэффициент готовности.

\*\* — Копрч — коэффициент общее первичное регулирование частоты.

\*\*\* — Креакт — коэффициент реактивной мощности.

Субъект ФСТ	ГЕНЕРАЦИЯ		Отклонения		САЛЬДО-ПЕРЕТОК		Отклонения	
	план ФСТ	факт	млн кВт•ч	%	план ФСТ	факт	млн кВт•ч	%
ОАО «ДГК»	19 983,02	20 725,37	742,35	3,71	16 783,93	17 566,65	782,72	4,66
Филиал «Приморская генерация»	4 534,00	4 781,08	247,08	5,45	3 719,35	3 952,78	233,44	6,28
Артемовская ТЭЦ	2 067,00	2 037,12	-29,88	-1,45	1 783,30	1 756,06	-27,24	-1,53
Партизанская ГРЭС	709,00	771,18	62,18	8,77	606,96	666,71	59,74	9,84
Владивостокская ТЭЦ-2	1 758,00	1 972,78	214,78	12,22	1 329,08	1 530,01	200,93	15,12
Филиал «ЛутЭК»	4 408,19	4 676,40	268,21	6,08	3 886,77	4 132,66	245,89	6,33
Приморская ГРЭС	4 408,19	4 676,40	268,21	6,08	3 886,77	4 132,66	245,89	6,33
Филиал «Хабаровская генерация»	7 507,46	7 495,98	-11,48	-0,15	6 221,16	6 278,81	57,65	0,93
Хабаровская ТЭЦ-1	1 758,00	1 611,54	-146,46	-8,33	1 389,72	1 279,35	-110,37	-7,94
Хабаровская ТЭЦ-3	2 603,80	2 701,10	97,30	3,74	2 196,82	2 293,76	96,94	4,41
Комсомольская ТЭЦ-2	980,72	943,09	-37,63	-3,84	796,98	780,11	-16,87	-2,12
Комсомольская ТЭЦ-3	1 294,88	1 396,17	101,29	7,82	1 128,14	1 234,54	106,40	9,43
Амурская ТЭЦ-1	508,68	470,16	-38,52	-7,57	411,12	376,95	-34,17	-8,31
Майская ГРЭС	114,68	128,08	13,40	11,68	95,58	111,01	15,43	16,14
Николаевская ТЭЦ	246,70	245,83	-0,87	-0,35	202,80	203,10	0,30	0,15
Филиал «Амурская генерация»	1 077,60	1 229,57	151,97	14,10	818,20	968,93	150,73	18,42
Благовещенская ТЭЦ	951,10	1 057,20	106,10	11,16	736,89	842,96	106,07	14,40
Райчихинская ГРЭС	126,50	172,37	45,87	36,26	81,31	125,96	44,65	54,92
Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»	2 455,77	2 542,35	86,58	3,53	2 138,46	2 233,48	95,02	4,44
Нерюнгринская ГРЭС	2 353,47	2 441,30	87,83	3,73	2 067,79	2 166,31	98,53	4,76
Чульманская ТЭЦ	102,30	101,05	-1,25	-1,22	70,67	67,16	-3,51	-4,96

### Стоимость товарной продукции ОАО «ДГК» в 2008 году

Филиалы ОАО «ДГК»	№ уст. МВт	Эл./эн. факт (НПАТС), млн кВт·ч	Тариф на э/э ФСТ, руб./МВт·ч	Стоимость эл./эн, тыс. руб.	Тариф на э/э, факт, руб./МВт	Тариф на мощность ФСТ, тыс. руб./МВт	Оплата мощности, тыс. руб.	Тариф на мощность, факт, тыс. руб./МВт	Стоимость товарной продукции, тыс. руб	Среднеотпускной тариф, факт, руб./МВт·ч
ОАО «ДГК»	5817,30	17 485,06	646,05	11 261 715,63	644,08	151,16	10 326 555,91	147,93	21 588 271,53	1 234,67
Филиал «Приморская генерация»	967	3 952,78		2 546 657,47		190,23	2 132 050,55	183,73	4 678 708,01	1 183,65
Артемовская ТЭЦ-1	400	1 756,06	695,77	1 131 914,27		190,23	901 033,84	187,72	2 032 948,11	1 157,67
Партизанская ГРЭС	137	666,71	794,36	428 756,04		190,23	294 778,73	179,31	723 534,77	1 085,24
Владивостокская ТЭЦ-2	430	1 530,01	719,60	985 987,16		190,23	936 237,97	181,44	1 922 225,13	1 256,35
Филиал «ЛутЭК»	1467	4 051,06		2 609 710,25		127,30	2 202 660,68	125,12	4 812 370,92	1 187,93
Приморская ГРЭС	1467	4 051,06	655,98	2 609 710,25		127,30	2 202 660,68	125,12	4 812 370,92	1 187,93
Филиал «Хабаровская генерация»	2286	6 278,81		4 045 179,45		172,66	4 660 562,23	169,87	8 705 741,68	1 386,53
Хабаровская ТЭЦ-1	435	1 279,35	746,64	824 740,02		172,66	888 482,30	170,21	1 713 222,31	1 339,14
Хабаровская ТЭЦ-3	720	2 293,76	460,79	1 477 178,32		172,66	1 442 955,63	167,01	2 920 133,95	1 273,08
Комсомольская ТЭЦ-2	265,5	780,11	682,31	502 305,08		172,66	546 230,87	171,45	1 048 535,95	1 344,09
Комсомольская ТЭЦ-3	360	1 234,54	601,38	795 175,11		172,66	741 627,17	171,67	1 536 802,29	1 244,84
Амурская ТЭЦ-1	285	376,95	750,50	243 184,45		172,66	589 091,81	172,25	832 276,27	2 207,93
Майская ГРЭС	90,2	111,01	1 298,77	71 643,85		172,66	183 317,18	169,36	254 961,02	2 296,72
Николаевская ТЭЦ	130,6	203,10	3 223,80	130 952,62		172,66	268 857,27	171,55	399 809,89	1 968,58
Филиал «Амурская генерация»	479	968,93		623 001,79		99,49	557 281,65	96,95	1 180 283,44	1 218,14
Благовещенская ТЭЦ	280	842,96	518,32	542 087,57		99,49	320 907,54	95,51	862 995,11	1 023,77
Райчихинская ГРЭС	199	125,96	919,41	80 914,22		99,49	236 374,11	98,98	317 288,33	2 518,87
Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»	618	2 233,48		1 437 166,67		107,19	774 000,80	104,37	2 211 167,48	990,01
Нерюнгринская ГРЭС	570	2 166,31	361,56	1 394 265,03		107,19	712 971,84	104,24	2 107 236,87	972,73
Чульманская ТЭЦ	48	67,16	727,11	42 901,64	107,19	61 028,96	105,95	103 930,60	1 547,43	
<b>РСВ* продажа в ВЭР** (МВ + 7)</b>		<b>81,73</b>		<b>52 801,35</b>	<b>646,05</b>				<b>52 801,35</b>	
<b>ИТОГО с учетом ВЭР (МВ + 7)</b>		<b>17 566,79</b>		<b>11 314 516,98</b>					<b>21 641 072,88</b>	<b>1 231,93</b>

\* — РСВ — рынок на сутки вперед.  
\*\* — ВЭР — внезональный энергорайон.

### Прогнозные балансы электроэнергии и мощности

7 ноября 2008 года Приказом ФСТ № 255-э/1 утверждён сводный прогнозный баланс электроэнергии и мощности на 2009 год, в т.ч. и по энергозоне Востока. По прогнозу ФСТ в 2009 году в связи с экономическим кризисом и снижением темпов потребления крупными производителями полезный отпуск электроэнергии на территории ДФО снизится на 1,5 процента по отношению к уровню 2008 года. Соответственно в 2009 году прогнозируется уменьшение выработки электроэнергии тепловыми станциями ОАО «ДГК» по отношению к 2008 году.

### Прогноз объемов полезного отпуска электроэнергии на 2009 год по компаниям ОАО «РАО ЭС Востока» в Дальневосточном федеральном округе

Компании	2007	2008	2009	
	факт, тыс. кВт·ч	факт, тыс. кВт·ч	баланс ФСТ (РЭК для АО-энерго), тыс. кВт·ч	прогноз Общества, тыс. кВт·ч
Филиал ОАО «ДЭК» («Амурэнерго»)»	4 318 118	4 486 283	4 681 554	4 436 818
Филиал ОАО «ДЭК» (энергообеспечение ЕАО)	856 244	913 609	972 808	890 733
Филиал ОАО «ДЭК» («Дальэнерго»)»	7 738 028	8 071 150	8 601 184	8 068 276
Филиал ОАО «ДЭК» («Хабаровскэнерго»)»	5 227 972	5 491 449	5 756 450	5 267 498
<b>Итого по ОАО «ДЭК»</b>	<b>18 140 362</b>	<b>18 962 491</b>	<b>20 011 996</b>	<b>18 663 325</b>
ОАО «Камчатскэнерго»	1 082 887	1 142 275	1 183 409	1 149 735
ОАО «Магаданэнерго»	1 189 599	1 172 815	1 155 000	1 155 000
ОАО «Сахалинэнерго»	1 357 986	1 430 055	1 612 696	1 422 690
ОАО «Чукотэнерго»	230 500	262 300	253 100	253 100
ОАО АК «Якутскэнерго»	4 577 700	4 480 800	4 461 600	4 400 800
<b>Итого по ДФО</b>	<b>26 579 034</b>	<b>27 450 736</b>	<b>28 677 801</b>	<b>27 044 650</b>



**Розничный рынок электроэнергии и рынок теплоэнергии.  
Показатели сбытовой деятельности по тепловой энергии в 2008 году**

	Дебиторская задолженность на 01.01.2008, тыс. руб.	Полезный отпуск ТЭ, тыс. Гкал		Выручка, тыс. руб.		Поступление денежных средств, тыс. руб.		Уровень оплат, %		Дебиторская задолженность на 01.01.2009, тыс. руб.
		2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	
<b>Итого «РАО ЭС Востока»</b>	<b>4 317 025</b>	<b>22 652</b>	<b>22 533</b>	<b>19 237 353</b>	<b>21 615 338</b>	<b>18 964 960</b>	<b>21 052 469</b>	<b>98,6</b>	<b>97,4</b>	<b>4 445 526</b>
ОАО «ДГК», в т.ч.	2 625 386	16 351	16 708	13 350 935	15 113 158	13 026 729	14 773 130	97,6	97,8	2 751 376
«Хабаровская теплосетевая компания»	1 542 991	8 988	9 077	6 926 427	7 839 350	6 887 553	7 687 306	99,4	98,1	1 499 074
«Приморские тепловые сети»	729 891	3 926	3 998	4 086 721	4 675 792	3 937 254	4 600 161	96,3	98,4	779 699
«Амурская генерация»	236 034	1 755	1 909	1 206 744	1 314 839	1 161 565	1 246 676	96,3	94,8	301 896
«Нерюнгринская ГРЭС»	102 158	1 531	1 558	1 002 825	1 131 158	898 031	1 087 931	89,6	96,2	155 479
«ЛутЭК»	14 312	151	166	128 219	152 019	142 325	151 054	111,0	99,4	15 228
ОАО «Камчатскэнерго»	949 049	1 017	1 011	1 757 563	1 923 382	1 870 995	1 772 990	106,5	92,2	891 867
ОАО «Магаданэнерго»	261 088	963	971	1 307 578	1 603 490	1 227 483	1 554 895	93,9	97,0	291 664
ОАО АК «Якутскэнерго»	317 657	2 125	1 668	1 290 689	1 093 795	1 304 183	1 173 819	101,0	107,3	251 588
ОАО «Сахалинэнерго»	95 219	1 770	1 706	890 932	907 811	888 294	906 511	99,7	99,9	96 519
ОАО «Чукотэнерго»	68 626	427	469	639 655	973 701	647 276	871 125	101,2	89,5	162 512

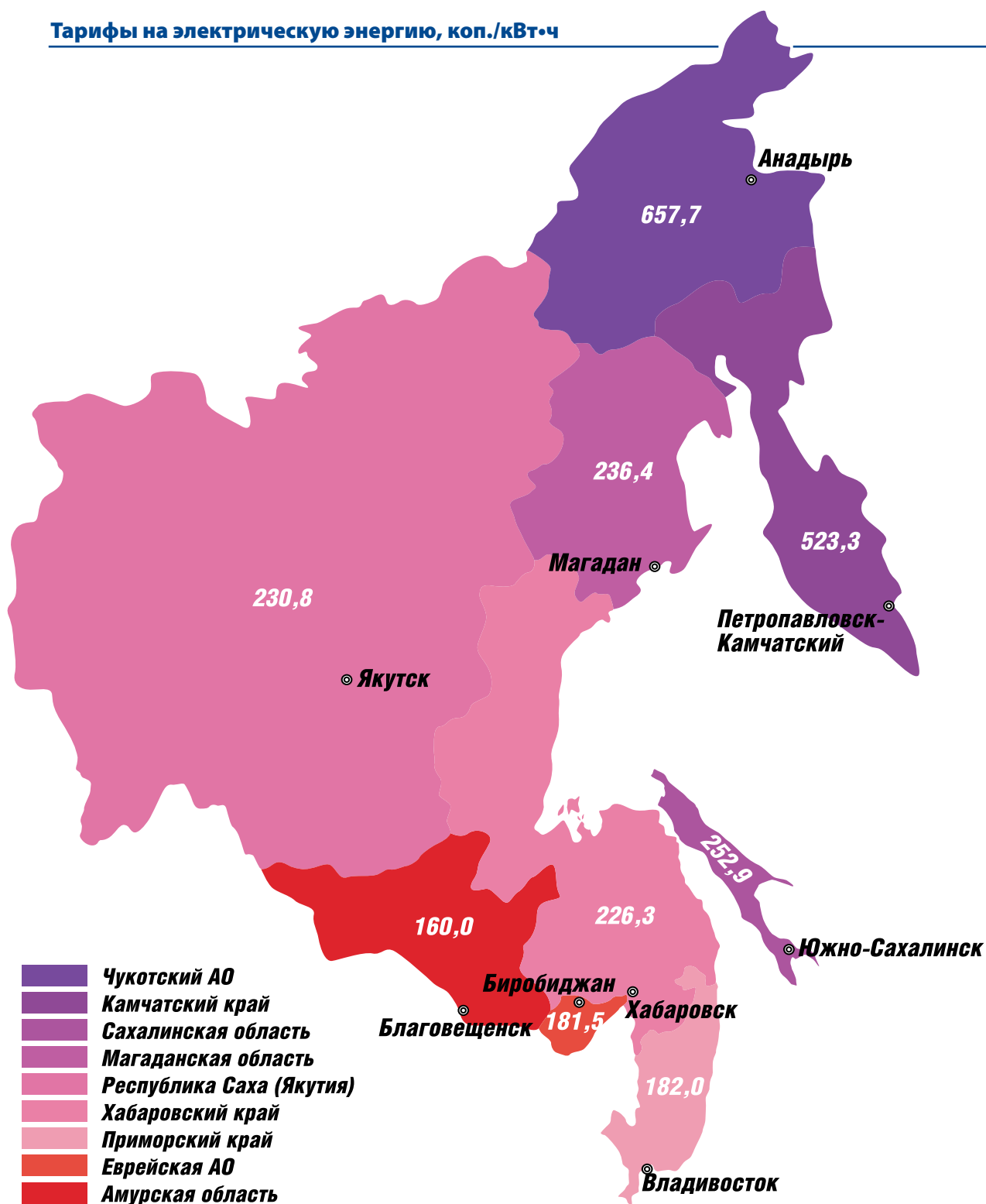
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008 ■ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ДОЧЕРНИХ И ЗАВИСИМЫХ ОБЩЕСТВ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008 ■ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ДОЧЕРНИХ И ЗАВИСИМЫХ ОБЩЕСТВ

**Показатели сбытовой деятельности на розничном рынке электроэнергии**

Наименование ДЗО	Дебиторская задолженность на 01.01.07	Дебиторская задолженность на 01.01.08	Полезный отпуск э/э за год, тыс. кВт-ч						Объем товарной продукции за год, тыс. руб.			Оплачено всего (год), тыс.руб.						Дебиторская задолженность на 01.01.09						
			факт за 2007 год	план за 2008 год	факт 2008 года	Изменение: (+) увеличение; (-) уменьшение относительно 2007 года	Изменение: (+) увеличение; (-) уменьшение относительно плана	факт за 2007 год	план за 2008 год	факт за 2008 год	Изменение: (+) увеличение; (-) уменьшение относительно 2007 года	Изменение: (+) увеличение; (-) уменьшение относительно плана	в том числе		в том числе		уровень оплаты за 2007		уровень оплаты плана 2008	уровень оплаты факта 2008				
													в счет текущего потребления	в счет дз	в счет текущего потребления	в счет дебиторской задолженности								
<b>Итого по ДФО</b>	<b>3 125 669</b>	<b>3 103 594</b>	<b>26 638 666</b>	<b>27 525 897</b>	<b>27 446 390</b>	<b>807 724</b>	<b>-79 507</b>	<b>54 526 413</b>	<b>61 861 301</b>	<b>61 970 363</b>	<b>7 443 950</b>	<b>109 062</b>	<b>54 113 631</b>	<b>52 661 147</b>	<b>1 448 170</b>	<b>62 265 118</b>	<b>60 941 468</b>	<b>59 161 192</b>	<b>1 780 276</b>	<b>-1 323 649</b>	<b>99</b>	<b>101</b>	<b>98</b>	<b>4 056 014</b>
ДЭК	1 778 530	1 649 812	18 140 364	19 084 770	18 926 430	786 066	-158 340	32 802 220	39 127 150	38 938 784	6 136 564	-188 366	32 618 451	31 565 030	1 053 419	39 701 260	38 439 449	37 247 636	1 191 813	-1 261 811	99	101	99	2 212 689
ОАО «Сахалинэнерго»	281 328	248 311	1 357 986	1 430 495	1 430 055	72 069	-440	3 616 481	4 047 585	4 034 394	417 913	-13 191	3 611 829	3 530 773	81 056	4 037 895	3 973 334	3 818 058	155 276	-64 561	100	100	98	260 873
ОАО «Камчатскэнерго»	338 172	456 658	999 528	1 007 597	1 013 928	14 400	6 331	3 790 653	2 698 674	2 721 505	-1 069 148	22 831	3 620 906	3 547 303	73 603	2 837 479	2 744 294	2 572 287	172 005	-93 185	96	105	101	379 584
ОАО «Магаданэнерго»	220 669	296 474	1 189 599	1 152 900	1 179 133	-10 466	26 233	2 310 298	2 538 239	2 602 002	291 704	63 763	2 228 012	2 145 717	82 295	2 464 392	2 511 805	2 336 563	175 243	47 413	96	97	97	351 297
ОАО АК «Якутскэнерго»	412 532	395 108	4 720 656	4 607 142	4 634 507	-86 149	27 365	10 855 128	11 964 654	12 042 612	1 187 484	77 958	10 873 125	10 794 823	78 302	11 773 048	11 709 760	11 673 099	36 661	-63 288	100	98	97	736 026
ОАО «Чукотэнерго»	94 438	57 231	230 533	242 993	262 337	31 804	19 344	1 151 633	1 484 999	1 631 066	479 433	146 067	1 156 996	1 077 501	79 495	1 451 044	1 562 827	1 513 549	49 278	111 783	100	98	96	115 545

## Тарифы на электрическую энергию, коп./кВт·ч



## Предельные тарифы на электро- и теплоэнергию

Регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» с учетом дополнений и изменений к нему, постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ» и другими нормативными актами.

В соответствии с установленным порядком тарифы на электро- и теплоэнергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями (конечные тарифы), утверждаются региональными регулирующими органами (РРО) исходя из предельных уровней тари-

фов, утвержденных на период регулирования ФСТ России.

Рост утвержденных минимальных и максимальных предельных уровней тарифов на электроэнергию в среднем по ДФО на 2008 год составил 8 и 14 процентов, на 2009 год — 19,5 и 17,5 процента соответственно. При этом в среднем по России на 2008 год предусматривался рост цен на электроэнергию на 17 процентов, на 2009 год — на 26 процентов.

Рост утвержденных минимальных и максимальных предельных уровней тарифов на теплоэнергию, производимую в режиме комбинированной выработки, в среднем по ДФО на 2008 год составил 10,1 и 18 процентов, на 2009 год — 15,2 и 24 процента соответственно.

Для регионов Дальнего Востока ФСТ ежегодно утверждает рост тарифов ниже уровня, прогнозируемого Минэкономразвития России.

## Динамика предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям в среднем по субъектам ДФО, на 2007–2009 годы, коп./кВт·ч (утверждено ФСТ России)

Субъект Российской Федерации	2007		2008		Рост (2008/2007), %		2009		Рост (2009/2008), %	
	мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.
Республика Саха (Якутия)	199,03	205,66	214,40	230,84	107,7	112,2	262,77	280,90	122,6	121,7
Приморский край	157,88	160,36	172,06	181,97	109,0	113,5	207,45	211,08	120,6	116,0
Хабаровский край	207,74	211,00	219,38	227,20	105,6	107,7	262,48	264,93	119,6	116,6
Амурская область	141,51	143,73	152,08	160,03	107,5	111,3	196,60	201,77	129,3	126,1
Камчатский край	400,00	406,09	508,37	529,84	127,1	130,5	585,55	644,22	115,2	121,6
Магаданская область	189,28	190,42	229,75	257,42	121,4	135,2	276,66	290,39	120,4	112,8
Сахалинская область	234,37	239,94	243,89	262,01	104,1	109,2	309,88	314,60	127,1	120,1
Еврейская автономная область	166,00	170,00	190,96	192,46	115,0	113,2	209,04	218,11	109,5	113,3
Чукотский автономный округ	565,57	583,61	640,56	667,94	113,3	114,4	782,96	852,52	122,2	127,6
Дальневосточный Федеральный округ	199,80	200,00	216,00	228,00	108,11	114,00	258,13	267,99	119,50	117,54

Примечание. Предельные уровни тарифов на электроэнергию утверждены ФСТ России на 2007 год приказом № 166-э/1 от 1 августа 2006 года, на 2008 год — приказом № 67-э/4 от 11 апреля 2007 года, на 2009 год — приказом № 127-э/1 от 5 августа 2008 года.



**Динамика предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии по ДФО, на 2007–2009 годы (утверждено ФСТ России), руб./Гкал**

Субъект Российской Федерации	2007 год		2008 год		Рост (2008/2007), %		2009 год		Рост (2008/2007), %	
	мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.
Республика Саха (Якутия)	267,4	267,5	392,53	408,20	146,8	152,6	449,13	536,43	114,4	131,4
Приморский край	205,0	214,1	225,54	231,58	110,0	108,2	260,75	305,59	115,6	132,0
Хабаровский край	296,8	303,4	333,79	357,40	112,5	117,8	385,31	425,10	115,4	118,9
Амурская область	583,4	595,5	443,32	448,76	76,0	75,4	470,73	494,76	106,2	110,3
Камчатский край	950,5	988,0	1 067,98	1 097,33	112,4	111,1	1 391,46	1 430,04	130,3	130,3
Магаданская область	1 688,8	1 730,7	1 944,68	2 046,01	115,2	118,2	2 248,29	2 299,97	115,6	112,4
Сахалинская область	401,3	402,0	425,71	428,42	106,1	106,6	472,90	498,87	111,1	116,4
Чукотский автономный округ	1 442,9	1 473,8	1 593,92	1 684,84	110,5	114,3	1 768,10	1 793,55	110,9	106,5

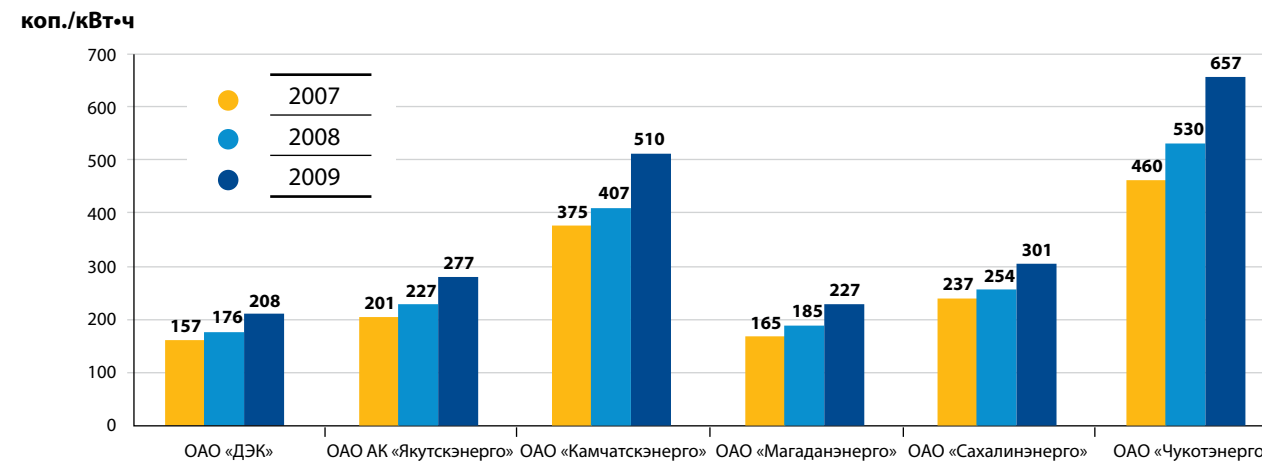
Примечание. Предельные уровни тарифов на тепловую энергию утверждены ФСТ России на 2007 год приказом № 166-э/1 от 1 августа 2006 года, на 2008 год — приказом № 67-э/4 от 11 апреля 2007 года, на 2009 год — приказом № 135-э/1 от 8 августа 2008 года.

**Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую потребителям**

Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», установлены на 2008 год с ростом на 8,8 про-

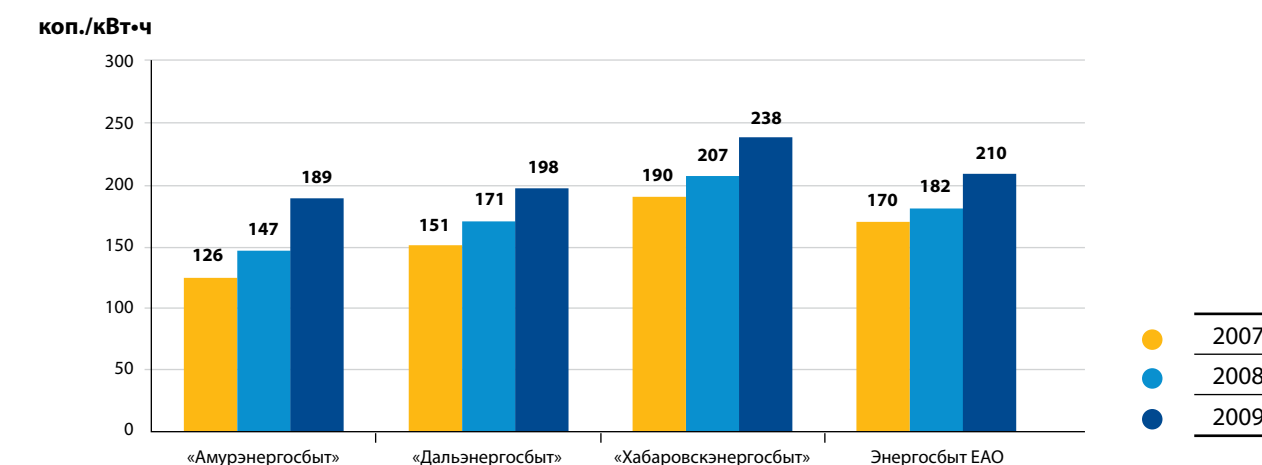
цента при среднероссийском — 16,1 процента, на 2009 год — 19,5 процента при среднероссийском 26 процента. Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», установлены на 2008 год с ростом на 15,4 процента при среднероссийском — 19 процента, на 2009 год — 13,6 процента при среднероссийском — 22 процента.

**Динамика изменения тарифов на электроэнергию**

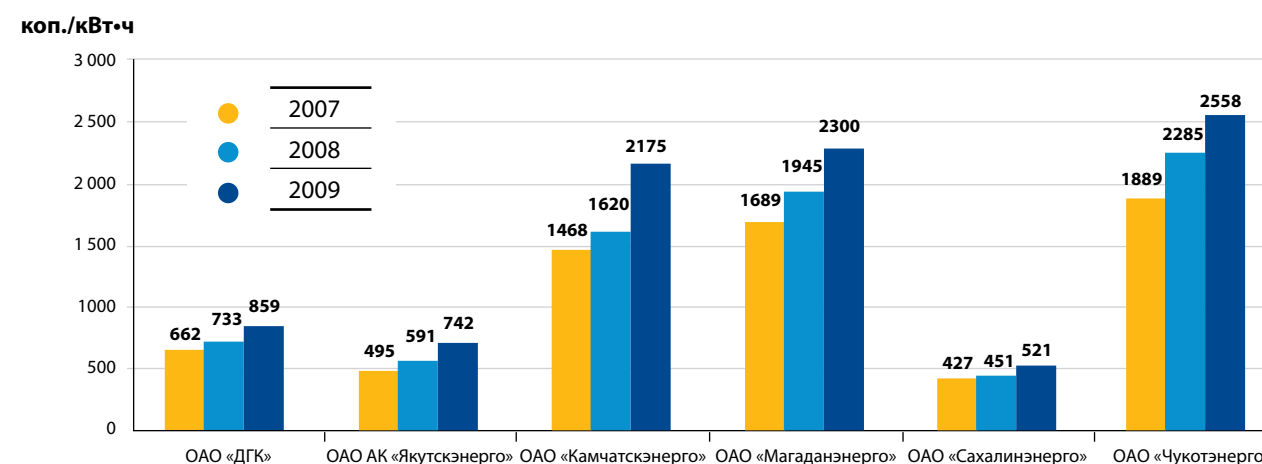


Примечание. По ОАО «Камчатскэнерго» указаны в 2008 и 2009 годах экономически обоснованные тарифы, а среднеотпускные утверждены 249 коп./кВт·ч и 315 коп./кВт·ч соответственно. Разница компенсируется из бюджета РФ. По ОАО «Сахалинэнерго» указаны в 2007, 2008 и 2009 годах экономически обоснованные тарифы, среднеотпускные утверждены 212 коп./кВт·ч, 228 коп./кВт·ч и 264 коп./кВт·ч соответственно. Разница компенсируется из бюджета субъекта РФ. Средний по России тариф: 2007 год — 121 коп./кВт·ч, 2008 год — 140,5 коп./кВт·ч, 2009 год — 177 коп./кВт·ч.

**Динамика изменения тарифов на электроэнергию по филиалам ОАО «ДЭК»**



**Динамика изменения тарифов на теплоэнергию**



**Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на электроэнергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», на 2007–2009 годы**

№ п/п	Наименование	2007		2008		2009		Рост 2008/2007, %		Рост 2009/2008, %	
		тарифы на э/э для конечных потребителей, коп./кВт·ч		тарифы на э/э для конечных потребителей, коп./кВт·ч		тарифы на э/э для конечных потребителей, коп./кВт·ч		среднеотпускного	для населения	среднеотпускного	для населения
		среднеотпускной	для населения	среднеотпускной	для населения	среднеотпускной	для населения				
1	Российская Федерация	121,0	147,4	140,5	170,1	177,0	212,6	116,1	115,4	126,0	125,0
2	Дальневосточный федеральный округ	199,2	153,8	210,8	209,9	253,2	227,3	105,8	136,5	120,1	108,3
	в том числе по энергокомпаниям	178,0	153,8	193,6	209,9	231,4	227,3	108,8	136,5	119,5	108,3
2.1	Синхронная зона, в том числе	171,2	150,3	189,9	190,0	224,8	213,5	111,0	126,4	118,4	112,4
	из нее «ДЭК»	157,4	150,3	175,7	190,0	208,2	213,5	111,6	126,4	118,5	112,4
2.1.1	Амурская область	141,5	120,0	160,0	162,0	201,8	203,0	113,1	135,0	126,1	125,3
	из нее «ДЭК»	125,9	120,0	147,1	162,0	189,4	203,0	116,8	135,0	128,8	125,3
2.1.2	Приморский край	160,4	142,0	182,0	160,0	211,1	200,0	113,5	112,7	116,0	125,0
	из него «ДЭК»	151,2	142,0	170,7	160,0	198,1	200,0	112,9	112,7	116,1	125,0
2.1.3	Хабаровский край	209,5	176,0	226,3	197,0	264,6	246,0	108,0	111,9	116,9	124,9
	из него «ДЭК»	190,4	176,0	206,7	197,0	238,2	246,0	108,6	111,9	115,2	124,9
2.1.4	Еврейская автономная область	170,0	163,0	181,5	179,0	209,6	220,0	106,8	109,8	115,4	122,9
	из нее «ДЭК»	170,0	163,0	181,5	179,0	209,6	220,0	106,8	109,8	115,4	122,9
3	Изолированные регионы										
3.1	Республика Саха (Якутия)	203,4	197,0	230,8	230,0	280,9	287,7	113,5	116,8	121,7	125,1
3.1.1	из нее ОАО АК «Якутскэнерго»	201,4	197,0	227,4	230,0	277,0	287,7	112,9	116,8	121,8	125,1
3.2	Камчатский край	420,5	270,0	523,3	250,0	664,6	281,5	124,5	92,6	127,0	112,6
3.2.1	из него ОАО «Камчатскэнерго»	374,8	270,0	407,4	250,0	510,4	290,0	108,7	92,6	125,3	116,0
3.3	Магаданская область	193,2	197,0	236,4	225,0	290,4	280,8	122,3	114,2	122,8	124,8
3.3.1	из нее ОАО «Магаданэнерго»	164,6	197,0	185,2	225,0	227,4	280,8	112,5	114,2	122,8	124,8
3.4	Сахалинская область	237,2	189,0	252,9	203,0	313,0	225,0	106,6	107,4	123,8	110,8
3.4.1	из нее ОАО «Сахалинэнерго»	236,9	189,0	254,0	203,0	301,1	225,0	107,2	107,4	118,5	110,8
3.5	Чукотский автономный округ	583,6	308,0	657,7	493,0	852,5	542,0	112,7	160,1	129,6	109,9
3.5.1	из него ОАО «Чукотэнерго»	459,8	308,0	530,3	493,0	656,6	542,0	115,3	160,1	123,8	109,9

Примечание. По ОАО «Камчатскэнерго» указаны в 2008 и 2009 годах экономически обоснованные тарифы, а среднеотпускные утверждены 249 коп./кВт·ч и 315 коп./кВт·ч соответственно. Разница компенсируется из бюджета РФ. По ОАО «Сахалинэнерго» указаны в 2007, 2008 и 2009 годах экономически обоснованные тарифы, среднеотпускные утверждены 212 коп./кВт·ч, 228 коп./кВт·ч и 264 коп./кВт·ч соответственно. Разница компенсируется из бюджета субъекта РФ.



### Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на теплоэнергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», на 2007–2009 годы, руб./Гкал

№ п/п	Наименование	2007	2008	Рост 2008/2007, %	2009	Рост 2009/2008, %
1	Российская Федерация	434,16	516,65	119,0	630,3	122,0
2	Энергокомпании, подведомственные ОАО «РАО ЭС Востока»	741,8	856,4	115,4	972,7	113,6
2.1	Амурская область («ДГК»)	583,4	583,4	100,0	646,4	110,8
2.2	Приморский край (с «ЛутЭК») («ДГК»)	824,1	907,4	110,1	1 032,5	113,8
2.3	Хабаровский край («ДГК»)	601,7	675,0	112,2	802,1	118,8
2.4	Еврейская АО («ДГК»)	641,8	771,2	120,2	922,8	119,7
2.5	«Нерюнгринская ГРЭС» («ДГК»)	653,2	725,8	111,1	930,0	128,1
2.6	ОАО АК «Якутскэнерго»	495,0	591,2	119,4	741,7	125,5
2.7	ОАО «Камчатскэнерго»	1 467,6	1 619,7	110,4	2 174,9	134,3
2.8	ОАО «Магаданэнерго»	1 688,8	1 944,7	115,2	2 299,9	118,3
2.9	ОАО «Сахалинэнерго»	426,7	451,1	105,7	521,3	115,6
2.10	ОАО «Чукотэнерго»	1 889,0	2 284,6	120,9	2 558,1	112,0

Тарифы на электрическую и тепловую энергию устанавливаются для энергокомпаний ОАО «РАО ЭС Востока», как правило, ниже максимальных предельных уровней, утверждаемых ФСТ России. Это означает, что часть затрат, заявленных энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», не учитывается в необходимой валовой выручке (НВВ), принимаемой для расчета энерготарифов.

В 2008 году были сохранены исключительные (льготные) тарифы на железнодорожные перевозки мазута топочного и угля каменного и бурого в регионы Дальнего Востока. Эта же льгота сохранена на 2009 год для Камчатского края. Для других регионов Дальнего Востока льгота на 2009 год не сохранена.

Тарифы на электроэнергию, утвержденные для ОАО «ДЭК», учитывают затраты ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК» и сбытовую надбавку самого ОАО «ДЭК».

Сбытовая надбавка для ОАО «ДЭК» утверждена в 2008 году с ростом на 26 процентов, на 2009 год — с ростом на 2 процента. Общая необходимая валовая выручка ОАО «ДЭК» утверждена на 2008 год с ростом на 28,8 процента, на 2009 год — с ростом на 6,5 процента (в т.ч. рост собственной сбытовой деятельности на 2008 год — 29,3 процента, на 2009 год — 27,1 процента).

Снижение темпа роста сбытовой надбавки для ОАО «ДЭК» на 2009 год объясняется:

- исключением из базы 2008 года учтенных регулирующими органами выпадающих доходов ОАО «ДЭК»;
- ростом потребления на 2009 год в утвержденном ФСТ России прогнозном балансе энергии (мощности) по зоне деятельности ОАО «ДЭК» на 4,6 процента, или 1 042,6 млн кВт·ч, по отношению к прогнозному балансу ФСТ России на 2008 год;
- невключением РРО выпадающих доходов ОАО «ДЭК» от работы на ОРЭМ за 2007 год, несмотря на то, что данные затраты были учтены ФСТ России в расчете предельных уровней тарифов на электроэнергию на 2009 год.

Сумма поданных ОАО «ДЭК» в этой связи разногласий в ФСТ России по тарифам 2009 года составила 727 млн рублей.

Среди изолированных энергокомпаний ОАО «РАО ЭС Востока» самые низкие тарифы на электроэнергию имеют ОАО «Магаданэнерго» и ОАО «Сахалинэнерго», а на теплоэнергию — ОАО «Сахалинэнерго» и ОАО АК «Якутскэнерго».

### Тарифы на ОРЭМ

Тарифы на электроэнергию (мощность), продаваемую ОАО «ДГК» на оптовом рынке, утверждены ФСТ России в следующих размерах:

Ставка на электроэнергию: на 2008 год в размере 646,1 руб./МВт·ч (рост на 13,2 процента к показателю 2007 года), на 2009 год — 819,2 руб./МВт·ч (рост на 26,8 процента).

Ставка на мощность: на 2008 год в размере 151 162,2 руб./МВт в месяц (рост на 12,4 процента к показателю 2007 года), на 2009 год — 175 835,0 руб./МВт в месяц (рост на 16,3 процента).

Средний тариф: на 2008 год в размере 1 274,8 руб./МВт·ч (рост на 15,2 процента к показателю 2007 года), на 2009 год — 1 525,0 руб./МВт·ч (рост на 19,6 процента).

### Динамика утвержденных ФСТ России тарифов на электроэнергию, продаваемую на оптовом рынке филиалами ОАО «ДГК», на 2007–2009 годы

Ставка на электроэнергию						руб./МВт·ч
Наименование	2007	2008	Рост 2008/2007, %	2009	Рост 2009/2008, %	
ОАО «ДГК»	570,6	646,1	113,2	819,2	126,8	
«Амурская генерация»	558,8	558,2	99,9	669,7	120,0	
«Приморская генерация»	616,1	720,4	116,9	933,2	129,5	
«ЛутЭК»	621,6	656,0	105,5	872,0	132,9	
«Хабаровская генерация»	596,5	700,6	117,5	800,5	114,3	
Нерюнгринская ГРЭС	336,2	373,7	111,2	488,3	130,7	
Мобильные ГТЭС				5 474,9		

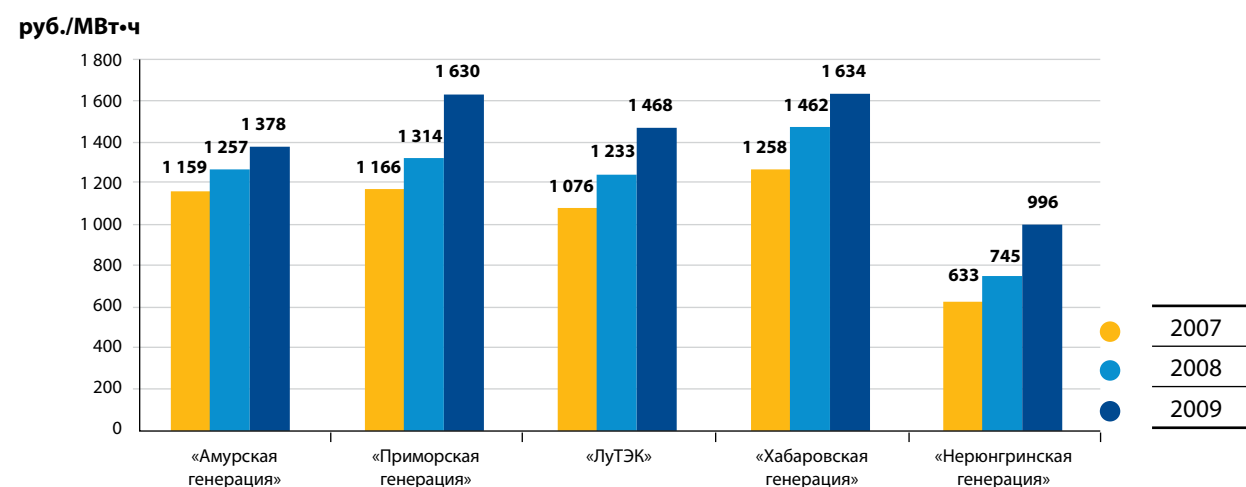
  

Ставка на мощность						руб./МВт в месяц
Наименование	2007	2008	Рост 2008/2007, %	2009	Рост 2009/2008, %	
ОАО «ДГК»	134 535,6	151 162,2	112,4	175 835,0	116,3	
«Амурская генерация»	91 444,1	99 492,2	108,8	140 858,9	141,6	
«Приморская генерация»	169 784,7	190 230,8	112,0	232 185,0	122,1	
«ЛутЭК»	112 863,6	127 300,2	112,8	135 681,4	106,6	
«Хабаровская генерация»	154 006,2	172 660,7	112,1	189 611,8	109,8	
Нерюнгринская ГРЭС	92 318,7	107 188,0	116,1	141 110,3	131,6	
Мобильные ГТЭС				226 701,3		

Средний тариф						руб./МВт·ч
Наименование	2007	2008	Рост 2008/2007, %	2009	Рост 2009/2008, %	
ОАО «ДГК»	1 106,9	1 274,8	115,2	1 525,0	119,6	
«Амурская генерация»	1 158,7	1 257,1	108,5	1 378,0	109,6	
«Приморская генерация»	1 166,4	1 313,9	112,6	1 629,8	124,0	
«ЛутЭК»	1 076,3	1 232,6	114,5	1 468,1	119,1	
«Хабаровская генерация»	1 258,1	1 462,3	116,2	1 634,1	111,7	
Нерюнгринская ГРЭС	633,3	745,4	117,7	996,3	133,7	
Мобильные ГТЭС				7 865,9		

## Динамика изменения тарифов поставки электроэнергии на оптовый рынок для филиалов ОАО «ДГК»



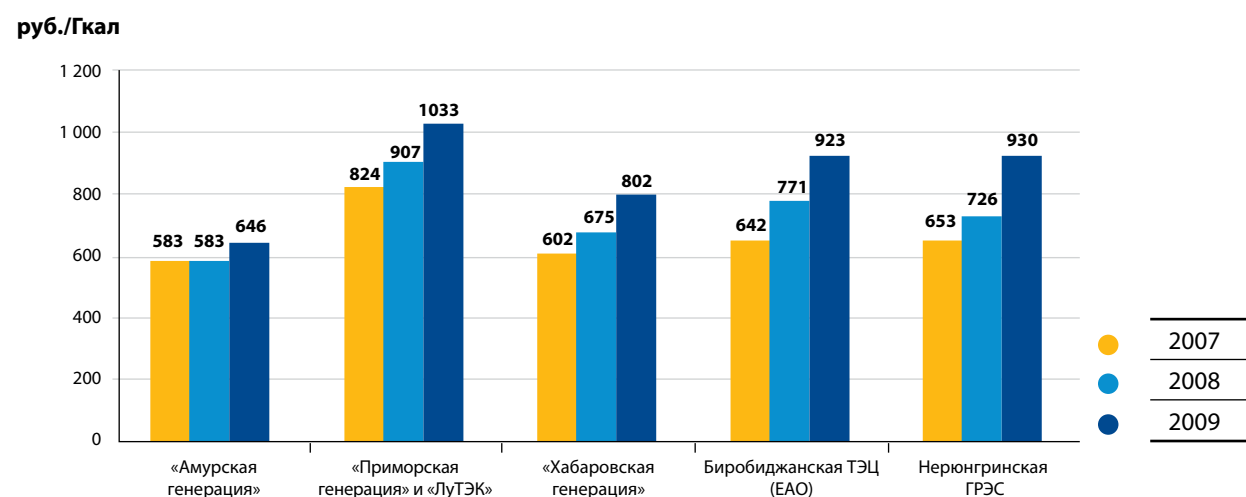
Примечание. Тариф для мобильных ГТЭС, установленных на Владивостокской ТЭЦ-2, утвержден на 2009 год в размере 7 865,9 руб./МВт·ч.

## Тарифы на теплоэнергию ОАО «ДГК»

Тарифы на теплоэнергию, отпускаемую филиалами ОАО «ДГК», утверждены РРО со средним ростом на 10,3 процента в 2008 году к уровню 2007 года и

на 17,7 процента — в 2009 году к уровню 2008 года. Наибольший рост в 2009 году утвержден для филиала «Нерюнгринская ГРЭС» — 28,1 процента, самый низкий рост утвержден для Приморского и Амурского филиалов ОАО «ДГК» — 13,8 и 10,8 процента соответственно.

## Динамика изменения тарифов на теплоэнергию, отпускаемую ОАО «ДГК»



Тарифы, утвержденные РРО на теплоэнергию для филиалов ОАО «ДГК», и в 2008 году, и в 2009 году не обеспечивают безубыточную деятельность тепловой генерации. Основная причина состоит в том, что РРО учитывают расходы на топливо по индексам Минэкономразвития России, а не по фактическим ценам поставщиков. Доля затрат на топливо в себестоимости теплоэнергии является основной и составляет более 45 процентов.

РРО Приморского края не в полном объеме включают в тарифы на теплоэнергию расходы на топливо, ремонтные программы и недополученные доходы предшествующих периодов. Кроме того, РРО Хабаровского края, Республики Саха (Якутия), Приморского края в тарифах на тепловую энергию учитывают перекрестное субсидирование с тепловой энергией на электрическую.

Так, по 2008 году размер перекрестного субсидирования составляет 2 408,6 млн рублей, в 2009 году — 2 933,5 млн рублей, при величине перекрестного субсидирования, учтенного в тарифах на электроэнергию по филиалу «Приморская генерация» в размере 846,7

млн рублей в 2008 году, убытки по тепловой энергии в Приморском крае составили 1 578 млн рублей.

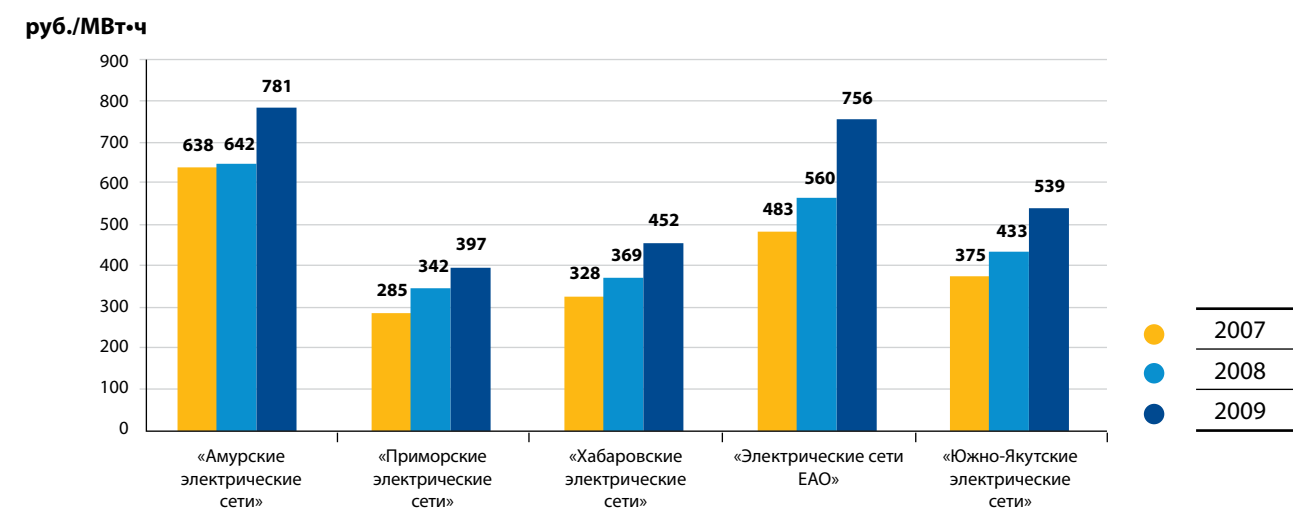
## Тарифы на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «ДРСК»

Рост тарифов на услуги по передаче в среднем по ОАО «ДРСК» в 2008 году составил 11,7 процента, в 2009 году — 19,9 процента.

Наибольший рост тарифов на услуги по передаче в 2009 году утвержден для филиалов: «Электрические сети Еврейской АО» — 35,1 процента и для Южно-Якутских электрических сетей — 24,5 процента.

Значительную долю в структуре тарифа на передачу ОАО «ДРСК» составляют услуги ОАО «ФСК ЕЭС» (32,2 процента), которые растут темпами более высокими, чем затраты самого ОАО «ДРСК». Другими словами, доля так называемого федерального фактора растет быстрее, тем самым сдерживая возможность установления других затрат на экономически обоснованном уровне.

## Динамика изменения тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «ДРСК»





### Динамика утвержденных региональными регулирующими органами ставок на содержание сетей филиалов ОАО «ДРСК» на 2007–2009 годы

Наименование	руб./МВт·ч				
	2007	2008	Рост 2008/2007, %	2009	Рост 2009/2008, %
ОАО «ДРСК»	306,2	342,0	111,7	401,9	117,5
«Амурские электрические сети»	557,0	556,8	100,0	661,0	118,7
«Приморские электрические сети»	222,7	269,9	121,2	314,2	116,4
«Хабаровские электрические сети»	227,2	252,7	111,2	296,2	117,2
«Электрические сети Еврейской АО»	341,1	428,2	125,5	581,3	135,8
«Южно-Якутские электрические сети»	320,5	362,5	113,1	434,4	119,8

### Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на услуги по передаче э/э по сетям филиалов ОАО «ДРСК» на 2007–2009 годы

Наименование	руб./МВт·ч				
	2007	2008	Рост 2008/2007, %	2009	Рост 2009/2008, %
ОАО «ДРСК»	386,2	431,5	111,7	517,4	119,9
«Амурские электрические сети»	638,2	641,7	100,5	780,9	121,7
«Приморские электрические сети»	284,9	342,4	120,2	397,4	116,1
«Хабаровские электрические сети»	327,9	369,0	112,5	452,3	122,6
«Электрические сети Еврейской АО»	482,9	559,8	115,9	756,3	135,1
«Южно-Якутские электрические сети»	374,6	432,9	115,6	538,8	124,5

## Особенности формирования тарифов для ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»

Энерготарифы, утвержденные для дальневосточных энергокомпаний, подведомственных ОАО «РАО ЭС Востока», как на 2008 год, так и на 2009 год являются недостаточными и не обеспечивают их безубыточную деятельность.

Среди основных причин сложившейся ситуации:

- неточность прогнозируемых Минэкономразвития России индексов инфляции (так индекс инфля-

ции, примененный ФСТ России для тарифов на 2008 год, составлял 7,6 процента, а фактически он составил около 13,5 процента);

- опережающий рост фактических цен поставщиков топлива над учтенными при утверждении тарифов;
- неполный учет РРО затрат, заявляемых энергокомпаниями и являющихся экономически обоснованными.

Как следствие, объем разногласий, подаваемых энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока» в ФСТ России, растет. По тарифам на 2008 год он составлял 2,6 млрд рублей, по тарифам на 2009 год — 4,2 млрд рублей, т.е. на 59 процентов больше.

### Разногласия, возникшие при утверждении региональными регулирующими органами (РРО) тарифов на электрическую и тепловую энергию для энергокомпаний ДФО

Наименование	млн руб.		
	2008	2009	сумма заявленных разногласий
ВСЕГО, в т. ч.:	2 659,1	642,8	4224
ОАО «ДГК»	847,3	131,8	1 892,1
Филиал «Приморская генерация»	480,3	124,6	1 186,5
Филиал «Приморские тепловые сети»	367	7,2	590,9
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания» (Биробиджанская ТЭЦ)	0	0	114,7
ОАО «ДРСК»	927,4	368,9	0
Филиал «Приморские электрические сети»	607,5	85,8	0
Филиал «Хабаровские электрические сети»	319,9	283,1	0
ОАО «ДЭК»	0	0	727
Филиал «Хабаровскэнерго»	0	0	187,8
Филиал «Дальэнерго»	0	0	539,2
ОАО «Сахалинэнерго»	884,4	142,1	442,7
ОАО «Камчатскэнерго»	0	0	1 162,2

Серьезным ограничением в развитии электроэнергетики Дальнего Востока является то, что в тарифах энергокомпаний ОАО «РАО ЭС Востока», утверждаемых РРО на 2009 год, средства на финансирование инвестиционных программ практически не предусматриваются.

Сумма амортизационных отчислений, включаемая в тарифную выручку, у многих энергокомпаний не учитывает переоценку основных производственных фондов. В целом амортизационные отчисления учтены в тарифах на электроэнергию на 2008 год в размере 3 138,36 млн рублей, а на 2009 год в размере 3 844,65 млн рублей. В тарифах на теплоэнергию — в 2008 году в размере 1 237,31 млн рублей, в 2009 году — в размере 1 403,79 млн рублей, что составляет от суммарной НВВ 5,8 процента.

Расходы из прибыли на согласованные администрациями регионов ДФО инвестиционные программы предусмотрены в 2008 году в тарифах на электроэнергию в размере 1 154,5 млн рублей, на теплоэнергию — 182,83 млн рублей. В 2009 году расходы на инвестиции предусмотрены только в тарифах на электроэнергию в размере 611,319 млн рублей (в т.ч. ОАО «ДЭК» — 48,1 млн рублей, ОАО «ДРСК» — 184,18 млн рублей, ОАО АК «Якутскэнерго» — 314,3 млн рублей), что составляет меньше одного процента от НВВ.

В настоящее время проводится курс на сдерживание темпов роста тарифов на Дальнем Востоке с

доведением их в перспективе до среднероссийского уровня.

Данный курс реализуется и за счет выделения энергокомпаниям ДФО субсидий из федерального и субвенций из местных бюджетов:

- на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования (в 2007 году — 3 537,47 млн рублей, в 2008 году — 2 936,58 млн рублей, в 2009 году запланировано в размере 2 670 млн рублей);
- на компенсацию доходов от предоставления льготных тарифов потребителям электроэнергетики Камчатского края (в 2007 году — 254,12 млн рублей, в 2008 году — 1 541,2 млн рублей, в 2009 году запланировано в размере 3 241,53 млн рублей) и на сдерживание роста тарифов из местных бюджетов (в 2007 году — 861,65 млн рублей, в 2008 году — 627,95 млн рублей, в 2009 году запланировано в размере 594,52 млн рублей).

Доля суммарных субсидий и субвенций на 2009 год составляет около 9 процентов от суммы согласованных РРО затрат.

Начиная с 2007 года такие энергокомпании ОАО «РАО ЭС Востока», как ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «ЮЭСК», ОАО «Сахалинэнерго», поставляют электроэнергию потребителям по ценам ниже экономически обоснованного уровня. Дальнейшее снижение тарифов возможно только при увеличении объема субсидирования со стороны государства, энергокомпаний или потребителей электроэнергии.

# Информация об обращении акций дочерних компаний на фондовом рынке (на 31 декабря 2008 года)



## ОАО «ДЭК»

ОАО «ДЭК» размещены обыкновенные именные акции в количестве 17 223 107 804 штук номинальной стоимостью 1,00 рубля за акцию.

Акции ОАО «ДЭК» включены в котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ» и котировальный список «Б» ОАО «РТС».

### Коды акций ОАО «ДЭК» в основных торговых системах

Фондовая биржа	Код акции
ОАО «РТС»	DVEC, DVECG
ЗАО «ФБ ММВБ»	DVEC

### Итоги торгов акциями ОАО «ДЭК» на крупнейших торговых площадках российского фондового рынка в 2008 году

Итоги торгов в ЗАО «ФБ ММВБ»			Итоги торгов на биржевом рынке ОАО «РТС»			Итоги торгов на классическом рынке ОАО «РТС»		
объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн \$	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.
649,1	557 752 100	31 446	6,88	3 148 119	145	2,66	73 632 534	84



**Динамика капитализации\* ОАО «ДЭК» по итогам торгов в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2008 году, млрд руб.**



\* — капитализация рассчитана по средневзвешенным ценам.

**ОАО АК «Якутскэнерго»**

ОАО АК «Якутскэнерго» размещены обыкновенные именные акции в количестве 7 963 562 986 штук номинальной стоимостью 1,00 рубля за акцию и привилегированные именные акции в количестве 1 332 635 125 штук номинальной стоимостью 1,00 рубля за акцию.

Обыкновенные акции ОАО АК «Якутскэнерго» включены в котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ» и допущены к торгам в ОАО «РТС» без прохож-

дения процедуры листинга путем включения в список ценных бумаг, допущенных к торгам.

Привилегированные акции ОАО АК «Якутскэнерго» допущены к торгам на организованном рынке ценных бумаг в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» (раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг»), и в список ценных бумаг, допущенных к торгам в ОАО «РТС».

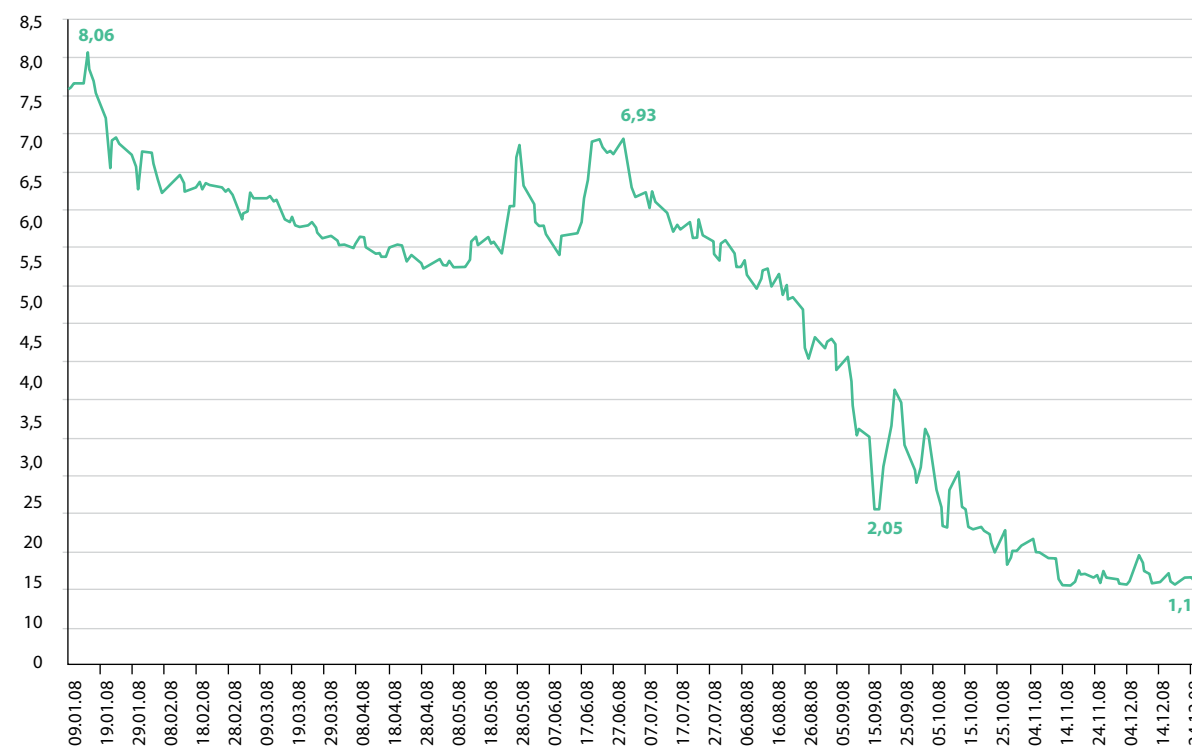
**Коды акций ОАО АК «Якутскэнерго» в основных торговых системах**

Фондовая биржа	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
ОАО «РТС»	YAEN, YAENG	YAENP, YAENPG
ЗАО «ФБ ММВБ»	YKEN	YKENP

**Итоги торгов акциями ОАО АК «Якутскэнерго» на крупнейших торговых площадках российского фондового рынка в 2008 году**

Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) в ЗАО «ФБ ММВБ»			Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на биржевом рынке ОАО «РТС»			Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на классическом рынке ОАО «РТС»		
объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн \$	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.
439,85	845 324 000	40 349	2,64	5 242 501	47	0,25	11 636 414	16

**Динамика капитализации\* ОАО АК «Якутскэнерго» по итогам торгов в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2008 году, млн руб.**



\* — капитализация рассчитана по средневзвешенным ценам.

## ОАО «Мосэнергосбыт»

ОАО «Мосэнергосбыт» размещены обыкновенные именные акции в количестве 28 249 359 700 штук номинальной стоимостью 0,01 рубля за акцию.

Акции ОАО «Мосэнергосбыт» включены в котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ» и допущены к торгам в ОАО «РТС» без прохождения процедуры листинга путем включения в список ценных бумаг, допущенных к торгам.

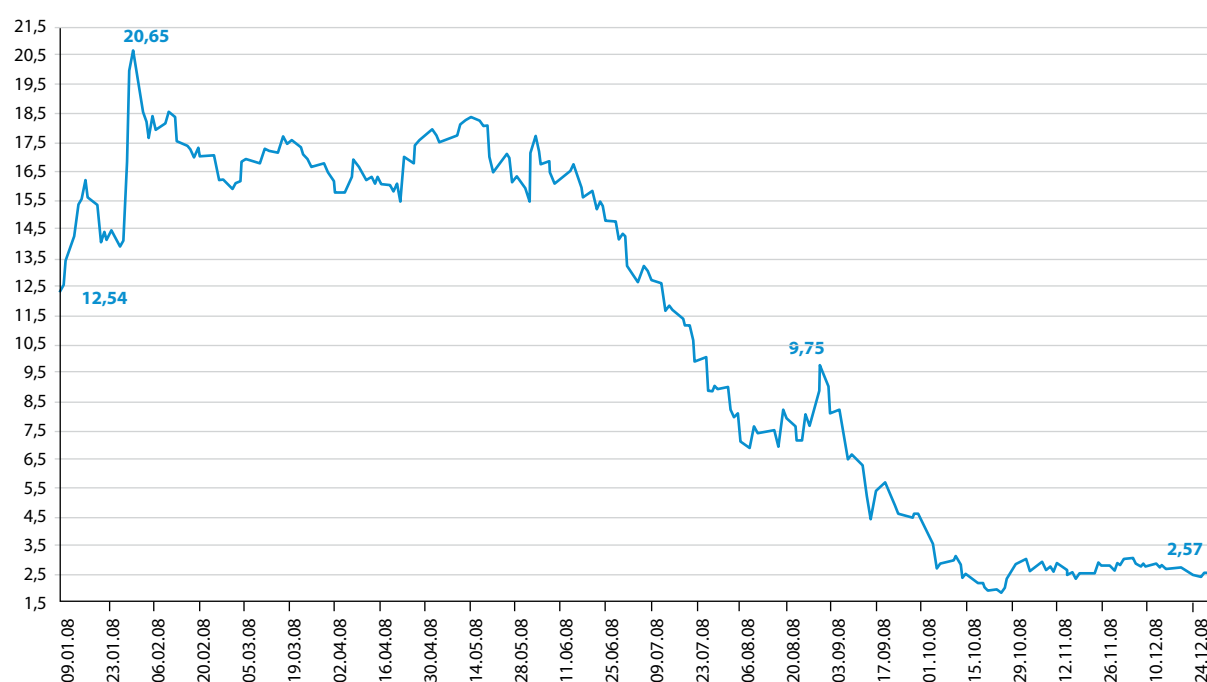
### Коды акций ОАО «Мосэнергосбыт» в основных торговых системах

Фондовая биржа	Код акции
ОАО «РТС»	MSSB, MSSBG
ЗАО «ФБ ММВБ»	MSSB

### Итоги торгов акциями ОАО «Мосэнергосбыт» на крупнейших торговых площадках российского фондового рынка в 2008 году

Итоги торгов в ЗАО «ММВБ»			Итоги торгов на биржевом рынке ОАО «РТС»			Итоги торгов на классическом рынке ОАО «РТС»		
объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн \$	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.
1 670,3	3 610 365 700	77 898	0,29	487 986	34	2,92	134 763 386	101

### Динамика капитализации\* ОАО «Мосэнергосбыт» по итогам торгов в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2008 году, млрд руб.



\* — капитализация рассчитана по средневзвешенным ценам.

## ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»

ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» размещены обыкновенные именные акции в количестве 1 525 986 880 штук номинальной стоимостью 0,02 рубля за акцию и привилегированные именные акции в количестве 217 961 420 штук номинальной стоимостью 0,02 рубля за акцию. Обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Тамбовская энергосбытовая

компания» допущены к торгам на организованном рынке ценных бумаг в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» (раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг»), и в список ценных бумаг, допущенных к торгам в ОАО «РТС».

### Коды акций ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» в основных торговых системах

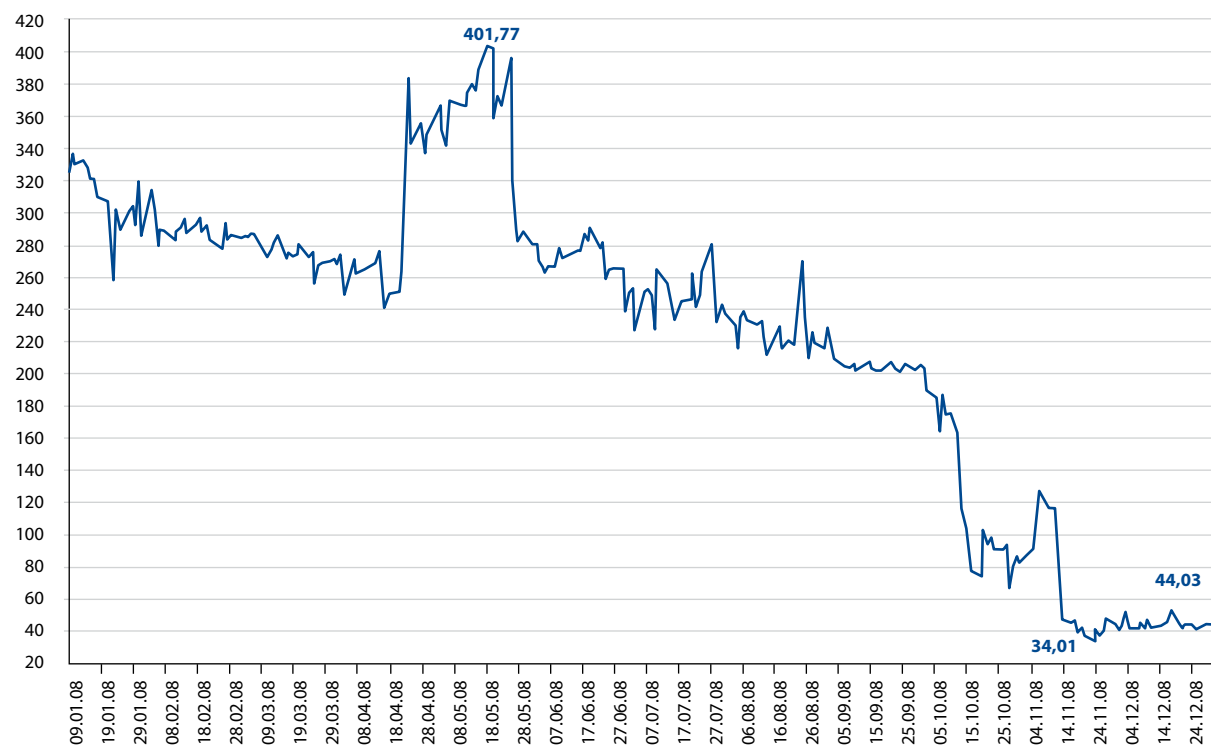
Фондовая биржа	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
ОАО «РТС»	TASB, TASBG	TASBP, TASBPG
ЗАО «ФБ ММВБ»	TASB	TASBP

### Итоги торгов акциями ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» на крупнейших торговых площадках российского фондового рынка в 2008 году

Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) в ЗАО «ФБ ММВБ»			Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на биржевом рынке ОАО «РТС»			Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на классическом рынке ОАО «РТС»		
объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн \$	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.
16,57	214 344 200	8 778	—	—	—	0,007	682 400	1



**Динамика капитализации\* ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» по итогам торгов в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2008 году, млн руб.**



\* — капитализация рассчитана по средневзвешенным ценам.

**ОАО «Камчатскэнерго»**

ОАО «Камчатскэнерго» размещены обыкновенные именные акции в количестве 41 851 554 774 штук номинальной стоимостью 0,1 рубля за акцию и привилегированные именные акции в количестве 183 062 052 штук номинальной стоимостью 0,1 рубля за акцию. Обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Камчатскэнерго» допущены к торгам на органи-

зованном рынке ценных бумаг в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» (раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг»), и в список ценных бумаг, допущенных к торгам в ОАО «РТС».

**Коды акций ОАО «Камчатскэнерго» в основных торговых системах**

Фондовая биржа	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
ОАО «РТС»	КСНЕ, КСНЕГ	КСНЕР, КСНЕРГ
ЗАО «ФБ ММВБ»	КСНЕ	КСНЕР

**Итоги торгов акциями ОАО «Камчатскэнерго» на крупнейших торговых площадках российского фондового рынка в 2008 году**

Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) в ЗАО «ММВБ»			Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на биржевом рынке ОАО «РТС»			Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на классическом рынке ОАО «РТС»		
объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн \$	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.
8,82	24 078 100	4 755	0,059	169 900	7	0,031	9 572 548	3

**ОАО «Магаданэнерго»**

ОАО «Магаданэнерго» размещены обыкновенные именные акции в количестве 463 838 268 штук номинальной стоимостью 1,00 рубля за акцию и привилегированные именные акции в количестве 145 673 254 штук номинальной стоимостью 1,00 рубля за акцию.

Обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Магаданэнерго» допущены к торгам в ОАО «РТС» без прохождения процедуры листинга путем включения в список ценных бумаг, допущенных к торгам.

**Коды акций ОАО «Магаданэнерго» в основных торговых системах**

Фондовая биржа	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
ОАО «РТС»	MAGE, MAGEG	MAGEP, MAGEPG

**Итоги торгов акциями ОАО «Магаданэнерго» в ОАО «РТС» в 2008 году**

Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на биржевом рынке ОАО «РТС»			Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на классическом рынке ОАО «РТС»		
объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн \$	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.
6,54	6 022 732	342	0,33	7 081 270	23

**ОАО «Саратовэнерго»**

ОАО «Саратовэнерго» размещены обыкновенные именные акции в количестве 4 865 127 996 штук номинальной стоимостью 0,02 рубля за акцию и привилегированные именные акции в количестве 1 493 316 000 штук номинальной стоимостью 0,02113 рубля за акцию.

Обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Саратовэнерго» допущены к торгам в ОАО «РТС» без прохождения процедуры листинга путем включения в список ценных бумаг, допущенных к торгам.

#### Коды акций ОАО «Саратовэнерго» в основных торговых системах ■

Фондовая биржа	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
ОАО «РТС»	SARE, SAREG	SAREP, SAREPG

#### Итоги торгов акциями ОАО «Саратовэнерго» в ОАО «РТС» в 2008 году ■

Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на биржевом рынке ОАО «РТС»			Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на классическом рынке ОАО «РТС»		
объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн \$	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.
3,54	45 199 660	486	0,097	22 893 729	10

### ОАО «Петербургская сбытовая компания»

ОАО «Петербургская сбытовая компания» размещены обыкновенные именные акции в количестве 766 035 008 штук номинальной стоимостью 0,2 рубля за акцию и привилегированные именные акции в количестве 131 328 000 штук номинальной стоимостью 0,2 рубля за акцию.

Обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Петербургская сбытовая компания» допущены к тор-

гам в ОАО «РТС» без прохождения процедуры листинга путем включения в список ценных бумаг, допущенных к торгам. Обыкновенные акции ОАО «Петербургская сбытовая компания» допущены к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в список ценных бумаг, допущенных к торгам (раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг»).

#### Коды акций ОАО «Петербургская сбытовая компания» в основных торговых системах ■

Фондовая биржа	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
ОАО «РТС»	PBSB, PBSBG	PBSBG, PBSBPG
ЗАО «ФБ ММВБ»	PBSB	—

#### Итоги торгов акциями ОАО «Петербургская сбытовая компания» на крупнейших торговых площадках российского фондового рынка в 2008 году ■

Итоги торгов в ЗАО «ФБ ММВБ»			Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на биржевом рынке ОАО «РТС»			Итоги торгов (всего по обыкновенным и привилегированным акциям) на классическом рынке ОАО «РТС»		
объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн руб.	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.	объем торгов, млн \$	объем торгов, шт.	кол-во сделок, шт.
0,029	14 600	2	1,22	436 724	61	0,31	1 612 288	15



Контактная  
информация



# КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»  
(ОАО «РАО Энергетические системы Востока»)

## ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС

675000, Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28

## ПОЧТОВЫЕ АДРЕСА

• 680021, Россия, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, 46, тел. 8 (4212) 26-44-03, факс 8 (4212) 26-44-02  
• 119021, Россия, г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, 11, стр. 15, тел. 8 (495) 668-35-01, факс 8 (495) 668-35-02  
<http://www.rao-esv.ru/>

## СПЕЦИАЛЬНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА ПО РАБОТЕ С АКЦИОНЕРАМИ

Отдел ценных бумаг, корпоративной информации и взаимодействия с акционерами

Место нахождения специального подразделения: г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, 11, стр. 15

Адрес электронной почты: [Tikhonova-ya@rao-esv.ru](mailto:Tikhonova-ya@rao-esv.ru)

Тел.: (495) 668-35-28, 668-35-29, 668-35-30

## КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА

Наименование: ЗАО «Регистраторское общество «Статус» (ЗАО «СТАТУС»)

Место нахождения: Россия, 109544, г. Москва, ул. Добровольческая, 1/64

Лицензия выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00304 от 12.03.04 без ограничения срока действия

Время работы: с 9:00 до 18:00

Время работы операционных залов: с 10:00 до 16:00, без перерыва

Общие вопросы: тел. (495) 974-83-50, факс (495) 911-14-31

Обслуживание акционеров: тел. (495) 974-83-47

E-mail: [info@rostatus.ru](mailto:info@rostatus.ru)

Прием документов в операционном зале по предварительной записи: тел. (495) 632-72-56

[www.rostatus.ru](http://www.rostatus.ru)

## ФИЛИАЛЫ ЗАО «СТАТУС»:

- Воронеж, ул. Феокистова, 6, тел. (4732) 53-13-54;
- Магнитогорск, ул. Завенягина, 9, тел. (3519) 25-60-22;
- Самара, ул. Галактионовская, 132, офис 412, тел. (846) 332-41-77;
- Алексеевка, ул. Фрунзе, 2а, тел. (47234) 3-25-18;
- Кемерово, пр. Советский, 27, офис 405, тел. (3842) 49-60-64;
- Орел, ул. Октябрьская, 35, офис 613, тел. (4862) 47-57-70
- Краснодар, ул. Красноармейская, 30/1, здание «КубаньКредитбанка», офис 902, тел. (861) 274-88-85;
- Калуга, ул. Салтыкова-Щедрина, 23, офис 3, тел. (484) 256-43-06;
- Санкт-Петербург, пр-т Добролюбова, 8, литер А, офис 503, тел. (812) 335-25-90;
- Рязань, ул. Соборная, 52, офис 15, тел. (4912) 99-49-77;
- Саратов, ул. Московская, 35, офис 214, тел. (8452) 23-39-91;
- Северодвинск, ул. К. Маркса, 21, офис 519, тел. (8184) 52-96-00;
- Омск, ул. Кемеровская, 10, тел. (3812) 25-05-50;
- Нижний Новгород, Верхне-Волжская наб., 19, тел. (831) 436-07-52.

## КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА:

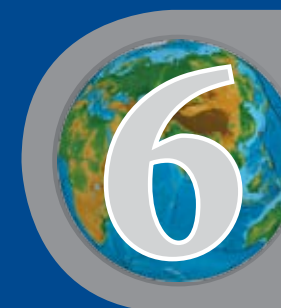
Наименование: закрытое акционерное общество «КПМГ» (ЗАО «КПМГ»)

Место нахождения: 123317, Россия, г. Москва, Краснопресненская наб., 18, Москва-Сити, комплекс «Башня на набережной», блок «С», тел. +7 (495) 937-44-77, факс: +7 (495) 937-44-99

[moscow@kpmg.ru](mailto:moscow@kpmg.ru)

Лицензия № 003330 на осуществление аудиторской деятельности, выдана 17.01.2003, со сроком действия до 2013 года

ОАО «РАО ЭС Востока»



## Приложения

Приложение 1.  
Информация о сделках,  
в совершении которых имелась  
заинтересованность, одобренных  
Советом директоров Общества.....160

Приложение 2.  
Перечень подразделений  
Сбербанка России, осуществляющих  
функции трансфер-агента  
по акциям ОАО «РАО ЭС Востока».....161

### ПРИЛОЖЕНИЯ НА CD:

Приложение 3.  
Информация о заседаниях  
Совета директоров в 2008 году

Приложение 4.  
Сведения о соблюдении  
ОАО «РАО ЭС Востока» Кодекса  
корпоративного поведения

Приложение 5.  
Заключение Ревизионной комиссии

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ • 2008

**Приложение 1**  
**ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ,**  
**ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА**

№	Наименование	Стороны	Предмет	Цена	Дата заключения	Срок действия	№ и дата протокола СД, на котором одобрена сделка
1	Соглашение о распределении ответственности между обществами, получающими активы в процессе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России»	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «РусГидро», ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-1», ОАО «ТГК-2», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-6», ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ЮГК ТГК-8», ОАО «ТГК-9», ОАО «ТГК-10», ОАО «ТГК-11», ОАО «Кузбассэнерго», ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ОАО «ТГК-14», ОАО «Сочинская ТЭС», ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Центрэнергохолдинг», ОАО «Сибэнергохолдинг», ОАО «Интергенерация»	Установление принципов распределения расходов, возникших или которые могут возникнуть в результате исполнения стороной/сторонами перед кредиторами обязательств, возникших до реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», не отраженных в разделительном балансе ОАО РАО «ЕЭС России»	Безвозмездный	Соглашение не заключено	Соглашение вступает в силу со дня его подписания сторонами и действует до 30 июня 2011 года	№ 3 от 25.08.2008
2	Соглашение об информационном обмене между обществами, получающими активы в процессе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России»	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «РусГидро», ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-1», ОАО «ТГК-2», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-6», ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ЮГК ТГК-8», ОАО «ТГК-9», ОАО «ТГК-10», ОАО «ТГК-11», ОАО «Кузбассэнерго», ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ОАО «ТГК-14», ОАО «Интер РАО ЕЭС», ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Организация взаимодействия сторон с целью обмена информацией, способствующей осуществлению каждой из сторон своих полномочий в соответствии с законодательством Российской Федерации	Безвозмездный	Соглашение не заключено	Соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до 30 июня 2011 года	
3	Договор займа	Займодавец — ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Заемщик — ОАО «Камчатскэнерго»	170 000 000 рублей	15 % годовых	18.12.2008	До 17.04.2009	№ 9 от 25.11.2008
4	Договор займа	Займодавец — ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Заемщик — ОАО «Алтайэнергосбыт»	200 000 000 рублей	16 % годовых	01.12.2008	До 02.03.2009	№ 9 от 25.11.2008
5	Договор займа	Займодавец — ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Заемщик — ОАО «Алтайэнергосбыт»	100 000 000 рублей	16 % годовых	01.12.2008	До 02.02.2009	№ 9 от 25.11.2008
6	Договор займа	Займодавец — ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Заемщик — ОАО «Саратовэнерго»	300 000 000 рублей	18 % годовых		Один год	№ 9 от 25.11.2008

**Приложение 2**  
**ПЕРЕЧЕНЬ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ СБЕРБАНКА РОССИИ,**  
**ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ФУНКЦИИ ТРАНСФЕР-АГЕНТА ПО АКЦИЯМ ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА»**

Для улучшения обслуживания акционеров ОАО «РАО ЭС Востока», проживающих в различных регионах Российской Федерации, ЗАО «Статус» заключило договор со Сбербанком России, в соответствии с которым в отделениях Сбербанка России организован прием документов для проведения операций в реестре акционеров ОАО «РАО ЭС Востока».

По вопросам переоформления прав собственности, получения выписок и справок из реестра вы можете обращаться в указанные ниже отделения Сбербанка России.

№	Наименование подразделения	Почтовый индекс	Субъект Федерации	Адрес			Телефон
				населенный пункт	улица	дом	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Восточно-Сибирский банк Сбербанка России ОАО	660028	Красноярский край	г. Красноярск	пр-т Свободный	46	(3912) 598-054, 598-193
2	Абаканское ОСБ № 8602	655017	Республика Хакасия	г. Абакан	ул. Пушкина	165	(39022) 59-411, 43-445
3	Кызылское ОСБ № 8591	667000	Республика Тыва	г. Кызыл	ул. Кочетова	34а	(394-22) 3-56-09
4	Ачинское ОСБ № 180	662150	Красноярский край	г. Ачинск	8-й мкр-н	14	(39151) 4-49-49
5	Балахтинское ОСБ № 2389	662340	Красноярский край	пгт. Балахта	ул. Сурикова	23	(39148) 21-6-48
6	Богучанское ОСБ № 2402	663430	Красноярский край	с. Богучаны	пер. С. Лазо	7	(39162) 22-6-99
7	Дивногорское ОСБ № 7864	663090	Красноярский край	г. Дивногорск	ул. Гримау	4а	(39144) 3-33-46
8	Емельяновское ОСБ № 6190	663020	Красноярский край	пгт. Емельяново	ул. Кооперативная	2а	(39133) 2-12-98
9	Енисейское ОСБ № 2391	663180	Красноярский край	г. Енисейск	ул. Бабкина	26	(39115) 2-27-46
10	Железногорское ОСБ № 7701	662971	Красноярский край	г. Железногорск	ул. Ленина	48а	(39197) 2-22-67
11	Зеленогорское ОСБ № 7815	663690	Красноярский край	г. Зеленогорск	ул. Строителей	10	(39169) 2-11-30
12	Игарское ОСБ № 2449	663200	Красноярский край	г. Игарка	1-й мкр-н	7а	(39112) 2-12-54
13	Казачинское ОСБ № 2392	663100	Красноярский край	с. Казачинское	ул. Красноармейская	3	(39116) 21-3-35
14	Канское ОСБ № 279	663600	Красноярский край	г. Канск	ул. Краснопартизанская	69/1	(39161) 2-35-16
15	Краснотуранское ОСБ № 2382	662660	Красноярский край	с. Краснотуранск	ул. Ленина	34-1	(39134) 21-2-68
16	Красноярское городское ОСБ № 161	660010	Красноярский край	г. Красноярск	пр-т им. газеты «Красноярский рабочий»	150а	(3912) 59-87-02
17	Курагинское ОСБ № 2387	662910	Красноярский край	п. Курагино	ул. Партизанская	45а	(39136) 2-27-17
18	Лесосибирское ОСБ № 8217	662547	Красноярский край	г. Лесосибирск	ул. Парковая	9а	(39145) 5-22-16
19	Манское ОСБ № 2393	663510	Красноярский край	с. Шалинское	ул. Комсомольская	1	(39149) 21-697
20	Минусинское ОСБ № 181	662600	Красноярский край	г. Минусинск	ул. Штабная	10	(39132) 5-10-64
21	Мотыгинское ОСБ № 2442	663400	Красноярский край	пгт. Мотыгино	ул. Советская	116	(39141) 22-663
22	Назаровское ОСБ № 2372	662200	Красноярский край	г. Назарово	ул. Кузнечная	2	(39155) 3-11-49



1	2	3	4	5	6	7	8
23	Норильское ОСБ № 7449	663310	Красноярский край	г. Норильск	ул. Б. Хмельницкого	7	(3919) 42-03-18
24	Партизанское ОСБ № 2396	663540	Красноярский край	с. Партизанское	ул. Кравченко	14	(39040) 21-5-55
25	Северо-Енисейское ОСБ № 2441	663282	Красноярский край	пгт. Северо-Енисейск	ул. Ленина	15	(39014) 2-10-58
26	Туруханское ОСБ № 2399	663230	Красноярский край	п. Туруханск	ул. Шадрина А.Е.	8	(39110) 4-46-68
27	Ужурское ОСБ № 2376	662255	Красноярский край	г. Ужур	ул. Ленина	36	(39156) 2-17-32
28	Уярское ОСБ № 2398	663920	Красноярский край	г. Уяр	30 лет ВЛКСМ	131	(39146) 2-14-36
29	Шарыповское ОСБ № 6917	662315	Красноярский край	г. Шарыпово	2-й мкр-н	13	(39053) 23-1-59
30	Шушенское ОСБ № 7041	662710	Красноярский край	п. Шушенское	3-й мкр-н	8	(39139) 3-32-73
31	Кежемское ОСБ № 2404	663491	Красноярский край	г. Инск	пр-т Ленинского Комсомола	10	(39143) 7-02-07
32	Байкальский банк Сбербанка России ОАО	664047	Иркутская область	г. Иркутск	ул. Депутатская	32	(3952) 282-451
33	Бодайбинское ОСБ № 587	666904	Иркутская область	г. Бодайбо	ул. Урицкого	20	(39561) 51-596
34	Тайшетское ОСБ № 2410	665008	Иркутская область	г. Тайшет	ул. Гагарина	94	(39563) 20-261
35	Братское ОСБ № 2413	665700	Иркутская область	г. Братск	ул. Ленина	7	(3953) 495-739
36	Зиминское ОСБ № 2416	665390	Иркутская область	г. Зима	ул. Подаяурова	16	(39514) 31-447
37	Тулунское ОСБ № 2420	665268	Иркутская область	г. Тулун	ул. Ленина	5	(39530) 22-961
38	Усолье-Сибирское ОСБ № 2421	665460	Иркутская область	г. Усолье-Сибирское	ул. Орджоникидзе	31	(39543) 63-234
39	Черемховское ОСБ № 2423	665413	Иркутская область	г. Черемхово	ул. Некрасова	17	(39546) 5-18-82
40	Усть-Кутское ОСБ № 2425	666784	Иркутская область	г. Усть-Кут	ул. Кирова	21а	(39565) 5-21-35
41	Эхирит-Булагатское ОСБ № 2428	669001	Иркутская область	р/п Усть-Ордынский	пер. Коммунальный	9	(39541) 3-19-92
42	Кабанское ОСБ № 2431	671200	Республика Бурятия	с. Кабанск	ул. Октябрьская	11	(30138) 40-065
43	Мухоршибирское ОСБ № 2438	671340	Республика Бурятия	с. Мухоршибирь	ул. 30 лет Победы	19	(30143) 22-298
44	Северобайкальское ОСБ № 2440	671700	Республика Бурятия	г. Северобайкальск	ул. Полиграфистов	18	(30130) 24-936
45	Селенгинское ОСБ № 2434	671280	Республика Бурятия	г. Гусиноозерск	ул. Ключевская	26	(30145) 4-59-24
46	Могочинское ОСБ № 4160	673732	Забайкальский край	г. Могоча	ул. Клубная	3	(30241) 61-660
47	Нерчинское ОСБ № 4171	673400	Забайкальский край	г. Нерчинск	ул. Советская	26	(30242) 44-779
48	Борзинское ОСБ № 4178	674600	Забайкальский край	г. Борзя	ул. Пушкина	17	(30233) 31-898
49	Шилкинское ОСБ № 4181	673370	Забайкальский край	г. Шилка	ул. Ленина	31	(30244) 24-440

1	2	3	4	5	6	7	8
50	Петровск-Забайкальское ОСБ № 4190	673005	Забайкальский край	г. Петровск-Забайкальский	ул. Спортивная	2	(30236) 21-625
51	Краснокаменское ОСБ № 8005	674670	Забайкальский край	г. Краснокаменск	пр. Строителей	—	(30245) 26-872
52	Агинское ОСБ № 2437	687000	Забайкальский край	п. Агинское	ул. Бадмы Цыренова	13	(30239) 34-224
53	Кижингинское ОСБ № 6950	671450	Республика Бурятия	с. Кижинга	пр-т Ленина	9	(30141) 32-865
54	Ангарское ОСБ № 7690	665835	Иркутская область	г. Ангарск	7-й мкр-н	25	(3951) 50-45-86
55	Усть-Илимское ОСБ № 7966	666686	Иркутская область	г. Усть-Илимск	пр-т Мира	70	(39535) 9-00-15
56	Шелеховское ОСБ № 7990	666020	Иркутская область	г. Шелехов	8-й квартал	16	(39510) 4-00-76
57	Иркутское городское ОСБ № 8586	664007	Иркутская область	г. Иркутск	ул. Декабрьских Событий	23а	(3952) 25-76-65
58	Читинское ОСБ № 8600	672010	Забайкальский край	г. Чита	ул. Полины Осипенко	40	(3022) 336-031
59	Бурятское ОСБ № 8601	670031	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ	ул. Терешкова	3Б	(3012) 285-044
60	Юго-Западный банк Сбербанка России ОАО	344006	Ростовская область	г. Ростов-на-Дону	ул. Пушкинская	116	(863) 264-39-20
61	Краснодарское ОСБ № 8619	350000	Краснодарский край	г. Краснодар	ул. Гимназическая	65	(861) 262-54-72
62	Адыгейское ОСБ № 8620	385011	Республика Адыгея	г. Майкоп	ул. Димитрова	4, корп. 2	(8772) 53-00-50
63	Ростовское ОСБ № 5221	344082	Ростовская область	г. Ростов-на-Дону	пер. Братский	41	(863) 267-08-88
64	Миллеровское ОСБ № 275	346130	Ростовская область	г. Миллерово	пер. Газетный	5а	(86385) 2-47-62
65	Сальское ОСБ № 0625	347630	Ростовская область	г. Сальск	ул. Кирова	5	(86372) 3-28-42
66	Таганрогское ОСБ № 1548	347900	Ростовская область	г. Таганрог	ул. Петровская / пер. Лермонтовский	74/5	(8634) 31-06-58
67	Новочеркасское ОСБ № 1799	346400	Ростовская область	г. Новочеркасск	пр-т Платовский	59Б	(86352) 2-44-30
68	Каменское ОСБ № 1801	347810	Ростовская область	г. Каменск-Шахтинский	ул. Ленина	49	(86365) 7-45-11
69	М.-Курганское ОСБ № 1820	346970	Ростовская область	пос. Матвеев Курган	ул. Победы	9	(86341) 3-21-40
70	Зерноградское ОСБ № 1824	347740	Ростовская область	г. Зерноград	ул. имени Ленина	2	(86359) 4-22-96
71	Шолоховское ОСБ № 1830	346270	Ростовская область	ст-ца Вешенская	ул. Советская	85	(86353) 2-14-48
72	Морозовское ОСБ № 1835	347210	Ростовская область	г. Морозовск	ул. Подкова	27	(86384) 2-38-73
73	Батайское ОСБ № 5154	346880	Ростовская область	г. Батайск	ул. Рабочая / ул. Мира	77/164	(863) 244-00-77
74	Багаевское ОСБ № 5155	346610	Ростовская область	ст-ца Багаевская	ул. Подройкина	6	(86357) 3-37-80
75	Орловское ОСБ № 5184	347510	Ростовская область	пос. Орловский	ул. Горького	52	(86375) 3-34-99
76	Родионово-Несветайское ОСБ № 5190	346918	Ростовская область	г. Новошахтинск	ул. Садовая	34	(86369) 2-76-42

1	2	3	4	5	6	7	8
77	Октябрьское ОСБ № 5410	346480	Ростовская область	пгт. Каменоломни	ул. Крупской	57	(86360) 2-21-41
78	Донецкое ОСБ № 7749	346330	Ростовская область	г. Донецк	ул. Горького	60	(86368) 2-19-97
79	Волгодонское ОСБ № 7931	347380	Ростовская область	г. Волгодонск	ул. Кошевого	2	(86392) 7-22-64
80	Белокалитвинское ОСБ № 8273	347040	Ростовская область	г. Белая Калитва	ул. Петрова	48	(86383) 2-70-91
81	Новороссийское ОСБ № 68	353900	Краснодарский край	г. Новороссийск	ул. Советов	14	(8617) 60- 75-00
82	Курганинское ОСБ № 1584	352430	Краснодарский край	г. Курганинск	ул. Комсомольская	79	(86147) 2-11-95
83	Ейское ОСБ № 1798	353682	Краснодарский край	г. Ейск	ул. Богдана Хмельницкого	86	(86132) 4-71-37
84	Кропоткинское ОСБ № 1586	352380	Краснодарский край	г. Кропоткин	ул. Красная	144	(86138) 6-35-13
85	Тихорецкое ОСБ № 1802	352120	Краснодарский край	г. Тихорецк	ул. Октябрьская	22а	(86196) 7-05-12
86	Темрюкское ОСБ № 1803	353500	Краснодарский край	г. Темрюк	ул. Октябрьская	137, корп.1	(86148) 5-27-79
87	Анапское ОСБ № 1804	353440	Краснодарский край	г. Анапа	ул. Ленина	14	(86133) 5-62-38
88	Туапсинское ОСБ № 1805	352800	Краснодарский край	г. Туапсе	ул. Карла Маркса	36	(86167) 2-66-02
89	Центральное ОСБ № 1806	354000	Краснодарский край	г. Сочи, Центральный район	ул. Войкова	2	(8622) 90-15-02
90	Геленджикское ОСБ № 1807	353460	Краснодарский край	г. Геленджик	ул. Кирова	56	(86141) 3-37-43
91	Павловское ОСБ № 1813	352040	Краснодарский край	ст-ца Павловская	ул. Пушкина	245	(86191) 5-10-49
92	Кореновское ОСБ № 1814	353180	Краснодарский край	г. Кореновск	ул. Красная	108	(86142) 4-09-98
93	Усть-Лабинское ОСБ № 1815	352330	Краснодарский край	г. Усть-Лабинск	ул. Красная	287а	(86135) 2-35-91
94	Тимашевское ОСБ № 1816	352700	Краснодарский край	г. Тимашевск	ул. Ленина	154а	(86130) 4-01-35
95	Славянское ОСБ № 1818	353560	Краснодарский край	г. Славянск-на-Кубани	ул. Красная	68	(86146) 2-11-56
96	Армавирское ОСБ № 1827	352931	Краснодарский край	г. Армавир	ул. Шаумяна	6	(86137) 4-65-44
97	Лазаревское ОСБ № 1849	354201	Краснодарский край	г. Сочи, Л-201	ул. Павлова	87а	(8622) 72-51-22
98	Крымское ОСБ № 1850	353380	Краснодарский край	г. Крымск	ул. Ленина	217	(86131) 2-09-00
99	Лабинское ОСБ № 1851	352500	Краснодарский край	г. Лабинск	ул. Константинова	86	(86169) 3-02-58
100	Предгорное ОСБ № 1853	352690	Краснодарский край	г. Апшеронск	ул. Клубная	25	(86152) 2-09-64
101	Каневское ОСБ № 1865	353730	Краснодарский край	ст-ца Каневская	ул. Нестеренко	67	(86164) 7-08-21
102	Приморско-Ахтарское ОСБ № 1866	353860	Краснодарский край	г. Приморско-Ахтарск	ул. Первомайская	30	(86143) 2-13-68
103	Северское ОСБ № 1868	353240	Краснодарский край	ст-ца Северская	ул. Народная	35	(86166) 2-62-69

1	2	3	4	5	6	7	8
104	Выселковское ОСБ № 5158	353100	Краснодарский край	ст-ца Выселки	ул. Монтикова	67Б	(86157) 7-34-56
105	Гулькевичское ОСБ № 5161	352190	Краснодарский край	г. Гулькевичи	ул. Советская	5	(86160) 3-47-70
106	Красноармейское ОСБ № 5171	353800	Краснодарский край	ст-ца Полтавская	ул. Набережная	282	(86165) 3-40-93
107	Ленинградское ОСБ № 5174	353740	Краснодарский край	ст-ца Ленинградская	ул. Набережная	94	(86145) 7-36-91
108	Динское ОСБ № 5186	353200	Краснодарский край	ст-ца Динская	ул. Луначарского	43	(86162) 6-27-74
109	Целинское ОСБ 5203	347760	Ростовская область	пос. Целина	пер. Больничный	9	(86371) 9-56-41
110	Новокубанское ОСБ № 5213	352240	Краснодарский край	г. Новокубанск	ул. Первомайская	95	(86195) 3-01-46
111	Западно-Уральский банк Сбербанка России ОАО	614990	Пермская область	г. Пермь	ул. Орджоникидзе	4	(3422) 102-633, 102-637
112	Коми ОСБ № 8617	167981	Республика Коми	г. Сыктывкар	ГСП-1, ул. Советская	18	(8212) 216-857, 216-172
113	Удмуртское ОСБ № 8618	426057	Удмуртская Республика	г. Ижевск	ул. Красная	105	(3412) 489-539
114	Северо-Восточный банк Сбербанка России ОАО	685000	Магаданская область	г. Магадан	ул. Пушкина	11/11	(4132) 60-72-27, 69-03-05
115	Дополнительный офис № 0160 Камчатского ОСБ № 8556	688800	Камчатский край	п. Тиличики	ул. Школьная	17	(41544) 5-27-87
116	Мильковское ОСБ № 5492	684300	Камчатский край	с. Мильково	ул. Пушкина	5	(41533) 2-20-55
117	Тигильское ОСБ № 7465	688600	Камчатский край	с. Тигиль	ул. Гагарина	22	(41537) 21-1-37
118	Камчатское ОСБ № 8556	683001	Камчатский край	г. Петропавловск-Камчатский	ул. Набережная	30	(4152) 21-95-00
119	Чаунское ОСБ 7253	689400	Чукотский автономный округ	г. Певек	ул. Куваева	49	(42737) 4-21-91
120	Билибинское ОСБ № 7820	689450	Чукотский автономный округ	г. Билибино	мкр-н Восточный	1/4	(42738) 2-63-02
121	Чукотское ОСБ № 8557	689000	Чукотский автономный округ	г. Анадырь	ул. В. Беринга	6	(42722) 2-45-58
122	Алданское ОСБ № 1049	678900	Республика Саха (Якутия)	г. Алдан	ул. Ленина	9	(41145) 36-9-03
123	Булунокское ОСБ № 5033	678400	Республика Саха (Якутия)	п. Тикси	ул. Трусова	10	(41167) 52-4-69
124	Среднеколымское ОСБ № 5034	678790	Республика Саха (Якутия)	г. Среднеколымск	ул. Ярославского	26	(41156) 4-11-34
125	Вилуйское ОСБ № 5037	687200	Республика Саха (Якутия)	г. Вилуйск	ул. Октябрьская	7	(41132) 4-37-87
126	Нюрбинское ОСБ № 5038	678450	Республика Саха (Якутия)	г. Нюрба	ул. Ленина	32/2	(41134) 2-41-31
127	Сунтарское ОСБ № 5039	678290	Республика Саха (Якутия)	с. Сунтар	ул. Октябрьская	60	(41135) 2-24-45



1	2	3	4	5	6	7	8
128	Дополнительный офис № 085 Якутского ОСБ № 8603	678000	Республика Саха (Якутия)	г. Покровск	ул. Орджоникидзе	14	(41144) 43-7-87, 43-0-20
129	Ленское ОСБ № 5045	678140	Республика Саха (Якутия)	г. Ленск	ул. Ленина	66	(41137) 4-11-27
130	Усть-Алданское ОСБ № 5046	678350	Республика Саха (Якутия)	с. Борогонцы	ул. Ленина	46/1	(411 61) 4-14-31
131	Таттинское ОСБ № 5047	678650	Республика Саха (Якутия)	с. Ытык-Кюель	ул. Ленина	11/1	(41152) 4-17-87
132	Чурапчинское ОСБ № 5048	678670	Республика Саха (Якутия)	с. Чурапча	ул. Ленина	34	(41151) 4-14-51
133	Усть-Майское ОСБ № 5049	678620	Республика Саха (Якутия)	п. Усть-Мая	ул. Горького	50	(41141) 4-20-30, 4-29-24
134	Амгинское ОСБ № 5050	678600	Республика Саха (Якутия)	с. Амга	ул. Партизанская	77	(41142) 4-17-87
135	Мегино-Кангаласское ОСБ № 5051	678070	Республика Саха (Якутия)	Мегино-Кангаласский улус	ул. Майская	4	(41143) 4-17-87
136	Верхневилуйское ОСБ № 5053	678230	Республика Саха (Якутия)	с. Верхневилуйск	ул. Ленина	7	(41133) 4-17-87
137	Оймяконское ОСБ № 7251	678730	Республика Саха (Якутия)	п. Усть-Нера	ул. Ленина	14	(41154) 2-18-69
138	Томпонское ОСБ № 7733	678720	Республика Саха (Якутия)	п. Хандыга	ул. Магаданская	4	(41153) 4-11-59
139	Мирнинское ОСБ № 7800	678174	Республика Саха (Якутия)	г. Мирный	ул. Комсомольская	13	(41136) 4-20-93
140	Усть-Янское ОСБ № 8004	678540	Республика Саха (Якутия)	п. Депутатский	мкр-н «Арктика»	15	(41166) 2-76-19
141	Нерюнгринское ОСБ № 8155	678967	Республика Саха (Якутия)	г. Нерюнгри	ул. Ленина	27	(41147) 6-18-92
142	Якутское ОСБ № 8603	677980	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	ул. Октябрьская	17	(41112) 42-08-13, 34-00-42
143	Дополнительный офис № 0140 Камчатского ОСБ № 8556	684415	Камчатский край	п. Усть-Камчатск	ул. 60 лет Октября	29	(41534) 2-05-78
144	Северо-Кавказский банк Сбербанка России	355000	Ставропольский край	г. Ставрополь	ул. Ленина	415Б	(8652) 23-89-62
145	Дополнительный офис № 130 Северо-Кавказского банка Сбербанка России	355000	Ставропольский край	г. Ставрополь	ул. Пушкина	25а	(8652) 35-66-03
146	Дополнительный офис № 137 Северо-Кавказского банка Сбербанка России	355000	Ставропольский край	г. Ставрополь	ул. Ленина	415Б	(8652) 56-67-76
147	Дополнительный офис № 123 Северо-Кавказского банка Сбербанка России	355000	Ставропольский край	г. Ставрополь	ул. Ленина	221	(8652) 27-05-33
148	Арзгирское ОСБ № 5232	356570	Ставропольский край	с. Арзгир	ул. Матросов	15а	(86560) 2-12-96
149	Александровское ОСБ № 1861	356300	Ставропольский край	с. Александровское	ул. Калинина	37а	(86557) 9-28-19
150	Апанасенковское ОСБ № 5241	356720	Ставропольский край	с. Дивное	ул. Советская	85	(86555) 5-29-45

1	2	3	4	5	6	7	8
151	Буденновское ОСБ № 1812	35680	Ставропольский край	г. Буденновск	ул. Октябрьская	59/61	(86559) 4-26-59
152	Благодарненское ОСБ № 1860	356420	Ставропольский край	г. Благодарный	ул. Советская	363а	(886549) 2-13-40
153	Георгиевское ОСБ № 1811	357820	Ставропольский край	г. Георгиевск	ул. Калинина	11	(87951) 2-87-96
154	Дагестанское ОСБ № 8590	367000	Республика Дагестан	г. Махачкала	ул. Коркмасова	11а	(8722) 67-60-86
155	Ингушское ОСБ № 8633	366720	Республика Ингушетия	г. Назрань	ул. Московская	27	(8732) 22-92-40
156	Ипатовское ОСБ № 1856	356630	Ставропольский край	г. Ипатово	ул. Гагарина	67а	(86542) 24-3-24
157	Изобильненское ОСБ № 1858	356140	Ставропольский край	г. Изобильный	ул. Пролетарская	51	(86545) 2-48-53
158	Кабардино-Балкарское ОСБ № 1861	360000	Кабардино-Балкарская Республика	г. Нальчик	ул. Хуранова	9	(8662) 40-47-95
159	Красногвардейское ОСБ № 1857	256030	Ставропольский край	с. Красногвардейское	ул. Ленина	55а	(86541) 4-52-43
160	Курское ОСБ № 5238	357850	Ставропольский край	ст. Курская	пер. Октябрьский	22	(87964) 6-30-45
161	Кировское ОСБ № 5231	357300	Ставропольский край	г. Новопавловск	пл. Ленина	—	(87938) 2-21-46
162	Кочубеевское ОСБ № 7799	357000	Ставропольский край	с. Кочубеевское	ул. Советская	105а	(86550) 2-37-86
163	Карачаево-Черкесское ОСБ № 8585	369000	Карачаево-Черкесская Республика	г. Черкесск	ул. Красноармейская	66	(87822) 5-32-94
164	Калмыцкое ОСБ № 8579	358000	Республика Калмыкия	г. Элиста	ул. Братьев Алехиных	29	(84722) 2-78-54
165	Левокумское ОСБ № 5239	357960	Ставропольский край	с. Левокумское	ул. Гагарина	30	(86543) 3-12-50
166	Невинномысское ОСБ № 1583	357100	Ставропольский край	г. Невинномысск	ул. Гагарина	61	(86554) 5-08-10
167	Новоалександровское ОСБ № 1587	356000	Ставропольский край	г. Новоалександровск	ул. Гагарина	325	(86544) 66-77-08
168	Нефтекумское ОСБ № 7908	356880	Ставропольский край	г. Нефтекумск	пр-т Нефтяников	5	(86558) 3-64-57
169	Петровское ОСБ № 1859	356530	Ставропольский край	г. Светлоград	ул. Пушкина	8	(86552) 3-49-66
170	Пятигорское ОСБ № 0030	357500	Ставропольский край	г. Пятигорск	ул. Московская	49	(87933) 32-93-64
171	Советское ОСБ № 1872	357910	Ставропольский край	г. Зеленокумск	пл. Ленина	3	(86552) 6-46-69
172	Северо-Осетинское ОСБ № 8632	362003	Республика Северная Осетия — Алания	г. Владикавказ	ул. Коцюева	68	(8672) 53-25-54
173	Шпаковское ОСБ № 5230	356240	Ставропольский край	г. Михайловск	ул. Ленина	121	(86553) 6-09-91
174	Сибирский банк Сбербанка России ОАО	630007	Новосибирская область	г. Новосибирск	ул. Серебренниковская	20	(383) 212-27-35, 212-27-34, 212-22-12, 212-22-10

1	2	3	4	5	6	7	8
175	Кемеровское ОСБ № 8615 Сбербанка России ОАО	650066	Кемеровская область	г. Кемерово	пр-т Октябрьский	53	(3842) 35-19-44, 35-17-05
176	Томское ОСБ № 8616 Сбербанка России ОАО	634061	Томская область	г. Томск	пр-т Фрунзе	90/1	(3822) 26-13-99
177	Среднерусский банк	109544	г. Москва	г. Москва	ул. Большая Андроньевская	8	(095) 785-45-10
178	Тульское ОСБ № 8604	300000	Тульская область	г. Тула	пл. Челюскинцев	1	(0872) 328-839
179	Брянское ОСБ № 8605	241011	Брянская область	г. Брянск	пр. Ленина	10Б	(0832) 660-692
180	Рязанское ОСБ № 8606	390000	Рязанская область	г. Рязань	ул. Пожалостина	19	(0912) 215-953
181	Тверское ОСБ № 8607	170000	Тверская область	г. Тверь	ул. Трехсвятская	8	(0822) 490-953
182	Калужское ОСБ № 8608	248003	Калужская область	г. Калуга	ул. М. Горького	63	(0842) 797-971, 505-864
183	Смоленское ОСБ № 8609	214025	Смоленская область	г. Смоленск	ул. Полка Нормандия- Неман	23	(0812) 381-260
184	Поволжский банк	443011	Самарская область	г. Самара	ул. Ново-Садовая	305	(8462) 981-937
185	Волгоградское ОСБ № 8621	400005	Волгоградская область	г. Волгоград	ул. Коммунистическая	40	(8442) 96-53-76
186	Саратовское ОСБ № 8622	410600	Саратовская область	г. Саратов	ул. Вавилова	1/7	(8452) 47-05-27
187	Оренбургское ОСБ № 8623	461300	Оренбургская область	г. Оренбург	ул. Володарского	16	(3532) 99-80-86
188	Пензенское ОСБ № 8624	440 000	Пензенская область	г. Пенза	ул. Суворова	81	(88412) 42-98-98
189	Астраханское ОСБ № 8625/8625	414000	Астраханская область	г. Астрахань	ул. Кирова	41	(8512) 321-284, 321-143, 321-144, 321-073
190	Ульяновское ОСБ № 8588	432063	Ульяновская область	г. Ульяновск	ул. Гончарова	40а	(8422) 42-96-81



# investor's GUIDE

annual report  
• 2008 •



<b>1. INTRODUCTION</b>	<b>171</b>
Address of the chairman of the board of directors	172
CEO's letter to shareholders	174
Review of 2008	177
Key trends for 2009	178
<b>2. ABOUT THE COMPANY</b>	<b>179</b>
Company in brief	180
Charter capital and stock market	182
Company management	186
Description of risk factors connected with the company operations	200
<b>3. THE HOLDING'S BUSINESS ACTIVITIES</b>	<b>201</b>
Results of financial and economic activity	202
Auditors' report	204
Balance sheet as december 31, 2008	208
Income statement for the 12 month of 2008	210
Dividend policies	211
Investment activities	211
Social policies	212
Staffing policies	213
Charitable activity	217
<b>4. AFFILIATE AND ASSOCIATE COMPANIES' BUSINESS ACTIVITIES</b>	<b>219</b>
Subsidiary and affiliated companies of JSC "RAO Energy System of East"	220
The main financial results of the affiliate and associate companies of JSC "RAO Energy System of East"	222
Investment activities	224
<b>5. CONTACT INFORMATION</b>	<b>225</b>
<b>6. APPENDIX</b>	<b>227</b>



Address of the chairman of the board of directors .....	172
CEO's letter to shareholders .....	174
Review of 2008 .....	177
Key trends for 2009 .....	178



**Dear Shareholders,**

Last year a significant event took place in the Far Eastern energy sector: on July 01, 2008, as part of the reorganization of OAO RAO "UES of Russia", a new company was incorporated, JSC "RAO Energy System of East".

Reviewing the new Company's performance for 2008 we are actually assessing its operations for the half-year period it was in existence.

The Company's prospects reflect the key trends in the development of the electric power industry of the Far Eastern Federal District. The priorities set by JSC "RAO Energy System of East" are as follows:

- to provide secure and uninterrupted electric power supply to consumers;
- to meet the growing demand for electric and thermal power;
- to enhance the operational efficiency by lowering costs, as well as to improve the financial state of the Holding companies;
- to ensure the long-term growth of the Holding's capitalization.

The Board of Directors actively participates in the implementation of the set targets. In 2008, 13 meetings of the Board of Directors were held, at which over 60 organizational, finance and economic issues were considered.

The Board of Directors has also been paying due attention to the development of the subsidiary and affiliated companies of JSC "RAO Energy System of East". In particular, it made decisions related to the formation of the management bodies for the subsidiary and affiliated companies, the monitoring of finance transactions, the endorsement of credit agreements and transactions for the realization of projects aimed at supplying power to the APEC Summit facilities in 2012, and other important issues.

Today the Board of Directors and the Company management have far-reaching objectives for the preservation and development of the Far Eastern energy system. We will continue working actively at making our business efficient and dynamic, boosting the Company's market capitalization, its investment attractiveness and profitability in the interest of the investors and the Shareholders.

Sincerely,  
Chairman of the Board of Directors  
JSC "RAO Energy System of East"  
**Vyacheslav KRAVCHENKO**







**Dear Shareholders,**

**2008** was the first year for JSC "RAO Energy System of East", the Holding company that united all larger Far Eastern energy companies in order to solve a most important task: to provide for the accelerated industrial development of the region by forming a safe and efficient system of energy supply.

On July 01, 2008, OAO RAO "UES of Russia" terminated its operations and the new Company was registered by the government on that day. JSC "RAO Energy System of East" was incorporated to provide for the efficient management of the energy systems in the Far East of Russia. The Company succeeded OAO RAO "UES of Russia" in the Far Eastern Federal District. This is a great honor and a great responsibility, for it is thanks to the combined efforts of the energy companies that light and heat reach every Far Eastern home, and the future of the Far East of Russia largely depends on the energy sector of this region, the geopolitical importance of which can hardly be overestimated.

It was therefore a major milestone for the Holding to receive its first Winter Readiness Certificate for 2008/2009. This document, signed on November 14, 2008, by the members of the Commission chaired by Aleksandr Buravlyov, Head of the Inter-Regional Administration of Russia's Energy Ministry for the Far Eastern Federal District, confirmed that the companies under JSC "RAO Energy System of East," despite a challenging working environment, are efficiently handling the task of supplying uninterrupted electric and thermal power to the regional customers.

The operational particulars of JSC "RAO Energy System of East" are in many ways determined by geographical factors. The Far Eastern Federal District encompasses 36% of the country's territory and covers four time zones. This sets the Holding apart from the country's other energy companies, both in terms of business operations and corporate structure. The Company manages share stakes belonging to a number of subsidiary companies that generate, distribute and sell thermal and electric power. The goal of JSC "RAO Energy System of East" is to coordinate the operations of all regional energy companies, including Integrated Energy System of East and isolated energy JSCs.

The installed capacity of electric power stations of the Far Eastern companies under JSC "RAO Energy System of East" is 8, 785 MW, and by this metric the Holding ranks sixth in Russia. In 2008, the Holding's companies produced 28.73 billion kWh of electric power and 30.26 million GCal of thermal power.

The Holding operates in an area whose development is considered a state-level priority, as indicated by the establishment of the Federal Target Program of Economic and Social Development of the Far East and Trans-Baikal. In 2012, the region plans to host the APEC Summit.

Large-scale, federal-level projects in the mining and oil & gas sectors continue to happen in the region, and these need a reliable supply of electric power.

Presently, the key task is removing the structural barriers to developing the region's economy. The world economic crisis has precipitated modifications to the investment program drafted in accordance with the Master Outline for the Distribution of Electric Power Facilities through 2020 and the agreements signed by OAO RAO "UES of Russia" with the Far Eastern Federal District territories, encompassing all the regions of the Far East. Nevertheless, the Company expects to implement the most urgent and meaningful projects.

In 2008, much was done with a view to the future. The list of facilities required for the electric power supply of the APEC Summit under the "Development of Vladivostok as a center of international cooperation in the Asia Pacific" sub-program of the Federal Target Program for the Economic and Social Development of the Far East and Trans-Baikal through 2013, was analyzed and amended.

In partnership with JSC Rosneft, the construction project of Nakhodkinskaya CHPP in Primorye was considered; the survey of equipment of Kamchatka CHPPs for their transfer to gas-related operations was carried out. RusHydro, JSC Polyus Zoloto Public, JSC Magadanenergo and the Administration of the Magadan Region coordinated the decision on the Ustj-Srednekanskaya HPP construction project and brought the agreed-upon proposal before Russia's Energy Ministry.

In May 2008, the RAO "UES of Russia" Board of Directors reviewed the central provisions of the Company's strategy for 2008-2012. Now, the draft project of the Holding's strategy is being elaborated to cover the corporate, investment, and fuel strategy of the Company as well as programs for consolidating the electric power grid and thermal grid assets. The Company actively participated in drafting the Strategy Framework for the Development of the Far East Energy Sector through 2020 and made proposals concerning Russia's Energy Strategy through 2030.

The Company is facing a set of important financial and economic tasks, such as attracting investment into the electric power sector of the Far East and utilizing it effectively, enhancing the efficiency of operations and stabilizing the financial state of the Holding companies, satisfying the current demand for electric and thermal power, and finally, ensuring the long-term growth of the Holding's capitalization.

In order to achieve these goals, it is important to, among other things, complete the structural reforms in the regional energy companies. The corporate and financial consolidation of assets will make JSC "RAO Energy System of East" a unified center responsible for the secure supply of electrical power to the social and economic spheres of Russia's Far East.

Several steps have already been taken to that end. In particular, the operational control over the activities of JSC Far Eastern Energy Company is being established, which has simplified the process of managing the Company's energy assets with a view to the optimization prospects of the corporate structure of the Far Eastern companies. Preparations have taken place for the consolidation of the repair & construction assets of JSC Far Eastern Energy Company with the purpose of eventually forming a repair & construction Holding of the Company, which will operate throughout the entire Far East territory. In order to attract federal funds, additional stock has been issued by Far Eastern Energy Management Company, a 100% subsidiary of JSC "RAO Energy System of East."

Our policies in 2008 were oriented toward increasing the liquidity of JSC "RAO Energy System of East." In particular, a listing of our stocks has been registered, and the unlisted stocks were admitted into the official listing of the RTS and MICEX.

At the end of the year, another significant event took place: a Special Shareholders Meeting of JSC "RAO Energy System of East" was held in the city of Blagoveschensk (the Amurskaya Region), at which a new Board of Directors of the Company was elected. I would like to note that out of the fifteen newly elected Members of the Board, twelve were proposed by the state, and RF Deputy Minister of Energy Stanislav Svetlitsky was elected Chairman of the Board. The above key changes demonstrate that the energy sector of the Far East will continue developing under close state supervision.

Certainly, it is impossible to ignore the fact that the financial markets are unstable at the moment and that this acts as a barrier to attracting private investors. Still, I am sure that, with the support of the government, we will be able to implement most of our announced investment projects, and will make our contribution to the economy of the Far East and the Russian Federation.

Sincerely,  
CEO  
Chairman of the Executive Board  
JSC "RAO Energy System of East"  
**Ivan BLAGODYR**



## Review of 2008

<b>10/26/2007</b>	The Special General Meeting of the Shareholders of OAO RAO "UES of Russia" endorses incorporating JSC "RAO Energy System of East" by means of splitting off from OAO RAO "UES of Russia". Ivan Valentinovitch Blagodyr is appointed CEO of JSC "RAO Energy System of East."
<b>05/23/2008</b>	The Board of Directors of OAO RAO "UES of Russia" considers the Development Strategy Framework for JSC "RAO Energy System of East" for 2008 – 2012.
<b>07/01/2008</b>	JSC "RAO Energy System of East" is registered with the state.
<b>07/29/2008</b>	The Federal Service for Finance Markets registers the securities offerings and reports on the issue of common and preferred shares of JSC "RAO Energy System of East". The shares are distributed among the Shareholders of the reorganized OAO RAO "UES of Russia" as of June 06, 2008. The Company is assigned the issuer code 55384-E.
<b>08/21/2008</b>	Common and preferred shares are entered into the RTS Board information system.
<b>09/27/2008</b>	The CEO of JSC "RAO Energy System of East" Ivan Valentinovitch Blagodyr is elected CEO of Far Eastern Energy Company.
<b>10/17/2008– 11/14/2008</b>	All generating and electrical grid companies of the JSC "RAO Energy System of East" Holding receive the Winter Readiness Certificate for 2008/2009.
<b>11/18/2008</b>	The Company's securities are listed by the Federal Financial Markets Service.
<b>11/26/2008</b>	RTS begins the trading of common registered shares of JSC "RAO Energy System of East." On the classic market their symbol is VRAO, and on the stock exchange market it is VRAOG. The symbol for preferred registered shares on the classic market is VRAOP, and on the stock exchange market it is VRAOPG.
<b>12/02/2008</b>	Common and preferred stock of JSC "RAO Energy System of East" are included in the set of unlisted securities by MICEX. Common stock is assigned the symbol VRAO, and preferred stock the symbol VRAOP.
<b>12/17/2008</b>	The Board of Directors of JSC "RAO Energy System of East" sets the main parameters for the issue of JSC Far Eastern Energy Management Company securities with the goal of attracting budget assets to finance the investment projects under way in the Far Eastern energy systems.
<b>12/25/2008</b>	JSC "RAO Energy System of East" is included in the list of system-forming companies. The Government Commission for enhancing the sustainability of the Russian economy endorses the list of system-forming entities of strategic importance. The companies listed as system-forming will be given priority in receiving government support during the crisis. The state's central goal in working with such companies is to maintain their stability, not only by means of credit instruments but also other measures such as state guarantees, interest rate subsidies, the restructuring of the tax debts, state orders, customs and tax policies, etc.
<b>12/29/2008</b>	A Special Meeting of the Shareholders of JSC "RAO Energy System of East" is held in the city of Blagoveschensk of the Amurskaya Region. At the meeting a new Board of Directors is elected and the Company Auditor, KPMG, is confirmed. The new version of the Company Charter is adopted, as well as the Provision for the preparation and conduct of the General Meeting of Shareholders.



# Key trends for 2009

JSC "RAO Energy System of East" is the successor of OAO RAO "UES of Russia" as concerns the electric power supply sector of the Far East.

In May 2008, the Board of Directors of OAO RAO "UES of Russia" reviewed and took under advisement the Development Strategy Framework for JSC "RAO Energy System of East" for 2008 – 2012, setting the guidelines for the Holding and the electric energy sector of the Far East for the medium term.

In 2009, the Company will continue managing its energy companies with the goal of satisfying the demand for electric and thermal power in the Far Eastern Federal District in the most effective manner. Among the priorities for JSC "RAO Energy System of East" are the following:

- to supply reliable and uninterrupted electric power to the consumers of the electric and thermal grids of the subsidiary and affiliated companies of the Holding in accordance with the signed contracts;
- to satisfy the solvent demand for electric and thermal power;
- to implement energy-saving policies for the usage of subsidiary and affiliated companies' power plant equipment;
- to enhance operational efficiency by lowering the operational costs, as well as to improve the overall finance state of the Holding;
- to ensure the long-term capitalization growth of the Holding and its subsidiary and affiliated companies.

A significant increase in electric power demand (2.5 times) is projected in the Russian Far East by the year 2020. This increases the importance of the objectives the Holding has before it. Among the specific targets for reaching the set goals are the following:

- providing access to functional energy equipment in accordance with the active normative requirements;
- carrying out timely and high quality repairs;
- refurbishing and reconstructing existing technological sites, as well as the construction of new energy facilities;
- coordinating and monitoring the fuel supply of energy producers;
- monitoring the energy systems of the East to identify and prevent supply disruptions;
- optimizing expenditures of the Holding and its subsidiary, affiliated and associated companies;
- securing financing in the amounts planned.

To reach the set targets, the Investment Program of the Holding lists the following Priority investment goals for JSC "RAO Energy System of East":

- establishing the reliable operation of the Far Eastern energy systems and satisfying the current and prospective demand for electric power;
- satisfying the growing demand for electric power and generating capacity in Southern Primorye, and establishing the reliable energy supply of Russky Island for the APEC Summit in Vladivostok in 2012;
- increasing fuel efficiency;
- lowering the operational, transportation and electric power distribution costs (optimizing scheduling and heat generation, increasing failure-free operation and cutting losses);
- replacing the older components of Sakhalinskaya TPP, which supply the energy-deficient central node of the Sakhalin energy system.

In order to attract budget resources to the Investment Program and have higher mobility and more efficient control over the distribution of investments, the Company plans to consolidate its assets.



## About the company

Company in brief .....	180
Charter capital and stock market .....	182
Company management .....	186
Description of risk factors connected with the company operations .....	200

# Company in brief

In the interest of its Shareholders, JSC "RAO Energy System of East" has the goal of satisfying the demand for electric and thermal power in the Far Eastern Federal District with the greatest effectiveness and highest quality of service.

The Company Strategy is aimed at the well-balanced development of the Far Eastern Federal District electric power supply sector, with the goal of supporting the long term growth of the regional economy as well as enhancing the efficiency of production and transmission of electric power. This is being achieved by minimizing the losses in the electric grids, and lowering the fuel consumption rates during the production of electrical power thanks to advanced technologies and state-of-the-art equipment. Additionally, fuel balance optimization during electric power generation is achieved by consuming local fuels and renewable energy sources in the isolated areas. Steps are also being taken to gradually mitigate the negative impact on the environment by means of new environmentally friendly technologies and greater use of alternative renewable energy sources.

The Company was formed as a consequence of the reorganization of OAO RAO "UES of Russia", when it was split off from that company in accordance with the decision made at the Special Meeting of Shareholders of OAO RAO "UES of Russia" held on October 26, 2007 (Minutes for October 30, 2007), and was registered on July 01, 2008 by Inter-Rayon Inspectorate #46 for Moscow of the Federal Tax Service under the Primary State Registration Number (OGRN) 1087760000052.

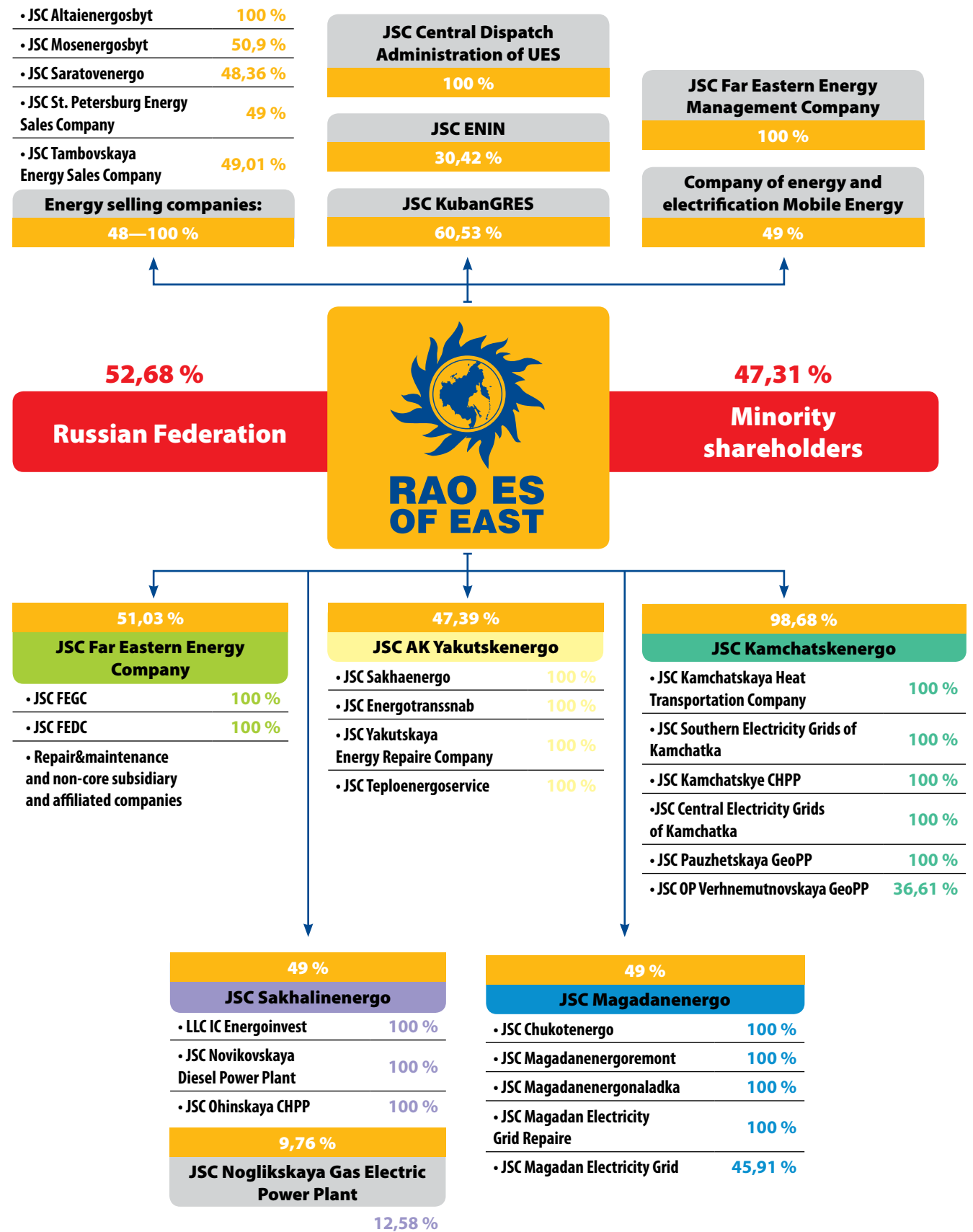
According to the reorganization terms approved by the October 26, 2007 Special Meeting of Shareholders of OAO RAO "UES of Russia", the securities of JSC "RAO Energy System of East" were distributed on July 01, 2008 among the Shareholders of OAO RAO "UES of Russia" that were owners of OAO RAO "UES of Russia" as of June 06, 2008.

JSC "RAO Energy System of East" is the largest energy company in the Far East, with 52.68 percent of its charter capital under state control.

JSC "RAO Energy System of East" manages energy companies that secure the production, dispatch and distribution, shipment and sales of electric and thermal power on the territory of the Far East. The subsidiary and affiliated companies of JSC "RAO Energy System of East" are system-forming entities in all the Far Eastern Federal District territories. The following companies are operating within the Integrated Energy System of East (Amurskaya Region, Khabarovsk Territory, Primorsky Territory and Southern Yakutia (Sakha Yakutia Republic)): Far Eastern Generating Company (JSC FEGC), Far Eastern Distribution Grid Company (JSC FEDC), as well as Far Eastern Energy Company (JSC FEED). Isolated energy systems (JSC Kamchatskenergo, JSC Magadanenergo, JSC Sakhalinenergo and JSC AK Yakutskenergo) are functioning in the Kamchatsky Territory, the Chukotsky Autonomous District and the Sakha (Yakutia) Republic.

In addition, JSC "RAO Energy System of East" owns a number of large energy selling companies (JSC Altaienergosbyt, JSC Mosenergosbyt, JSC St. Petersburg Energy Sales Company, JSC Saratovenergo, JSC Tambovskaya Energy Sales Company) beyond the Far Eastern Federal District.

## Corporate structure





# Charter capital and stock market

The Charter Capital of JSC "RAO Energy System of East" is 21,558,451,684.00 rubles and consists of 43,116,903,368 shares.

The Company distributed 41,041,753,984 common registered shares and 2,075,149,384 preferred shares at a price of 0.5 rubles each. The state registration number for the issue of common registered shares is 1-01-55384-E (assigned on 07/29/2008). The state registration number for the issue of preferred shares is 2-01-55384-E (assigned on 07/29/2008).

In 2008, the Company did not purchase any of its shares.

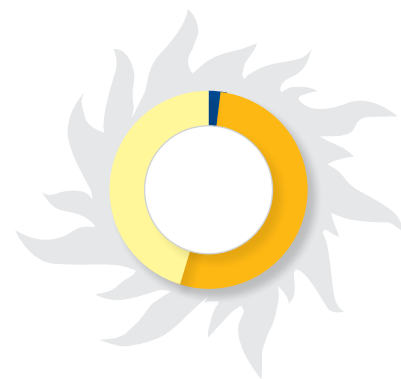
The Russian Federation, the constituent member territories of the Russian Federation, and its municipal entities, have no special rights in the management of JSC "RAO Energy System of East".

The total number of Shareholders of JSC "RAO Energy System of East" was 287,370 as of December 31, 2008.

## Type of shareholder

Type of shareholder	Number of shareholders	Share of the Charter Capital, %
Individual shareholders	286 784	1,85
Legal entities as shareholders	554	52,74
Nominal shareholders	29	45,41
Legal entities as trustees	1	0,0000002
Individual trustees	2	0,0000070

## The Company's Share Distribution (as of December 31, 2008), %



Individual shareholders	1,85
Legal entities as shareholders	52,74
Nominal shareholders	45,41

## Major shareholders of JSC "RAO Energy System of East" (as of December 31, 2008)

Name	Number of shares		Share of the Charter Capital, %
	common shares	preferred shares	
Russian Federation represented by the Federal Agency for State Property Management	22,569,834,761	145,523,224	52,68
LLC DKT (nominal shareholder)	6,982,035,335	904 885,293	18,29
JSC DKK (nominal shareholder)	5,729,444,004	268,836,224	13,91
NP NDC (nominal shareholder)	3,330,367,203	519,674,243	8,93
Other shareholders	2,430,072,681	236,230,400	6,19

## Major shareholders of JSC "RAO Energy System of East" (as of December 31, 2008)



Russian Federation represented by the Federal Agency for State Property Management	52,68
LLC DKT (nominal shareholder)	18,29
JSC DKK (nominal shareholder)	13,91
NP NDC (nominal shareholder)	8,93
Other shareholders	6,19

## Major shareholders of JSC "RAO Energy System of East" (as of October 31, 2008)

Name	Number of shares		Share of the Charter Capital, %
	common shares	preferred shares	
Russian Federation represented by the Federal Agency for State Property Management	22,569,834,761	145,523,224	52,68
Gas Energy Company LLC	4,522,879,000	100	10,49

### Major shareholders of JSC "RAO Energy System of East" (as of October 31, 2008)



Russian Federation represented by the Federal Agency for State Property Management	52,68
Gas Energy Company LLC	10,49
Other shareholders	36,83

### Shares of JSC "RAO Energy System of East" cross-held by its subsidiary companies

Subsidiary and affiliated company	Number of securities		
	common shares	preferred shares	
JSC AK Yakutskenergo	16,200	0	0.000038

JSC AK Yakutskenergo owned a package of 16,200 common shares of JSC RAO "UES of Russia". After the re-organization of OAO RAO "UES of Russia", JSC AK Yakutskenergo received shares of the resulting companies, including JSC "RAO Energy System of East".

## OVERVIEW OF THE STOCK MARKET

Common and preferred shares of JSC "RAO Energy System of East" were admitted to trading on the organized securities market without going through the listing procedure by being registered as securities with the Moscow Inter-bank (Foreign) Currency Exchange (MICEX) (in the unlisted securities category) and as shares listed for trading by the Russian Trading System.

### Share issue tickers of JSC "RAO Energy System of East" in the main trading systems

Stock exchange	Date of admission to trading	common shares		preferred shares
		VRAO, VRAOG	VRAOP, VRAOPG	
RTS	11/26/2008	VRAO, VRAOG	VRAOP, VRAOPG	
MICEX	12/02/2008	VRAO	VRAOP	

### JSC "RAO Energy System of East" trading volume on MICEX Stock Exchange in 2008

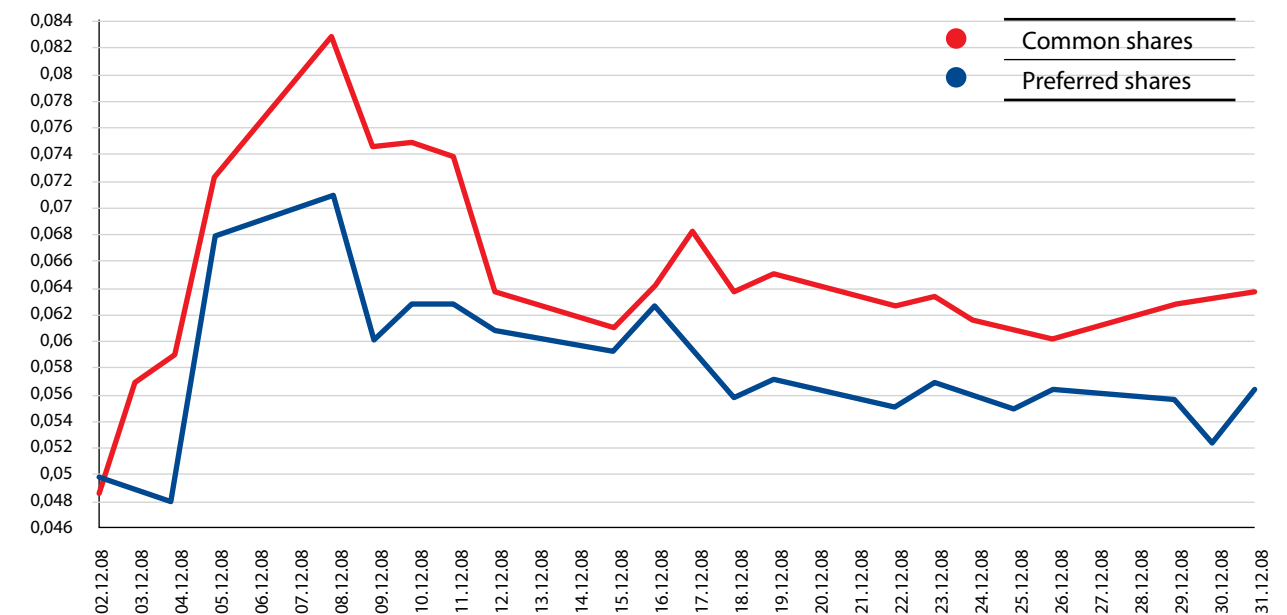
Share category	Number of transactions	Trading volume, shares	Trading volume, RUR
Common shares	4,361	403,985,000	27,470,914,00
Preferred shares	1,369	64,785,000	3,823,207,90
<b>Total</b>			<b>31,294,121,90</b>

### JSC "RAO Energy System of East" share trading volume at the Russian Trading System in 2008

At the RTS classical market five transactions involving common shares of JSC "RAO Energy System of East" were conducted for a total of \$69,793, and two transactions involving preferred shares for a total of \$45,639.

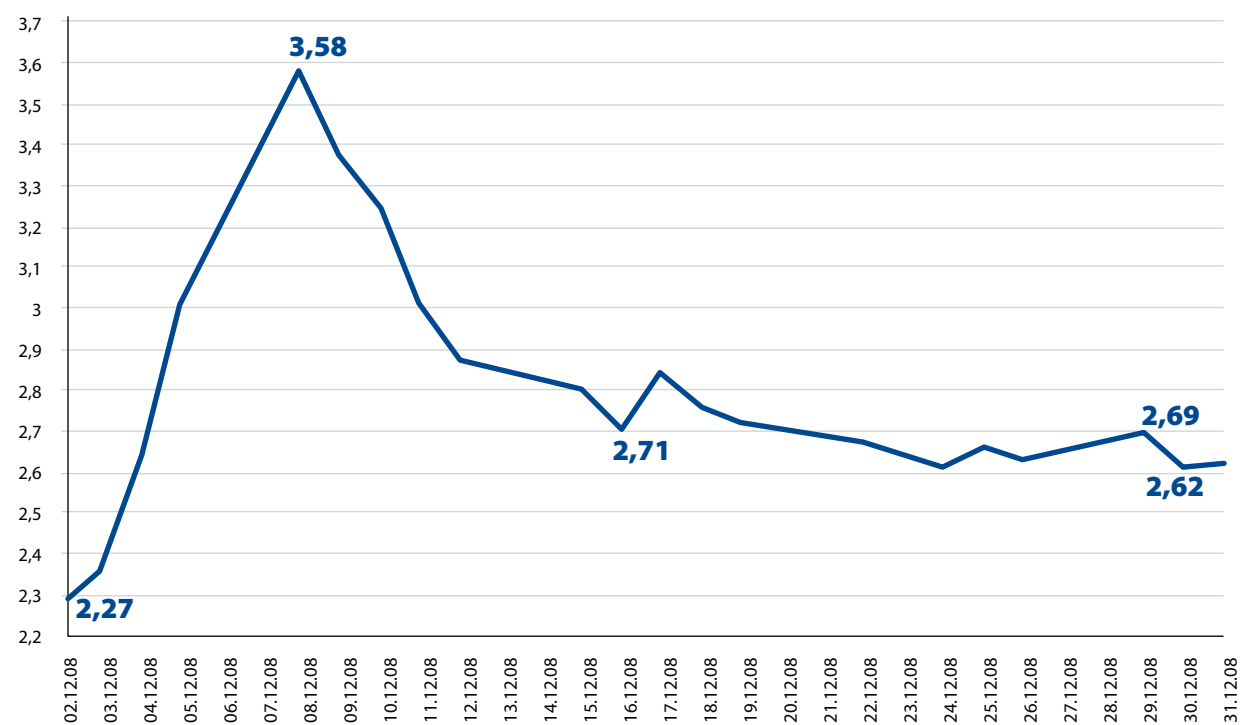
The RTS stock market registered 23 transactions involving common shares of JSC "RAO Energy System of East" for a total of 1,004,008 rubles, and 21 transactions involving preferred shares for a total of 1,005,651 rubles.

### Price dynamics of JSC "RAO Energy System of East" shares on micex stock exchange, rur





### Capitalization of JSC "RAO Energy System of East" according to micex, billions of rub



<sup>1</sup> Capitalization is calculated after the weighted average prices

## Company management

### MANAGEMENT STRUCTURE

According to the Charter of JSC "RAO Energy System of East" approved at the December 29, 2008 Special General Meeting of Shareholders, the Company management structure includes the following:

- General Meeting of Shareholders;
- Board of Directors;
- Management Board;
- CEO

The Company's Auditing Commission monitors the Company's financial and economic activities.

The General Meeting of Shareholders is the supreme governing body of the Company. The authority of the General Meeting of Shareholders is defined by the federal law on joint-stock companies.

The first on-site Special General Meeting of Shareholders was held on December 29, 2008, in the city of Blagoveschensk (the Amurskaya Region) (See Minutes #1 of the General Meeting of Shareholders for January 11, 2009).

The agenda included the following items:

- the early termination of Board Member authority;
- the election of the Council of the Board of Directors;
- the appointment of a Company Auditor;
- the confirmation of internal documents regulating the activities of Company bodies: Provision for the preparation and conduct of the General Meeting of Shareholders of JSC "RAO Energy System of East";
  - the approval of the new version of the Company Charter.

The voting results and the decisions made by the General Meeting of Shareholders are announced at the General Meeting of Shareholders.

The decisions made by the General Meeting of Shareholders, as well as the voting results in the form of a Report on the Voting Results, are publicized by the Company in the newspaper IZVESTIYA and on the Company web-site no later than 10 (ten) days after the official record of the voting results is ready.

The account of the voting at the December 29, 2008 Special General Meeting of Shareholders was published in the newspaper IZVESTIYA on January 15, 2009.

The Company's Board of Directors is engaged in the overall management of the Company, excepting those issues that fall within the purview of the General Meeting of Shareholders, in accordance with the Federal law On Joint-Stock Companies and the Company Charter.

The Board of Directors consists of 15 (fifteen) Members. The Members of the Board of Directors are elected by the General Meeting of Shareholders by cumulative voting, and hold the post until the next Annual General Meeting of Shareholders.

The first Board of Directors was elected in October 2007 by the Special General Meeting of Shareholders of OAO RAO "UES of Russia". It was made up of 14 nominees proposed by the state and 1 representative of the Minority Shareholders (Abramov, Evgeny Yuryevitch).

## GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS

## BOARD OF DIRECTORS

**The composition of the Board of Directors of JSC "RAO Energy System of East" elected by the Special General Meeting of Shareholders of OAO RAO "UES of Russia" on October 26, 2007<sup>1</sup>**

**FULL NAME**

Biographical data	Title
<b>Vyacheslav Kravchenko</b>	
DOB: 1967 Education: higher	Chairman of the Board of Directors CEO of LLC RN-Energo
<b>Evgeny Abramov</b>	
DOB: 1970 Education: higher	Execute Vice-President of ONEXIM Group LLC
<b>Kirill Androsov</b>	
DOB: 1972 Education: higher	Deputy Director of the Central Office of the Government of the Russian Federation
<b>Oleg Antosenko</b>	
DOB: 1959 Education: higher	Head of the Federal Agency for the Construction and Maintenance of the RF State Border
<b>Denis Askinadze</b>	
DOB: 1974 Education: higher	Director of the Department of State Regulation of Tariffs and Infrastructure Reforms of the RF Ministry of Economic Development and Trade
<b>Boris Ayuev*</b>	
DOB: 1957 Education: higher	Chairman of the Board of OAO SO UES
<b>Ivan Blagodyr</b>	
DOB: 1970 Education: higher	CEO of JSC "RAO Energy System of East"
<b>Aleksandr Voloshin</b>	
DOB: 1956 Education: higher	Member of the Board of Directors of JSC "RAO Energy System of East"

**Andrei Dementyev**

DOB: 1967 Education: higher	Deputy Minister of Industry and Trade of the Russian Federation
--------------------------------	---

**Mikhail Kurbatov**

DOB: 1981 Education: higher	Acting Director of the Department of State Regulation of Tariffs, Infrastructure Reforms and Natural Resource Management of the RF Ministry of Economic Development
--------------------------------	---

**Nikitin, Gleb Sergeevitch**

DOB: 1977 Education: higher	Deputy Head of the Federal Agency for State Property Management
--------------------------------	---

**Andrei Rappoport\*\***

DOB: 1963 Education: higher	Chairman of the Management Board of JSC UES Federal Grid Company
--------------------------------	--

**Dmitry Selyutin**

DOB: 1961 Education: higher	Executive Vice-President for External Relations and Management of JSC "RAO Energy System of East"
--------------------------------	---

**Yakov Urinson\*\*\***

DOB: 1944 Education: higher	Head of the Design Center JSC Holding MRSK
--------------------------------	--

**Viktor Khristenko**

DOB: 1957 Education: higher	RF Minister of Industry and Trade
--------------------------------	-----------------------------------

<sup>1</sup> Titles are given as of the date on which JSC "RAO Energy System of East" was registered with the government (July 1, 2008)

\* — stake in the Charter Capital of JSC "RAO Energy System of East" is 0.02081%; stake in common shares of JSC "RAO Energy System of East" is 0.02187%.  
 \*\* — stake in the Charter Capital of JSC "RAO Energy System of East" is 0.02069%; stake in common shares of JSC "RAO Energy System of East" is 0.02174%.  
 \*\*\* — stake in the Charter Capital of JSC "RAO Energy System of East" is 0.02621%; stake in common shares of JSC "RAO Energy System of East" is 0.02754%.



Since the Company's registration in July 2008, 12 meetings of the Board of Directors have been held, 12 on site and 1 by absentee vote. In the course of the meetings, current first-priority and operational issues of the Company and its subsidiary and affiliated companies were considered and resolved.

In accordance with the requirements of existing legislation, the Board of Directors considered in advance and made decisions regarding the approval of various transactions of interest. Information about such transactions can be found in Appendix #1.

Information on the meetings of the Board of Directors in the form of minutes is available on the corporate website at <http://www.rao-esv.ru>.

In 2008, JSC "RAO Energy System of East" did not enter into any major transactions involving acquisition, disposal, or the possibility of disposing of property worth 25% or more of the market value of the Company assets as of the most recent reporting date.

The Board of Directors of JSC "RAO Energy System of East" elected at the Special General Meeting of Shareholders of JSC "RAO Energy System of East" on December 29, 2008 has 12 Members representing the state and 3 Members representing Minority Shareholders (Mints, Boris Iosifovitch; Surikov, Oleg Vyacheslavovitch; Fyodorov, Denis Vladimirovitch)

<sup>2</sup> In accordance with RF Government Resolution No. 738 (12/03/2004) "Regarding the management of government-owned joint stock company shares"  
<sup>3</sup> Titles are listed as of the date of joining the Board of Directors of JSC "RAO Energy System of East."

### The Board of Directors of JSC "RAO Energy System of East" elected at the Special General Meeting of Shareholders of JSC "RAO Energy System of East" on December 29, 2008

#### Full name

biographical data	Posts occupied in the past 5 years (in chronological order):
-------------------	--

#### 1. Chairman of the Board of Directors: Stanislav Svetlitsky

DOB: 1967 Education: higher	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Period: 2002–2004</b>                      Organization: Evraziysky JSC                      Post occupied: President</li> <li>• <b>Period: 2004–2006</b>                      Organization: Federal Service for Ecology, Technology and Nuclear Inspection                      Post occupied: Head of the Finance and Economy Department, Deputy Head</li> <li>• <b>Period: 2006–2008</b>                      Organization: Evraziysky JSC                      Post occupied: CEO</li> <li>• <b>Period: 2008 - present</b>                      Organization: Energy Ministry of the Russian Federation                      Post occupied: Deputy Minister for Energy</li> </ul>
--------------------------------	---

#### 2. Ivan Blagodyr

DOB: 1970 Education: higher	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Period: 2003–2006</b>                      Organization: JSC Krasnoyarskaya TPP-2                      Post occupied: CEO</li> <li>• <b>Period: 2006–2007</b>                      Organization: Branch of JSC WGC-6, Krasnoyarskaya TPP-2                      Post occupied: Director</li> <li>• <b>Period: 2007–2007</b>                      Organization: JSC WGC-3                      Post occupied: CEO</li> <li>• <b>Period: 2007–2008</b>                      Organization: JSC RAO "UES of Russia"                      Post occupied: Managing Director of the Business Unit Energy Systems of the East</li> <li>• <b>Period: 2008 - present</b>                      Organization: JSC "RAO Energy System of East"                      Post occupied: CEO</li> <li>• <b>Period: 2008 - present</b>                      Organization: JSC FEEC                      Post occupied: CEO, Chairman of the Management Board</li> </ul>
--------------------------------	---

#### 3. Gennady Binjko

DOB: 1958 Education: higher	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Period: 2001–2005</b>                      Organization: JSC North Energy Management Company                      Post occupied: Executive Vice-President</li> <li>• <b>Period: 2005 till present</b>                      Organization: JSC WGC-6                      Post occupied: Executive Vice-President for Marketing and Sales</li> </ul>
--------------------------------	--

#### 4. Eduard Volkov

DOB: 1938 Education: higher	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Period: 2004 — present</b>                      Organization: JSC ENIN                      Post occupied: COO</li> <li>• <b>Period: 2004–2008</b>                      Organization: Moscow Energy Institute                      Post occupied: Department Chair</li> </ul>
--------------------------------	---

### 5. Timur Ivanov

DOB: 1975  
Education: higher

- **Period: 2002–2005**  
Organization: Federal State Unitary Company Rosenergoatom Concern  
Post occupied: Advisor to the Executive Vice-President for Economy and Finance and to the COO
- **Period: 2004–2005**  
Organization: JSC Atomstroyexport  
Post occupied: Advisor to the President of Atomstroyexport (joint appointment)
- **Period: 2005–2008**  
Organization: JSC Atomstroyexport  
Post occupied: Vice-President
- **Period: 2008 till present**  
Organization: JSC Atomstroyexport  
Post occupied: Senior Vice-President (joint appointment)
- **Period: 2008 — present**  
Organization: JSC INTER RAO UES  
Post occupied: Deputy Chairman of the Management Board

### 6. Denis Nozdrachyov

DOB: 1973  
Education: higher

- **Period: 2001–2006**  
Organization: Vneshtorgbank JSC  
Post occupied: Chief Specialist, Head of Department, Director of the Investment sector
- **Period: 2006 - present**  
Organization: State Corporation “Bank for Development and Foreign Economic Affairs” (Vnesheconombank)  
Post occupied: Director of the Department of infrastructure

### 7. Boris Mints

DOB: 1958  
Education: higher

- **Period: 2001–2003**  
Organization: Media-Holding REN TV LLC  
Post occupied: CEO
- **Period: 2003–2004**  
Organization: Investment Eastern European Company InVECo JSC  
Post occupied: CEO (Chairman of the Management Board)
- **Period: 2004–2004**  
Organization: Nedvizhimost-Capital  
Post occupied: CEO
- **Period: 2004 - present**  
Organization: Investment Group Otkrytiye LLC (renamed FC Otkrytiye LLC in 2007)  
Post occupied: President

### 8. Oleg Surikov

DOB: 1970  
Education: higher

- **Period: 2002–2005**  
Organization: JSC Mosenergo  
Post occupied: Head of Department, Executive Vice-President for Law and Corporate Governance
- **Period: 2005–2008**  
Organization: JSC RAO “UES of Russia”  
Post occupied: Chief Expert, Deputy Head, and Head of Center for Finance and Corporate Governance
- **Period: 2008 - present**  
Organization: GMC Norilsk Nickel JSC  
Post occupied: Director of the Corporate Department
- **Period: 2008 till present**  
Organization: RAO Norilsky Nickel Specializing in the Production of Non-ferrous and Precious Metals  
Post occupied: Member of the Management Board

### 9. Viktor Semyonov

DOB: 1956  
Education: higher

- **Period: 2003 - present**  
Organization: VNIPIEnergoprom  
Post occupied: CEO
- **Period: 2007 - present**  
Organization: Non-commercial Partnership Russian Heat Supply  
Post occupied: President

### 10. Valentin Sergienko

DOB: 1944  
Education: higher

- **Period: 2002 - present**  
Organization: Far Eastern Branch RAS  
Post occupied: Chairman
- **Period: 2003 till present**  
Organization: Chemistry Institute of FEB RAS  
Post occupied: Director (joint appointment)
- **Period: 2003 till present**  
Organization: Far Eastern State University  
Post occupied: Department Chair (joint appointment)
- **Period: 2004 till present**  
Organization: Center for Strategic Research of the Fuel and Energy Sector of the Far East  
Post occupied: Research Supervisor, Consultant (joint appointment)

### 11. Andrei Sokolov

DOB: 1976  
Education: higher

- **Period: 2004–2007**  
Organization: Ministry for the Economic Development of Russia  
Post occupied: Department Head
- **Period: 2007–2008**  
Organization: Ministry for the Economic Development of Russia  
Post occupied: Advisor to the Secretary
- **Period: 2008 till present**  
Organization: Ministry for the Economic Development of Russia  
Post occupied: Director of the Department for Regional Economy Development Projects

### 12. Yuri Solovyov

Education: higher

- **Period: 2002–2006**  
Organization: Deutsche Bank AG London  
Post occupied: Managing Director, Head of the Department for Capital Market Operations in Russia and the CIS
- **Period: 2006–2008**  
Organization: Deutsche Bank LLC  
Post occupied: First Deputy Chairman of the Management Board, Head of the Department for Operations on the Capital Markets of Russia and the CIS
- **Period: 2008 - present**  
Organization: JSC VTB Capital  
Post occupied: President
- **Period: 2008 - present**  
Organization: Eurotek Limited  
Post occupied: Director

### 13. Vladimir Tatsiy

DOB: 1960  
Education: higher

- **Period: 2003–2007**  
Organization: Joint-Stock Bank of the Gas Industry Gazprombank  
Post occupied: Vice-President, Head of the Depository Center
- **Period: 2007 till present**  
Organization: Gazprombank  
Post occupied: First Vice-President, Head of the Depository Center

### 14. Denis Fyodorov

DOB: 1978  
Education: higher

- **Period: 2002–2006**  
Organization: EvrosibEnerg-Engineering LLC  
Post occupied: Senior Specialist, Managing Director
- **Period: 2006–2007**  
Organization: Mezhhregiongaz LLC  
Post occupied: Advisor to the CEO
- **Period: 2007 - present**  
Organization: Gazprom  
Post occupied: Managing Director for the Development and Marketing of the Electric Power Supply Industry

### 15. Vitaly Yun

DOB: 1970  
Education: higher

- **Period: 2003–2005**  
Organization: Narodny Credit Bank LLC  
Post occupied: Chairman of the Management Board
- **Period: 2005–2005**  
Organization: Research Center for Evaluations  
Post occupied: CEO
- **Period: 2005–2005**  
Organization: Federal Service for Ecology, Technology and Nuclear Inspection  
Post occupied: Advisor
- **Period: 2005–2006**  
Organization: Administration for the Technological and Ecological Supervision of Rostekhnadzor for the City of Moscow  
Post occupied: Deputy Managing Director
- **Period: 2006 - present**  
Organization: Narodny Credit Bank LLC  
Post occupied: Chairman of the Management Board

The Members of the Board of Directors of JSC “RAO Energy System of East” elected on December 29, 2009 do not own shares of the Company or its subsidiary and affiliated companies.

In 2008, the Provision for the Remuneration and Expense Reimbursement of the Members of the Board of Directors was not submitted for approval to the Board of Directors and no compensation was paid.



## MANAGEMENT BOARD

In the Company Charter effective until December 29, 2008, no collective executive body for the Company was foreseen. In order to deal with the most complicated day-to-day operational issues, the Company Charter was appropriately amended at the Special General Meeting of Shareholders on December 29, 2008.

The collective executive body of the Company is the Management Board headed by the CEO of the Company. The Management Board Members are appointed by the Board of Directors of the Company for a period of five years.

The Management Board membership size is determined by the Board of Directors of the Company based on the proposal of the CEO of the Company.

On January 22, 2009, the Board of Directors determined that the Management Board of JSC "RAO Energy System of East" would consist of three Board Members. After being nominated by the CEO, the following Members to the Management Board were elected:

### The Management Board of JSC "RAO Energy System of East"

#### Full name

DOB	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Post occupied</li> <li>• Holding Company securities</li> </ul>
-----	---

#### Ivan Blagodyr

1970	<ul style="list-style-type: none"> <li>• CEO of the Company (performs the functions of Chairman of the Board according to Part 1 of Article 69 of the Federal Law On Joint-Stock Companies)</li> <li>• He does not hold any Company securities</li> </ul>
------	---

#### Dmitry Selyutin

1961	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Senior Executive Vice-President for External Relations and Corporate Governance</li> <li>• He does not hold any Company securities</li> </ul>
------	--

#### Mikhail Shukailov

1958	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Senior Executive Vice-President and COO</li> <li>• His share in the Charter Capital of JSC "RAO Energy System of East" is 0.000005 percent</li> <li>• He holds 0,000004 percent of common shares of JSC "RAO Energy System of East"</li> </ul>
------	---

An expansion of the Management Board, by including several key top managers of the Company, has been planned for 2009.

The operational management of the Company is executed by the sole executive body, the CEO, who is also the Chairman of the Board.

## CEO

The CEO's authority extends to all operational issues of the Company, excluding those within the purview of the General Meeting of Shareholders, the Board of Directors, and the Management Board.

Ivan Valentinovitch Blagodyr heads JSC "RAO Energy System of East" since its foundation on July 01, 2008.

DOB: 1970  
He does not hold any Company securities.

In 1993, he graduated from Novosibirsk State University of Leninsky Komsomol with a degree in physics. From 2003 to 2004 he underwent professional advanced training at the RF Government Academy of National Economy as part of the Company Development Management Program. In 2006 he received his MBA from the RF Government Finance Academy.

Ivan Valentinovitch Blagodyr has extensive managerial experience in the energy sector. From 1997 to 2007 he occupied various posts in the sector, including that of COO of Krasnoyarskaya TPP-2. In 2002 he was appointed CEO of JSC WGC-3. In October 2007 he was Managing Director of the Business unit of Vostok Energy Systems of OAO "UES of Russia".

## THE AUDITING COMMISSION

### The Compensation Level of the CEO and the Criteria for Its Determination

The compensation level of the CEO and the criteria for its determination are set by the contract that is signed by the CEO and endorsed by the Board of Directors. The contract terms for Ivan Valentinovitch Blagodyr were approved by the Board of Directors on July 01, 2008. According to the contract, the CEO is entitled to a salary as well as to additional incentive pay, and he is also granted social benefits. The CEO receives incentive pay:

- for meeting the key performance benchmarks approved by the Board of Directors;
- for successfully executing an especially important task;
- in case the CEO receives state or sector awards.

The total amount of compensation received by the CEO came to 4.8 million rubles.

The Company Auditing Commission of 5 (five) persons is elected by the General Meeting of Shareholders annually.

An audit of the Company's financial and business operations takes place upon the completion of the fiscal year, and at any other time as deemed necessary by the Auditing Commission of the Company, the decision of the General Meeting of Shareholders, the Board of Directors, or by Company Shareholder(s) that own a minimum of 10 (ten) percent of the voting shares of the Company.

The following Auditing Commission was elected on October 26, 2007 at the Special General Meeting of Shareholders of OAO RAO "UES of Russia".

In 2008, there was no auditing of the financial and business operations of the Company. In 2008, Regulations on the incentive pay and standard compensation of the Auditing Commission members were not adopted and no payments were made.

### The auditing commission

#### Full name

biographical data	Post occupied
-------------------	---------------

#### Maksim Balashov

DOB: 1970 Education: higher	Acting Director of the Department of Electric Power Sector at Russia's Energy Ministry
--------------------------------	--

#### Andrei Kobzev

DOB: 1971 Education: higher	Head of the Expert and Analytical Department of the Federal Agency for the Management of State Property
--------------------------------	---

#### Viktor Lebedev

DOB: 1980 Education: higher	Head of the Department for the Development of the Electric Power Sector, State Tariff Regulation, Infrastructure Reforms and Energy Efficiency at the Russia's Ministry for Economic Development
--------------------------------	--

#### Lyudmila Matyunina\*

DOB: 1980 Education: higher	First Deputy Head of the Department for internal audits of MSRK Holding
--------------------------------	---

#### Aleksandr Rutenberg

DOB: 1947 Education: higher	data n/a
--------------------------------	----------

\* Stake in the Charter Capital of JSC "RAO Energy System of East" is 0.0025 percent; stake in the common shares of JSC "RAO Energy System of East" is 0.0027 percent

## Description of risk factors connected with the company operations

JSC "RAO Energy System of East" views the system of risk management as one of the most important elements of corporate governance and internal oversight.

For 2008-2009, the main risks associated with the Company's operations could be placed in the categories of financial and energy industry-related risks.

The energy industry-related risks have to do with several factors, including:

- a high rate of equipment wear, leading to technical breakdowns;
- insufficient financing of repair, technological upgrade and reconstruction programs;
- lower proceeds due to reduced volume of production and consumption;
- decreased payment reliability, causing irregularities in the supply of materials, spare parts and equipment needed for repair work, technology upgrades and reconstruction;
- loss of qualified personnel due to low wage levels. A decrease in staff qualification leads to a greater number of technological errors and industrial accidents;
- higher costs of high-tech equipment needed for technology upgrades and reconstruction programs;
- potential disruptions in the supply of fuel (coal, fuel oil) due to similar problems in associated industries.

To mitigate the above-mentioned risks, the reconstruction of operating generating facilities and electric and thermal grids is under way, as is the construction of new ones. Simultaneously, technology upgrades and the repair of main assets are being carried out.

The financial risks are primarily a product of the current economic situation in Russia and in the rest of the world. The Company is not at risk of defaulting on its loans and debt, as JSC "RAO Energy System of East" did not employ these finance instruments in its business operations. If the Company resorts to bank loans or debt in the future, the change in bank interest rates can be seen as potential risk. As a result of the unfavorable changes in the domestic loan capital market, the Bank of Russia may lift the refinancing rate, which will in turn lead to the lifting of loan rates, and consequently increase the Company's expenditures associated with debt services, lowering the Company's profitability. To mitigate this risk, the following policies will be pursued:

- attracting loan assets at the rate close to the refinancing rate;
- long-term borrowing;
- monitoring of the loan market so as to find better lending terms.

Results of financial and economic activity.....	202
Auditors' report .....	204
Balance sheet as december 31, 2008.....	208
Income statement for the 12 month of 2008.....	210



## The holding's business activities

Dividend policies.....	211
Investment activities.....	211
Social policies.....	212
Staffing policies.....	213
Charitable activity.....	217



# Results of financial and economic activity

The results of the Company's financial and economic activities for 2008 show that the Company had a loss of 27,964 million rubles.

The net loss is partly due to the inclusion in the financial statement for the reporting period of investments at the current market value, by means of adjusting their value from the previous reporting period and creating a reserve fund for the investments' depreciation.

Expenditures resulting from the investments' being listed at the current market value came to 32,830.7 million rubles.

As of July 1, 2008, the reserve fund amount totaled 112.2 million rubles. In the course of the reporting period another 91.99 million rubles had been added to the fund, and as of December 31, 2008, the fund totaled 204.2 million rubles.

From July 1, 2008, to December 31, 2008 the sales totaled 27.3 million rubles, and resulted from primary business activity (dividends from participating in Altayenergoby).

Expenditures on primary business activities (the maintenance of the Holding's executive apparatus) totaled 385 million rubles.

In 2008, the Company's earnings came from realizing the shares of trade companies in the amount of 7,986 million rubles; from earnings resulting from the overvaluation of the shares of subsidiary and affiliate companies in the amount of 874 million rubles; from the repayment of debts in the amount of 88 million rubles; from interest receivable in the amount of 223 million rubles.

During the reporting period the securities held by the Company have decreased in value by 29,943.2 million rubles (or by 58.6%) as a result of the drop in value of subsidiary and affiliate company shares, and as of the end of the year are valued at 21,071 million rubles.

Based on an analysis of the given indicators, the financial state of JSC "RAO Energy System of East" can be described as stable, which is ensured by the high proportion of equity capital, and promises stability for the Holding's activities in the coming year.

## Overview of the Company's Financial Results for 2008

### FINANCIAL INDICATORS: (MILL. RUBLES)

Indicator	For the period starting on 07/01/2008	For period ending on 12/31/2008
Net Sales		27.3
Income (loss) from Sales		(357)
Interest receivable (net)		223
Sundry income		8,957
Sundry expenses		(34,966)
Income (loss) before Income Taxes		(26,143)
Net Income (loss) for the period		(27,964)
Cash and cash equivalents	51,015	21,071
Net Assets	48,989.7	21,026
Short-term liabilities	2,025	45.5
Long-term liabilities	0	0
Debt (short-term)	6,337	7,127
Debt (long-term)	292.7	331.7

### FINANCIAL RATIOS:

Ratio	For the period starting on 07/01/2008	For period ending on 12/31/2008
Profitability:		
Return on capital employed, %		(-) 79.9
Return on assets, %		(-) 77.6
Liquidity:		
Current liquidity ratio	4.4	279.1
Quick liquidity ratio	4.2	271.7
Financial health:		
Asset to equity ratio	0.96	0.99
Debt ratio	0.04	0.002
Turnover:		
Accounts receivable turnover ratio (short-term and long-term), %		12.5
Short-term liability turnover ratio, %		(-) 97.8
Accounts receivable to short-term liability ratio, %	3.3	163.8

# Auditor's conclusions

Below are the results of the audit of the financial statements for JSC "RAO Energy System of East" for the period from July 1st to December 31st of 2008, conducted by KPMG. The above-mentioned financial statements are not included in full in this annual report.

A copy of the auditor's conclusions and of the complete financial statements of JSC "RAO Energy System of East" for the period from July 1st to December 31st of 2008 are available in electronic form on the Company's website ([www.rao-esv.ru](http://www.rao-esv.ru)) in the Shareholders and Investors section, and can be provided upon request in accordance with the laws of the Russian Federation.

To the shareholders of  
the Open Joint Stock Company  
«RAO Energy System of East»

## Auditors' report

on the financial statements of  
the Open Joint Stock Company  
«RAO Energy System of East»

for the reporting period from 1 July till 31 December 2008

Set out below is an unofficial translation of the auditors' report on the statutory financial statements of the Open Joint Stock Company «RAO Energy System of East» for the reporting period from 1 July till 31 December 2008. The statutory financial statements to which the auditors' report relates have been prepared in accordance with the accounting and reporting regulations of the Russian Federation. Russian accounting and reporting regulations differ from accounting frameworks in other jurisdictions. Consequently, the accompanying statutory financial statements are not intended to present the financial position, financial performance and cash flows of the Open Joint Stock Company «RAO Energy System of East» in accordance with accounting principles and practices generally accepted in countries and jurisdictions other than the Russian Federation.

OJSC «RAO Energy System of East»  
Auditors' report  
on the financial statements for the reporting period from 1 July till 31 December 2008

### Information on the audit firm

<b>Name of the audit firm:</b>	Closed Joint Stock Company KPMG.
<b>Location (legal address):</b>	18/1, Olympiysky prospect, Room 3035, Moscow 129110.
<b>Postal address:</b>	18, Krasnopresnenskaya Naberezhnaya, Block C, floor 31, Moscow 123317.
<b>State registration:</b>	Registered by the Moscow Registration Chamber on 25 May 1992, Registration No. 011.585.  Included in the Unified State Register of Legal Entities on 13 August 2002 by Moscow's Inter-Regional Tax Inspectorate No.39 of the Ministry for Taxes and Duties of the Russian Federation, Registration No. 1027700125628, Certificate series 77 No. 005721432.
<b>Licence:</b>	Audit Licence No. E 003330 issued on the basis of Order No. 9 of the Ministry of Finance of the Russian Federation on 17 January 2003. The Licence was extended until 17 January 2013.
<b>Accredited professional audit organisation membership:</b>	Member of the Chamber of Auditors of Russia.

### Information on the audited company

<b>Name of audited company:</b>	Open Joint Stock Company «RAO Energy System of East».
<b>Location (legal address):</b>	28, Shevchenko street, Blagoveschensk, Amur region, 675000.
<b>Postal address:</b>	11/15, Timura Frunze street, Moscow 119021.
<b>State registration:</b>	Registered in the Unified State Register of Legal Entities on 1 July 2008 by Moscow's Inter-Regional Tax Inspectorate No.46 of the Ministry for Taxes and Duties of the Russian Federation, Registration No. 1087760000052, Certificate series 77 No. 011168014.

\* Unofficial translation, please refer to the front page.

2

*OJSC «RAO Energy System of East»  
Auditors' report  
on the financial statements for the reporting period from 1 July till 31 December 2008*

### Auditors' report

To the shareholders of the Open Joint Stock Company «RAO Energy System of East»

We have audited the accompanying financial statements of the Open Joint Stock Company «RAO Energy System of East» (hereinafter the "Company") for the reporting period from 1 July till 31 December 2008.

The financial statements, set on 71 pages, comprise:

- the balance sheet as at 31 December 2008;
- the income statement for the reporting period from 1 July till 31 December 2008;
- appendices to the balance sheet and income statement including:
  - statement of changes in equity for the reporting period from 1 July till 31 December 2008;
  - cash flow statement for the reporting period from 1 July till 31 December 2008;
  - attachments to the balance sheet;
- explanatory notes to the financial statements.

The Executive Body of the Company is responsible for the preparation and presentation of the financial statements. The term "financial statements" refers to financial statements as defined in the Federal Law *On Accounting*. Our responsibility is to express an opinion on the reliability of the financial statements in all material respects based on our audit.

We conducted our audit in accordance with the Federal Law *On Auditing*, the Federal Standards on Auditing, internal KPMG auditing methodology, the rules and standards adopted by the Chamber of Auditors of Russia.

The audit was planned and performed to obtain reasonable assurance that the financial statements are free of material misstatement. The audit was performed on a sample basis and included examination, on a test basis, of evidence supporting the amounts presented in the financial statements and the information disclosed therein on the financial performance of the Company. The audit also included an assessment of the Company's compliance with the accounting principles and rules in the preparation of the financial statements and a review of key estimates made by management, as well as an evaluation of the presentation of the financial statements. We believe that the audit performed provides a sufficient basis for our opinion on the reliability of the financial statements.

\* Unofficial translation, please refer to the front page.

3

*OJSC «RAO Energy System of East»  
Auditors' report  
on the financial statements for the reporting period from 1 July till 31 December 2008*

In our opinion, the accompanying financial statements present reliably, in all material respects, the financial position of the Company as at 31 December 2008 and its financial performance for the reporting period from 1 July till 31 December 2008 inclusive in accordance with the requirements of the reporting legislation of the Russian Federation.

27 March 2009

Oussov Anton Ivanovich

Director of CJSC KPMG,  
(power of attorney dated 5 October 2007 No. 22/07)

Mukhametzhanova Guzyal Rashidovna

In charge of the audit,  
auditor's qualification certificate for general audit No. K015287, valid for an indefinite period

\* Unofficial translation, please refer to the front page.

4



# Balance sheet as of December 31, 2008

ASSETS	Indicator code	As of the start of the reporting year	As of the end of the reporting period
NON-CURRENT ASSETS			
Intangible assets	110	—	—
Property and equipment	120	—	13 774
Unfinished construction	130	—	689
Income-yielding investments in tangible assets	135	—	—
Long-term investments	140	42 037 440	8 324 234
Deferred tax assets	145	—	—
Other non-current assets	150	17 885	18 478
<b>Totals for section I</b>	<b>190</b>	<b>42 055 325</b>	<b>8 357 175</b>
II. CURRENT ASSETS			
Resources	210	254 512	5 809
including: raw materials and other similar assets	211	—	983
livestock	212	—	—
Work-in-process costs	213	—	—
finished products and goods for resale	214	—	—
goods delivered	215	—	—
deferred charges	216	254 512	4 826
other resources and expenditures	217	—	—
Value added tax on acquired assets	220	—	112
Accounts receivable (payments expected more than 12 months after the reporting date)	230	292 731	331 731
including: buyers and customers	231	—	—
Accounts receivable (payments expected within 12 months of the reporting date)	240	6 337 179	7 127 034
including: buyers and customers	241	—	—
Short-term investments	250	—	5 140 500
Cash and cash equivalents	260	2 075 000	109 214
Other current assets	270	—	—
<b>Totals for section II</b>	<b>290</b>	<b>8 959 422</b>	<b>12 714 400</b>
<b>TOTALS for section I and II (sum of lines 190 + 290)</b>	<b>300</b>	<b>51 014 747</b>	<b>21 071 575</b>

Head  
**Oleg Evseenkov**  
  
Senior Accountant  
**Margarita Komarova**

LIABILITIES AND STOCKHOLDERS' EQUITY	Indicator Code	As of the start of the reporting year	As of the end of the reporting period
III. CAPITAL AND RESERVES			
Charter capital	410	21 558 452	21 558 452
Treasury stock at cost	411	—	—
Additional capital	420	—	—
Reserve capital	430	—	—
including: reserve funds created in accordance with the law	431	—	—
reserves created in accordance with the charter documents	432	—	—
Retained earnings (uncovered loss)	470	27 431 295	(532 425)
<b>Totals for section III</b>	<b>490</b>	<b>48 989 747</b>	<b>21 026 027</b>
IV. NONCURRENT LIABILITIES			
Debt and borrowing	510	—	—
Deferred income tax liabilities	515	—	—
Other noncurrent obligations	520	—	—
<b>Totals for section IV</b>	<b>590</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
V. CURRENT LIABILITIES			
Debt and borrowing	610	—	—
Accounts payable	620	2 025 000	45 548
including:			
suppliers and contractors	621	—	15 633
salaries payable	622	—	21 194
debts payable to state non-budgetary funds	623	—	4 507
income taxes payable	624	—	2 936
other creditors	625	2 025 000	1 278
Dividends payable	630	—	—
Deferred revenue	640	—	—
Reserves for future expenditures	650	—	—
Other current liabilities	660	—	—
<b>Totals for section V</b>	<b>690</b>	<b>2 025 000</b>	<b>45 548</b>
<b>TOTALS for section III, IV, V (sum of lines 490 + 590 + 690)</b>	<b>700</b>	<b>51 014 747</b>	<b>21 071 575</b>

## STATEMENT of asset value listed on off-balance accounts

Leased property and equipment	910	—	—
including:	911	—	—
Goods and materials accepted for safekeeping	920	—	49
Goods accepted on commission	930	—	—
Bad debt written off at a loss	940	—	—
Assets received as collateral for liabilities and payments	950	—	—
Assets pledged as collateral for liabilities and payments	960	—	—
Depreciation of residential properties	970	—	—
Depreciation of facilities and other similar assets	980	—	—
Intangible assets acquired	990	—	—

# Income Statement for the 12 months of 2008

Indicator	code	For the reporting period		For the same period a year ago	
		profit	loss	profit	loss
Income and expenses from ordinary activities					
Net sales	010	27 300	—	—	—
Cost of sales	020	—	—	—	—
Gross profit	029	27 300	—	—	—
Selling expenses	030	—	—	—	—
Administrative expenses	040	(384 277)	—	—	—
Profit (loss) from sales	050	(356 977)	—	—	—
Other income and expenses					
Interest receivable	060	223 095	—	—	—
Interest payable	070	—	—	—	—
Equity in earnings of nonconsolidated affiliates	080	—	—	—	—
Other income	090	8 957 309	—	—	—
Other expenses	100	(34 966 392)	—	—	—
Income (loss) before taxes	140	(26 142 965)	—	—	—
Deferred tax assets	141	—	—	—	—
Deferred tax liabilities	142	—	—	—	—
Provision for income taxes	150	(1 820 755)	—	—	—
Net income (loss) for the reporting period	190	(27 963 720)	—	—	—
FOR REFERENCE:					
Constant tax liabilities (assets)	200	8 095 066	—	—	—
Earnings (loss) per share — basic	201	(0,0007)	—	—	—
Earnings (loss) per share — diluted	202	—	—	—	—

## Explanation of individual profits and losses

Indicator	code	For the reporting period		For the same period a year ago	
		profit	loss	profit	loss
Fines, penalties, and charges acknowledged or for which a ruling (by the appeals [arbitrazh] court) has been received	210	8 316	9	—	—
Profit (loss) from past years	220	—	—	—	—
Compensation paid for the non- fulfillment or improper fulfillment of obligations	230	—	—	—	—
Exchange rate differences tied to foreign currency transactions	240	675	—	—	—
Allocations for valuation reserves	250	X	91 990	X	—
Write-off of receivables and payables, for which the time allowed for claims has elapsed	260	—	—	—	—

Head  
**Oleg Evseenkov**

Senior Accountant  
**Margarita Komarova**

## Dividend policies

JSC “RAO Energy System of East” was incorporated on July 01, 2008. In 2008, no decision on the payment of interim dividends was made. The in-house document that contains the guidelines for how the Board of Directors is to make decisions on recommending the size of dividends (The Dividend Policy Principles) has not been put forward for approval.

The decision on the distribution of the annual 2008 net profit (loss) will be made by the Annual General Meeting of Shareholders set for June 2009.

## Investment activities

JSC “RAO Energy System of East” intends to eliminate and/or prevent capacity deficits in the individual regions of the Far Eastern Federal District by means of a number of investment projects.

The JSC “RAO Energy System of East” Investment Program approved in April 2008 by the Management Board of OAO RAO “UES of Russia” is the core of the new investment program document for 2009 – 2011. To finance the Program, in-house and borrowed assets of JSC “RAO Energy System of East” subsidiary companies will be used, as well as the assets of the RF constituent member territories and the federal budget funds, including those allocated under the Federal Target Program for the Economic and Social Development of the Far East and Zabaikalye through 2013.

In forming its Investment Program the Company has followed several basic principles. Firstly, as the economic crisis unfolds, JSC “RAO Energy System of East” undertakes to provide for a set of investment measures for the modernization of electrical equipment as demanded by the increasing deterioration of grids and generating facilities in the Far Eastern Federal District (that in some areas reaches the level of 60 – 70 percent). These upgrades must outpace the rate at which equipment is ageing, to ensure high future technological, production and business performance.

Secondly, a certain amount of the Company assets will be allocated for project planning, project operations, and for drafting the engineering and technical documentation for large investment projects. Despite current challenges (like the fall in production output, and the increase in social costs that are now being borne by the state) there are areas of industrial growth in the region that call for the construction of energy infrastructure.

The Company’s Investment Program was formed in keeping with the agreements signed with the executive authorities of the RF constituent territory members where the JSC “RAO Energy System of East” subsidiary companies are operating. Such agreements have been signed with the Primorsky Territory Administration, the Sakhalinskaya Region Administration, the Khabarovsk Territory Government, and the Sakha (Yakutia) Republic Government.

The amount allocated for the JSC "RAO Energy System of East" Investment Program for 2009 – 2011 totals RUR107,157.4 mln, including VAT. Broken down by year: RUR16,908.9 mln for 2009, with 0 deficit; RUR37,456.8 mln for 2010, with a RUR20,837 mln deficit; RUR 52,791.8 mln for 2011, with a RUR 27,274.1 mln deficit.

At present the RF Energy Ministry is considering the proposals of the JSC "RAO Energy System of East" Investment Program on the financing schemes for the Holding's individual, larger investment projects. Once these sources of financing are finalized, the final updates to the Investment Program for 2009 – 2011 will take place, after which the document will be put forward for the approval of the Company's Board of Directors.

Among the Program's chief objectives are the construction and reconstruction of the grids in the south of Primorye for the APEC Summit, the reconstruction of Partizanskaya TPP, the increase of generating capacity of Vladivostokskaya CHPP-2, the construction of a reserve energy generating unit at Yakutskaya TPP, the construction of Unit 4 at Yuzhno-Sakhalinskaya CHPP, the optimization of the local energy system in Yakutia, in particular the construction of the mini-TPP in the Srednekolymsk settlement, the construction of Sovgavanskaya CHPP and the Ussuriyskaya CHPP. Additionally, the renewal of the grids and towers, and the reconstruction of substations in the industrial centers of the Far Eastern Federal District, is planned.

Investment projects of federal significance, including the energy facilities construction for the APEC Summit, will be implemented by the Company via JSC Far Eastern Energy Management Company, a 100% subsidiary of JSC "RAO Energy System of East".

## Social policies

**T**he social policies of JSC "RAO Energy System of East" are a component of the Company's long-term staffing policies, a guarantor of social protection for the Company employees, and a method of promoting the Company's image as a socially-oriented enterprise.

While concentrating its efforts on production, JSC "RAO Energy System of East" is at the same time paying greater attention to social issues. The Company acts according to the principles of social responsibility and is carrying out a set of prioritized social programs.

These programs are set apart by their voluntary character, systematic implementation, and their link with the Company's development strategy. The Company complies with the state requirements to participate in obligatory state social and medical insurance programs, as well as in worker's compensation insurance programs, and provides social protection to all employees.

The goal of these social activities is the gradual improvement of the quality of life of the Company staff and their families.

To attain this goal the Company has been carrying out initiatives along practically all the main social policy lines:

- providing for medical treatment, health promotion, and relaxation
- providing non-governmental retirement benefits
- fulfillment of additional obligations for the protection of the family, maternity and childhood over and above those mandated by existing legislation
  - creating conditions conducive to athletics and exercise
  - providing opportunities for cultural activities, and the satisfaction of spiritual and creative needs

## Staffing policies

The key goal of the staffing policies is the implementation of the Company's operative and strategic goals and targets by means of the current system of staff management, which aims to align as close as possible the interests of the employees and those of the Company as a whole. The policies are meant to shape partner relations with the staff and provide for their efficient management by fostering a positive working environment and offering opportunities for career advancement, taking into account the interests of all categories of employees and of all social groups within the labor force.

The central principle of the Company staffing policies is maintaining the effective operation and dynamic development of the Company by means of preserving and developing the optimal staff composition. The goal is to have the integrated, responsible, highly qualified and highly productive team necessary for achieving the Company's objectives.

## THE MAIN PRINCIPLES OF THE COMPANY STAFFING POLICIES



The Company's staffing policies are carried out through the implementation of the following principles:

- The principle of the systemic approach. The staffing policies of the Company presuppose that staff managers and unit managers regard the Company's human resources as an integral inter-connected dynamic system encompassing all categories of workers.
- The principle of equal opportunity. The main criterion for assessing a Company staff member is his or her professional qualities.
- The principle of team integrity. All team members work under the same conditions and bear collective responsibility for the results of the team's activities.
- The principle of effective use of an employee's individual potential. The Company employs incentives to reward the achievements of staff members and their personal contribution to the attainment of Company goals and targets, and provides opportunities for creative and professional growth.
- The principle of focusing on the staff capacity's professional core. The core of the staff capacity is comprised of the aggregate skills of the best employees. The Company policies are targeted at keeping intact the most active and qualified personnel units, which are capable of constant development and fast adaptation to organizational changes.
- The principle of legal protection. This principle refers to the strict compliance with laws and other legislative documents and the administrative, civil, labor and economy law norms.
- The principle of social partnership. The staffing policies of the Company presume mutual respect, coordinated action, and responsibility on both sides in the relations between the employees and the Company Administration.

The number of JSC "RAO Energy System of East" staff as of December 31, 2008 is 171 including 14 top managers, 78 leading managers, and 79 specialists.

The mean age of Company personnel is 38. The largest employee age group is 30 to 50 (56.2 percent). Employees under 30 comprise 25 percent of the workforce, and those over 50, 18.8 percent.

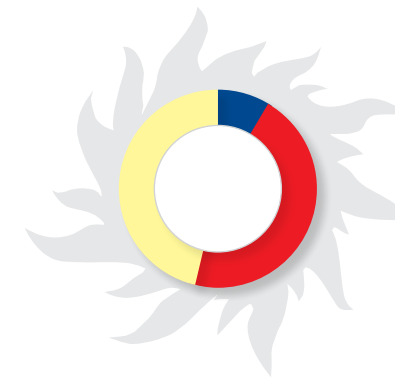
The Company personnel are highly educated: practically all employees have completed some form of higher education (99.4 percent). Out of that number 49 (or 28.6 percent) have two degrees, 3 (1.7 percent) have three degrees, and 13 (or 7.6 percent) have advanced degrees (Masters and PhDs).

## INFORMATION ON THE STAFFING STRUCTURE

### Staff of JSC "RAO Energy System of East"

Staff structure	Number of regular staff					
	Total	%	of these			
			Women	%	Men	%
Top managers	14	8.2	3	21.4	11	78.6
Leading managers	78	45.6	28	35.9	50	64.1
Specialists	79	46.2	47	59.5	32	40.5
<b>TOTAL</b>	<b>171</b>	<b>100</b>	<b>78</b>	<b>45.6</b>	<b>93</b>	<b>54.4</b>

### Staff structure by category



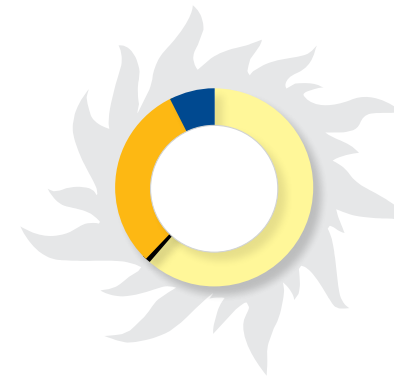
Category	%
Top managers	8,2
Leading managers	45,6
Specialists	46,2

### Staff structure by age



Age	%
Under 30	22,8
30–50	62,6
Over 50	14,6

### Staff structure by education



Education	%
Higher	61,4
Secondary Professional	0,6
Two or more	30,4
Advanced degree	7,6

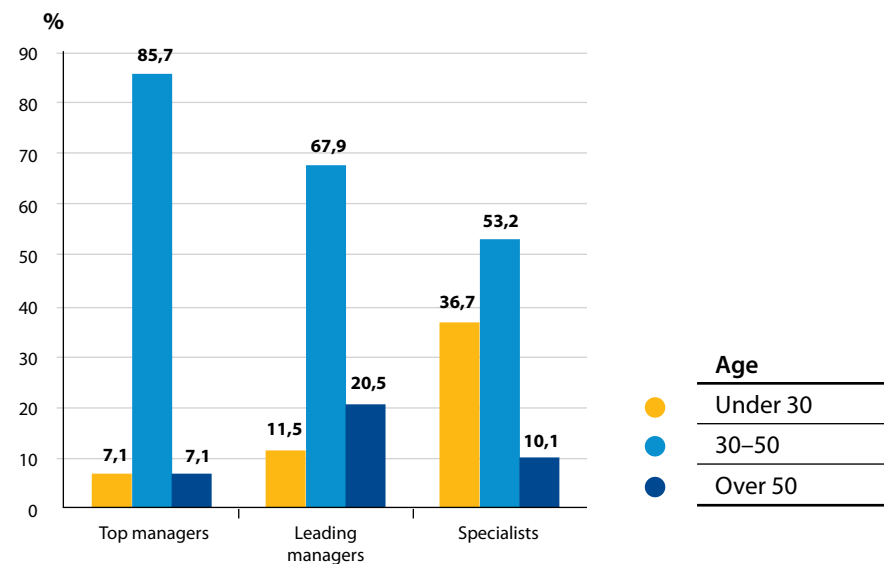
### Staff age structure

Staff structure	Age									
	under 30		30 -50		over 50		of these			
	men	%	men	%	men	%	women aged 55 and over		men aged 60 and over	
	men	%	men	%	men	%	men	%	men	%
Top managers	1	7.1	12	85.7	1	7.1	0	0	0	0
Leading managers	9	11.5	53	67.9	16	20.5	2	2.6	2	2.6
Specialists	29	36.7	42	53.2	8	10.1	3	3.8	1	1.3
<b>TOTAL</b>	<b>39</b>	<b>22.8</b>	<b>107</b>	<b>62.6</b>	<b>25</b>	<b>14.6</b>	<b>5</b>	<b>2.9</b>	<b>3</b>	<b>1.8</b>

### Staff quality structure (education)

Staff structure	Education							
	Higher		secondary professional		two or more degrees		advanced degree	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Top Managers	4	28.6	0	0	7	50.0	3	21.4
Leading managers	44	56.4	0	0	27	34.6	7	9.0
Specialists	57	72.2	1	1.3	18	22.8	3	3.8
<b>TOTAL</b>	<b>105</b>	<b>61.4</b>	<b>1</b>	<b>0.6</b>	<b>52</b>	<b>30.4</b>	<b>13</b>	<b>7.6</b>

### Staff structure by category and age



## Charitable activity

As a socially responsible company, JSC "RAO Energy System of East" strives to take an active part in the economic and social activities of the Far Eastern District regions, and this includes undertaking charitable activity and providing sponsorship assistance.

The following are some of the main avenues of charitable activity and sponsorship assistance pursued by the Company:

- support for education and the sciences, aimed at developing the intellectual capacity and competitiveness of the Far Eastern Federal District regions;
- support for disease prevention and health promotion;
- support for culture and the arts;
- assistance for programs and projects aimed at preserving the national culture of the indigenous peoples of the North;
- assistance in promoting exercise and a healthy lifestyle

- assistance in the development of effective social policies, and the provision of social support and protection to citizens;
- aid of charity funds;
- support for ecological programs and projects;
- support for and participation in events aimed at improving the social conditions and developing the economy of the territories where the Company is operating.

In 2008, the Company was involved in charitable activities and sponsored projects totaling RUR13.95 mln. It allocated RUR2.5 mln for the purchase of special books for people with poor eyesight and for blind children (under the Book Gift program); RUR 811 thous. for the purchase of medication for children suffering from cancer; RUR137 thous. for the Khabarovsk branch of the All-Russian Association of Disabled Persons; RUR 70 thous. for the Khabarovsk Territory N.I. Grodekov Museum of Regional Natural History.

The following energy companies under JSC "RAO Energy System of East" have been engaged in charitable and sponsorship activities on the territory of the Far Eastern Federal District in 2008: JSC FEFC, JSC FEGC, JSC AK Yakutskenergo, and JSC Kamchatskenergo. In total, over RUR500 mln was spent on charitable activity and sponsorship in 2008. The most important areas included:

- social assistance (to orphanages, large families, veterans and the disabled);
- sports (assistance for athletic leagues, athletic clubs, children's athletics, and athletics for the disabled);
- education (assistance for primary schools, specialized, secondary and higher education academic institutions, and academic research)
- culture (help in organizing public events, support for artistic bodies);
- health care (assistance to health care facilities and charity organizations).

The energy companies of the Holding participated in a number of socially significant activities and programs in the Russian Federation constituent member territories of the Far Eastern Federal District, including "Caring for the Children is our Future", "Help Students Get Ready for School", "Thanks, Mom", "City of the Sun", "New Year Holidays", "NO to Drugs", and others.

JSC "RAO Energy System of East" and the Far Eastern energy companies of the Holding also took an active part in the charity campaign for providing material aid to the citizens of Southern Ossetia who suffered in military operations in August 2008. The management and staff of the energy companies wired over RUR12.3 mln to Southern Ossetia.



## Affiliated companies' business activities

<b>Subsidiary and affiliated companies of JSC "RAO Energy System of East"</b> .....	<b>220</b>
<b>The main financial results of the subsidiary and affiliated companies' business activities</b> .....	<b>222</b>
<b>Investment activities</b> .....	<b>224</b>



# Subsidiary and affiliated companies of JSC "RAO Energy System of East"

## Information on the participation of JSC "RAO Energy System of East" in the capital of different legal entities (as of December 31, 2008)

Issuer name	Category of shares	Nominal value, RUR/pc	Number of shares in a package, pcs	Nominal value of a package (a share), RUR	Share in the Charter Capital, %	Share of votes, %
<b>Companies with 100% of votes belonging to JSC "RAO Energy System of East"</b>						
JSC Altaienergoby	common shares	0.01	3,000,000,000	30,000,000.00	100.00	100.00
JSC Far Eastern Energy Management Company	common shares	1,000.00	150	150,000.00	100.00	100.00
JSC Central Dispatch Administration of the Unified Energy System of the Russian Federation	common shares	0.50	19,685,367	9,842,683.50	100.00	100.00
<b>Companies with 75 to 100% of votes belonging to JSC "RAO Energy System of East"</b>						
JSC Company of energy and electrification Kamchatskenergo	common shares	0.10	41,478,895,996	4,147,889,599.60	98.68	98.68 *
<b>Companies with 51 to 75% of votes belonging to JSC "RAO Energy System of East"</b>						
JSC Far Eastern Energy Company	common shares	1.00	8,789,417,300	8,789,417,300.00	51.03	51.03
JSC KubanGRES	common shares	100.00	2,042,006	204,200,600.00	60.53	60.53
JSC Company of energy and electrification Magadanenergo	common shares	1.00	298,660,646	298,660,646.00	49.00	64.39
JSC Company of energy and electrification Mobile Energy	common shares	0.02	4,991,700	99,834.00	49.00	65.33

JSC Saratovenergo	common shares	0.02	3,115,635,396	62,312,707.92	48.36	64.04
JSC St. Petersburg Energy Sales Company	common shares	0.20	439,707,728	87,941,545.60	49.00	57.40
JSC Tambovskaya Energy Sales Company	common shares	0.02	854,759,230	17,095,184.60	49.01	56.01
JSC AK Yakutskenergo	common shares	1.00	4,405,323,304	4,405,323,304.00	47.39	55.32
<b>Companies with 25 to 51% of votes belonging to JSC "RAO Energy System of East"</b>						
JSC Mosenergoby	common shares	0.01	14,379,166,000	143,791,660.00	50.90	50.90
JSC Company of energy and electrification Sakhalinenergo	common shares	10.00	144,142,833	1,441,428,330.00	49.00	49.00
JSC G.M. Krzhizhanovsky Power Engineering institute	common shares	0.50	1,628,433	814,216.50	30.42	30.42
<b>Companies with less than 25% of votes belonging to JSC "RAO Energy System of East"</b>						
JSC Noglikskaya Gas Electric Power Plant	common shares	0.35	2,927,500	1,024,625.00	9.76	9.76
JSC RusHydro	common shares	1.00	48,605,474	48,605,474.00	0.02	0.02
JSC Experimental Heat and Power Station	common shares	100.00	676,319	67,631,900.00	9.86	9.86
JSC IT Energy Service Limited Liability Company	share in the Charter Capital			98,614,518.87	19.99	19.99

\* The percentage of votes is equal to the share in the Charter Capital, per a decision made at the 2007 Annual General Meeting of Shareholders not to pay dividends on preferred shares

# The main financial results of the subsidiary and affiliated companies' business activities

On the whole, the companies that comprise the Holding JSC "RAO Energy System of East" may be characterized as being in adequate financial health for 2008. Financial reporting shows that the companies had a net profit of 270 mln rubles. The positive financial results were achieved due to the activities of the Holding's trade companies (the net profit from affiliate and associated trade companies and the JSC Mobile Energy for 2008 totaled 2 279 mln rubles). At the same time, the Holding's subsidiary and affiliated companies in the Far East had a loss of 2 009 mln rubles for 2008.

The main causes for the losses incurred, the difficult financial situation and the high indebtedness of the Far East affiliate and associate companies included:

- The low rates set by Russia's Federal Tariff Service, making it more difficult for the Holding's companies to grow and operate at a profit;
- a considerable, higher than anticipated, jump in the price of fuel, greater than what had been accounted for by the existing rates;
- the need to create large fuel reserves in isolated, hard to reach regions;
- the implementation of imperative investment projects in the absence of in-house financing sources;
- a considerable increase in borrowing costs as a result of the global financial crisis;

- delays in the transfer of federal budget funds for cross-subsidy compensation.

The causes indicated above have had a negative impact on the financial and economic activities of the Far East companies in 2008. Companies that showed losses for 2008 included: JSC FEGC, with a loss of 1,890 mln rubles; JSC Kamchatskenergo, with a loss of 531 mln rubles; and JSC Sakhalinenergo, with a loss of 56 mln rubles.

In the course of 2008, the growth of energy prices did not cover the running costs of production, transmission, and sale. The difference between the actual costs of production and the prices set by state regulation bodies totaled 3 863 mln rubles. The income shortfall has been increasing annually, and totaled 4 553 mln Rubles for 2007-2008.

In the interest of increasing profitability and improving the financial state of Far East associate and affiliate companies in 2009, the Holding has developed a Company Financial Recovery Program for 2009, featuring the following key initiatives:

- measures for increasing profitability and cash flow from operations;
- efforts to collect accounts receivable (including via courts)
- internal coordination of debt funding – attracting and servicing
- strict adherence to both the cash flow and revenues and expenditures budgets

The program provides for the greatest possible optimization of revenues and expenses. By taking the above measures, the Far East companies of the Holding JSC "RAO Energy System of East" plan to attain profitability in 2009.

## Financial and economic indicators of subsidiary and affiliated companies of JSC "RAO Energy System of East", FEGC, FEDC, for 2008, RUR thous

Indicators	FEEC	FEGC	FEDC	FEMC	AK Yakutskenergo	Kamchatskenergo	Magadanenergo	Sakhalinenergo	Mosenergosbyt	St. Petersburg Energy Sales Company	Altaienergosbyt	Saratovenergo	Tambovskaya Energy Sales Company	Company of energy and electrification and Mobile Energy
Proceeds	39 969 388	35 209 012	9 673 929	106 583	13 854 850	4 019 610	3 645 830	4 547 896	129 018 029	35 343 473	9 819 311	11 993 922	2 353 094	884 319
Cost of production	25 880 803	34 898 516	9 139 647	122 112	13 521 482	6 578 363	3 936 796	5 048 167	49 748 529	35 123 910	3 200 027	11 199 743	2 304 002	1 000 094
Net profit	260 135	-1 890 093	100 827	262	88 766	-530 983	18 679	-56 353	760 029	564 848	44 735	604 515	5 178	299 505
Accounts receivable (230+240)	4 325 704	9 782 562	897 094	5 725 315	5 793 836	2 819 145	1 154 906	736 005	4 418 602	3 154 099	1 292 614	1 995 675	92 300	161 727
Accounts payable (520+620)	4 700 441	5 076 035	1 065 089	1 169	3 241 517	1 407 445	430 748	901 377	8 108 872	3 548 696	919 859	984 914	92 905	89 679
Credits and loans (510+610)	4 184 495	24 193 969	2 777 920	6 084 000	5 618 134	2 801 000	791 900	1 527 699	0	349	312 515	370 550	0	45 159
EBITDA	669 182	1 653 647	1 200 428	3 214	1 766 616	-359 425	336 189	373 243	1 424 743	855 479	156 977	243 065	38 528	418 917
DEBT/EBITDA	13,53	17,92	3,35	1893,33	5,42	-11,75	4,15	6,71	6,20	4,25	8,39	5,63	2,42	0,51
Debt/ EBITDA	6,25	14,63	2,31	1892,97	3,18	-7,79	2,36	4,09	0,00	0,00	1,99	1,52	0,00	0,11
Quick-asset ratio	0,60	0,74	0,96	0,99	1,26	0,86	1,04	0,65	0,99	1,26	1,07	1,48	1,28	1,88

## Investment activities

The total investments of the companies under Holding as of the end of 2008 totaled RUR13,623.6 mln, or 93 % of the planned amount.

This included RUR6, 872.98 mln invested in generating facilities, RUR3, 069.3 mln in electric power grid facilities, RUR1, 083.9 mln in thermal grids, RUR1, 059.4 mln in sales operations, and RUR1, 532.4 mln in other facilities. The investment of Holding for 2008 totaled RUR16, 924.4 mln.

The large investment projects have been completed:

- the increasing the available capacity at Vladivostokskaya CHPP-2 to MW500. The capacity was increased by 67 MW;
- the projects to retrofit CHPP in Nikolaevsk-na-Amure and Khabarovskaya CHPP-2 to use gas;
- the installation of two mobile gas turbine electric power stations with an output of 22.5 MW each on the site of Vladivostokskaya CHPP-1.

### Investment activity performance of JSC "RAO Energy System of East" (Holding)

	Comparison of actual performance with projections					
	Actual capital investments, excluding VAT, RUR thous.			Financing of the Investment Program, RUR thous.		
	Plan for 2008	Performance for 2008	% of capital investment plan implemented	Plan for 2008	Performance for 2008	% of financing plan implemented
<b>AGGREGATE PERFORMANCE SHEET OF COMPANY INVESTMENT PROGRAMS</b>						
Total for JSC "RAO Energy System of East", including:	14,628,589.03	13,623,638.93	93	18,778,480.32	16,924,463.37	90
FEEMC	96,689.95	96,689.95	100	2,302,121.35	2,302,121.35	100
FEGC	7,525,800.00	7,646,491.00	102	7,486,814.00	7,604,173.00	102
FEDC	2,304,384.00	1,907,977.00	83	3,119,400.00	2,424,464.00	78
Magadanenergo	265,000.00	284,196.00	107	312,691.00	304,891.00	98
AK Yakutskenergo	1,694,385.40	1,946,172.30	115	2,104,915.90	2,148,998.20	102
Kamchatskenergo	196,582.00	167,409.00	85	232,396.00	190,606.00	82
Sakhalinenergo	361,325.00	423,882.40	117	557,477.00	535,739.00	96
Company of energy and electrification Mobile Energy	689,39364	101,474.00	15	814,555.90	147,368.00	18
Southern Electricity Grids of Kamchatka	94,153.00	6,829.00	7	34,095.00	6,682.00	20
Pauzhetskaya GeoPP	11,635.00	4,343.00	37	13,376.00	5,995.00	45
Chukotenergo	47,525.00	47,143.00	99	56,080.00	43,034.00	77
FEEC	217,491.00	201,135.90	92	246,453.00	208,195.00	84
Mosenergosbyt	940,442.70	665,553.80	71	1,295,059.70	822,952.10	64
St. Petersburg Energy Sales Company	76,767.50	28,960.27	38	76,767.50	68,070.20	89
Saratovenergo	26,389.00	21,767.80	82	31,139.00	24,636.90	79
Altaienergosbyt	75,761.84	69,914.51	92	89,398.97	82,499.12	92
Tambovskaya Energy Sales Company	4,864.00	3,700.00	76	5,740.00	4,038.50	70
<b>AGGREGATE PERFORMANCE SHEET OF INVESTMENT PROGRAMS BY TYPE OF OPERATIONS</b>						
Total for JSC "RAO Energy System of East", including:	14,628,589.03	13,623,638.93	93	18,778,480.32	16,924,463.37	90 %
Generation	7,460,363.72	6,887,837.58	92	9,720,545.34	9,105,045.14	94 %
Thermal grids	1,096,832.50	1,083,884.70	99	995,123.60	1,026,008.20	103 %
Electric grids	3,368,642.11	3,069,293.41	91	4,884,334.29	3,677,689.19	75 %
Sales (retail)	1,408,555.64	1,050,249.44	75	1,841,617.67	1,246,803.42	68 %
Other	1,294,195.06	1,532,373.80	118	1,336,859.42	1,868,917.42	140 %



Contact information



## Contact information

**Public Joint-Stock Company RAO Energy Systems of the East  
(JSC "RAO Energy System of East")**

### LEGAL ADDRESS:

#28 Shevtchenko St., Blagoveshchensk, Amurskaya oblast, 675000, Russian Federation

### MAILING ADDRESSES:

• #46 Leningradskaya St., Khabarovsk, 680021, Russian Federation Tel.: 8 (4212) 26 44 03, fax 8 (4212) 26 44 02  
• Build.15 #11 Timura Frunze St., Moscow, 119021, Russian Federation Tel.: 8 (495) 668 35 01, fax: 8 (495) 668 35 02  
<http://www.rao-esv.ru/>

### DEDICATED COMPANY UNIT FOR WORK WITH SHAREHOLDERS

**Department of securities, corporate information and interaction with Shareholders**

**The location of the Dedicated Unit:** Build. 15 #11 Timura Frunze St., Moscow, 119021, Russian Federation

E-mail address: [Tikhonova-ya@rao-esv.ru](mailto:Tikhonova-ya@rao-esv.ru)

Tel.: (495) 668 35 28, 668 35 29, 668 35 30

### BRIEF INFORMATION ON THE COMPANY REGISTRAR:

**Name:** JSC STATUS Registration Company (JSC STATUS)

**Location:** #1/64 Dobrovolcheskaya St., Moscow, 109544, Russian Federation

License: Granted by the Federal Securities Market Commission for operations to maintain the register #10-000-1-00304 from 03/12/2004 for an unlimited period.

**Working hours:** 09:00 to 18:00

**Customer service offices open:** from 10:00 to 16:00

**General questions:** Tel.: (495) 974 83 50 Fax (495) 911 14 31

**Shareholder services:** Tel.: (495) 974 83 47

E-mail: [info@rostatus.ru](mailto:info@rostatus.ru)

**To deliver documents to the customer service by appointment:** Tel.: (495) 632 72 56

[www.rostatus.ru](http://www.rostatus.ru)

### BRANCHES OF JSC STATUS

- #6 Feoktistova St., Voronezh, Tel.: (4732) 53 13 54;
- #9 Zavenyagina St., Magnitogorsk, Tel.: (3519) 25 60 22;
- Office 412 #132 Galaktionovskaya St., Samara, Tel.: (846) 332 41 77;
- #2a Frunze St., Alekseevka, Tel.: (47234) 3 25 18;
- Office 405 #27 Sovetsky Ave., Kemerovo, Tel.: (3842) 49 60 64;
- Office 613 #35 Oktyabrskaya St., Oryol, Tel.: (4862) 47 57 70;
- Office 902 Building of Kuban Credit Bank #30/1 Krasnoarmeyskaya St., Krasnodar, Tel.: (861) 274 88 85;
- Office 3 #23 Saltykova-Shchedrina, St. Kaluga, Tel.: (484) 256 43 06;
- Office 503 #8 "A" Dobrolyubova Ave., St. Petersburg, Tel.: (812) 335 25 90;
- Office 15 #52 Sobornaya St., Ryazan, Tel.: (4912) 99 49 77;
- Office 214 #35 Moskovskaya St., Saratov, Tel.: (8452) 23 39 91;
- Office 519 #21 K. Marx St., Severodvinsk, Tel.: (8184) 52 96 00;
- #10 Kemerovskaya St., Omsk, Tel.: (3812) 25 05 50;
- #19 Verkhne-Volzhsкая Emb., Nizhny Novgorod, Tel.: (831) 436 07 52

### BRIEF INFORMATION ON THE COMPANY AUDITOR:

**Name:** KPMG Private Joint-Stock Company (JSC KPMG)

**Location:** Block C, Embankment Tower Complex, Moscow-City #18 Krasnopresnenskaya Embankment, Moscow, 123317, Russian Federation Tel.: +7 (495) 937 44 77, fax: +7 (495) 937 44 99

[moscow@kpmg.ru](mailto:moscow@kpmg.ru)

License # 003330 for auditor's activities was issued on 01/17/2003 and is valid through 2013.



**Appendix 1**  
**INFORMATION ON THE TRANSACTIONS OF INTEREST APPROVED**  
**BY THE COMPANY'S BOARD OF DIRECTORS**

No.	Description	Parties	Subject matter	Cost	Date completed	Effective period	No. and date of the minutes of the Board meeting at which the transaction was approved
1.	Agreement regarding the distribution of responsibility among entities that had received assets in the process of the reorganization of OAO RAO "UES of Russia"	OAO UES Federal Grid Company, RusHydro, WGC-1, WGC-2, WGC-3, WGC-4, WGC-6, TGC-1, TGC-1, Mosenergo, TGC-4, TGC-6, Volzhskaya TGC, SGC TGC-8, TGC-9, TGC-10, TGC-11, Kuzbassenergo, Eniseyskaya TGC (TGC-14), TGC-14, Sochinskaya Heat and Power Station, Holding MRSK, JSC RAO Energy System of East, Tsentrenergoholding, Sibenergoholding, Intergeneratsiya.	Establishing the principles of the distribution among Parties of expenditures incurred or that may be incurred as a result of the Party/Parties fulfilling obligations to creditors that had arisen before the reorganization of OAO RAO "UES of Russia", and not reflected in the separation balance sheet of JSC "RAO Energy System of East"	Gratis	Transaction has not been completed.	Agreement becomes effective from the day of signing until June 30, 2011.	No. 3, 08/25/2008
2.	Agreement regarding the sharing of information among entities that had received assets in the process of the reorganization of OAO RAO "UES of Russia"	OAO UES Federal Grid Company, RusHydro, WGC-1, WGC-2, WGC-3, WGC-4, WGC-6, TGC-1, TGC-2, Mosenergo, TGC-4, TGC-6, Volzhskaya TGC, SGC TGC-8, TGC-9, TGC-10, TGC-11, Kuzbassenergo, Eniseyskaya TGC (TGC-14), TGC-14, OAO Inter RAO UES, Holding MRSK, JSC RAO Energy System of East.	Coordination of cooperation among Parties with the purpose of exchanging information facilitating each Party in carrying out its commission in accordance with the laws of the RF.	Gratis	Transaction has not been completed.	Agreement becomes effective from the day of signing until June 30, 2011.	
3.	Loan agreement	Lender - JSC RAO Energy System of East Borrower – Kamchatskenergo	170,000,000 rubles	15% annual interest rate	12/18/2008	Until 04/17/2009	No. 9, 11/25/2008
4.	Loan agreement	Lender - JSC RAO Energy System of East Borrower – Altayenergosbyt	200,000,000 rubles	16% annual interest rate	12/01/2008	Until 03/02/2009	No. 9, 11/25/2008
5.	Loan agreement	Lender - JSC RAO Energy System of East Borrower – Altayenergosbyt	100,000,000 rubles	16% annual interest rate	12/01/2008	Until 02.02.2009	No. 9, 11/25/2008
6.	Loan agreement	Lender - JSC RAO Energy System of East Borrower – Saratovenergo	300,000,000 rubles	18% annual interest rate	Transaction has not been completed.	One year.	No. 9, 11/25/2008

МОСКВА

ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

# ПРИЛОЖЕНИЯ



**АТЛАС**  
инвестора

Годовой отчет  
• 2008 •



Хабаровск



годовой отчет  
• 2008 •  
annual report

