



«УТВЕРЖДЕН»

решением годового
Общего собрания
акционеров ПАО
«РАО ЭС Востока»

Протокол
от _____. 2016 № 14

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2015 ГОД

ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2015

РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВО ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ ИНВЕСТИЦИИ ИННОВАЦИИ

00

- 4 | Обращение Председателя Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»
- 5 | Обращение Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока»

01

- 7 | РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА
- 7 | 1.1. Об Обществе
- 13 | 1.2. Группа «РусГидро»
- 14 | 1.3. Стратегические цели
- 14 | 1.4. Управление рисками
- 26 | 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития общества
- 30 | 1.6. Основные достижения в 2015 году
- 36 | 1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

02

- 38 | РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
- 38 | 2.1. Работа органов управления и контроля
- 38 | 2.1.1. Структура органов управления и контроля
- 39 | 2.1.2. Общее собрание акционеров
- 40 | 2.1.3. Совет директоров. Комитеты Совета директоров
- 46 | 2.1.4. Правление
- 48 | 2.1.5. Генеральный директор
- 50 | 2.1.6. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и компенсации расходов членам органов управления Общества
- 54 | 2.1.7. Ревизионная комиссия
- 57 | 2.2. Уставный капитал
- 58 | 2.3. Структура акционерного капитала
- 59 | 2.4. Общество на рынке ценных бумаг
- 62 | 2.5. Корпоративное управление дочерними обществами
- 66 | 2.6. Участие в других организациях

03

- 70 | РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО
- 70 | 3.1. Производство и передача электроэнергии и тепла
- 78 | 3.2. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение
- 79 | 3.3. Охрана труда
- 79 | 3.3.1. Организация работы по охране труда
- 84 | 3.3.2. Показатели производственного травматизма
- 87 | 3.3.3. Основные задачи по обеспечению требований охраны труда на 2016 год
- 90 | 3.4. Тарифы
- 97 | 3.5. Сбытовая деятельность

04

- 102 | РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ
- 102 | 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 114 | 4.2. Аналитический баланс.
- 119 | 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 124 | 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 126 | 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 127 | 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

05

- 129 | 5. ИНВЕСТИЦИИ

06

- 138 | 6. ИННОВАЦИИ

07

- 146 | ГЛОССАРИЙ
- 147 | ПРИЛОЖЕНИЯ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»



Н.Г. Шульгинов
Председатель Правления –
Генеральный директор
ПАО «РусГидро»

Уважаемые акционеры!

Для энергокомпаний Дальневосточного федерального округа 2015 год стал продолжением большой работы по развитию энергетической инфраструктуры региона. Несмотря на сложную экономическую ситуацию, компания ПАО «РАО ЭС Востока» совместно со своими дочерними обществами реализовывала проекты по строительству современных высокотехнологичных электростанций, модернизации объектов энергетики.

В 2015 году ПАО «РАО ЭС Востока» проделало большую работу по строительству электростанций, возводимых в рамках указа Президента Российской Федерации В.В. Путина «О дальнейшем развитии ПАО «РусГидро». Работы на всех стройках развернуты на полную мощность, финансирование поступает своевременно и в полном объеме. Стабильное развитие Дальневосточного федерального округа невозможно без этих проектов, которые не только дадут толчок экономике региона, но и окажут положительное влияние на операционные результаты компании.

В отчетном периоде компания продолжила успешно развивать генерацию на основе возобновляемых источников энергии. За ушедший год нам удалось возвести первый на Сахалине ветроэнергетический комплекс. Изолированная энергосистема села Новиково благодаря использованию возобновляемых источников энергии сможет ежегодно экономить 227 тонн дизельного топлива. Введена в работу первая очередь солнечной электростанции (СЭС) мощностью 1 МВт в поселке Батагай Верхоянского улуса Республики Саха (Якутия).

Кроме того, в 2015 году введены в эксплуатацию четыре солнечные электростанции в труднодоступных населенных пунктах Республики Саха (Якутии).

Иностранные компании проявляют большой интерес к сотрудничеству с Обществом. Партнеры из США, Японии, Кореи и Китая предлагают свой опыт для модернизации существующих мощностей, а также внедрения новых для региона форматов энергообеспечения, таких как когенерация. ПАО «РАО ЭС Востока» в ушедшем году заключило целый ряд соглашений с такими крупными компаниями как General Electric, Kawasaki Heavy Industries, Komai Haltec Inc. Все это свидетельствует о том, что компания продолжает оставаться интересным партнером для региональных игроков.

Менеджмент ПАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро» весь год работал продуктивно, принимая взвешенные, оптимальные решения. Благодаря этому сотрудничеству успешно реализуются текущие проекты по строительству новой генерации.

За минувший год Совет директоров провел 20 заседаний, в ходе которых рассматривались ключевые вопросы деятельности Общества и стратегически важные аспекты его развития. Принятые менеджментом и органами управления решения способствовали надежному выполнению Обществом его обязательств перед потребителями и успешной реализации инвестиционных проектов.

Уверен, что и в 2016 году Общество продолжит достигать поставленных задач, работая на благо Дальнего Востока и его жителей.

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»

Уважаемые коллеги!

2015 год стал очень ответственным временем для энергетики Дальнего Востока России. Мы смогли реализовать многие начинания и заложить прочный фундамент для будущих трансформаций нашей отрасли. Крупнейшим достижением 2015 года стал запуск первого этапа второй очереди Благовещенской ТЭЦ. Это первый из четырех приоритетных проектов развития тепловой генерации в ДФО, реализуемых в рамках инвестиционной программы ПАО «РусГидро». Успешное расширение станции показало, что мы способны реализовывать сложнейшие проекты в самые сжатые сроки. Уверен, что в 2016 году мы сможем достичь большего.

Энергокомпании Холдинга продолжают надежно снабжать потребителей тепловой и электрической энергией, гибко приспосабливаясь к меняющимся условиям – снижение полезного отпуска ГЭС и рост электропотребления в Объединенной энергосистеме Востока привели к увеличению выработки электроэнергии на 9%, до 33 970 млн кВт·ч. Умение работать в условиях постоянных изменений позволит нам успешно ответить и на те вызовы, которые ставит перед энергетикой государственная политика по форсированному развитию ДФО. ПАО «РАО ЭС Востока» всегда будет готово дать свет и тепло дальневосточникам именно там и тогда, когда это нужно.

В 2015 году скорректированный чистый убыток Холдинга 2015 год составил 4 214 млн руб. Такова цена бурного роста в условиях несбалансированного тарифного регулирования и сложной экономической ситуации в стране. Но я убежден, что неразрешимых проблем нет, и в 2016 году будут приняты меры, которые позволят нам чувствовать себя намного увереннее. У ПАО «РАО ЭС Востока» нет отдельных от региона задач, и внимание государства вкупе с динамичной модернизацией мощностей позволит нам дать Дальнему Востоку России намного больше.



С.Н. Толстогузов
Генеральный директор
ПАО «РАО ЭС Востока»

1

РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

7		РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА
7		1.1. ОБ ОБЩЕСТВЕ
13		1.2. ГРУППА «РУСГИДРО»
14		1.3. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ
14		1.4. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ
36		1.7. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

1.1. ОБ ОБЩЕСТВЕ

2007
ПАО «РАО ЭС Востока» 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 от 30.10.2007 б/н) 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 ПАО «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.

18 июня 2015 года решением годового Общего собрания акционеров Общества утвержден Устав Общества в новой редакции, согласно которому открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» переименовано в публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока», сокращенное наименование — ПАО «РАО ЭС Востока». Устав в новой редакции зарегистрирован 06 июля 2015 года в ИФНС по Железнодорожному району г. Хабаровска.

Местонахождение Общества: Хабаровский край, г. Хабаровск.

Основным видом деятельности Общества в 2015 году являлось управление холдинг-компаниями. 26 декабря 2015 года налоговым органом внесена запись в ЕГРЮЛ в отношении ПАО «РАО ЭС Востока», касающаяся изменения основного кода ОКВЭД. Таким образом, с 26 декабря 2015 года основным видом деятельности Общества является «производство, передача и распределение электроэнергии».

Под управлением ПАО «РАО ЭС Востока» находятся энергокомпании, которые обеспечивают производство, диспетчеризацию, распределение, передачу и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Дальнего Востока.

С 2014 года Общество осуществляет в соответствии с договором доверительного управления доверительное управление акциями следующих компаний (в части прав по акциям), принадлежащих ПАО «РусГидро» и занимающихся реализацией инвестиционных проектов по строительству объектов электро- и теплогенерации на Дальнем Востоке:

- АО «Благовещенская ТЭЦ»;
- АО «Сахалинская ГРЭС-2»;
- АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»;
- АО «Якутская ГРЭС-2».

2014

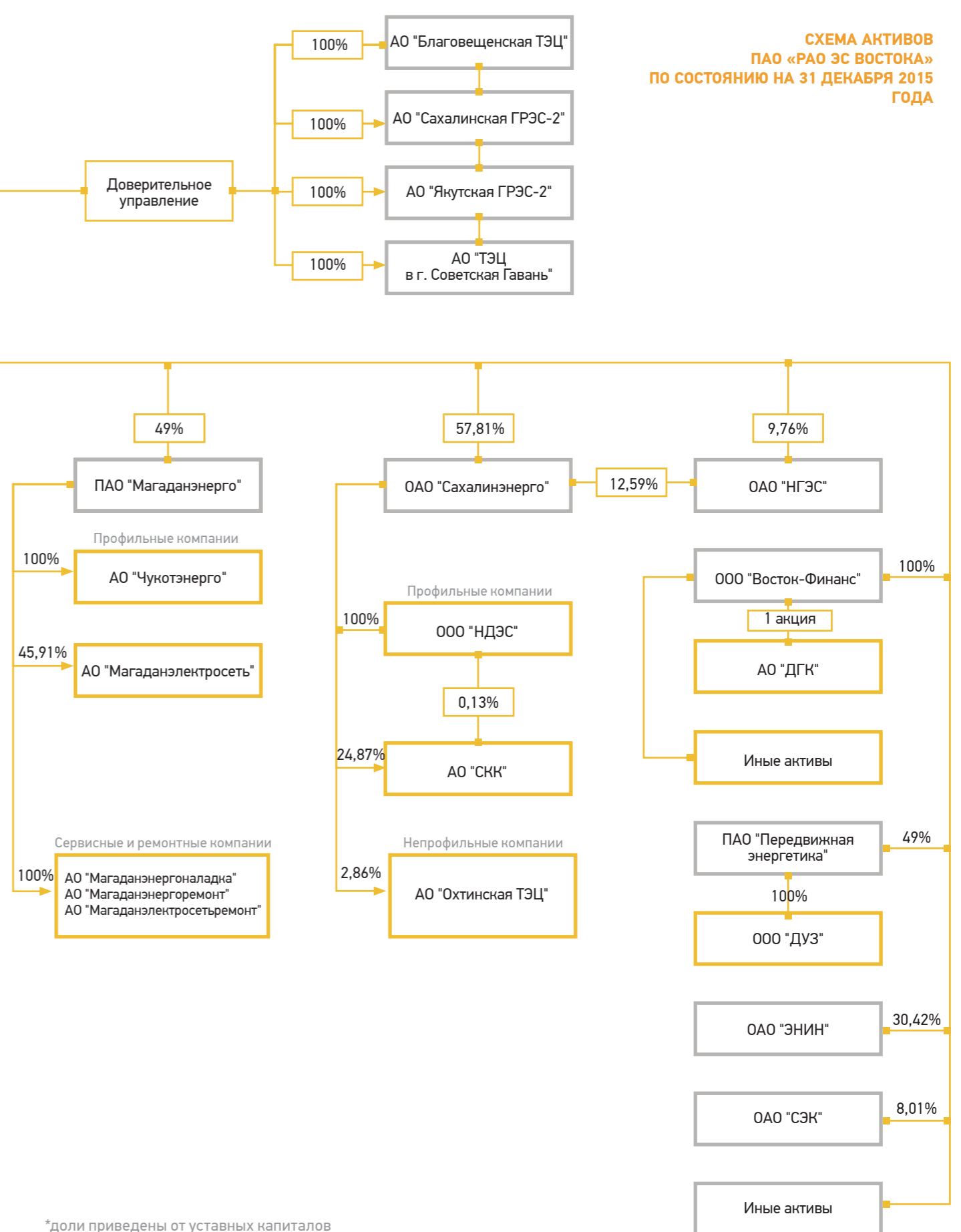
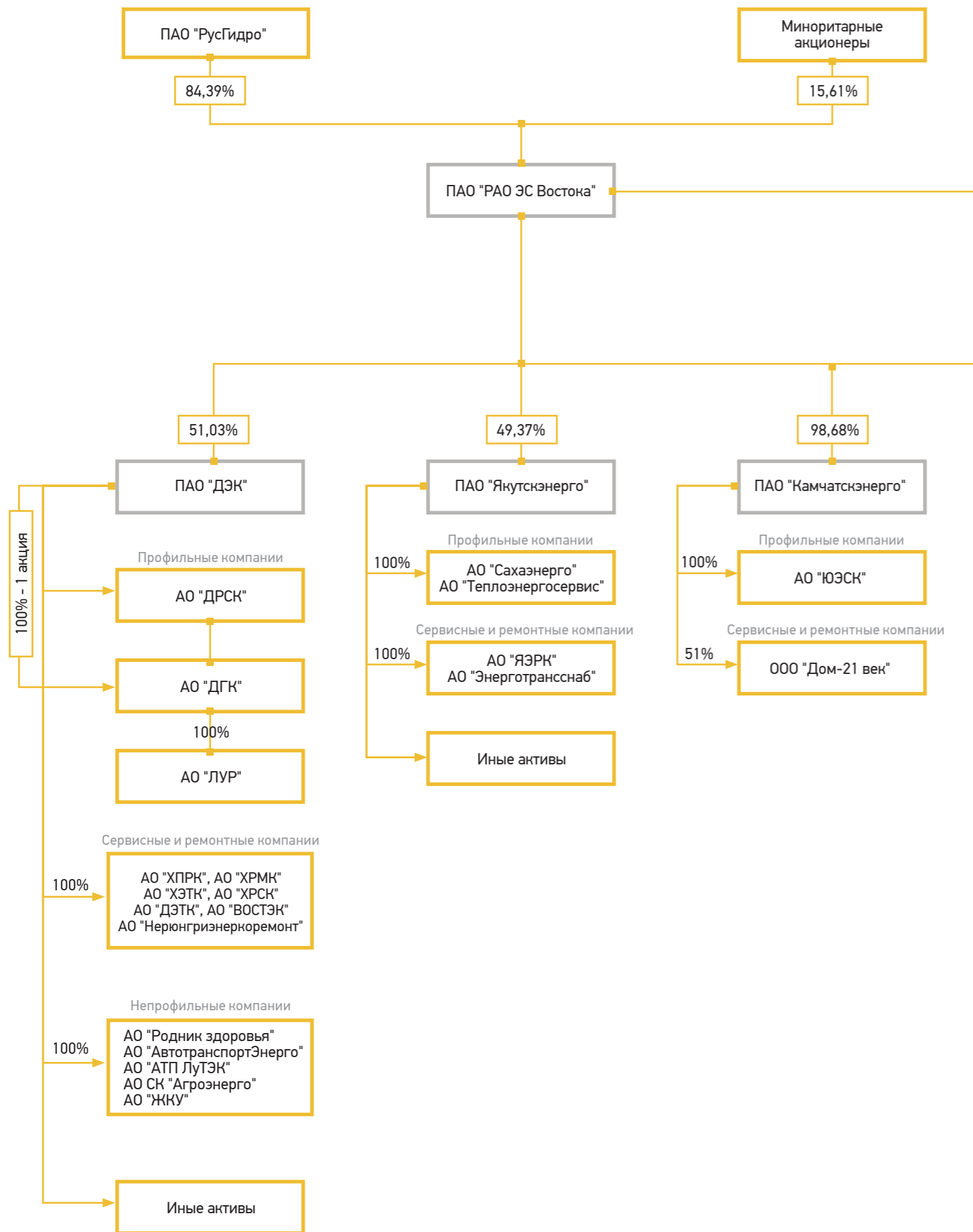
**ДЕЙСТВУЮЩЕЕ НАИМЕНОВАНИЕ ОБЩЕСТВА
ВВЕДЕНО 06 ИЮЛЯ 2015 ГОДА.**

Прежнее наименование Общества: Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока»).

2015

**МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ ОБЩЕСТВА:
ХАБАРОВСКИЙ КРАЙ, Г. ХАБАРОВСК.**

8923,99 МВт
Установленная электрическая мощность станций компаний холдинга «РАО ЭС Востока» на 01 января 2016 год





ОПИСАНИЕ АКТИВОВ

В Холдинг «РАО ЭС Востока» входят компании Объединенной энергосистемы Востока, изолированные АО-энерго, энерго-сервисные и непрофильные компании. Дочерние общества ПАО «РАО ЭС Востока» представлены во всех девяти субъектах Российской Федерации на территории Дальневосточного федерального округа (ДФО).

В ОЭС Востока функционируют следующие компании:

1 700 000
30 000



ПАО «ДЭК»
гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. Также имеет статус Единого закупщика, покупая и продавая электроэнергию (мощность) в интересах участников оптового рынка неценовой зоны Дальнего Востока. Кроме того, ПАО «ДЭК» принадлежит 100 % акций АО «ДГК» за минусом 1 акции и 100 % акций АО «ДРСК», ряд непрофильных дочерних обществ (ремонтные, строительные и другие компании).

5 798,9
12 585,1



АО «ДГК»
крупнейший производитель тепловой и электрической энергии на Дальнем Востоке. Объединяет основные генерирующие мощности южной части Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. За АО «ДГК» также закреплена функция сбыта тепловой энергии конечным потребителям. АО «ДГК» владеет 100 % акций АО «ЛУР», созданного 01 сентября 2015 года в результате реорганизации АО «ДГК» в форме выделения. Основным видом деятельности АО «ЛУР» является добыча и реализация угля, других сопутствующих полезных ископаемых и переработка природных отвалов.

59 837,9
710,0



АО «ДРСК»
обеспечивает передачу и распределение электрической энергии по сетям классов напряжения 110 кВ и ниже на территории южного района Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. Дочерних компаний не имеет.

С 2014 года Общество осуществляет доверительное управление акциями следующих компаний, принадлежащих ПАО «РусГидро» и занимающихся реализацией инвестиционных проектов по строительству объектов электро- и теплогенерации на Дальнем Востоке

Доверительное управление:

193,0
469,0



Якутская ГРЭС-2
(1 очередь) Республика Саха (Якутия), г. Якутск, 2011-2016 г.

Цели проекта:

- Замещение выбывающих мощностей действующей Якутской ГРЭС
- Создание резерва мощности и повышение надёжности энергоснабжения потребителей

120,0
188,0



Благовещенская ТЭЦ
(2 очередь) Амурская область, г. Благовещенск, 2011-2015 г.

Цели проекта:

- Ликвидация дефицита тепловой мощности
- Покрытие перспективной потребности в теплоэнергии в г. Благовещенске
- Замещение неэффективных муниципальных котельных
- Улучшение экологической обстановки в городе

120,0
200,0



ТЭЦ в г. Советская Гавань
Хабаровский край, г. Советская Гавань, 2010-2017 г.

Цели проекта:

- Удовлетворение растущего спроса на электрическую и тепловую энергию в Совгаванском районе
- Обеспечение надежного энергоснабжения потребителей Совгаванского района и объектов инфраструктуры морских портов
- Замещение выбывающих мощностей неэффективного оборудования Майской ГРЭС

120,0
18,2



Сахалинская ГРЭС-2
(1 очередь) Сахалинская обл., Томаринский р-он, п. Ильинский, 2011-2017 г.

Цели проекта:

- Замещение выбывающих мощностей действующей Сахалинской ГРЭС
- Обеспечение нормативного резерва мощности
- Повышение надежности энергетической инфраструктуры региона



В структуру Холдинга «РАО ЭС Востока» входят изолированные от ОЭС Востока АО-энерго:

543,9
800,6
8 000,0



ОАО «САХАЛИНЭНЕРГО»

является основным предприятием, осуществляющим производство и передачу электрической и тепловой энергии в Сахалинской области. ОАО «Сахалинэнерго» осуществляет централизованное энергоснабжение 17 из 21 административно-образовательных Сахалинской области (все, кроме Курильского, Южно-Курильского, Северо-Курильского и Охинского городских округов), а также теплоснабжение г. Южно-Сахалинска и п. Восток.

461,9
1 379,8
4 000,2



ПАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО»

действует на территории Камчатского края, где является основным поставщиком электрической мощности и сетевым оператором. ПАО «Камчатскэнерго» принадлежит 100 % акций АО «ЮЭСК», которое ведет производственно-хозяйственную деятельность как самостоятельный субъект рынка и является единственным поставщиком на рынке производства и продажи электроэнергии в границах обслуживаемых населенных пунктов.

Кроме того, в структуру Холдинга «РАО ЭС Востока» входит ПАО «Передвижная энергетика»

210,3
300,0



ПАО «ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА»

занимается энергоснабжением труднодоступных северных районов, эксплуатируя электростанции, созданные на базе газотурбинных установок. Основная территория деятельности компании – Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа. Еще одно направление работы компании – внедрение инновационных подходов в производство энергии на предприятиях Холдинга, в частности строительство многофункциональных энергетических комплексов с использованием альтернативных источников энергии на Камчатке и в Якутии. Компания занимает роль ключевого оператора проектов ВИЭ в Холдинге «РАО ЭС Востока».

1435,7
2029,3
25 000,0



ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО»

осуществляет энергоснабжение на территории Республики Саха (Якутия), занимая, таким образом, одно из первых мест по площади обслуживания (территория республики составляет 1/5 часть России). Энергосистема обладает самым большим в стране количеством дизельных электростанций – в ПАО «Якутскэнерго» их 168, 125 из которых объединены в дочернюю компанию АО «Сахаэнерго». У компании четыре дочерних общества: АО «Сахаэнерго», лидер развития малой электроэнергетики России; АО «ЯЭРК», специализирующееся на ремонтах оборудования, тепловых сетей и ВЛ, а также их строительстве; АО «Энерготрансснаб», главной задачей которого является обеспечение бесперебойного снабжения предприятий энергосистемы материально-техническими ресурсами и своевременная их доставка; АО «Теплоэнергосервис», отвечающее за бесперебойное теплоснабжение населения Оймяконского, Усть-Янского, Усть-Майского, Алданского, части Мирнинского районов, г. Ленска и Охотского муниципального района Хабаровского края.

438,5
949
6 800,0



ПАО «МАГАДАНЭНЕРГО»

занимается выработкой электро- и теплоэнергии, ее передачей и сбытом конечным потребителям, ведет ремонтные и наладочные работы на энергообъектах. ПАО «Магаданэнерго» снабжает электроэнергией потребителей Магаданской области, Чукотского автономного округа, частично – Оймяконского и Нижнеколымского улусов Республики Саха (Якутия), обеспечивает теплом города Магадан, Анадырь, Певек, поселки Мяндрна, Эгвекитот. ПАО «Магаданэнерго» принадлежит 100 % акций АО «Чукотэнерго» (АО-энерго, функционирующее в трех изолированных энергорайонах ЧАО), а также АО «Магаданэнергоремонт», АО «Магаданэнерго-наладка».



Установленная тепловая мощность Гкал/ч



Установленная электрическая мощность МВт



Бытовые потребители



Юридические лица



Обслуживаемые подстанции



Протяженность сетей. Км

ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

Холдинг «РАО ЭС Востока» является крупнейшим энергетическим холдингом на территории Дальнего Востока.

ПРОИЗВОДСТВО, ТРАНСПОРТИРОВКА И СБЫТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ХАБАРОВСКОМ И ПРИМОРСКОМ КРАЯХ, АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ, ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ, ЮЖНОМ РАЙОНЕ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), А ТАКЖЕ ИЗОЛИРОВАННЫХ ЭНЕРГОСИСТЕМАХ КАМЧАТСКОГО КРАЯ, МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ, ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА, ЗАПАДНОГО И ЦЕНТРАЛЬНОГО РАЙОНОВ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ.



Помимо компаний Холдинга «РАО ЭС Востока» на территории ДФО также функционирует ПАО «РусГидро», которое владеет гидростанциями в Амурской (Зейская, Бурейская и строящаяся Нижне-Бурейская) и Магаданской (Колымская и строящаяся Усть-Среднеканская) областях, а также геотермальными электростанциями в Камчатском крае.

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

Среди других компаний, присутствующих на территории региона и взаимодействующих с Холдингом, но не являющихся его прямыми конкурентами в сфере производства, сбыта и передачи электроэнергии, выделяются ПАО «ФСК ЕЭС», АО «ДВЭУК» и АО «ВЭК».

Кроме того, на территории ДФО существует несколько территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также действуют небольшие предприятия энергетики, находящиеся как в частной, так и в государственной либо муниципальной собственности: котельные, электростанции, предприятия электрических и тепловых сетей.

Влияние прочих энергокомпаний ограничено ввиду слабой технологической связи с ОЭС Востока и ограниченным перетоком мощности на территорию Дальнего Востока.

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

наличие теплофикационных генерирующих мощностей позволяет использовать все преимущества комбинированной выработки энергии: оптимальное использование топлива (за счет снижения удельных расходов) и режима загрузки мощностей, диверсификация продукции;

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

наличие собственных магистральных и распределительных электрических сетей.

ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ ТАКЖЕ ОБУСЛОВЛЕНО ПОТЕНЦИАЛОМ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫМ СЛЕДУЮЩИМИ ФАКТОРАМИ:

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

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

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

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

1.2. ГРУППА «РУСГИДРО»

С 28 октября 2011 года Общество входит в Группу «РусГидро».

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России».

В 2007–2008 годах осуществлялась консолидация ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО ПАО «ЕЭС России» в форме выделения.

>50 ГЭС

По итогам реорганизации ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц на странице в сети www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/

84,39%
Доля ПАО «РусГидро» в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2015 года составляет 84,39 %

85,16%
Доля принадлежащих ПАО «РусГидро» обыкновенных акций Общества составляет 85,16 %.

1.3. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ПАО «РусГидро» на период до 2015 года и с перспективой до 2020 года, утвержденным Советом директоров ПАО «РусГидро» 16 июня 2010 года (протокол № 100), а также Долгосрочной программой развития Группы «РусГидро», утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 20 ноября 2014 года (протокол № 206).

СТРАТЕГИЧЕСКИМИ ЦЕЛЯМИ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» ЯВЛЯЮТСЯ:

Обеспечение надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической и тепловой энергией.

Холдинг как основной производитель электрической и тепловой энергии на территории ДФО осознает всю полноту своей социальной ответственности и прилагает максимальные усилия для обеспечения устойчивого и эффективного развития электроэнергетической отрасли на территории ДФО, создания и поддержания единого контура управления, реализации государственной политики в отношении развития энергетики региона, закрепленной в программных документах федерального и регионального уровней, и, в первую очередь, обеспечения надежности и безопасности функционирования эксплуатируемого оборудования и сооружений.

Развитие теплового бизнеса.

Холдинг ориентируется как на развитие уже существующих видов деятельности, так и на выход на новые рынки. Одним из перспективных направлений является развитие теплового бизнеса в регионах присутствия Холдинга.

Обеспечение устойчивого роста фундаментальной стоимости в долгосрочной перспективе.

Холдинг стремится к увеличению своей фундаментальной стоимости и повышению своей ценности для акционеров, сотрудников и общества. Инструменты достижения данной цели включают как постепенную вертикальную интеграцию, так и оптимизацию операционной деятельности Холдинга, а также повышение эффективности бизнес-процессов и развития системы управления.

1.4. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность Холдинга «РАО ЭС Востока» связана с рисками, которые при определенных обстоятельствах могут существенно повлиять на достижение стратегических целей Холдинга, его операционную деятельность, активы, ликвидность и инвестиционную деятельность. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Для управления рисками на уровне Общества ведется постоянная работа по их выявлению и оценке. Для снижения негативного воздействия рисков на свою деятельность в 2012 году по инициативе основного акционера ПАО «РусГидро» было проведено внедрение корпоративной системы управления рисками в Холдинге «РАО ЭС Востока».

В рамках мероприятий по совершенствованию системы риск-менеджмента Холдинга «РАО ЭС Востока» утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками Холдинга «РАО ЭС

Востока», соответствующая международным стандартам риск-менеджмента ISO31000 и ISO31010, принципам COSO ERM. Политика разработана с целью обеспечения внедрения и поддержания функционирования эффективной системы внутреннего контроля и управления рисками, соответствующей передовой международной практике и способствующей достижению целей деятельности Общества. Эффективное применение Политики способствует реализации стратегии Холдинга и минимизации рисков, связанных с осуществлением бизнес-процессов.



Действующая в ПАО «РАО ЭС Востока» редакция Политики в области внутреннего контроля и управления рисками Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» утверждена Советом директоров ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол от 08.05.2015 № 120).

В соответствии с положениями Политики в Обществе утверждается реестр стратегических рисков, план мероприятий по их управлению, проводится их ежегодная актуализация.

По результатам проведенной в 2015 году актуализации был утвержден Сводный реестр стратегических рисков Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2015–2016 годы и Сводный план мероприятий по управлению рисками в 2015–2016 годах (решение Совета директоров Общества от 31.07.2015, протокол от 03.08.2015 № 123). Актуализация Сводного реестра рисков проводилась с учетом ранее утвержденного Сводного реестра стратегических рисков Общества, с учетом опыта риск-менеджеров ПАО «РусГидро», а также по результатам анализа внешней информации, в том числе опыта крупнейших мировых компаний в электроэнергетике, аналитических отчетов по рискам консалтинговых компаний PwC, KPMG, Ernst & Young, обзора энергетического сектора в 2014 году консалтинговой компании Deloitte, ежегодного отчета Всемирного экономического форума «Глобальные риски – 2015». Общее количество стратегических рисков Холдинга «РАО ЭС Востока» на период 2015–2016 годов составило 21, критическими и существенными, согласно сводной оценке менеджмента Общества, признаны 14 из них. По сравнению с 2014 годом общее количество критических и существенных рисков осталось неизменным.

При этом на плановый период первостепенными стали риски инвестиционной, финансовой и операционной категорий.

Некоторые риски, включенные в Сводный реестр рисков Холдинга, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем, в связи с чем Общество планирует ежегодно актуализировать реестр стратегических рисков Холдинга «РАО ЭС Востока» и на его основе разрабатывать и реализовывать план мероприятий по управлению критическими и существенными рисками.

СВОДНЫЙ РЕЕСТР СТРАТЕГИЧЕСКИХ РИСКОВ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» НА 2015–2016 ГОДЫ

КРИТИЧЕСКИЕ РИСКИ

- Риски, связанные с реализацией инвестиционных проектов.
- Дефицит ресурсов на исполнение производственной/ремонтной программы.
- Дефицит средств (в том числе внешних) на проведение запланированных инвестиций.
- Рост дебиторской задолженности за поставку электро- и теплоэнергии, электрической и тепловой мощности.
- Риски краткосрочной ликвидности.
- Риски в области топливообеспечения.
- Техногенные аварии / чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера.

СУЩЕСТВЕННЫЕ РИСКИ

- Риски тарифного регулирования.
- Неэффективность деятельности энергосбытовых ДО/филиалов.
- Снижение выручки от продажи электро- и теплоэнергии, электрической и тепловой мощности.
- Неблагоприятные изменения законодательства.
- Нехватка ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества.
- Отсутствие условий для внедрения инноваций.

НЕСУЩЕСТВЕННЫЕ РИСКИ

- Невозможность выхода на международные рынки.
- Некорректный прогноз выработки электрической и тепловой энергии.
- Терроризм.
- Задержки и ошибки при принятии управленческих решений.
- Несогласованность публичной политики / Репутационный риск.
- Незаконные (неэтичные) действия сотрудников и/или третьих лиц.
- Информационная безопасность.

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедлений мирового экономического развития. На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику.

Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается на показателях развития российской экономики.

Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества. Общество предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность путем оптимизации использования кредитного плеча в условиях кризиса.

В условиях кризисных явлений на мировом финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Подверженность Общества страновому риску с некоторыми допущениями (без учета политических рисков) можно косвенно оценить по суверенному кредитному рейтингу России, составляемому специализированными агентствами.

По итогам 2015 года под влиянием таких основных факторов, как сохранение режима санкций и падение цен на нефть, а также связанных с ними – исчерпание валютных резервов, ограниченный доступ к внешним займам и сокращение импорта из-за обесценивания валюты — рейтинг России:

BB+/BBB-
По данным агентств S&P и Fitch, составил BB+ и BBB- с негативным прогнозом.

Ba1
По данным агентства Moody's, рейтинг составил Ba1 с прогнозом «стабильный».

В зависимости от влияния основных факторов уровень странового риска будет подвержен изменению. В этой связи возможен рост рисков срыва выполнения обязательств отдельными иностранными поставщиками и подрядчиками, сокращения рынков сбыта и пересмотра отдельных договоров.

Большая часть рисков, связанных с изменениями ситуации в стране, не может быть подконтрольна Обществу из-за их глобального масштаба.

Для максимального снижения возможного негативного влияния данных рисков компании Холдинга проводят корректировку своих ежегодных антикризисных программ в соответствии с изменениями в макроэкономической ситуации в стране и за рубежом, а также изменениями в курсах валют.

Помимо этого, Обществом осуществляется мониторинг стоимости материалов и оборудования в период их закупки, ведется мониторинг исполнения сроков поставки по заключенным договорам, изыскиваются альтернативные варианты поставки. Также одним из мероприятий по управлению риском на уровне Холдинга является выход на новые рынки сбыта, в том числе международные, взаимодействие с новыми зарубежными партнерами.

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

Часть регионов, в которых осуществляют деятельность ДО Холдинга, являются регионами с недостаточно развитой инфраструктурой, а также часть их находится в сейсмоопасных зонах, связанных с повышенной опасностью стихийных бедствий.

Учитывая данные риски, строительство и эксплуатация объектов в данных регионах выполняются с учетом сейсмической активности, создаются запасы сырья и материалов для нормальной деятельности предприятий Холдинга «РАО ЭС Востока» в случае задержек поставок, предусматриваются альтернативные варианты доставки оборудования и материалов.

Кроме того, осуществляется планирование и выполнение комплекса мероприятий по повышению устойчивости функционирования структурных подразделений на случай возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера: мониторинг погодных условий и состояние работы оборудования, деятельность оперативных штабов, выполнение противопаводковых и противопожарных мероприятий.

РЫНОЧНЫЕ РИСКИ

В данной группе рисков Общество идентифицирует и оценивает в Сводном реестре рисков Холдинга следующие риски:

неэффективность деятельности энергосбытовых ДО/филиалов;

снижение выручки от продажи электро- и теплоэнергии, электрической и тепловой мощности;

некорректный прогноз выработки электрической и тепловой энергии

ПО МНЕНИЮ МЕНЕДЖМЕНТА ХОЛДИНГА, В 2015 ГОДУ УРОВЕНЬ СУЩЕСТВЕННОСТИ РИСКА, СВЯЗАННОГО С НЕЭФФЕКТИВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ ДО/ФИЛИАЛОВ, СНИЗИЛСЯ В СРАВНЕНИИ С 2014 ГОДОМ, И ИЗ КАТЕГОРИИ КРИТИЧЕСКИХ ОН БЫЛ ОТНЕСЕН К СУЩЕСТВЕННЫМ. ЭТО ПРОИЗОШЛО БЛАГОДАРЯ ГРАМОТНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ДАННЫМ ВИДОМ РИСКА В 2015 ГОДУ.

В РАМКАХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ДО Общества и сохранения уровня их выручки проводится непрерывная работа по обеспечению их соответствия статусу «Гарантирующего поставщика», по повышению качества обслуживания потребителей (развитие центров обслуживания потребителей), «адресная» работа с крупными потребителями электроэнергии, по которым существует риск отказа работы с «ГП».

ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ,

разработка совместных программ с ТСО по снижению коммерческих потерь, выявление и недопущение случаев бездоговорного потребления, работа с потребителями по безучетному потреблению.

ПРОВОДЯТСЯ МЕРЫ ПО ПОВЫШЕНИЮ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

предприятий-транспортников за потери от утечек посредством штрафных санкций за недопоставленную тепловую энергию по вине сетевого предприятия (аварийные и неплановые отключения, несоблюдение параметров), повлекшие перерасчеты.

ВЕДЕТСЯ ДИАЛОГ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ ЛИЦАМИ

и федеральными органами исполнительной власти по вопросам разработки нормативной базы по ответственности потребителей изолированных энергорайонов за отклонения от заявленных объемов потребления электроэнергии (мощности) (в том числе за некорректно составленные объемы потребления), принятых для тарифного решения.

ПРОВОДИТСЯ МОНИТОРИНГ

динамики выработки электроэнергии сторонними хозяйствующими субъектами, своевременная корректировка прогнозных показателей.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

ПАО «РАО ЭС Востока» осуществляет функции по корпоративному управлению дочерними обществами, управлению временно свободными денежными средствами и основными средствами производственного назначения. Также Общество оказывает информационно-консультационные услуги дочерним обществам. В связи с этим у Общества возможно возникновение следующих рисков.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ПРОЦЕНТНЫХ СТАВОК

Основным источником процентного риска для Общества являются операции по размещению временно свободных денежных средств на депозитных счетах в банках. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, по данным операциям процентный риск оценивается Обществом как незначительный.

В целях снижения процентного риска и увеличения доходов, получаемых от размещения временно свободных денежных средств, Общество заключает договоры с банками на условиях недопущения снижения ставки по депозитам в одностороннем порядке, размещает временно свободные денежные средства на максимальные сроки, продолжительность которых зависит от необходимости платежей Общества по своим обязательствам. Также осуществляется контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

РИСКИ ИЗМЕНЕНИЯ ВАЛЮТНОГО КУРСА

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным.

Для уменьшения влияния риска, вызванного инфляцией, компании Холдинга проводят антикризисные мероприятия, внедряют программы управления издержками. Осуществляется определение приоритетных направлений инвестиционной программы в условиях ограниченности источников инвестиций. Осуществляется работа с ФАС России, ГКЦ РЭК по защите тарифа выше уровня предельного. Строго соблюдаются параметры инвестиционной программы в рамках утвержденного бизнес-плана Общества в части источников финансирования.

Кроме того, источником валютного риска для Общества также явились операции по размещению валютных средств на депозитах в банках. Валютный риск по этим операциям оценивается как незначительный в связи с небольшим объемом активов Общества, выраженных в иностранной валюте.

С целью снижения возможного валютного риска Обществом на постоянной основе проводится оценка вероятности изменения валютных курсов.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА ПРОДУКЦИЮ И/ИЛИ УСЛУГИ ОБЩЕСТВА

В связи с нестабильной экономической ситуацией в стране, постоянно меняющимися факторами внешней среды (волатильность рынков) перед Холдингом возникает риск удорожания материалов, оборудования и топлива.

В ЦЕЛЯХ МИНИМИЗАЦИИ ДАННОГО РИСКА ОБЩЕСТВОМ РАЗРАБАТЫВАЮТСЯ И РЕАЛИЗУЮТСЯ СЛЕДУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ:

- мониторинг рынка поставщиков, стоимости материалов, оборудования и топлива в период их закупки;
- анализ сметной стоимости проектов, представленной проектировщиками, до передачи их на экспертизу;
- применение факторинговой системы расчетов по согласованию с поставщиками;
- включение в договоры условий о твердой цене контракта на весь период его действия.

Кроме того, осуществляется корпоративное управление финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ для обеспечения прибыльности их деятельности.

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

В настоящее время к существенным рискам для Холдинга относятся риски ликвидности, в том числе:

рост дебиторской задолженности за поставку электро- и теплоэнергии, электрической и тепловой мощности;

риски краткосрочной ликвидности;

задержки и ошибки при принятии управленческих решений.

1 С ЦЕЛЬЮ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ ДАННОЙ ГРУППЫ

ПАО «РАО ЭС Востока» активно проводит на предприятиях Холдинга мероприятия по увеличению эффективности управления дебиторской задолженностью за поставку электроэнергии и мощности, теплоэнергии, направленные на повышение ее собираемости, в том числе за счет постоянного мониторинга соответствующих показателей, «адресной» работы с проблемными потребителями, мониторинг платежеспособности крупных потребителей, своевременное взыскание дебиторской задолженности в судебном порядке, подписание соглашений о реструктуризации дебиторской задолженности, выявляет недобросовестных контрагентов на стадии заключения договора.

2 КРОМЕ ТОГО, ОСУЩЕСТВЛЯЮТСЯ ОПЕРАТИВНЫЙ ПОИСК ИСТОЧНИКОВ ПОКРЫТИЯ ДЕФИЦИТА БЮДЖЕТА И КОРРЕКТИРОВКА БЮДЖЕТА;

установление лимитов кредитования в максимальном количестве банков; организация эффективной работы с кредитными учреждениями в целях сохранения и поддержания положительной кредитной истории; мониторинг финансового рынка; своевременное проведение конкурсов по отбору кредитных организаций; корректировка плана заимствования в части привлечения внутригрупповых займов предприятий Группы «РусГидро».

3 ВЕДЕТСЯ АНАЛИЗ УРОВНЯ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ РАСХОДОВ

(при наличии отдельного бухгалтерского учета расходов в ДО) и соответствующих статей внутригрупповых оборотов с плановыми значениями.

КРЕДИТНЫЕ РИСКИ

К кредитному риску Общество относит «Дефицит средств (в том числе внешних) на проведение запланированных инвестиций».

В КАЧЕСТВЕ МЕР ПО УПРАВЛЕНИЮ ДАННЫМ РИСКОМ ХОЛДИНГ:

взаимодействует с федеральными/региональными органами исполнительной власти по вопросам привлечения бюджетных субсидий, получения необходимых тарифных решений

строго соблюдает параметры инвестиционной программы в рамках утвержденного бизнес-плана в части источников финансирования;

проводит антикризисные мероприятия, внедряет программы управления издержками;

определяет приоритетные направления инвестиционной программы;

осуществляет мониторинг исполнения бюджета доходов и расходов;

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Правовые риски для Холдинга в настоящее время прежде всего связаны с неблагоприятными изменениями законодательства.

В КАЧЕСТВЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ДАННЫМ РИСКОМ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ:

- постоянный мониторинг изменений нормативно-правовой базы, в том числе планируемых (проектов НПА), правоприменительной практики;
- своевременное приведение внутренних документов компаний Холдинга в соответствие действующему законодательству, подготовка предложений по корректировке/внесению изменений в проекты законодательных/нормативных актов министерств и ведомств, выступление с законодательной инициативой, направление обращений в соответствующие министерства, региональные органы законодательной власти, Государственную Думу, НП «Совет рынка», НП гарантирующих поставщиков;
- разработка внутри Общества рекомендаций, подготовка анализа сложившейся правоприменительной практики, выявление пробелов нормативного регулирования в сфере деятельности Общества посредством анализа законодательства и практики его применения;
- непрерывный мониторинг изменений налогового законодательства (начиная со стадии законопроекта), изменений в практике толкования и применения норм действующего налогового законодательства.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

В настоящее время в группе экологических рисков в рамках Сводного реестра рисков Холдинга присутствует критический риск «Техногенные аварии / чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера».

При этом в 2015 году, по мнению менеджмента Холдинга, приоритет данного риска возрос по сравнению с 2014 годом, он был отнесен к категории критических. Основными причинами этого послужили статистика аварийности за 2014 и начало 2015 года, наметившиеся тенденции к росту закупочных цен на оборудование и материалы для ремонтов, а также прогнозы МЧС с учетом погодных-климатических особенностей и аномалий осенне-зимнего периода 2014 года (отсутствие осадков, резкие перепады температуры, аномально теплые периоды).

Для минимизации данного риска в Холдинге ведется анализ мощности, требующей замены (мощность оборудования, выработавшего свой нормативный срок эксплуатации), осуществляется мониторинг количества случаев массовых отключений в электрических сетях.

Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам: обеспечение безопасности руководителями и специалистами.

Производится мониторинг заполнения золотвалов ТЭС ДО/ВО, расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Также с целью управления данным риском планируются и проводятся необходимые мероприятия по предотвращению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера: планирование и выполнение комплекса мероприятий по повышению устойчивости функционирования (ПУФ) структурных подразделений в период угрозы возникновения ЧС природного характера; мониторинг погодных условий и состояния работы оборудования; выполнение плана противопаводковых и противопожарных мероприятий; анализ причин аварий и ЧС за отчетный период и контроль за выполнением мероприятий актов расследования аварий и ЧС.

СОЦИАЛЬНЫЕ РИСКИ

В категории «социальные риски» Общество идентифицирует для себя риск «Нехватка ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества».

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг.

1 Чтобы минимизировать негативное влияние данного риска на деятельность предприятий Холдинга, Общество с целью снижения коэффициента текучести кадров и коэффициента оборота по выбытию персонала проводит анализ структуры, количественного, качественного состава персонала и причин его движения. Осуществляет работу с кадровым резервом для обеспечения сменяемости персонала требуемой квалификации.

2 Проводится оценка профессиональных, личных и деловых компетенций персонала ключевых специальностей. Осуществляется обучение персонала с отрывом или без отрыва от производства.

3 Среди мероприятий по покрытию данного риска — совершенствование системы оплаты труда, повышение размера МТС до уровня, установленного ОТС в электроэнергетике на 2015–2018 годы, реализация социальных программ.

4 Также в Обществе организована работа с высшими и средне-специальными учебными заведениями по вопросу подготовки необходимых для предприятий Холдинга кадров.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

В рамках операционной/производственной деятельности Общество на настоящий момент идентифицирует и оценивает как критические и существенные в Сводном реестре рисков Холдинга следующие риски для Холдинга:

дефицит ресурсов на исполнение производственной/ремонтной программы (в том числе программы ТП и Р)

риски в области топливообеспечения

непрерывность бизнеса

При этом в 2015 году, по мнению менеджмента Холдинга, риски в области топливообеспечения стали более приоритетными по сравнению с 2014 годом и отнесены к категории «критические». Причинами этого явились наметившиеся тенденции по удорожанию топлива от основных поставщиков (в том числе в связи с резким ростом курса доллара), дефицит финансовых средств на оплату топлива, а также имевшее место в конце 2014 года незапланированное увеличение выработки электроэнергии и вызванная этим сложность прогнозирования объемов поставки топлива.

ДЛЯ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ ДАННОЙ ГРУППЫ ОБЩЕСТВО

проводит следующие виды мониторинга: мониторинг технического состояния оборудования; мониторинг стоимости материалов, оборудования и топлива в период их закупки; мониторинг исполнения сроков поставки по заключенным договорам; постоянный мониторинг фактических запасов топлива на станциях и котельных. Осуществляется мониторинг складских запасов с целью оперативного восполнения аварийного запаса оборудования и материалов, а также мониторинг наличия аналогичных материалов у поставщиков.

ПРОВОДЯТСЯ МЕРОПРИЯТИЯ ПО АНАЛИЗУ АВАРИЙНОСТИ ЭНЕРГООБОРУДОВАНИЯ,

разработка рекомендаций и мероприятий по снижению аварийности, в том числе с привлечением специализированных организаций и применением передовых и инновационных методов инструментального контроля при проведении технических аудитов.

ОТДЕЛЬНОЕ ВНИМАНИЕ ОБЩЕСТВО УДЕЛЯЕТ МЕРОПРИЯТИЯМ ПО КОНТРОЛЮ КАЧЕСТВА

и полноты ремонта и послеремонтных испытаний оборудования, проведению входного контроля материалов и оборудования, повышению ответственности ремонтного персонала за качество выполненных работ.

ВАЖНЫМИ ФАКТОРАМИ ПО МИНИМИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ РИСКОВ ЯВЛЯЮТСЯ:

исполнение инвестиционных и ремонтных программ компаний Холдинга; вывод из эксплуатации физически и морально изношенного оборудования и замещение мощности вновь вводимым; соблюдение НТД в части оперативного управления ЭСК; выполнение программы закупки оборудования и приборного парка; проведение претензионно-исковой работы по неисполнению договорных обязательств со стороны подрядчиков и поставщиков.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ РИСКИ

В 2015 году для Общества «Риски, связанные с реализацией инвестиционных проектов» были одними из наиболее существенных.

С ЦЕЛЮ ОБЕСПЕЧЕНИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

в рамках их утвержденных параметров проводятся необходимые мероприятия по управлению данным риском, в том числе заключение договоров на выполнение работ и услуг с твердой ценой, обеспечение проведения всеобъемлющего входного контроля оборудования, материалов, всесторонний контроль выполнения комплексных графиков строительства объектов, ведение накопительных ведомостей отклонений в связи с изменением объемов, разработка компенсирующих мероприятий в течение 10 дней после установления отставания в 45 и более дней.

КРОМЕ ТОГО, ВЕДЕТСЯ РАЗРАБОТКА ЛОКАЛЬНЫХ НОРМАТИВНЫХ АКТОВ,

обеспечивающих эффективное взаимодействие всех участников реализации инвестиционных проектов (в том числе о включении затрат в бюджет субъектов Российской Федерации, о привлечении долгосрочных государственных займов на льготных условиях). Проводится работа по расширению состава поставщиков, детальная проработка схемы поставки и определяется роль каждого участника в ней. Поддерживаются в актуальном состоянии и постоянно обновляются списки недобросовестных производителей оборудования.

1.5. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ПАО «РусГидро» на период до 2015 года и с перспективой до 2020 года, утвержденного Советом директоров ПАО «РусГидро» 16 июня 2010 года (протокол № 100), и Долгосрочной программой развития Группы «РусГидро», утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 20 ноября 2014 года (протокол № 206).

ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ ОБЩЕСТВО ОПРЕДЕЛЯЕТ ДЛЯ СЕБЯ СЛЕДУЮЩИЕ ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

модернизация электроэнергетики ДФО и ее развитие за счет применения новейших технологических решений при реализации инвестиционных проектов Холдинга;	развитие перспективных направлений деятельности, включая возобновляемую энергетику, позволяющих повысить энергетическую эффективность Холдинга и обеспечить сокращение использования твердого топлива и углеводородов в долгосрочной перспективе;	создание стратегических альянсов с ключевыми игроками в смежных отраслях промышленности ДФО в целях реализации совместных проектов;
развитие внешнеэкономических отношений со странами АТР в области ТЭК;		внедрение лучших практик построения системы управления.

В РАМКАХ ДАННЫХ НАПРАВЛЕНИЙ В 2015 ГОДУ БЫЛА ПРОВЕДЕНА РАБОТА ПО РЕШЕНИЮ СЛЕДУЮЩИХ ПРИОРИТЕТНЫХ ЗАДАЧ:

Формирование системного подхода к развитию энергетики ДФО

С целью формирования системного подхода к развитию энергетики ДФО, а также для обеспечения качественного и надежного энергоснабжения существующих и перспективных потребителей ДФО путем выработки своевременных решений по развитию энергетической инфраструктуры Обществом проводится разработка Долгосрочной программы замещения выбывающих мощностей и развития энергосистем Дальнего Востока в зоне ответственности Холдинга «РАО ЭС Востока» до 2025 г. (далее - Программа).

В 2015 году были выполнены следующие работы:

- проведено исследование и анализ текущего и прогнозного состояния и условий работы энергетического комплекса ДФО;
- разработаны технические решения и комплекс мероприятий по развитию объектов энергетики на территории ДФО;
- разработан ОБИН приоритетных инвестиционных проектов по строительству и реконструкции объектов тепловой генерации;

Реализация инвестиционных проектов

Одной из важнейших задач Общества на период с 2013 по 2017 годы является реализация проектов строительства объектов электроэнергетики на территории ДФО в соответствии с Указом Президента РФ от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества

«Федеральная гидрогенерирующая компания РусГидро»: Якутская ГРЭС-2 (первая очередь), Благовещенская ТЭЦ (вторая очередь), ТЭЦ в г. Советская Гавань и Сахалинская ГРЭС-2 (первая очередь).

Работы по строительству данных объектов ведутся в соответствии с утвержденными календарными графиками. В 2015 году осуществлен ввод электрической и тепловой мощности Благовещенской ТЭЦ (вторая очередь). По проекту строительства Якутской ГРЭС-2 (первая очередь) осуществлены поставка и монтаж основного оборудования. По проекту строительства ТЭЦ в г. Советская Гавань основное оборудование передано в монтаж генеральному подрядчику. По проекту строительства Сахалинской ГРЭС-2 (первая очередь) осуществляется широкомасштабный разворот строительства, контрактация с поставщиками основного оборудования.

Обеспечение надежности и модернизации действующих активов

Неизменным приоритетом Холдинга является обеспечение надежности и безопасности функционирования действующих активов, что достигается за счет реализации Производственной программы «РАО ЭС Востока», в которую включены программы технического перевооружения и реконструкции, а также программы ремонтов ДО/ВО ПАО «РАО ЭС Востока». Запланированные мероприятия Производственной программы Холдинга «РАО ЭС Востока», утвержденные в соответствующем порядке на 2015 год, выполнены в полном объеме.

Оптимизация корпоративной структуры Холдинга и повышение эффективности корпоративного управления

Проведены работы по оптимизации корпоративной структуры Холдинга «РАО ЭС Востока», в том числе для обеспечения возможности реализации непрофильного актива - Лучегорского угольного разреза была произведена реорганизация АО «ДГК» в форме выделения филиала «ЛУР» в обособленное юридическое лицо (АО «ЛУР»), которая была завершена 1 сентября 2015 года.

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 07.10.2015 № 223) осуществляются мероприятия по консолидации до 100% акций ПАО «РАО ЭС Востока» в собственности Группы РусГидро.

Увеличение выручки/ сокращение расходов

В рамках достижения утвержденных параметров бизнес - плана на 2015 год разработаны и осуществлены Антикризисные мероприятия по Холдингу «РАО ЭС Востока». Влияние данных мероприятий на финансовый результат Холдинга по итогам 2015 года составило 4797,7 млн. руб., что выше плана 47,5% (1545,9 млн.руб.).

Осуществлены следующие основные мероприятия:

- Проведена работа по повышению эффективности сбытовой деятельности ДО/ВО ПАО «РАО ЭС Востока». С целью снижения стоимости покупки и увеличения стоимости продажи электроэнергии в 2015 году заключены двусторонние договоры между ПАО «ДЭН» и ПАО «РусГидро» и между АО «ДГК» и ПАО «Интер РАО». Получен дополнительный доход в сумме 1 561 млн. руб. без НДС;
- Оптимизация инвестиционных программ ДО/ВО Холдинга «РАО ЭС Востока» (влияние на финансовый результат - 219 млн. руб., влияние на ДПН - 12 645 млн. руб.);
- Оптимизирован кредитный портфель (оптимизация привлечений) и стоимости его обслуживания (снижение процентных ставок) (влияние на финансовый результат - 1 125 млн. руб., влияние на ДПН - 1 132 млн. руб.);
- Оптимизирована ремонтная программа ДО/ВО Холдинга «РАО ЭС Востока» (влияние на финансовый результат - 112 млн. руб., влияние на ДПН - 211 млн. руб.);
- Получен эффект от пересчета цены Контрактного газа Эксон (подписано дополнительное Соглашение об изменении формулы цены) АО «ДГК» (влияние на финансовый результат - 1 013 млн. руб., влияние на ДПН - 1 196 млн. руб.);
- Изменена схема предоплаты авансового платежа по контрактному газу Эксон (с 2-х месячного на месячный) АО «ДГК» (влияние на финансовый результат - 0 млн. руб., влияние на ДПН - 1 155 млн. руб.);

- Оптимизированы сроки оплаты поставщикам и подрядчикам по инвестиционной и операционной деятельности ДО/ВО Холдинга «РАО ЭС Востока» (влияние на финансовый результат - 0 млн. руб., влияние на ДПН - 396 млн. руб.);
- Снижение расходов на по благотворительную деятельность ДО/ВО Холдинга «РАО ЭС Востока» (влияние на финансовый результат - 193 млн. руб., влияние на ДПН - 193 млн. руб.);
- Оптимизированы (в т.ч. секвестированы) прочие затраты ДО/ВО Холдинга «РАО ЭС Востока» (влияние на финансовый результат - 565 млн. руб., влияние на ДПН - 165 млн. руб.);
- Холдинг «РАО ЭС Востока» продолжает оптимизацию топливообеспечения. В 2015 году нормативный запас угля на складах ТЭС ДО/ВО ПАО «РАО ЭС Востока» по сравнению с прошлым годом сокращен более чем на 236 тыс. т (10 %) с учетом соблюдения условий надежности топливообеспечения ТЭС.

Совершенствование нормативно-правовой базы в энергетической отрасли

Активная работа в 2015 году велась по совершенствованию законодательной и нормативной базы в энергетической отрасли. В рамках внедрения долгосрочного регулирования проведена работа по подготовке предложений по оценке последствий внедрения долгосрочной модели тарифного регулирования, для чего также были определены выпадающие доходы 2015 года, без компенсации которых невозможен переход к долгосрочному регулированию. При этом внедрение долгосрочного регулирования ведет к росту тарифов, что неприемлемо в условиях накладываемых государством ограничений. В связи с этим необходимо создание механизма компенсации недополученной выручки. Предложения по созданию данного механизма подготовлены и направлены в федеральные органы государственной власти.

Развитие международной деятельности

В 2015 году Холдинг «РАО ЭС Востока» вел активную деятельность по расширению международного сотрудничества, в том числе в рамках реализации совместных проектов с партнерами из стран АТР, проработки возможности локализации производства энергетического оборудования на территории ДФО, организации экспорта электроэнергии в приграничные территории.

На Восточном экономическом форуме, который состоялся в сентябре 2015 года, был подписан ряд соглашений о сотрудничестве с зарубежными компаниями и представителями органов власти стран АТР.

ПЛАНЫ НА БУДУЩЕЕ

В 2016 ГОДУ ПЛАНИРУЕТСЯ ВЫПОЛНЕНИЕ СЛЕДУЮЩИХ ПРИОРИТЕТНЫХ ЗАДАЧ:

РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

Ключевым направлением концентрации усилий Холдинга в 2016 году остается реализация проектов строительства объектов электроэнергетики на территории ДФО в соответствии с Указом Президента РФ от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии ПАО «РусГидро» и контроль за эффективным использованием денежных средств на их реализацию.

УВЕЛИЧЕНИЕ ВЫРУЧКИ/СОКРАЩЕНИЕ РАСХОДОВ

Важным аспектом работы компании остается повышение эффективности сбытовой деятельности ДО/ВО ПАО «РАО ЭС Востока». В рамках данной задачи планируется проведение комплекса мероприятий по получению дополнительного дохода от продажи электрической энергии на оптовом рынке неценовой зоны Дальнего Востока за счет продажи на ОРЭМ экспортеру электроэнергии, выданной ТЭС в объеме сверхбалансовой выработки.

С целью максимизации денежного потока от существующих генерирующих активов также будут проводиться мероприятия по повышению платежной дисциплины потребителей за поставленные энергоресурсы и снижению уровня дебиторской задолженности.

РАЗВИТИЕ МЕЖДУНАРОДНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

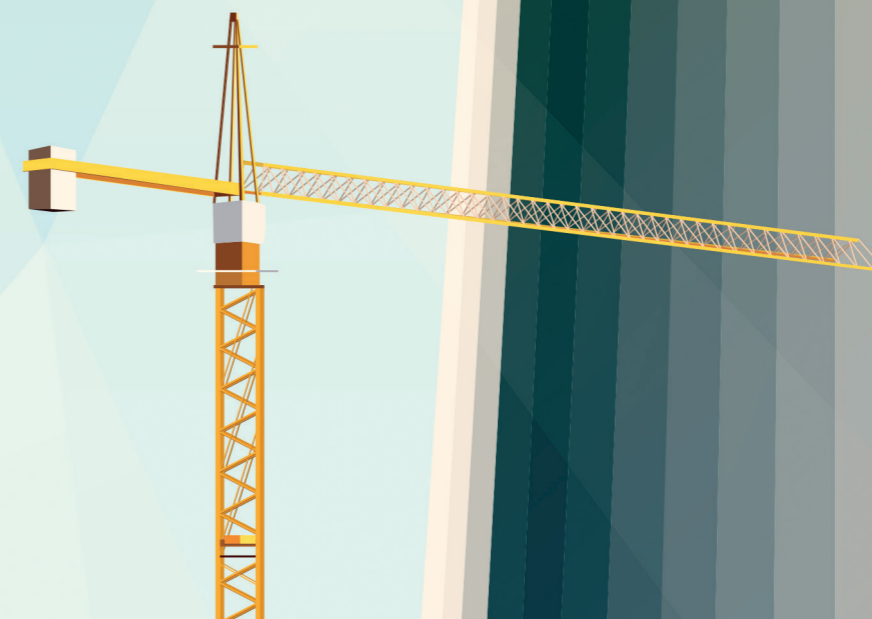
Общество также намерено продолжать развивать международное сотрудничество. Целью международной кооперации является привлечение иностранных инвестиций на территорию ДФО и технологий в перспективные проекты в сфере энергетики. В рамках исполнения данного приоритета будет проработана возможность реализации проектов совместно с китайскими, корейскими и японскими партнерами.

РАЗВИТИЕ РАСПРЕДЕЛЕННОЙ ГЕНЕРАЦИИ И ВИЭ

Учитывая рост цен на электроэнергию, дефицит располагаемых мощностей в отдельных регионах, а также продолжающееся развитие и удешевление технологий, в качестве одного из перспективных направлений деятельности было определено развитие распределенной генерации в том числе на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ). В соответствии с Программой развития ВИЭ Холдинга «РАО ЭС Востока» на период до 2016 года с перспективой до 2020 года в 2016 году Холдингом планируется реализация ряда проектов по строительству солнечных электростанций на Дальнем Востоке.

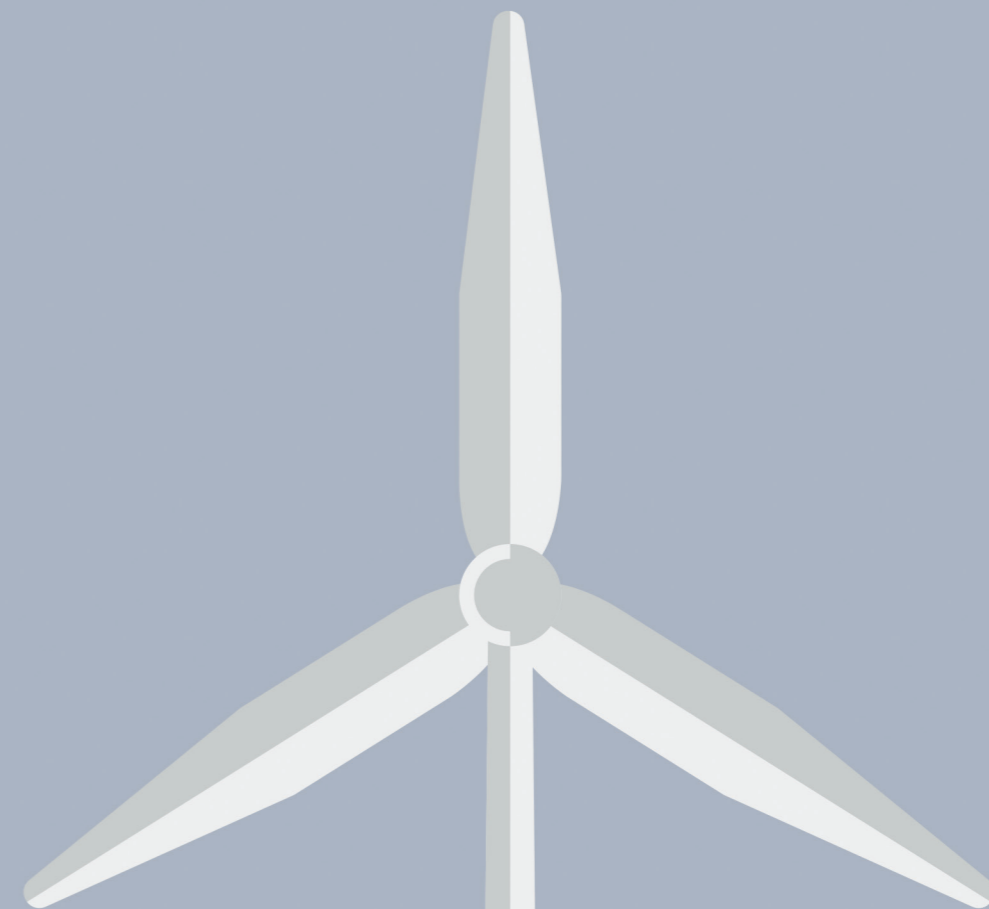
ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ПО ОХРАНЕ ТРУДА

В целях обеспечения сохранения жизни и здоровья работников компаний Холдинга обществом будет продолжено проведение комплекса мероприятий, направленных на снижение уровня производственного травматизма, повышение требований ко всем категориям работников в части безусловного соблюдения обязанностей по охране труда, реализацию предупредительных мер, обеспечивающих безопасность профессионального здоровья работников.



1.6. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В 2015 ГОДУ

**КОМПАНИЯ ВЕДЕТ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
НА 1/3 ТЕРРИТОРИИ
РОССИИ**



ЯНВАРЬ

РАО ЭС ВОСТОКА ВОЗВЕЛО НА САХАЛИНЕ ПЕРВЫЙ ВЕТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

Завершено возведение двух ветроэнергетических установок мощностью 450 кВт в с. Новиково Сахалинской области. Это первый проект ветрогенерации РАО ЭС Востока на Сахалине. Изолированная энергосистема с. Новиково благодаря использованию возобновляемых источников энергии сможет ежегодно экономить 227 т дизельного топлива, что составляет почти 8,19 млн рублей в ценах 2014 года. Смонтированные ВЭУ не только адаптированы к климатическим условиям Сахалина, но и проверены на сейсмологическую устойчивость.

ФЕВРАЛЬ

СТРОИТЕЛЬНАЯ ПЛОЩАДКА САХАЛИНСКОЙ ГРЭС-2 ПЕРЕДАНА ГЕНПОДРЯДЧИКУ

АО «Сахалинская ГРЭС-2» и генподрядная компания АО «ТЭК Мосэнерго» подписали акт передачи строительной площадки новой ГРЭС в Томаринском районе Сахалинской области. АО «ТЭК Мосэнерго» приступило к работам подготовительного периода.

АПРЕЛЬ

РАО ЭС ВОСТОКА НАЧИНАЕТ ПРОЕКТИРОВАНИЕ ТРЕХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ

ПАО «РАО ЭС Востока» заключило с АО «ТЭК Мосэнерго» договоры на проектирование трех новых генерирующих объектов. Установленная электрическая мощность Хабаровской ТЭЦ-4 составит не менее 340 МВт, тепловая не менее 1260 Гкал/ч. Строительство парогазовых установок (ПГУ) на Владивостокской ТЭЦ-2 предполагает частичный вывод действующих мощностей и модернизацию части станции. Электрическая мощность вновь устанавливаемого оборудования составит не менее 400 МВт, тепловая не менее 290 Гкал/ч. Новая угольная ТЭЦ в г. Артем (Приморский край) будет иметь электрическую мощность не менее 670 МВт (с перспективой расширения до 800 МВт), тепловую мощность – не менее 394 Гкал/ч.



МАЙ

РАО ЭС ВОСТОКА УСТАНОВИЛО НА ФУНДАМЕНТ КОТЛЫ БЛОЧНО-МОДУЛЬНОЙ КОТЕЛЬНОЙ НА ТЭЦ «ВОСТОЧНАЯ»

ПАО «РАО ЭС Востока» установило на фундамент котлы блочно-модульной паровой котельной (БМПК) на площадке ТЭЦ «Восточная» во Владивостоке. Специалисты подрядных организаций занимаются установкой оборудования БМПК и монтажом стеновых панелей здания.

СТРОИТЕЛЬНАЯ ПЛОЩАДКА САХАЛИНСКОЙ ГРЭС-2 ПОДКЛЮЧЕНА К ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЮ

ОАО «Сахалинэнерго» выполнило работы по технологическому присоединению строительной площадки Сахалинской ГРЭС-2 посредством воздушной ЛЭП напряжением 10 кВ от подстанции «Ильинская» до площадки СГРЭС-2. Линия предназначена для электроснабжения объекта на период строительно-монтажных работ. В ходе проведения работ по технологическому присоединению энергетиками смонтировано 154 опоры воздушной линии электропередачи.

ИЮНЬ

РАО ЭС ВОСТОКА ПОСТРОИЛО КРУПНЕЙШУЮ СЭС В ЗАПОЛЯРЬЕ

ПАО «РАО ЭС Востока» построило первую очередь солнечной электростанции (СЭС) мощностью 1 МВт в п. Батагай Верхоянского улуса Республики Саха (Якутия). Полное развитие проекта предполагает увеличение установленной мощности станции до 4 МВт. Оборудование рассчитано на работу в экстремальном климате с перепадом температур от +40 градусов Цельсия летом до -45 зимой. Благодаря работе солнечной станции компания сможет экономить порядка 300 т дизельного топлива в год, или 16 млн рублей в ценах 2015 года.

ИЮЛЬ

РАО ЭС ВОСТОКА И БАНК ВТБ ЗАКЛЮЧИЛИ КРЕДИТНОЕ СОГЛАШЕНИЕ НА 6,6 МЛРД РУБЛЕЙ

ПАО «РАО ЭС Востока» заключило с банком ВТБ кредитное соглашение для реализации проектов внеплощадочной инфраструктуры Якутской ГРЭС-2 (схемы выдачи мощности, автомобильных и железных дорог, системы топливоподдачи и т. п.) на сумму 6,6 млрд рублей под поручительство ПАО «РусГидро».

АВГУСТ

ЗАВЕРШЕН МОНТАЖ ГАЗОТУРБИННЫХ УСТАНОВОК НА ЯКУТСКОЙ ГРЭС-2

Генеральный подрядчик строительства Якутской ГРЭС-2 смонтировал на штатные фундаменты все 4 газотурбинные установки. Следующий этап предусматривает монтаж вспомогательного оборудования. Газотурбинные установки LM 6000 производства компании General Electric мощностью 42,3 МВт каждая наряду с котлами-утилизаторами являются основным оборудованием первой очереди Якутской ГРЭС-2. Установка ГТУ в проектное положение позволит строителям завершить установку металлоконструкций главного корпуса и приступить к монтажу стеновых панелей здания.

СЕНТЯБРЬ

РАО ЭС ВОСТОКА ОТКРЫЛО НА КАМЧАТКЕ КРУПНЕЙШИЙ ВЕТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС В ДФО

ПАО «РАО ЭС Востока» открыло крупнейший на Дальнем Востоке ветроэнергетический комплекс в п. Усть-Камчатск. Возведение нового энергообъекта стало возможным благодаря сотрудничеству энергохолдинга, Правительства Камчатского края и японской правительственной организации по разработке новых энергетических и промышленных технологий (NEDO). Комплекс состоит из трех ВЭУ производства Komai Haltec Inc., суммарная мощность которых – 900 кВт. Прогнозируется, что после сдачи в коммерческую эксплуатацию объект возобновляемой энергетики будет ежегодно вырабатывать более 2 млн кВт·ч, частично заместив выработку дизельной электростанции поселка, что позволит экономить более 550 т топлива. Это первая очередь ветропарка; в дальнейшем планируется строительство еще 7 ветроустановок, в результате чего мощность комплекса достигнет 3 МВт.

ОКТАБРЬ

РАО ЭС ВОСТОКА И KOMAI HALTEC INC. ИЗУЧАЮТ ЦЕЛЕСОБРАЗНОСТЬ ЛОКАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА ВЕТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ УСТАНОВОК НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ

Холдинг «РАО ЭС Востока» и японская компания Komai Haltec Inc. подписали Меморандум о намерениях, предусматривающий организацию работы по изучению возможности производства ветроэнергетических установок или их отдельных элементов на территории Дальнего Востока России. Создание производственной площадки на территории Дальнего Востока повысит доступность оборудования японской компании для наших будущих строек. Японская компания также впоследствии сможет предлагать свое оборудование для реализации проектов на оптовом и розничном рынках ценовых и неценовых зон, где есть законодательные требования по локализации оборудования.



НОВАЯ

НОЯБРЬ

НА САХАЛИНСКОЙ ГРЭС-2 НАЧАЛОСЬ БЕТОНИРОВАНИЕ ФУНДАМЕНТОВ ПОД ОСНОВНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

АО «Сахалинская ГРЭС-2» приступило к бетонированию фундаментов под основное оборудование станции. Подготовка армокаркасов и опалубки стартовала в августе 2015 года. Работы начались с заливки фундамента под котлоагрегат № 1. Следом будут залиты фундаменты под котлоагрегат № 2, турбоагрегаты № 1 и № 2. Далее строители приступят к бетонированию фундаментов каркаса главного корпуса, после чего будет осуществлен монтаж металлоконструкций основного здания электростанции.

СТРУКТУРА РАО ЭС ВОСТОКА ОБЪЯВЛЯЕТ ОБ ОФЕРТЕ НА ВЫКУП АКЦИЙ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ЭНЕРГОХОЛДИНГА

ООО «Восток-Финанс» направило акционерам дальневосточного энергохолдинга добровольное предложение о выкупе акций РАО ЭС Востока до 18 января 2016 года включительно. Оферта адресована всем акционерам компании (более 310 тыс.). К выкупу предназначаются 5 609 602 111 обыкновенных и 658 653 832 привилегированных акций, что составляет 13,8 % уставного капитала РАО ЭС Востока. Направление данной оферты было одобрено Советом директоров РусГидро 7 октября 2015 года и является шагом к консолидации 100 % акционерного капитала РАО ЭС Востока в собственности РусГидро, предусмотренной Долгосрочной программой развития гидрогенерирующего холдинга. На момент получения оферты Группа «РусГидро» владела 86,20 % акций РАО ЭС Востока.

ДЕКАБРЬ

РАО ЭС ВОСТОКА ОТПРАВИЛО ДВЕ МОБИЛЬНЫЕ ГАЗОТУРБИННЫЕ УСТАНОВКИ В КРЫМ

Две мобильные газотурбинные электростанции (МГТЭС) общей мощностью 45 МВт, принадлежащие ПАО «РАО ЭС Востока» и расположенные на территории Владивостокской ТЭЦ-1, перебазированы в Крым для помощи в ликвидации сложившегося в регионе дефицита. В настоящее время на полуострове уже работают 13 аналогичных станций общей мощностью 292,5 МВт.

ПЕРВЫЙ ЭТАП ВТОРОЙ ОЧЕРЕДИ БЛАГОВЕЩЕНСКОЙ ТЭЦ ЗАПУЩЕН В РАБОТУ

ПАО «РусГидро» и ПАО «РАО ЭС Востока» завершили строительство первого этапа второй очереди Благовещенской ТЭЦ. Основное технологическое оборудование успешно прошло комплексное опробование, при котором новые мощности (котлоагрегат, паровая турбина и генератор) непрерывно отработали в течение 72 ч. Новое оборудование второй очереди увеличило установленную электрическую мощность станции на 120 МВт, а тепловую на 188 Гкал/ч, отпуск тепла возрос до 1005 Гкал/ч. Станция получила резерв мощности, а областной центр избавился от фактора, сдерживающего его развитие.

1.7. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В данном подразделе приведена информация об использованных в 2015 году ПАО «РАО ЭС Востока» энергетических ресурсах без учета данных об использованных энергетических ресурсах дочерними обществами ПАО «РАО ЭС Востока».

ОБЩЕСТВО АРЕНДУЕТ ОФИСНЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ У ТРЕТЬИХ ЛИЦ,

действующие договоры аренды не предполагают выделения в сумме арендной платы отдельно суммы компенсации арендодателей по оплате потребленных энергетических ресурсов, в том числе тепловой энергии, за исключением указанных в нижеприведенной таблице.

ОБЩЕСТВО ИСПОЛЬЗУЕТ ТРАНСПОРТНЫЕ СРЕДСТВА

на основании договоров на оказание услуг по автотранспортному обслуживанию. Отдельный учет затрат на топливо автотранспорта Обществом не ведется.

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. рублей
Электрическая энергия	883 729	кВт*ч	4056,9

ИНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

(атомная энергия, тепловая энергия, электромагнитная энергия, нефть, бензин автомобильный, топливо дизельное, мазут топочный, газ естественный (природный), уголь, горючие сланцы, торф и др.) Общество в 2015 году не потребляло.

2

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- 38 | РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
- 38 | 2.1. РАБОТА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ
- 38 | 2.1.1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ
- 39 | 2.1.2. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ
- 40 | 2.1.3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ. КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
- 46 | 2.1.4. ПРАВЛЕНИЕ
- 48 | 2.1.5. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
- 50 | 2.1.6. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА
- 54 | 2.1.7. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ
- 57 | 2.2. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ
- 58 | 2.3. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА
- 59 | 2.4. ОБЩЕСТВО НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ
- 62 | 2.5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ДОЧЕРНИМИ ОБЩЕСТВАМИ

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

Корпоративное управление Общества осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и основывается на следующих принципах:

соблюдение законных интересов и прав акционеров

информационная открытость

постоянное совершенствование системы корпоративного управления

подотчетность исполнительных органов Совету директоров и Совету директоров – Общему собранию акционеров в соответствии с действующим законодательством

2.1. РАБОТА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

2.1.1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЮТСЯ:

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН – ПРАВЛЕНИЕ

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН – ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

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

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

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества.

По решению Совета директоров формируются Комитеты Совета директоров. Комитеты Совета директоров создаются для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительных органов Общества, и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительным органам Общества.

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

2.1.2. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

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

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества определен Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» 18 июня 2014 года.

В течение 2015 года состоялось два Общих собрания акционеров: годовое Общее собрание акционеров 18 июня 2015 года и внеочередное Общее собрание акционеров 12 ноября 2015 года.

18 февраля 2016 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров (протокол от 18.02.2016 № 13) на котором акционеры досрочно прекратили полномочия членов Совета директоров Общества, избранных 18 июня 2015 года, избрали новый состав Совета директоров, и утвердили Устав Общества в новой редакции.

НА ГОДОВОМ ОБЩЕМ СОБРАНИИ АКЦИОНЕРОВ 18 ИЮНЯ 2015 ГОДА (ПРОТОКОЛ ОТ 18.06.2015 № 11) БЫЛИ ПРИНЯТЫ РЕШЕНИЯ ПО СЛЕДУЮЩИМ ВОПРОСАМ:

1. об утверждении годового отчета Общества за 2014 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества;
2. о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2014 финансового года;
3. об избрании членов Совета директоров Общества;
4. об избрании членов Ревизионной комиссии Общества;
5. об утверждении Аудитора Общества;
6. об утверждении Устава Общества в новой редакции.

НА ВНЕОЧЕРЕДНОМ ОБЩЕМ СОБРАНИИ АКЦИОНЕРОВ 12 НОЯБРЯ 2015 ГОДА (ПРОТОКОЛ ОТ 17.11.2015 № 12) БЫЛИ ПРИНЯТЫ РЕШЕНИЯ ПО СЛЕДУЮЩИМ ВОПРОСАМ:

1. об одобрении взаимосвязанных сделок, совершаемых при размещении облигаций ПАО «РАО ЭС Востока», являющихся крупной сделкой;
2. об одобрении соглашения о предоставлении поручительства, заключаемого ПАО «РАО ЭС Востока» с ПАО «РусГидро» в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность;
3. об одобрении договора о предоставлении государственной гарантии Российской Федерации, заключаемого ПАО «РАО ЭС Востока» в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, являющегося крупной сделкой;
4. об одобрении соглашения о предоставлении поручительства, заключаемого ПАО «РАО ЭС Востока» с ПАО «РусГидро» в обеспечение исполнения обязательств ПАО «РАО ЭС Востока» перед Российской Федерацией по государственной гарантии Российской Федерации, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность;
5. об одобрении договора поручительства, заключаемого ПАО «РАО ЭС Востока» с АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (АО), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

2.1.3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ. КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

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

Порядок деятельности Совета директоров Общества определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, утвержденным решением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» 30 ноября 2011 года.

Совет директоров Общества состоит из 9 (девяти) членов. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров кумулятивным голосованием на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров полномочия членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно.

Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее чем 2 % голосующих акций Общества. В случае отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для избрания в Совет директоров Общества, Совет директоров вправе включать кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

В 2015 году состоялось 20 заседаний Совета директоров, заседания в форме совместного присутствия не проводились. На заседаниях Совета директоров было рассмотрено 203 вопроса.

Согласно требованиям действующего законодательства, Совет директоров предварительно рассматривал и принимал решения об одобрении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность. Информация о совершенных в 2015 году Обществом сделках, в отношении которых имелась заинтересованность, приведена в Приложении № 4.

В 2015 году ПАО «РАО ЭС Востока» не заключало сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату (крупные сделки). В соответствии с Уставом Общества порядок одобрения крупных сделок не распространяется на совершение Обществом иных сделок.

Советом директоров Общества принимались решения по приоритетным направлениям деятельности Общества, утверждены Приоритеты развития ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год и методические указания по оценке выполнения Приоритетов развития, утвержден ряд внутренних документов Общества, принимались решения в рамках кредитной политики Общества.

Советом директоров утверждены: бизнес-план, в том числе инвестиционная программа ПАО «РАО ЭС Востока» в составе бизнес-плана на 2015 год; антикризисная программа Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год; годовая комплексная программа закупок ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год и 2016 год; перечень ключевых показателей эффективности ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год; целевые значения КПЭ Общества на 2015 год.

Совет директоров принимал решения и по иным вопросам согласно требованиям Устава ПАО «РАО ЭС Востока».

На дату утверждения годового отчета в Обществе действовал состав Совета директоров, избранный на внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» 18 февраля 2016 года (протокол от 18.02.2016 № 13):



Председатель Совета директоров

**ШУЛЬГИНОВ
НИКОЛАЙ ГРИГОРЬЕВИЧ**

Председатель Правления –
Генеральный директор ПАО «РусГидро»

Год рождения: 1951
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет



Член Совета директоров

**КАЗАЧЕНКОВ
АНДРЕЙ ВАЛЕНТИНОВИЧ**

Член Правления, первый заместитель
Генерального директора
ПАО «РусГидро»

Год рождения: 1980
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет



Член Совета директоров

**КОЖЕМЯКО
ОЛЕГ НИКОЛАЕВИЧ**

Губернатор
Сахалинской области

Год рождения: 1962
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

В течение 2015 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не совершались.

28 января 2016 года Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» Толстогузов Сергей Николаевич продал принадлежащие ему 100 000 обыкновенных акции ПАО «РАО ЭС Востока».



Член Совета директоров



Член Совета директоров



Член Совета директоров

**ТЕРЕБУЛИН
СЕРГЕЙ СЕРГЕЕВИЧ**

Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»

Год рождения: 1978
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

**СТАНЮЛЕНАЙТЕ
ЯНИНА ЭДУАРДОВНА**

Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»

Год рождения: 1980
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

**ТОЛСТОГУЗОВ
СЕРГЕЙ НИКОЛАЕВИЧ**

Генеральный директор ПАО «РАО ЭС Востока»

Год рождения: 1964
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет¹

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

¹ На дату избрания членом Совета директоров 18 февраля 2016 года акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет.

До избрания членом Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров 18 июня 2015 года в Обществе действовал Совет директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 18 июня 2014 года.

2015

До избрания членом Совета директоров на внеочередном Общем собрании акционеров 18 февраля 2016 года в Обществе действовал Совет директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 18 июня 2015 года.

2016



Член Совета директоров



Член Совета директоров



Член Совета директоров

**ПЕРВЕЕВА
БАЙРТА НИКОЛАЕВНА**

Директор Департамента по управлению персоналом и организационному развитию ПАО «РусГидро»

Год рождения: 1975
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

**ПЛАСТИНИН
СЕРГЕЙ АРКАДЬЕВИЧ**

Первый заместитель Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока» – директор по операционному управлению

Год рождения: 1968
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

**ХМАРИН
ВИКТОР ВИКТОРОВИЧ**

Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности ПАО «РусГидро»

Год рождения: 1978
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:
Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Информация о составах Совета директоров, включая биографические данные членов Совета директоров, приведена в Приложении № 5.

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Комитеты Совета директоров являются консультативно-совещательными органами, обеспечивающими эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

Согласно Уставу ПАО «РАО ЭС Востока» создание комитетов Совета директоров Общества, формирование их состава, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества относится к компетенции Совета директоров Общества.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» в новой редакции, утвержденным Советом директоров Общества 30 сентября 2014 года (протокол от 03.10.2014 № 111), основной целью создания Комитета по аудиту является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 5 (пяти) человек.

На дату утверждения годового отчета в Обществе действовал Комитет по аудиту, избранный решением Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» от 04 марта 2016 года (протокол от 04.03.2016 № 137), в следующем составе:



**КАЗАЧЕНКОВ
АНДРЕЙ ВАЛЕНТИНОВИЧ**

Член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «РусГидро», председатель Комитета по аудиту, заместитель Председателя Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»



**ПЕРВЕЕВА
БАЙРТА НИКОЛАЕВНА**

Директор Департамента по управлению персоналом и организационному развитию ПАО «РусГидро», член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»



**ХМАРИН
ВИКТОР ВИКТОРОВИЧ**

Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности ПАО «РусГидро», член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»

По состоянию на 31 декабря 2015 года в Обществе действовал Комитет по аудиту, избранный решением Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» от 31 июля 2015 года (протокол от 03.08.2015 № 123), в следующем составе:



**ПОСЕВИНА
ИРИНА ОЛЕГОВНА**

Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор ПАО «РусГидро», председатель Комитета по аудиту, член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»



**СТАНЮЛЕНАЙТЕ
ЯНИНА ЭДУАРДОВНА**

Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро», член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»



**ФИНКЕЛЬ
ДМИТРИЙ ВЛАДИМИРОВИЧ**

Директор Департамента корпоративного учета и отчетности – Главный бухгалтер ПАО «РусГидро», заместитель Председателя Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»

В 2015 году вознаграждение членам Комитета по аудиту Совета директоров не выплачивалось.

Политика Общества в области вознаграждения членов Комитета по аудиту Общества определяется Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока».

В соответствии с указанным Положением для обеспечения работы Комитета при формировании расходной части общего бюджета Общества предусматривается отдельная статья расходов — расходы Комитета, включающая расходы на вознаграждение членов Комитета.

Вознаграждение членам Комитета выплачивается в размере и порядке, определенном Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока».

Член Комитета вправе отказаться от получения вознаграждения, предусмотренного Положением, полностью или в определенной части путем направления соответствующего заявления на имя Председателя Комитета.

2.1.4. ПРАВЛЕНИЕ

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление, возглавляемое Генеральным директором.

По состоянию на 31 декабря 2015 года в Обществе действовал состав членов Правления, избранный решением Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» от 28 ноября 2014 года (протокол от 28.11.2014 № 113), в следующем составе:



Председатель Правления

Член Правления

Численный состав Правления определяется Советом директоров по предложению Генерального директора Общества. Члены Правления Общества, кроме Генерального директора, назначаются сроком на 5 лет по представлению Генерального директора Общества и могут быть досрочно освобождены от должности Советом директоров Общества.

**ТОЛСТОГУЗОВ
СЕРГЕЙ НИКОЛАЕВИЧ**

Генеральный директор ПАО «РАО ЭС Востока»

Год рождения: 1964
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества: 0,000220 %¹

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,000231 %

**БОРОДИН
ВИКТОР НИКОЛАЕВИЧ**

Заместитель Генерального директора по технической политике – главный инженер ПАО «РАО ЭС Востока»

Год рождения: 1957
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПРАВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕТСЯ УСТАВОМ И ПОЛОЖЕНИЕМ О ПРАВЛЕНИИ, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Общества 30 ноября 2011 года. Положение о Правлении ПАО «РАО ЭС Востока» определяет сроки, порядок созыва и проведения заседаний Правления, а также порядок принятия решений Правления.

В течение 2015 года членами Правления Общества сделки с акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не совершались.

28 января 2016 года Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» Толстогузов Сергей Николаевич продал принадлежащие ему 100 000 обыкновенных акции ПАО «РАО ЭС Востока».



Член Правления

Член Правления

Член Правления

**ЗАПРЯГАЕВА
НИНА ЛИПАТОВНА**

Первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор ПАО «РАО ЭС Востока»

Год рождения: 1966
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

**КАПЛУН
АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям ПАО «РАО ЭС Востока»

Год рождения: 1973
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

**ЖАДОВЕЦ
ЕВГЕНИЙ МИХАЙЛОВИЧ**

Заместитель Генерального директора по производству ПАО «РАО ЭС Востока»

Год рождения: 1968
Образование: Высшее

Доля участия лица в уставном капитале Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

2.1.5. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

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

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

В соответствии с Уставом Общества, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров 18 февраля 2016 года, избрание и досрочное прекращение полномочий Генерального директора Общества, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним, осуществляется Советом директоров Общества.

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 30 ноября 2011 года на должность Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока» с 1 декабря 2011 года избран Толстогузов Сергей Николаевич.

СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ ИЛИ ОТЧУЖДЕНИЮ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА

В 2015 году сделки с акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не совершались

28 января 2016 года Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» Толстогузов Сергей Николаевич продал принадлежащие ему 100 000 обыкновенных акции ПАО «РАО ЭС Востока».



Сергей Николаевич Толстогузов – профессиональный энергетик. Окончил Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова по специальности "Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства". Занимал руководящие должности в ОАО ПАО "ЕЭС России", концерне "Росэнергоатом" и ОАО "Башкирэнерго".

С 2007 по 2011 годы - член Правления ОАО "ИНТЕР ПАО ЕЭС", где отвечал за интеграцию и управление активами компании.

С февраля 2011 года занимал должность заместителя генерального директора ОАО "ВО "Технопромэкспорт". Избран Генеральным директором Общества на внеочередном Общем собрании акционеров **30 ноября 2011 года**.

Генеральный директор/Председатель Правления

ТОЛСТОГУЗОВ
СЕРГЕЙ НИКОЛАЕВИЧ

Генеральный директор
ПАО «РАО ЭС Востока»

Год рождения: 1964
Образование: Высшее

0,000220%

Доля участия лица
в уставном капитале Общества*

0,000231%

Доля принадлежащих лицу
обыкновенных акций Общества

*Информация о владении акциями приведена на конец года

2.1.6. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

ПОЛИТИКА ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

Политика ПАО «РАО ЭС Востока» в области вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров Общества определяется Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Общества 30 ноября 2011 года.

В соответствии с указанным Положением вознаграждения и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых законодательством предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров. Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30 %.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, который составляет 100 000 (сто тысяч) рублей.

Членам Совета директоров компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т. д.) в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членом Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членом Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества. В случае если в Обществе предусмотрено несколько норм возмещения командировочных расходов, то применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории Российской Федерации или территории за пределами Российской Федерации.

Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

В 2015 году членам Совета директоров не компенсировались расходы, связанные с исполнением функций членом Совета директоров Общества.

Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока», выплаченного в 2015 году, составляет 737 125 рублей.

Наименование показателя	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	737 125
Заработная плата, премии, комиссионные, иные виды вознаграждений*	0
ИТОГО:	737 125

*За исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления

ПОЛИТИКА ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

В соответствии с пп. 40 п. 12.1 ст. 12 Устава ПАО «РАО ЭС Востока» Совет директоров Общества утверждает Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) членов Правления Общества. По состоянию на 31 декабря 2015 года указанное Положение Советом директоров не утверждалось.

Членам Правления Общества выплачивается заработная плата и премии, предусмотрены надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера и другие выплаты в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с ними как с работниками Общества.

Размер вознаграждения (премирования) членов Правления ПАО «РАО ЭС Востока» зависит от выполнения (от степени выполнения) утвержденных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества.

Перечень установленных КПЭ на 2015 год приведен в нижеследующей таблице.

КОЛЛЕКТИВНЫЕ ГОДОВЫЕ КПЭ	КОЛЛЕКТИВНЫЕ КВАРТАЛЬНЫЕ КПЭ	ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ГОДОВЫЕ КПЭ
<ol style="list-style-type: none"> КПЭ «Уровень EBITDA, млн рублей (по группе компаний ПАО «РАО ЭС Востока»)» КПЭ «Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по договору доверительного управления от 23.12.2013 № ОГ-175-169-2013, установленных для них годовых КПЭ и условий премирования» КПЭ «Выполнение годовой инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока»» 	<ol style="list-style-type: none"> КПЭ «Выполнение инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока»» КПЭ «Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по договору доверительного управления от 23.12.2013 № ОГ-175-169-2013, установленных для них квартальных КПЭ и условий премирования» КПЭ «Непревышение уровня финансового долга по группе компаний ПАО «РАО ЭС Востока»» 	<ol style="list-style-type: none"> Выполнение Приоритетов развития ПАО «РАО ЭС Востока»» Выполнение целевых показателей Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»»
<p>ПЕРЕЧЕНЬ ИНДИВИДУАЛЬНЫХ КВАРТАЛЬНЫХ КПЭ</p> <p>устанавливается для каждого члена Правления в зависимости от выполняемых им должностных обязанностей. Компенсации расходов членам Правления за выполнение ими соответствующих функций не осуществляются.</p>		

Наименование показателя	Сумма, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	46 687 230
Премии	49 935 155
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	7 645 600
ИТОГО:	104 267 985

Суммарный размер вознаграждения, выплаченного в 2015 году всем лицам, входящим в состав коллегиального исполнительного органа Общества (Правления) в течение 2015 года, в том числе лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа (Генеральному директору), составляет 104 267 985 рублей.

ПОЛИТИКА ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременные премии в случае награждения государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами. Размер вознаграждения (премирования) Генерального директора за выполнение КПЭ зависит от выполнения (от степени выполнения) КПЭ Общества, утвержденных Советом директоров Общества на отчетные периоды (квартал, год).

Перечень КПЭ Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока» на 2015 год

Годовые КПЭ	
1	Уровень EBITDA, млн рублей (по группе компаний ПАО «РАО ЭС Востока»)
2	Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по договору доверительного управления от 23.12.2013 № ОГ-175-169-2013 установленных для них годовых КПЭ и условий премирования
3	Выполнение годовой инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока»
Квартальные КПЭ	
1	Выполнение инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по договору доверительного управления от 23.12.2013 № ОГ-175-169-2013, установленных для них квартальных КПЭ и условий премирования
3	Непревышение уровня финансового долга по группе компаний ПАО «РАО ЭС Востока»

Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока» (далее — Положение) определен состав гарантий и компенсаций (социальных льгот), предоставляемых Генеральному директору.

В соответствии с Положением Генеральному директору ПАО «РАО ЭС Востока» компенсируются командировочные расходы, представительские расходы, расходы на ритуальные услуги, затраты по договору найма жилого помещения (за исключением коммунальных услуг).



2.1.7. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров Общества избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в составе 5 (пяти) человек.

В случае избрания Ревизионной комиссии на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Полномочия членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно по решению Общего собрания акционеров.

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 30 ноября 2011 года.

На годовом Общем собрании акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» 18 июня 2015 года (протокол от 18.06.2015 № 11) в состав Ревизионной комиссии избраны:

Председатель Ревизионной комиссии:	Член Ревизионной комиссии:
АЖИМОВ ОЛЕГ ЕВГЕНЬЕВИЧ	БАБАЕВ КОНСТАНТИН ВЛАДИМИРОВИЧ
Руководитель службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	Заместитель директора по управлению рисками ПАО «РусГидро»
Год рождения: 1977 Образование: Высшее	Год рождения: 1983 Образование: Высшее
Доля участия лица в уставном капитале Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет	Доля участия лица в уставном капитале Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

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

Член Ревизионной комиссии:	Член Ревизионной комиссии:
РОХЛИНА ОЛЬГА ВЛАДИМИРОВНА	КРИВОНОГОВА ПОЛИНА ВЛАДИМИРОВНА
Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	Начальник контрольного управления Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Год рождения: 1974 Образование: Высшее	Год рождения: 1976 Образование: Высшее
Доля участия лица в уставном капитале Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет	Доля участия лица в уставном капитале Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: не владеет

Член Ревизионной комиссии:
МАКСИМОВА НАДЕЖДА БОРИСОВНА
Начальник управления инвестиционных рисков Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Год рождения: 1955 Образование: Высшее
Доля участия лица в уставном капитале Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Порядок выплаты членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций определяется Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Общества 30 ноября 2011 года.

В соответствии с указанным Положением вознаграждения членам Ревизионной комиссии, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в сумме, эквивалентной 3 (трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на дату составления заключения по результатам проведенной проверки.

Членам Ревизионной комиссии компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т. д.) в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров, заседаниях Совета директоров Общества и заседаниях Ревизионной комиссии, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Ревизионной комиссии Общества.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

30%
Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии Общества, увеличивается на 30 %.

63 083
Общий размер вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии ПАО «РАО ЭС Востока» в 2015 году, составляет 63 083 рубля.

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Отчет о соблюдении ПАО «РАО ЭС Востока» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России, приведен в Приложении № 2.

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

2.2. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

В течение 2015 года изменений размера уставного капитала Общества не происходило. В 2015 году Общество не приобретало собственных акций. Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении ПАО «РАО ЭС Востока» отсутствует.

22 716 986 149 Р

Уставный капитал ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2015 года.

8 841 465 535 Р

Согласно Уставу, Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям 17 682 931 070 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая на общую сумму по номинальной стоимости 8 841 465 535,00 рублей.

1-01-55384-E

Выпуск обыкновенных именных акций ПАО «РАО ЭС Востока» зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР России) 29 июля 2008 года. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-55384-E.

2-02-55384-E

Выпуск привилегированных именных акций ПАО «РАО ЭС Востока» зарегистрирован ФСФР России 08 декабря 2009 года под государственным регистрационным номером 2-02-55384-E.

1-02-55384-E

Привилегированные именные акции ПАО «РАО ЭС Востока» данного выпуска размещены путем конвертации привилегированных именных акций (государственный регистрационный номер 1-02-55384-E от 29 июля 2008 года) в акции той же категории с иными правами.

	Категория, тип акции		Итого уставный капитал
	Обыкновенные именные	Привилегированные именные	
Общее количество размещенных акций, шт.	43 358 822 914	2 075 149 384	45 433 972 298
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	0,50	0,50	0,50
Общая номинальная стоимость, руб.	21679411457,00	1037574692,00	22 716 986 149,00

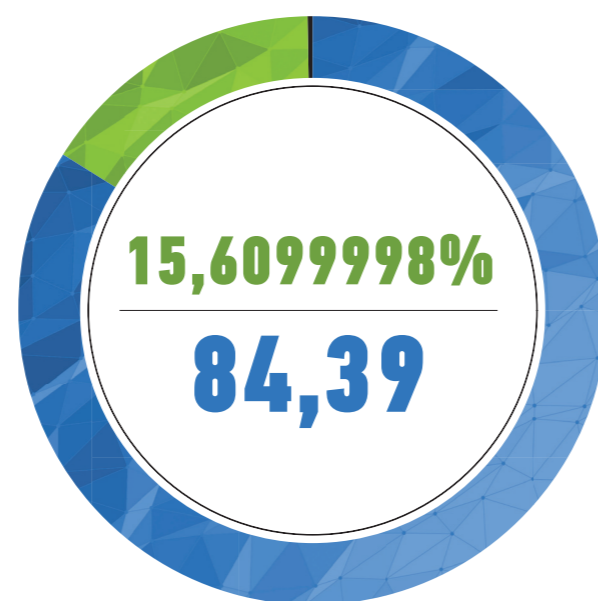
Структура уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2015 года

2.3. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2015 года (без учета раскрытия клиентов номинальных держателей), составило 283 400, из них 12 номинальных держателей.

ДЕРЖАТЕЛИ АКЦИЙ ПО СОСТОЯНИЮ НА 1 ЯНВАРЯ 2015 ГОДА И 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

- ПАО «РусГидро» акции находятся под номинальным держанием
- Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели
- Собственность субъектов РФ – 0,0000002%



Информация о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитывается более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества по состоянию на 01 января 2015 года и на 31 декабря 2015 г.

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	На 01.01.2015		На 31.12.2015	
		доля в УК, %	доля обыкновенных акций, %	доля в УК, %	доля обыкновенных акций, %
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	НД*	82,73	83,43	82,73	83,43
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	НД	13,96	13,51	13,97	13,52

*НД - номинальный держатель

Сведения об акциях ПАО «РАО ЭС Востока», находящихся в перекрестном владении дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2015 года

Наименование ДЗО	Количество ценных бумаг, шт.		Доля от уставного капитала, %
	обыкновенные акции	привилегированные акции	
ПАО «Якутскэнерго»	16 200	0	0,000036
ООО «Восток-Финанс»	820 843 114	12 936	1,81

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

2008

В январе 2012 года ООО «Восток-Финанс», единственным участником которого является ПАО «РАО ЭС Востока», в рамках размещения Обществом дополнительных акций приобрело обыкновенные акции дополнительного выпуска Общества в количестве 820 835 079 шт.

2012

03 ноября 2015 года в ПАО «РАО ЭС Востока» поступило добровольное предложение ООО «Восток-Финанс» о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока». По состоянию на 31 декабря 2015 года акционеры ПАО «РАО ЭС Востока» зачислили на счет ООО «Восток-Финанс» 8035 обыкновенных акций и 12 936 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока».

2015

2.4. ОБЩЕСТВО НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ

В 2015 году обыкновенные и привилегированные акции ПАО «РАО ЭС Востока», а также акции дочерних компаний Общества — ПАО «ДЭК», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «Магаданэнерго», ПАО «Камчатскэнерго» — обращались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» (ММВБ), входящей в Группу «Московская биржа».

ДИНАМИКА РЫНОЧНЫХ КОТИРОВОК АКЦИЙ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»

136%
За 2015 год рыночная капитализация ПАО «РАО ЭС Востока» по итогам торгов обыкновенными и привилегированными акциями на фондовой бирже ММВБ выросла на 136 %, с 7,2 до 17 млрд рублей.

135%
Обыкновенные акции выросли в цене на 135 %, закончив год на отметке в 0,384 рубля, достигнув максимумов пятилетней давности, а цена одной привилегированной акции выросла на 181 %, до 0,239 рубля.

ОСНОВНЫМ КАТАЛИЗАТОРОМ РОСТА СТОИМОСТИ КОМПАНИИ

являлись реализованные в 2015 году мероприятия по консолидации РАО ЭС Востока в составе РусГидро, в рамках которых 3 ноября 2015 года было объявлено о добровольном предложении общества с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс» (100 % дочернее общество ПАО «РАО ЭС Востока»).

В рамках данного предложения акционеры ПАО «РАО ЭС Востока» имели возможность обменять обыкновенные и привилегированные акции ПАО «РАО ЭС Востока» на обыкновенные акции ПАО «РусГидро», оцененные в размере 0,5768 рубля, либо продать их по цене 0,35 рубля за одну обыкновенную акцию и 0,22 рубля за одну привилегированную акцию. Предложение действовало до 18 января 2016 года. За период с 19 января 2016 года по 02 февраля 2016 года включительно миноритарные акционеры ПАО «РАО ЭС Востока» в рамках добровольного предложения перевели на счет ООО «Восток-Финанс» акции ПАО «РАО ЭС Востока» в объеме, составляющем 11,11 % от уставного капитала дальневосточного холдинга.

Добровольное предложение по приобретению акций ПАО «РАО ЭС Востока» является частью реализации Долгосрочной программы развития Группы «РусГидро», направленной на повышение эффективности управления Холдингом «РАО ЭС Востока». Приобретение Группой «РусГидро» свыше 10 % общего количества акций ПАО «РАО ЭС Востока» в рамках добровольного предложения дает в сумме владение более 95 % акций, что открывает возможность направления в Общество требования о принудительном выкупе всех обыкновенных и привилегированных акций в течение шести месяцев с момента истечения срока принятия добровольного предложения.

8922
Число сделок за 2015 год

152%
Объем торгов вырос на 152 %

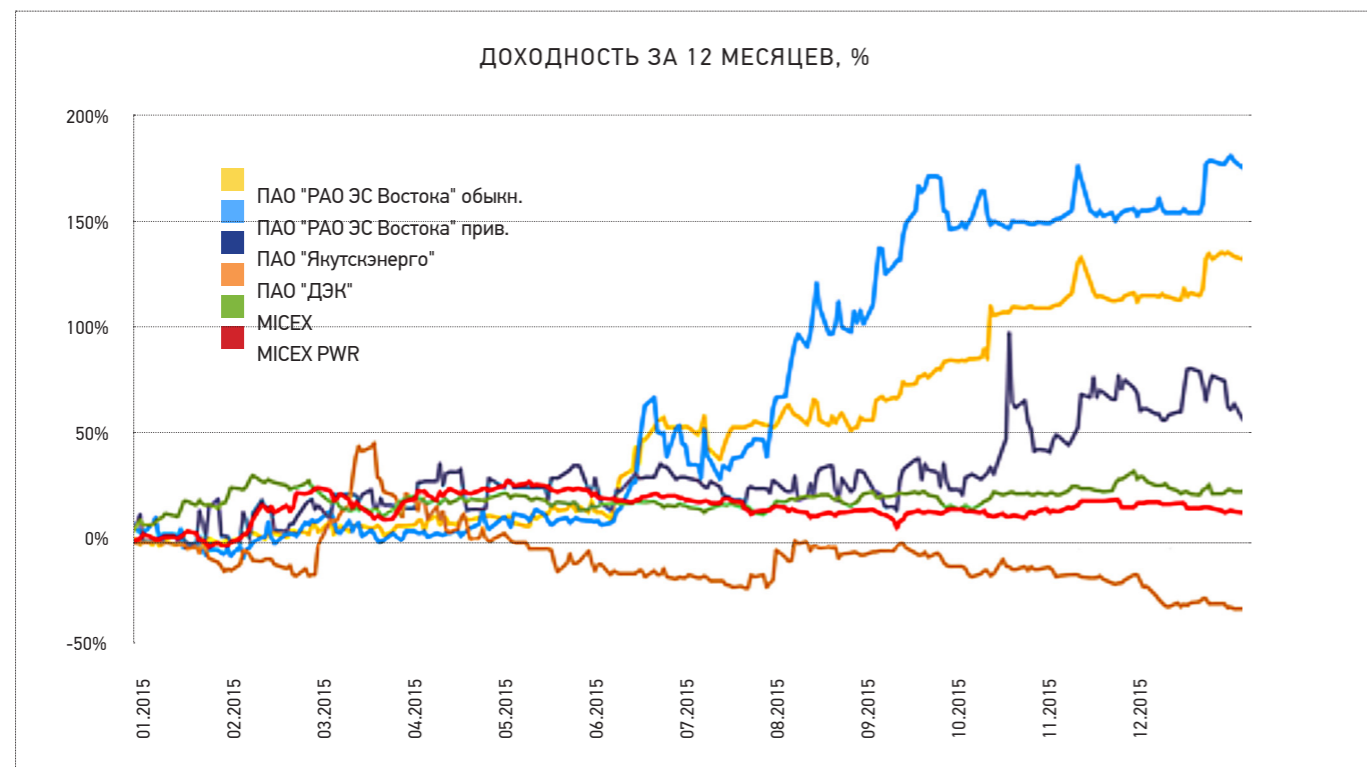
26%
Индекс ММВБ за 2015 год поднялся на 26 %

Данное предложение вызвало повышенный спрос на акции ПАО «РАО ЭС Востока», и за 2015 год число сделок составило 8922, что на 51 % больше, чем в 2014 году, а объем торгов вырос на 152 %, до 283 млн рублей.

РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ ПАО «ДЭК», крупнейшего дочернего предприятия общества, состоящего из генерирующей, сетевой и сбытовой компании в ОЭС Востока, сократилась на 29 %, до 12 млрд рублей.

РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО» выросла на 164 %, с 1,3 млрд рублей до 2,2 млрд рублей, к концу года на фоне улучшения финансовых результатов Группы «Якутскэнерго», в которую входят генерирующие, сетевые и сбытовые активы Республики Саха (Якутия).

ИНДЕКС ММВБ за 2015 год поднялся на 26 %, с 1396 пунктов 30 декабря 2014 года до 1761 пункта 30 декабря 2015 года. Падение индекса ММВБ Энергетика за тот же период составило 16 %, с 798 до 948 пунктов.



2.5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ДОЧЕРНИМИ ОБЩЕСТВАМИ

ДО – общество признается дочерним, если другое (основное) общество в силу преобладающего участия в его уставном капитале, либо в соответствии с заключенным между ними договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.

ПАО «РАО ЭС Востока» осуществляет корпоративное управление ДО путем осуществления прав акционера (участника) по принадлежащим Обществу акциям (долям) в уставных капиталах других хозяйственных обществ (ДО).

Взаимодействие Общества с ДО осуществляется через представителей Общества на общих собраниях акционеров (участников), в советах директоров и в органах контроля ДО при принятии указанными органами соответствующих решений.

Целями взаимодействия Общества и ДО являются:

- 1** обеспечение стабильности производственной деятельности и финансового положения Общества и ДО;
- 2** обеспечение соблюдения действующего законодательства Российской Федерации в процессе деятельности Общества и ДО;
- 3** обеспечение защиты прав и охраняемых законом интересов акционеров Общества и ДО;
- 4** повышение эффективности ДО по всем направлениям их деятельности.

Указанные цели достигаются Обществом посредством:

- 1** контроля со стороны Общества за перспективной и текущей деятельностью ДО в рамках осуществления прав акционера (участника), определения на заседаниях Правления Общества в соответствии с Уставом Общества позиции Общества при принятии наиболее важных решений общими собраниями акционеров и советами директоров ДО;
- 2** корпоративного планирования и обеспечения скоординированной деятельности Общества и ДО;
- 3** оптимизации информационных потоков между Обществом и ДО.

Основной организационно-управленческой формой деятельности Общества в реализации корпоративного контроля Общества за деятельностью ДО являлось в 2015 году принятие в соответствии с пп. 5 п. 18.2 ст. 18 Устава Общества решений Правления относительно определения позиции Общества (Представителей Общества) по следующим вопросам повестки дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДО:

- об утверждении (корректировке) целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) ДО и о рассмотрении отчетов об их выполнении;
- об утверждении (корректировке) бизнес-планов ДО, а также отчетов об их исполнении;
- о реорганизации, ликвидации ДО;
- об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДО и прав, предоставляемых этими акциями;
- об увеличении уставного капитала ДО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- о размещении ценных бумаг ДО, конвертируемых в обыкновенные акции;
- о дроблении, консолидации акций ДО;
- об одобрении крупных сделок, совершаемых ДО;
- об участии ДО в других организациях, а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
- об определении порядка выплаты вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДО;
- об определении позиции представителей ДО по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ, дочерних по отношению к ДО: о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.

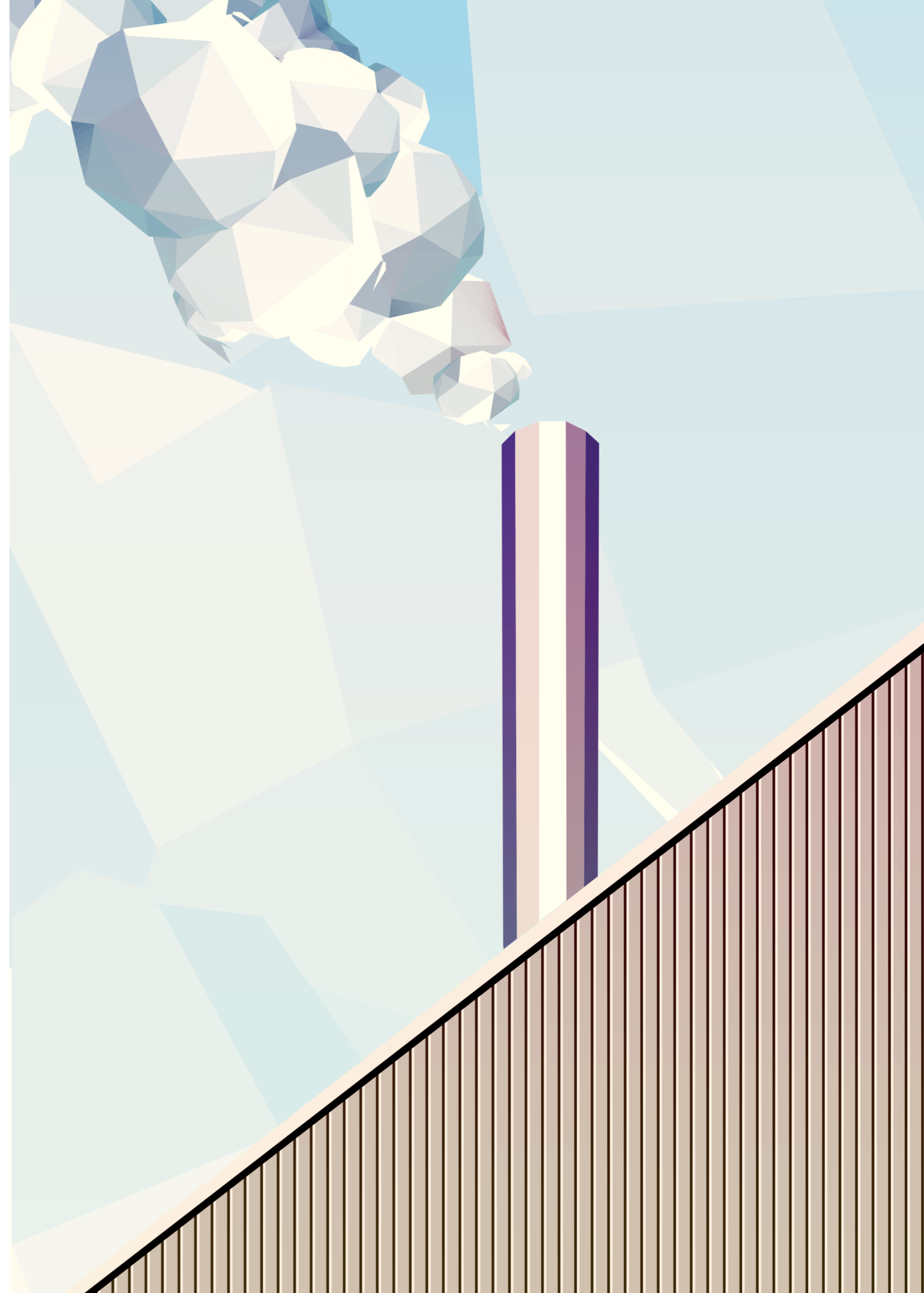
В целях осуществления ПАО «РАО ЭС Востока» корпоративного управления дочерними обществами, а также иными юридическими лицами, в которых прямо или опосредованно участвует Общество, Правлением Общества (протокол от 22.05.2012 № 16) утверждены следующие документы:

Стандарт осуществления ПАО «РАО ЭС Востока» корпоративного управления дочерними и зависимыми обществами, а также иными лицами, в которых прямо или опосредованно участвует ПАО «РАО ЭС Востока»;

Стандарт формирования списков кандидатов от ПАО «РАО ЭС Востока» в Советы директоров и Ревизионные комиссии дочерних и зависимых обществ ПАО «РАО ЭС Востока».

Дочерние общества ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2015 года

Наименование ДО	Местонахождение	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %
Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс» (ООО «Восток-Финанс»)	Российская Федерация, г. Москва	100,00	-
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (ПАО «Камчатскэнерго»)	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский	98,68	99,11
Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»)	Российская Федерация, г. Владивосток	51,03	51,03
Публичное акционерное общество «Якутскэнерго» (ПАО «Якутскэнерго»)	Российская Федерация, г. Якутск	49,37	57,63
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (ПАО «Магаданэнерго»)	Российская Федерация, г. Магадан	49,00	64,39
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика» (ПАО «Передвижная энергетика»)	Российская Федерация, г. Москва	49,00	65,33
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ОАО «Сахалинэнерго»)	693020, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический пр-т, д. 43	57,81	57,81
Открытое акционерное общество Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой Российской Федерации (ОАО ЦДУ ЕЭС России)	103074, г. Москва, Китайгородский пр., д. 7	100,00	100,00
Пакеты акций, находящиеся в доверительном управлении ПАО «РАО ЭС Востока»			
Акционерное общество «Благовещенская ТЭЦ» (АО «Благовещенская ТЭЦ»)	РФ, Амурская область, г. Благовещенск	100,00	100,00
Акционерное общество «Сахалинская ГРЭС-2» (АО «Сахалинская ГРЭС-2»)	РФ, г. Южно-Сахалинск	100,00	100,00
Акционерное общество «ТЭЦ в г. Советская Гавань» (АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»)	РФ, г. Советская Гавань	100,00	100,00
Акционерное общество «Якутская ГРЭС-2» (АО «Якутская ГРЭС-2»)	Республика Саха (Якутия), г. Якутск	100,00	100,00



2.6. УЧАСТИЕ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Информация об участии ПАО «РАО ЭС Востока» в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2015 года

Наименование общества	Основной вид деятельности	Местонахождение	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %
Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)	Деятельность в области архитектуры, гражданского и промышленного строительства и связанные с этим технические консультации. Оказание многопрофильных посреднических услуг в заключении контрактов на выполнение полного комплекса архитектурных, проектно-изыскательских, строительно-монтажных, опытно-конструкторских, технологических, пусконаладочных и других работ в области строительства. Инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом. Проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом. Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.	693023, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Комсомольская, д. 259 В	8,0073	8,0073
Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г. М. Кржижановского» (ОАО «ЭНИН»)	Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских, проектных и сопутствующих им работ в области электроэнергетики, направленных на повышение надежности и экономичности выработки, передачи, распределения и потребления электроэнергии. Проведение комплексных энергоэкономических исследований стратегических проблем развития энергетики. Разработка методов математического моделирования газодинамических и электрофизических процессов, необходимых для создания новых и модернизации существующих технологий в энергетике. Разработка методов использования новейших информационных технологий в электроэнергетике. Разработка методов использования низкосортных видов топлива и защиты окружающей среды от вредных выбросов энергопредприятий.	119991, г. Москва, Ленинский пр-т, д. 19	30,42	30,42
Открытое акционерное общество «Экспериментальная ТЭС» (ОАО «Экспериментальная ТЭС»)	Общество в стадии ликвидации.	346353, Ростовская область, г. Красный Сулин, п. НГРЭС	9,86	9,86
Открытое акционерное общество «Ногликская газовая электрическая станция» (ОАО «НГЭС»)	Проектирование, строительство, расширение, реконструкция, техническое перевооружение и капитальный ремонт энергетических объектов Ногликской газовой электрической станции. Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии и мощности по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, получение прибыли. Производство электрической и тепловой энергии.	694450, Сахалинская область, Ногликский район, пгт Ноглики	9,76	9,76

Наименование общества	Основной вид деятельности	Местонахождение	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %
Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК»)	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления, в том числе выполнение функций заказчика при строительстве зданий и сооружений. Строительство зданий и сооружений. Производство общестроительных работ по строительству тепловых и прочих электростанций. Производство общестроительных работ по прокладке магистральных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи. Монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений. Аренда строительных машин и оборудования с оператором.	Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток	0,0003	0,0003
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро» (ПАО «РусГидро»)	Создание условий обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов. Реализация государственной политики в области гидроэнергетики. Создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности). Осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами.	Красноярский край, г. Красноярск	0,0126	0,0126

Информация об участии ПАО «РАО ЭС Востока» в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2015 года

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
1	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)	Ассоциация НП «Совет рынка» (далее — Партнерство) призвана объединить на основе членства продавцов и покупателей электрической энергии (мощности), являющихся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии на оптовом рынке, организации, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, иные организации, осуществляющие деятельность в области электроэнергетики. Членство в Партнерстве дает право ПАО «РАО ЭС Востока» (включено в Палату экспертов) представлять интересы Общества и участвовать в управлении Партнерством, в работе комитетов, рабочих групп, комиссий и других органах партнерства в вопросах функционирования оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности, в подготовке правил оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности, в разработке регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров и иных документов, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, в разработке и утверждении договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в осуществлении контроля за соблюдением субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктур правил оптового рынка электроэнергии и мощности. Участие ПАО «РАО ЭС Востока» в Партнерстве одобрено Советом директоров Общества 17 декабря 2008 года (протокол от 17.12.2008 № 11).
2	Ассоциация инженеров-энергетиков «Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков» (АНП «СИЭ»)	АНП «СИЭ» создано в 2009 году при содействии Министерства энергетики Российской Федерации. Членство в АНП «СИЭ» создает дополнительные возможности для участия ПАО «РАО ЭС Востока» в подготовке и выработке стратегически важных решений по представлению собственных интересов на рынке энергии и мощности, в разработке и получении квалифицированных прогнозов потребления энергии и мощности. Положительным фактором участия является также получение преференций в части обмена информацией по вопросам технологической деятельности, по проблемам экономического, нормативно-правового характера. Участие ПАО «РАО ЭС Востока» в АНП «СИЭ» одобрено Советом директоров Общества 01 декабря 2009 года (протокол от 03.12.2009 № 32).

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
3	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС»)	НП «НТС ЕЭС» учреждено в 2008 году. Основной целью Партнерства является содействие его членам в формировании научно обоснованной технической политики в Единой энергетической системе России. В условиях крупномасштабного развертывания работ по техническому перевооружению отрасли, реализации программных задач по наращиванию мощностей, развитию сетей, повышению надежности энергоснабжения потребителей участие в деятельности Некоммерческого партнерства становится актуальным и востребованным, особенно в вопросах выработки научно обоснованной технической политики для каждой электростанции, для распределительной сети ПАО «РАО ЭС Востока», в вопросах инвестиционной и тарифной политики, экологии и др. Участие ПАО «РАО ЭС Востока» в НП «НТС ЕЭС» одобрено Советом директоров Общества 27 февраля 2009 года (протокол от 27.02.2009 № 16).
4	Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение» (НП «РТ»)	Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение» создано в 2003 году группой общественных организаций. НП «РТ» содействует своим членам в реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности и надежности систем теплоснабжения, в установлении эффективных взаимоотношений теплоснабжающих организаций, администраций и надзорных органов, отвечающих за качество теплоснабжения, и защищает их профессиональные интересы. Участие ПАО «РАО ЭС Востока» в НП «РТ» одобрено Советом директоров Общества 30 декабря 2010 года (протокол от 31.12.2010 № 52).
5	Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс» (СРО НП «ЭнергоСтройАльянс»)	СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» была создана в 2009 году для эффективного взаимодействия между потребителями и участниками строительной отрасли, содействия развитию отрасли. Партнерство является отраслевым объединением м строительных организаций, специализирующихся на строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов топливно-энергетического комплекса, в том числе и объектов гидроэнергетики. Партнерство ведет активную деятельность, выделяя среди своих приоритетов представление интересов организаций и специалистов, работающих в сфере строительства, выдачу свидетельств о допуске к работам, контроль за соблюдением стандартов и правил СРО, оказание помощи членам СРО по вопросам повышения квалификации, юридические консультации, установление контактов между членами Партнерства и заказчиками. Участие ПАО «РАО ЭС Востока» в СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» одобрено Советом директоров Общества 30 апреля 2013 года (протокол от 30.04.2013 № 92).
6	Ассоциация участников торгово-закупочной деятельности и развития конкуренции «Национальная ассоциация институтов закупок» (НАИЗ)	НАИЗ является ассоциацией, объединяющей инфраструктурные, экспертные, торговые, государственные и негосударственные организации в сфере корпоративных, государственных и муниципальных закупок. Приоритеты НАИЗ: представление интересов организаций и специалистов, работающих в сфере закупок; распространение лучших практик управления закупочной деятельностью, передовых технологий организации закупок; общественная экспертиза и мониторинг законодательных актов и иных правовых проектов, а также бизнес-процессов в сфере закупок; участие в разработке законов и подзаконных актов; развитие информационной и методической инфраструктуры сферы закупок; профессионализация сферы закупок, совершенствование системы обучения кадров; сотрудничество с зарубежными организациями в сфере торгово-закупочной деятельности, изучение и распространение лучшего мирового опыта. Участие ПАО «РАО ЭС Востока» в НАИЗ одобрено Советом директоров Общества 21 ноября 2012 года (протокол от 23.11.2012 № 85).

3

ПРОИЗВОДСТВО

- 70 | РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО
- 70 | 3.1. ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА
- 78 | 3.2. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ – ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ, РЕМОНТ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ
- 79 | 3.3. ОХРАНА ТРУДА
- 79 | 3.3.1. ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТЫ ПО ОХРАНЕ ТРУДА
- 84 | 3.3.2. ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА
- 87 | 3.3.3. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ТРЕБОВАНИЙ ОХРАНЫ ТРУДА НА 2016 ГОД
- 90 | 3.4. ТАРИФЫ
- 97 | 3.5. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

3.1. ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА

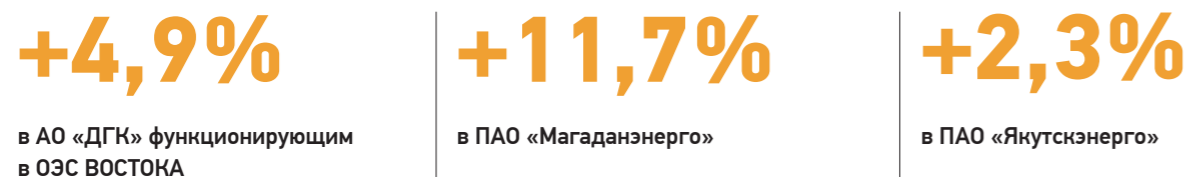
ПАО «РАО ЭС Востока» не осуществляло производственную деятельность в 2015 году. Функции, которые осуществляет ПАО «РАО ЭС Востока», являются функциями организационно-управленческого характера, не связанными с производственной деятельностью, направленными на обеспечение текущей деятельности Общества. Ниже приведена информация по производственной деятельности ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока».

ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» ведут основную операционную деятельность в Дальневосточном федеральном округе. Кроме того, ДО ПАО «РАО ЭС Востока» — ПАО «Передвижная энергетика» обеспечивает электроэнергией изолированный энергоузел г. Лабитнанги ЯНАО (передвижная электростанция (далее – ПЭС) «Лабитнанги») и потребителей ОЭС Урала (ПЭС «Казым», ПЭС «Уренгой»).

В 2014 ГОДУ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СТАНЦИЯМИ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» СОСТАВИЛА 31155,9 МЛН КВТ*Ч, ЧТО НА 3,9 % БОЛЬШЕ, ЧЕМ В 2013 ГОДУ, И НА 1,3 % МЕНЬШЕ, ЧЕМ В 2012 ГОДУ.

УВЕЛИЧЕНИЕ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2014 Г. ПРОИЗОШЛО



Выработка электроэнергии ПАО «Передвижная энергетика», функционирующим в ОЭС Урала, осталась на уровне 2013 года.

ПРИЧИНЫ УВЕЛИЧЕНИЯ ВЫРАБОТКИ В 2014 ГОДУ ОТНОСИТЕЛЬНО 2013 ГОДА:

АО «ДГК»
величина электропотребления по ОЭС Востока в 2014 году увеличилась по сравнению с 2013 годом на 0,6 %;

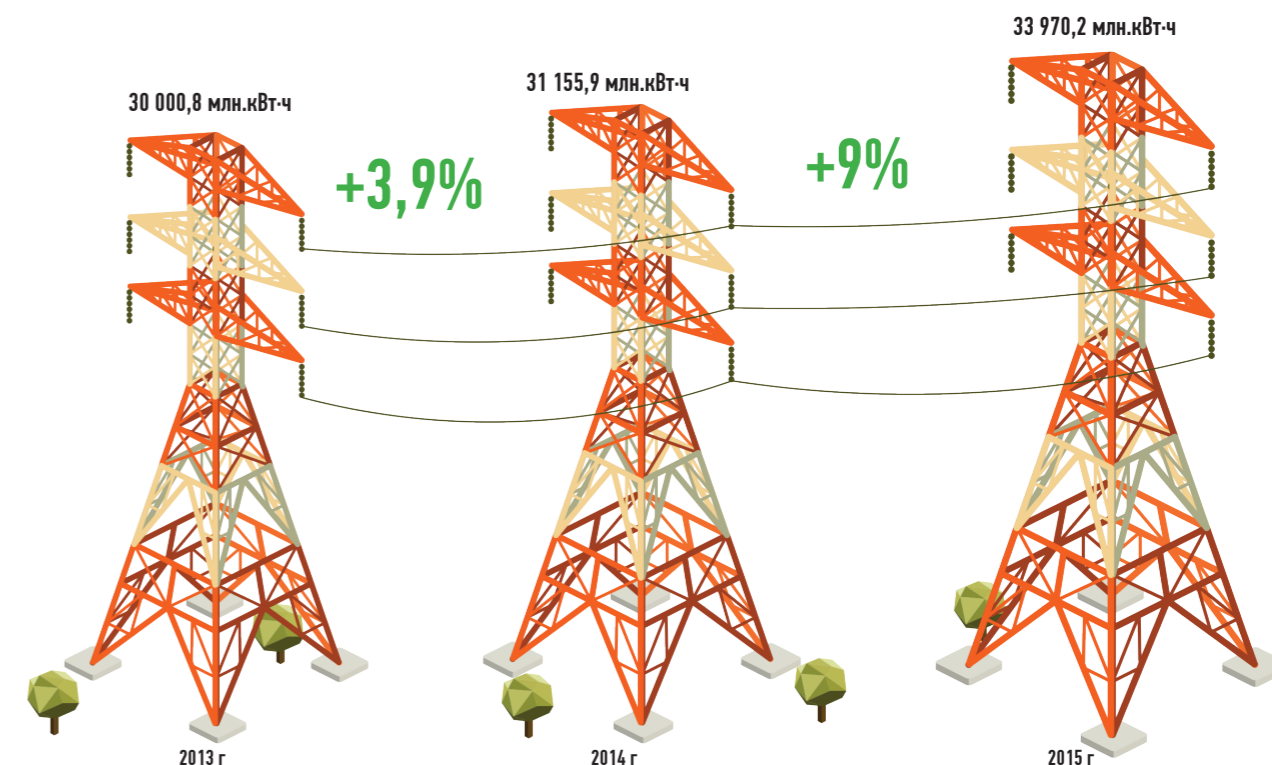
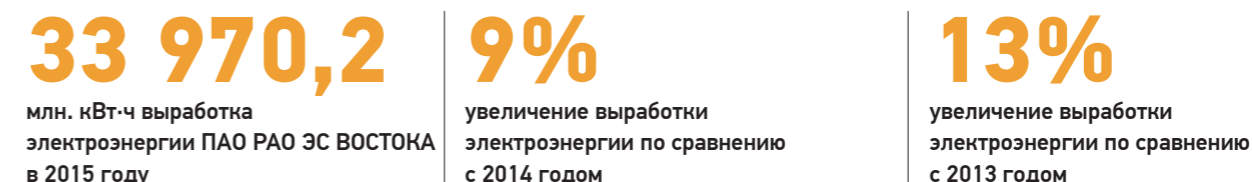
выработка электроэнергии Зейской и Бурейской ГЭС снизилась на 7,1 % по сравнению с 2013 годом;

ПАО «МАГАДАНЭНЕРГО»
увеличение количества ремонтов в течение года и режим работы электрических сетей, соединяющих Колымскую ГЭС, Усть-Среднеканскую ГЭС и г. Магадан;

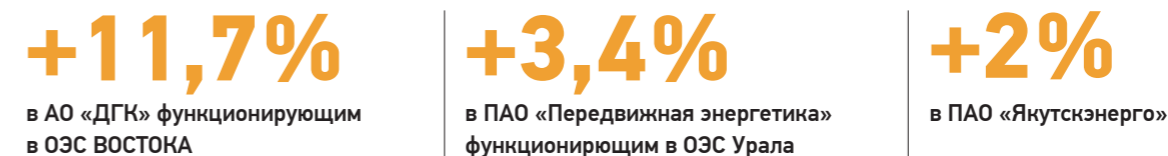
ПАО «ЯКУСТЭНЕРГО»
увеличение электропотребления населения и промышленных предприятий.

ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СТАНЦИЯМИ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» ЗА 2015 Г



УВЕЛИЧЕНИЕ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2015 Г. ПРОИЗОШЛО



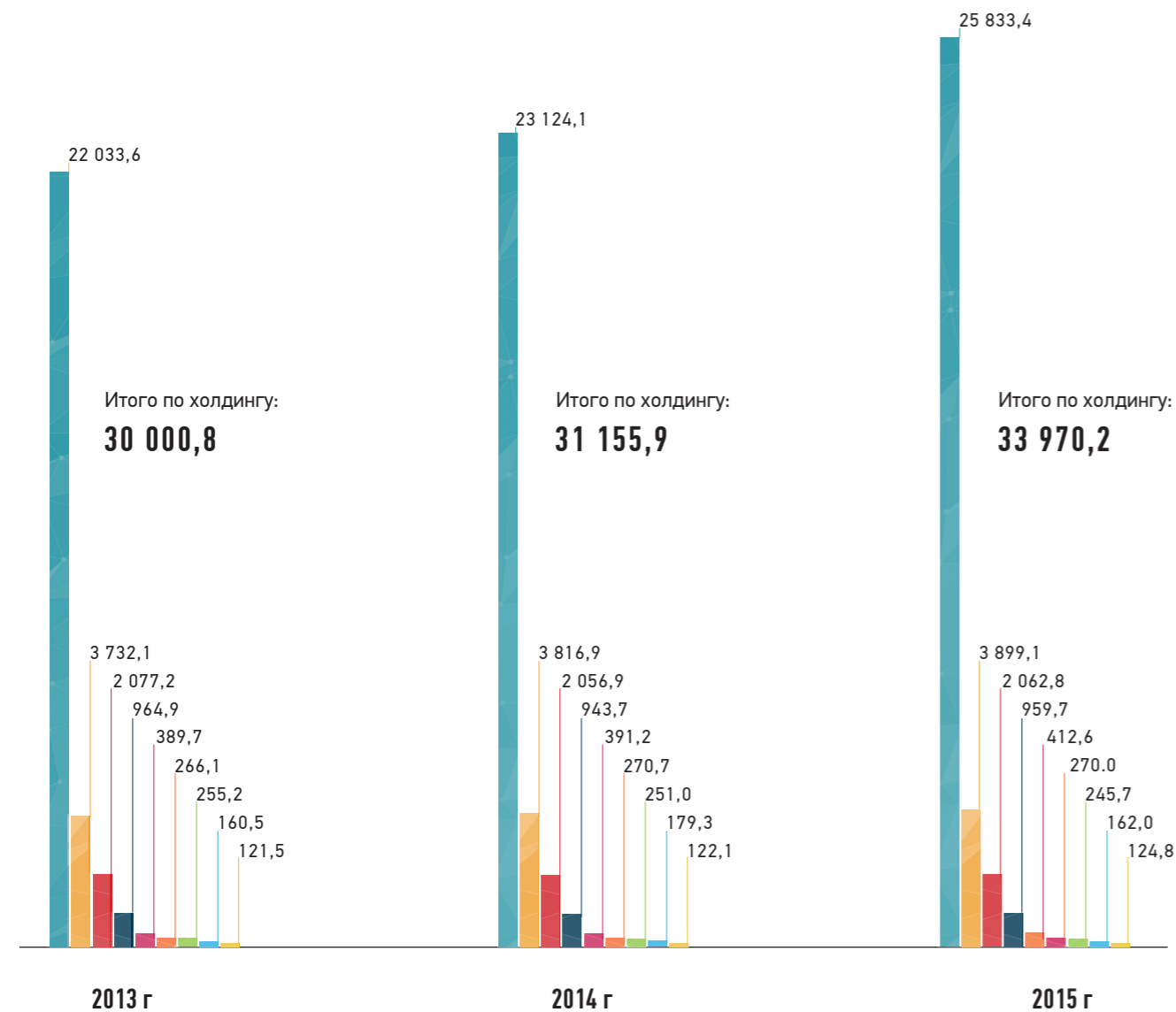
ПРИЧИНЫ УВЕЛИЧЕНИЯ ВЫРАБОТКИ В 2015 ГОДУ ОТНОСИТЕЛЬНО 2014 ГОДА:

АО «ДГК»
величина электропотребления по ОЭС Востока в 2015 году увеличилась по сравнению с 2014 годом на 1,3%

ЗЕЙСКАЯ И БУРЕЙСКАЯ ГЭС
выработка электроэнергии гидроэлектростанциями снизилась на 19,1 % по сравнению с 2014 годом

ПАО «ЯКУСТЭНЕРГО»
увеличение электропотребления промышленных предприятий Западного энергорайона Республики Саха (Якутия)

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СТАНЦИЯМИ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» В 2013–2015 ГОДАХ, МЛН.КВТ·Ч



- АО «ДГК»
- ПАО «Якутскэнерго»
- ОАО «Сахалинэнерго»
- ПАО «Камчатскэнерго»
- ПАО «Передвижная энергетика»
- АО «Сахаэнерго»
- АО «Чукотэнерго»
- ПАО «Магаданэнерго»
- АО «ЮЭСК»

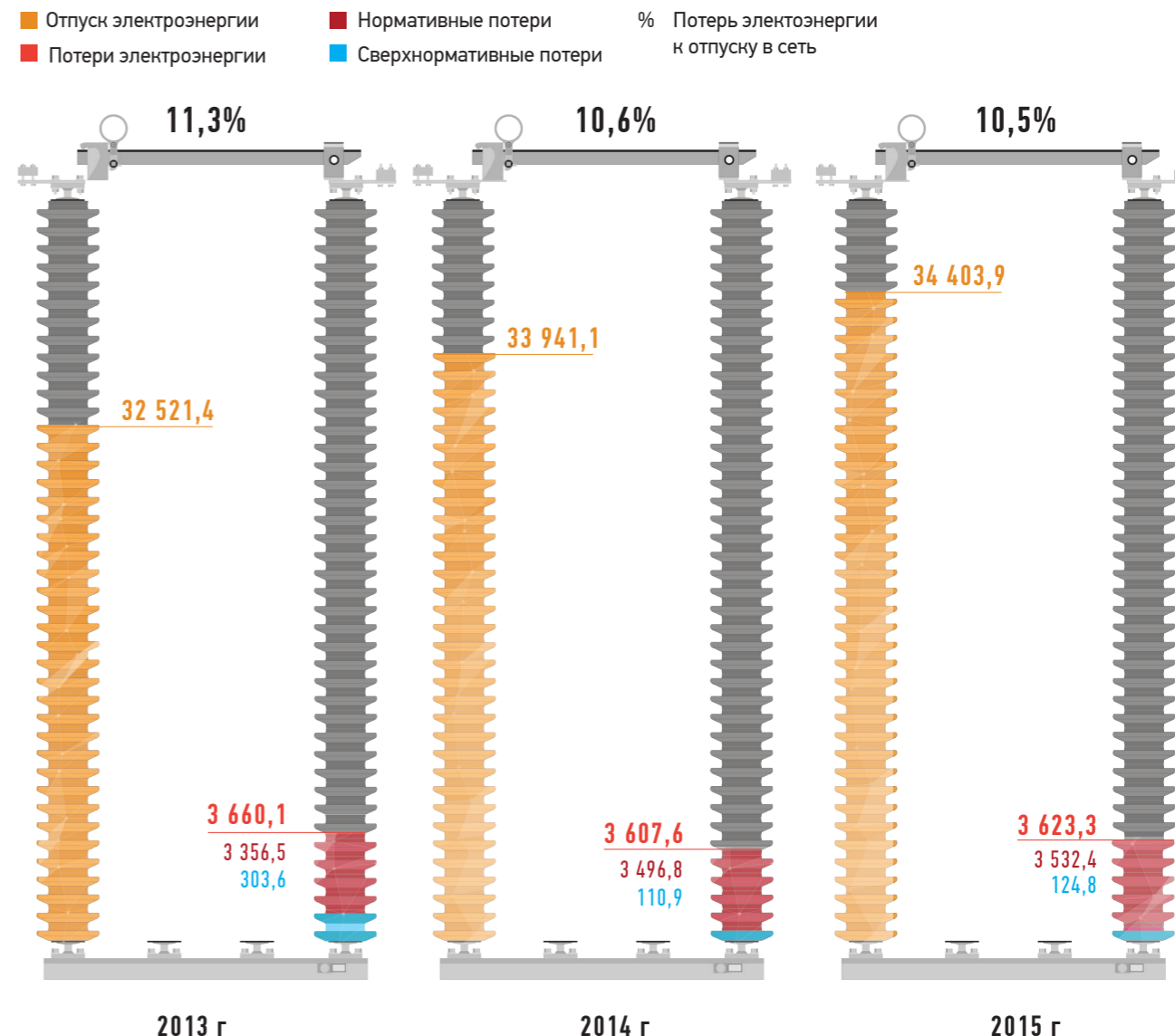
ВЕЛИЧИНА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»

3 623,3 млн. кВт·ч-потери электроэнергии в ЭС ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» в 2015 году. (10,5% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть)

0,1% Снижение относительных потерь по сравнению с 2014 годом

0,8% Снижение относительных потерь по сравнению с 2013 годом

ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» МЛН.КВТ·Ч



СОКРАЩЕНИЕ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ СВЕРХНОРМАТИВНЫХ, ПРОИСХОДИТ ЗА СЧЕТ ВЫПОЛНЕНИЯ СЛЕДУЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ:

- замена электросчетчиков;
- своевременная проверка электросчетчиков;
- установка приборов учета повышенных классов точности;
- замена трансформаторов тока на менее мощные;
- установка щитов ввода (ЩВ) в комплекте с приборами учета на внешней стороне домостроений индивидуальных жилых домов на 1, 2, 3, 4 абонентов в целях свободного доступа к приборам учета работников энергосбыта, предотвращения безучетного потребления;
- другие мероприятия согласно РД 34.09.254 «Инструкция по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений».

ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧА ТЕПЛОЭНЕРГИИ ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»

ВЫРАБОТКА ТЕПЛА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ И КОТЕЛЬНЫМИ ЭНЕРГОКОМПАНИЙ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» ЗА 2013-2015 Г

30 389,0

Тыс.Гкал отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга «РАО ЭС Востока» на территории ДФО в 2015 году, что на 2 % меньше, чем в 2014 году

СНИЖЕНИЕ ОТПУСКА ТЕПЛА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ И КОТЕЛЬНЫМИ ЭНЕРГОКОМПАНИЙ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» ПО ВСЕМ ТЕРРИТОРИЯМ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА СВЯЗАНО С АНОМАЛЬНО ВЫСОКОЙ ТЕМПЕРАТУРОЙ НАРУЖНОГО ВОЗДУХА С 2014 ПО 2015 ГОД

31 165,0

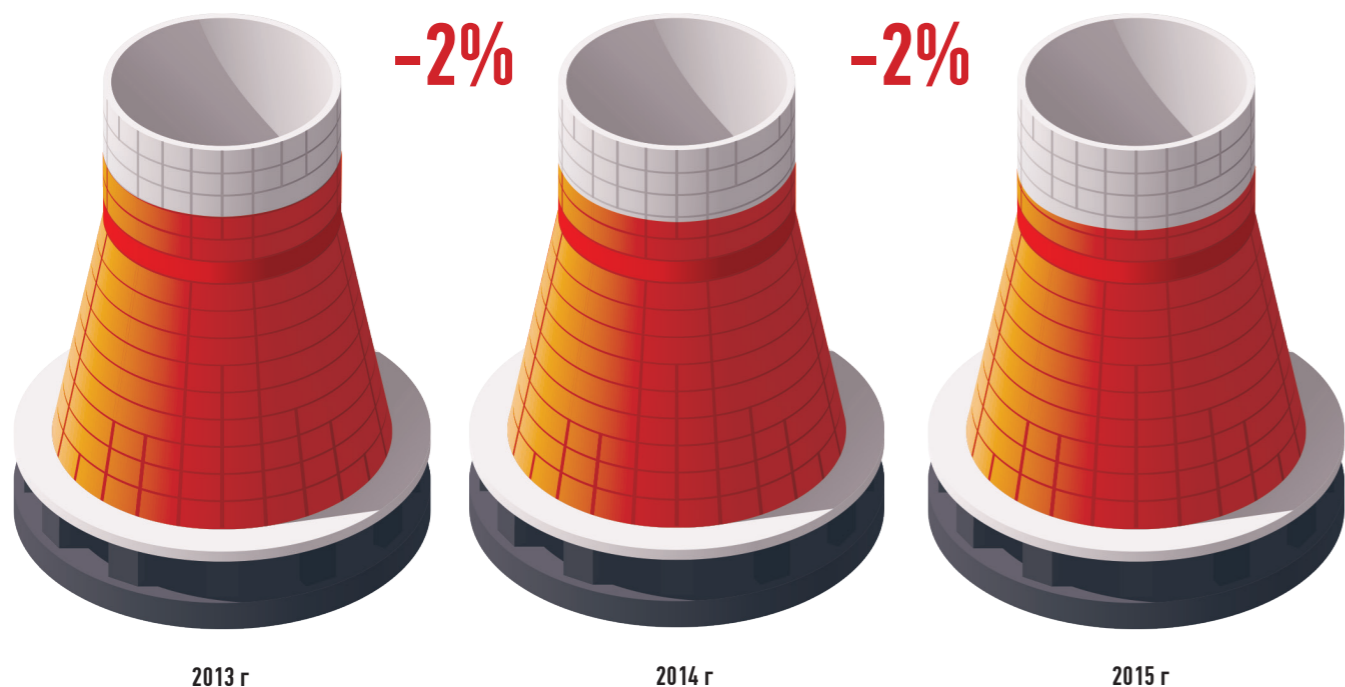
Тыс.Гкал отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга «РАО ЭС Востока» на территории ДФО в 2014 году, что на 2 % меньше, чем в 2013 году

СНИЖЕНИЕ ОТПУСКА ТЕПЛА ПО АО «ДГК» НА 1 % И ОТПУСКА ТЕПЛА ИЗОЛИРОВАННЫМИ ЭНЕРГОСИСТЕМАМИ В СРЕДНЕМ НА 3 % ПРОИЗОШЛО ВСЛЕДСТВИЕ БОЛЕЕ ВЫСОКИХ ТЕМПЕРАТУР НАРУЖНОГО ВОЗДУХА В ТЕЧЕНИЕ 2014 ГОДА.

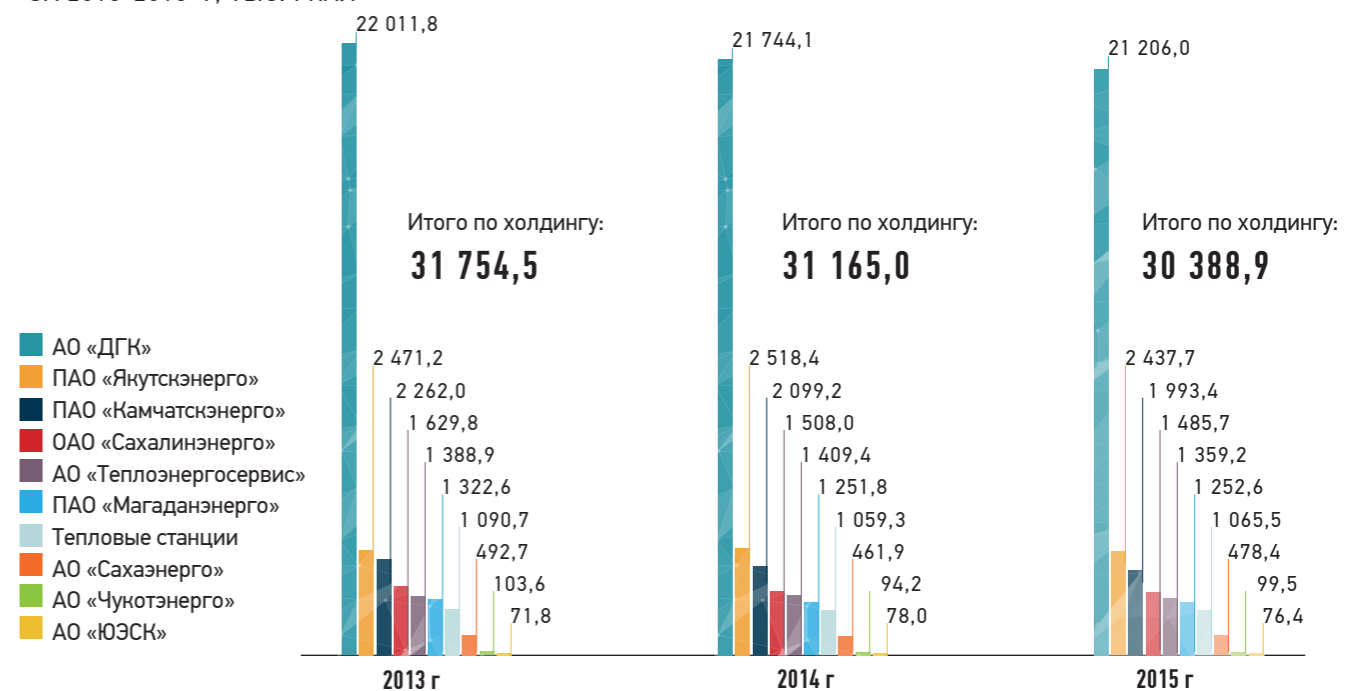
31 754,5 тыс.Гкал

31 165,0 тыс.Гкал

30 389,0 тыс.Гкал

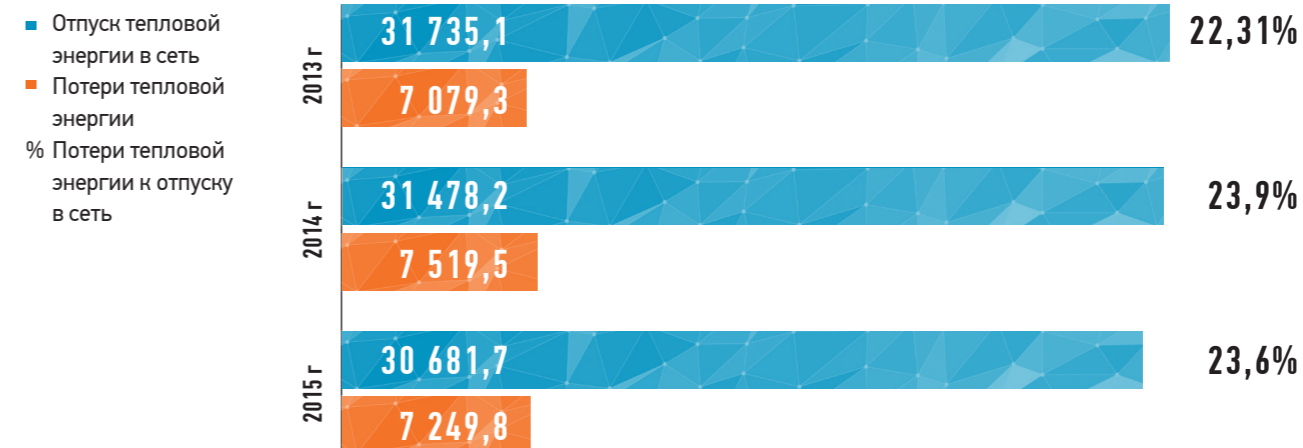


ОТПУСК ТЕПЛА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ И КОТЕЛЬНЫМИ ЭНЕРГОКОМПАНИЙ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» ЗА 2013-2015 Г, ТЫС. ГКАЛ



Величина потерь теплоэнергии в тепловых сетях ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» в 2015 году составила 7 249,8 млн кВт·ч (23,6 % по отношению к отпуску тепловой энергии в сеть). Относительные потери на уровне предыдущих лет: уменьшение на 0,3 % в сравнении с 2014 годом и рост на 1,3 % в сравнении с 2012 годом.

Основное влияние на снижение потерь в целом по Холдингу оказало снижение потерь в изолированных энергосистемах в целом на 1,2 %, связанное с выполнением мероприятий по приведению теплотрасс в нормативное состояние.



ИЗМЕНЕНИЕ УСТАНОВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» на конец 2015 года составила 8923,99 МВт и уменьшилась за 2015 год на 57,697 МВт.

ВЛИЯНИЕ НА ИЗМЕНЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ОКАЗАЛИ:

Ввод в эксплуатацию ГТУ+КУ № 4 объекта ОАО «Сахалинская энергетическая компания» «Строительство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1» мощностью 46,36 МВт;

вывод из эксплуатации мобильных ГТЭС на площадке Владивостокской ТЭЦ-1 (мощностью 45 МВт) и ДЭС в п. Кенада (2,65 МВт) в АО «ДГК»;

изменение мощности ДЭС ПАО «Якутскэнерго»: ввод – 0,104 МВт, вывод – 48,796 МВт, вывод оборудования ГТУ № 11 Мирнинской ГРЭС – 12 МВт;

изменение мощности ДЭС АО «Сахаэнерго»: ввод – 3,585 МВт, вывод – 1,13 МВт

изменение мощности резервных источников питания АО «Теплоэнергосервис»: ввод – 8,021 МВт, вывод – 2,243 МВт;

вывод из эксплуатации энергоблоков № 9 и № 10 ПЭС «Лабытнанги» (-5 МВт);

изменение мощности ДЭС АО «ЮЭСК»: ввод – 5,487 МВт, вывод – 4,435 МВт.

Установленная тепловая мощность электростанций ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока»

18012,23 ГКАЛ/Ч
на конец 2015 года

+29,62 ГКАЛ/Ч
увеличилась за 2015

ОСНОВНОЕ ВЛИЯНИЕ НА ИЗМЕНЕНИЕ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ОКАЗАЛИ СЛЕДУЮЩИЕ ФАКТОРЫ

изменение мощности АО «ДГК» с вводом котельной Волочаевского городского и котельной поселка Некрасовка – 39,72 Гкал*ч;

изменение мощности ОАО «Сахалинэнерго» с вводом ГТУ № 3 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 – 44,5 Гкал/ч;

изменение мощности котельных предприятия «Коммунальная энергетика» ПАО «Камчатскэнерго»: ввод – 37,295 Гкал/ч, вывод – 49,08 Гкал/ч;

изменение мощности котельных АО «Теплоэнергосервис»: ввод – 17,37 Гкал*ч, вывод – 19,93 Гкал/ч;

изменение тепловой мощности ПАО «Якутскэнерго»: вывод – 12,32 Гкал/ч.

№ пп	ДО/ВО	Единицы измерения	Установленная мощность		Изменение 2014 г./2013 г., МВт/Гкал/ч	Установленная мощность 31.12.2015	Изменение 2015 г./2014 г., МВт/Гкал/ч
			31.12.2013	31.12.2014			
1	АО «ДГК»	МВт	5846,58	5846,58	0	5798,93	-47,65
		Гкал/ч	12585,1	12585,1	0	12624,82	39,72
2	ПАО «Якутскэнерго»	МВт	1299,917	1286,915	-13,002	1226,223	-60,692
		Гкал/ч	1188,02	1188,02	0	1175,7	-12,32
3	АО «Сахаэнерго»	МВт	187,102	185,783	-1,319	188,238	2,455
		Гкал/ч	92,425	92,425	0	92,425	0
4	ПАО «Магаданэнерго»	МВт	320	320	0	320	0
		Гкал/ч	773,26	773,26	0	773,26	0
5	АО «Теплоэнергосервис»	МВт	15,521	15,521	0	21,299	5,778
		Гкал/ч	818,772	763,7122	-55,06	761,152	-2,56
6	АО «Чукотэнерго»	МВт	153,15	153,15	0	153,15	0
		Гкал/ч	404,44	404,44	0	404,44	0
7	ПАО «Камчатскэнерго»	МВт	400,8	400,8	0	400,8	0
		Гкал/ч	1348,652	1336,867	-11,785	1336,867	0
8	АО «ЮЭСК»	МВт	56,885	60,058	3,173	61,11	1,052
		Гкал/ч	42,916	42,916	0	42,916	0
9	АО «Новиковская ДЭС»	МВт	4,75	4,75	0	4,75	0
		Гкал/ч	0	0	0	0	0
10	ОАО «Сахалинэнерго»	МВт	568,16	492,88	-75,28	539,24	46,36
		Гкал/ч	665	756,15	91,15	800,65	44,5
11	ИТОГО по Холдингу «РАО ЭС Востока» по ДФО:	МВт	8852,865	8766,437	-86,428	8713,740	-52,697
		Гкал/ч	17918,585	17942,890	24,305	18012,23	69,34
12	ПАО «Передвижная энергетика»	МВт	218,075	215,25	-2,825	210,25	-5
		Гкал/ч	0	0	0	0	0
13	ИТОГО по Холдингу «РАО ЭС Востока»	МВт	9070,94	8981,687	-89,253	8923,990	-57,697
		Гкал/ч	17918,585	17942,890	24,305	18012,23	69,34

Изменение установленной мощности электростанций Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2013–2015 годах

3.2. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ – ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ, РЕМОНТ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

В период подготовки к ОЗП 2015/16 года своевременно и качественно выполнены ремонты оборудования по всем ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока». Одним из показателей результативности этой работы стало своевременное получение Паспорта готовности к прохождению осенне-зимнего периода.

1 122 697,8 млн

За отчетный период программа ремонтов выполнена на сумму

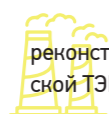
6 218 940 млн

За отчетный период программа техперевооружения и реконструкции выполнена на сумму

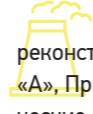
Выполнение ремонтов (капитальных и средних) основного оборудования за 2015 год

№ п/п	Наименование оборудования	Годовой план, всего	Фактическое выполнение	Выполнение годового плана, %
1	Турбоагрегаты, шт.	23	23	100
2	Котлоагрегаты, шт.	34	34	100
3	Водогрейные котлы, шт.	17	17	100
4	Генераторы, шт.	19	19	100
5	Трансформаторы, шт.	212	212	100
6	Электрические сети, км	4127	4456	108
7	Тепловые сети, км	75	79,7	106

ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ПРОГРАММЫ ТЕХПЕРЕОУРУЖЕНИЯ И РЕКОНСТРУКЦИИ В 2015 ГОДУ ЯВЛЯЛИСЬ:



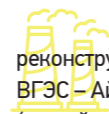
реконструкция объектов первой очереди Благовещенской ТЭЦ (программа 2014–2016 годов) (АО «ДГК»);



реконструкция ПС 110 кВ «А», Приморские электрические сети (АО «ДРСК»);



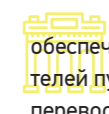
реконструкция ПС 110 кВ «КСИ» (ПАО «Камчатскэнерго»);



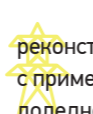
реконструкция ВЛ 220 кВ ВГЭС – Айхал – Удачный (третий этап) (ПАО «Якутскэнерго»);



реконструкция распределительных электрических сетей для технологического подключения;



обеспечение надежного энергоснабжения потребителей путем реализации программы технического перевооружения и реконструкции объектов генерации и теплосетевого хозяйства.



реконструкция ВЛ 6–10 кВ с применением антигололедного провода СИП (ОАО «Сахалинэнерго»);

7 701 108 млн

Объем Программы техперевооружения и реконструкции Холдинга «РАО ЭС Востока»

6 218 940 млн

Фактическое освоение программы техперевооружения и реконструкции Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2015 году без НДС

81 %

что составляет 81 % от плана

3.3. ОХРАНА ТРУДА

3.3.1. ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТЫ ПО ОХРАНЕ ТРУДА

Основным принципом политики в области охраны труда в ПАО «РАО ЭС Востока» является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников Холдинга по отношению к результатам производственной деятельности ДО (ВО).



РАБОТНИКИ ХОЛДИНГА – ЭТО ОСНОВНОЙ РЕСУРС В ДОСТИЖЕНИИ КОРПОРАТИВНЫХ ЦЕЛЕЙ И ФОРМИРОВАНИИ ВЫСОКОЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ КУЛЬТУРЫ.

В 2015 году работа по охране труда в Холдинге велась в соответствии с Приказом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 02.03.2015 № 27 «Об итогах проведения общекорпоративной акции – Год охраны труда и техники безопасности» в Холдинге «РАО Энергетические системы Востока».

В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА, ПОВЫШЕНИЯ ТРЕБОВАТЕЛЬНОСТИ КО ВСЕМ КАТЕГОРИЯМ РАБОТНИКОВ В ЧАСТИ БЕЗУСЛОВНОГО СОБЛЮДЕНИЯ ПЕРСОНАЛЬНЫХ ОБЯЗАННОСТЕЙ ПО ОХРАНЕ ТРУДА В 2015 ГОДУ В ХОЛДИНГЕ РЕШАЛИСЬ СЛЕДУЮЩИЕ ЗАДАЧИ:

1. повышение уровня производственной безопасности;
2. предотвращение травматизма работников, в том числе подрядных организаций, а также сторонних лиц на энергообъектах Холдинга;
3. реализация планов предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
4. реализация мероприятий по внедрению и сертификации в 2014–2016 годах интегрированной системы менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007;
5. повышение мотивации безопасного производства работ;
6. укомплектование подразделений средствами защиты, приспособлениями и приборами контроля;
7. подготовка персонала по охране труда, включающая изучение законодательства, правил безопасного выполнения работ, инструкций по охране труда, проведение всех форм обучения и повышения квалификации персонала, в том числе на учебно-тренировочных полигонах, проработка обзоров травматизма;
8. проведение с подрядными организациями согласованных действий и мероприятий по охране труда.

В 2015 году в Холдинге «РАО Энергетические системы Востока» организованы и проведены следующие основные мероприятия:

1 **ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЕ СЕЛЕКТОРНЫЕ СОВЕЩАНИЯ** с генеральными директорами ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» по вопросам охраны труда согласно тематике, предусматривающей заслушивание технических руководителей Обществ, допустивших в рассматриваемом периоде несчастные случаи на производстве, по вопросу принимаемых мер, направленных на исключение производственного травматизма. Организовано выполнение решений совещаний.

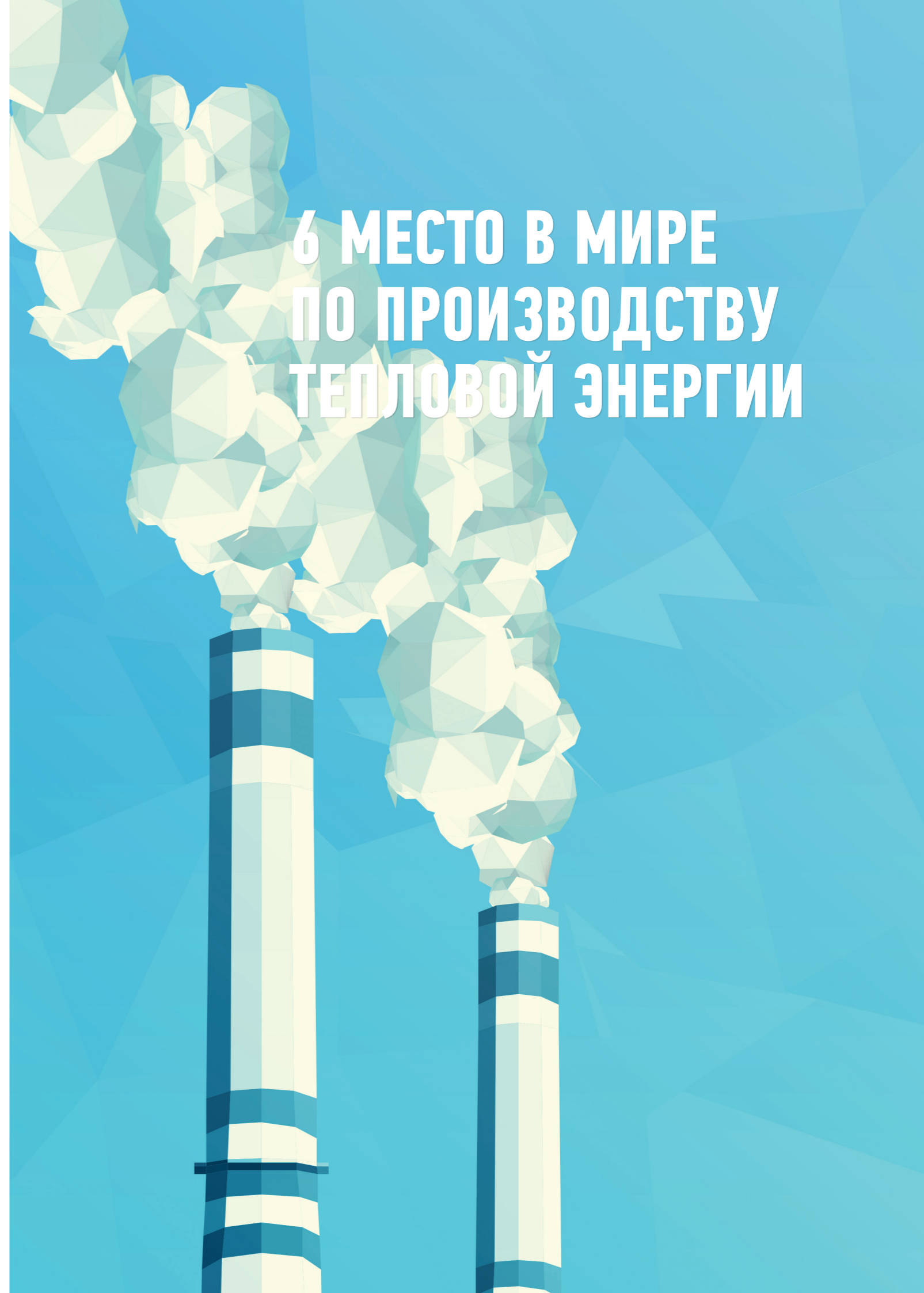
2 **ОБЩЕКОРПОРАТИВНЫЕ АКЦИИ:**

- «Месячник безопасности при проведении ремонтной кампании»;
- «Декадник безопасности дорожного движения и безопасности пешеходного передвижения на внутренней и прилегающей территории предприятий».

3 **РАЗРАБОТАН ПЛАН ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ НА 2015 ГОД.** В соответствии с Планом проведены выездные и дистанционные проверки выполнения в ДО (ВО) мероприятий по обеспечению требований охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды, внедрения и функционирования интегрированной системы менеджмента, программ улучшения и оздоровления условий труда, организации проведения специальной оценки условий труда.

4 **В РАБОТЕ КОМИССИЙ ПО РАССЛЕДОВАНИЮ ПРИЧИН ПРОИЗОШЕДШИХ В ДО (ВО) НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ** на производстве (тяжелых) приняли участие руководители и специалисты Департамента производственного контроля и экологической безопасности ПАО «РАО ЭС Востока». Приказы ДО (ВО) о результатах расследования причин несчастного случая в обязательном порядке проходили согласование в ПАО «РАО ЭС Востока».

5 **ПРОВЕДЕН СЕМИНАР-СОВЕЩАНИЕ С РУКОВОДИТЕЛЯМИ СЛУЖБ (ГРУПП, ОТДЕЛОВ) ОХРАНЫ** труда и экологической безопасности, специалистами по охране труда и экологической безопасности ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» на тему «Итоги обеспечения охраны труда и экологической безопасности в ДО Холдинга в 2014–2015 годах. Современные методы управления охраной труда, направленные на предупреждение производственного травматизма. Внедрение и совершенствование системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001».



6 МЕСТО В МИРЕ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В ходе проделанной работы в области охраны труда были достигнуты следующие показатели:

1. снижение производственного травматизма в целом по Холдингу на 13,6 %;
2. увеличение в сравнении с 2014 годом финансирования мероприятий на улучшение условий и охрану труда на 17 %;
3. снижение количества рабочих мест с вредными, тяжелыми и опасными условиями труда на 14 %;
4. полное выполнение запланированных мероприятий по специальной оценке условий труда рабочих мест;
5. повышение эффективности механизма финансирования предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний через фонд социального страхования. В 2015 году сумма возврата финансовых средств по Холдингу на предупредительные меры составила более 20 млн рублей;
6. внедрение, сертификация и поддержание функционирования интегрированной системы менеджмента, основанной на принципах международного стандарта OHSAS 18001 «Система менеджмента профессионального здоровья и безопасности», во всех генерирующих и сетевых компаниях Холдинга.

Работа с персоналом в ДО (ВО) Холдинга организована и проводится в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации (утв. Минэнерго России Приказ от 19.02.2000 № 49). Обязательными формами работы с персоналом являются: подготовка по новой должности; стажировка; дублирование; допуск к самостоятельной работе; проведение контрольных противоаварийных и противопожарных тренировок; специальная подготовка; проведение инструктажей; обходы рабочих мест руководящим персоналом; проверка знаний. Процесс проведения комплекса указанных мероприятий находится на постоянном контроле.

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, молоком или другими равноценными продуктами, смывающими и обезвреживающими средствами организовано в соответствии с установленными нормами.

Проведение предварительных (при приеме на работу) и периодических обязательных медицинских осмотров работников ДО (ВО) Холдинга организовано в соответствии с требованиями распорядительных документов Минздравсоцразвития Российской Федерации.

ЗАТРАТЫ НА ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ТРУДА - 1570,9 МЛН РУБЛЕЙ

ЧТО НА 17% ВЫШЕ ЗАТРАТ 2014 ГОДА (1346,4 МЛН РУБЛЕЙ В 2014 ГОДУ), ИЗ НИХ ИЗРАСХОДОВАНО:

237,3 МЛН на мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 237,3 млн рублей;

805,0 МЛН на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве — 805,0 млн рублей;

362,5 МЛН на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты — 362,5 млн рублей.

166,1 МЛН на мероприятия по улучшению условий труда — 166,1 млн рублей;

В соответствии с требованиями ст. 226 Трудового кодекса Российской Федерации финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда осуществляется в размере не менее 0,2 % суммы затрат на производство продукции (работ, услуг).

32,9 ТЫС. Затраты на охрану труда на одного человека в 2015 году составили 32,9 тыс. рублей, что выше затрат 2014 года на 18,5 % (с 27,8 тыс. рублей в 2014 году до 32,9 тыс. рублей в 2015-м).

362,5 МЛН Затраты на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты являются одними из наиболее значимых. В 2015 году указанные затраты составили 362,5 млн рублей.

+24% В 2015 году затраты на средства индивидуальной защиты на 24 % выше, чем в 2014 году

7,6 ТЫС. В среднем по Холдингу затраты на обеспечение средствами индивидуальной защиты на одного человека составили 7,6 тыс. рублей.

В ДО (ВО) Холдинга в 2015 году сумма возврата финансовых средств на предупредительные меры по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний через Фонд социального страхования составила более 20 млн рублей.

В результате проведенной в 2015 году в ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» специальной оценки условий труда снизилось количество рабочих мест с вредными и опасными условиями труда на 14 %.

Результаты проведенной в 2015 году работы в области охраны труда позволили добиться значительного снижения уровня производственного травматизма, в том числе количества случаев смертельного травматизма.

3.3.2. ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА

В 2015 году общее количество несчастных случаев (далее – НС) на производстве, произошедших в ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока», снизилось относительно 2014 года на 13,6 % (с 22 до 19 случаев). Относительно 2013 года отмечено снижение общего количества несчастных случаев на 40,6 % (с 32 до 19 случаев).

Показатели производственного травматизма

Компания	Количество несчастных случаев на производстве										
	2013 г.			2014 г.			2015 г.			Итого за 3 года	
	Всего (кол-во пострадавших)	в т. ч. со см. исх.	Кэф. част. травматизма	Всего (кол-во пострадавших)	в т. ч. со см. исх.	Кэф. част. травматизма	Всего (кол-во пострадавших)	в т. ч. со см. исх.	Кэф. част. травматизма	Всего (кол-во пострадавших)	в т. ч. со см. исх.
ПАО «ДЭК»	3	-	0,960	2		0,622	2		0,632	7	0
АО «ДГК»	4	2	0,264	4		0,268	7		0,481	15	2
АО «ДРСК»	7	1	0,974	8	2	1,094	1		0,134	16	3
ОАО «Сахалин-энерго»	3	2	0,964				1		0,322	4	2
ПАО «Камчатск-энерго»	3	-	0,654	2		0,436	1		0,216	6	0
АО «ЮЭСК»	1	-	1,009				2		1,980	3	0
ПАО «Магадан-энерго»	1	-	0,320	2	1	0,640				3	1
АО «Чукотэнерго»	-	-								0	0
ПАО «Якутскэнерго»	3	2	0,615	3		0,589	2		0,388	8	2
АО «Теплоэнергосервис»	2	1	1,015			0,000	1		0,497	3	1
АО «Сахаэнерго»	-	-		1		0,441				1	0
ПАО «Передвижная энергетика»	3	-	7,916							3	0
Ремонтные ДО	1	-	0,426				2	1	0,853	3	1
ПАО «РАО ЭС Востока»	31	8	0,617	22	3	0,431	19	1	0,372	72	12

РОСТ ТРАВМАТИЗМА В 2015 ГОДУ ОТНОСИТЕЛЬНО 2014 ГОДА:

- в АО «ДГК» – с 4 до 7 НС, 6 из которых с нарушением требований нормативно-технических документов;
- в АО «ЮЭСК» – с 0 до 2 НС, оба с нарушением требований нормативно-технических документов.

НЕ ДОПУЩЕНО СЛУЧАЕВ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА В 2015 ГОДУ:

- в ПАО «Магаданэнерго»;
- в АО «Чукотэнерго»;
- в ПАО «Передвижная энергетика»;
- в АО «Сахаэнерго».

Виды происшествий	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013/2015 г.
Падение пострадавшего (с поверхности одного уровня, с высоты)	7	3	5	15
Транспортные происшествия	5	4	4	13
Воздействие электрического тока	7	7	2	16
Термическое воздействие (пар, дым, огонь)	3	0	1	4
Падение инородного тела	3	1	3	7
Воздействие вредных веществ	1	2		3
Нападение животных	2	2	2	6
Соприкосновение с работающими механизмами	2	2	2	6
Прочие	1	1		2
ВСЕГО:	31	22	19	72

Несчастные случаи по видам происшествий ПАО «РАО ЭС Востока», шт.

ПО ВИДУ ПРОИСШЕСТВИЯ ОТ ОБЩЕГО ЧИСЛА НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ В 2015 ГОДУ ВЫРОСЛО КОЛИЧЕСТВО НС, ПРОИЗОШЕДШИХ В РЕЗУЛЬТАТЕ ПАДЕНИЯ ПОСТРАДАВШЕГО С ПОВЕРХНОСТИ ОДНОГО УРОВНЯ, С ВЫСОТЫ (С 13,6 % В 2014 ГОДУ ДО 26,3 % В 2015 ГОДУ). В ПЕРИОД С 2013 ПО 2015 ГОД ВКЛЮЧИТЕЛЬНО ПРОИЗОШЛО:

15 НС
15 НС из-за падения пострадавшего с поверхности одного уровня, с высоты, что составляет 20,8 % от общего числа НС;

17,8% – в результате дорожно-транспортных происшествий.

21,9% – из-за воздействия электрического тока на пострадавшего;

Из 19 несчастных случаев, произошедших в 2015 году:

1 НС
1 НС тяжелый, перешедший в смертельный.
в АО «ХРМК»

6 НС
6 тяжелых НС групповых несчастных случаев в 2015 году не зарегистрировано

12 НС
12 НС отнесено к категории легких

В 3 раза
Количество произошедших в 2015 году несчастных случаев со смертельным исходом относительно 2014 года снизилось (2014 год – 3 НС; 2015 год – 1 НС).

Наиболее негативные показатели травматизма в 2015 году зарегистрированы в третьем квартале: допущено 6 НС, из них 2 тяжелых НС, 4 легких НС.

Основные причины произошедших в 2015 году несчастных случаев:

неудовлетворительная организация производства работ: нарушение организационных и технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ;

нарушение порядка производства работ;

слабый контроль за действиями членов бригады;

неприменение или неправильное применение средств индивидуальной защиты, а также личная неосторожность работников;

нарушение ПДД, падение на скользкой поверхности, нападение животных и т. д.

нарушение дисциплины труда, самовольное проведение работ;

Перечисленные причины несчастных случаев являются повторяющимися из года в год и свидетельствуют, что в энергокомпаниях Холдинга не приняты все исчерпывающие меры по созданию климата нетерпимости к любым нарушениям требований охраны труда и необходимости совершенствования этой работы.

Из 19 допущенных в 2015 году несчастных случаев на производстве, 13 (или 68,4 %) произошло в результате нарушения требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, устанавливающих правила, процедуры и критерии, направленные на сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности.

В соответствии с установленным порядком контроля за ходом расследования, для своевременного внесения корректирующих действий по устранению отклонений хода расследования от действующих нормативных правовых документов в 2015 году на особом контроле расследования находилось 7 несчастных случаев на производстве (с тяжелым и смертельным исходом).

К ВИНОВНЫМ ЛИЦАМ ПРИМЕНЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ МЕРЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ:

72/59

снижен размер текущего премирования – 72 работникам, в том числе на 100 % – 59 работникам;

17

объявлено замечание – 17 работникам;

33

объявлен выговор – 33 работникам;

4

уволено или отстранено от занимаемой должности – 4 работника;

12

назначена внеочередная проверка знаний – 12 работникам.

В целях предупреждения производственного травматизма в Холдинге разработана и реализуется Программа по улучшению и оздоровлению условий труда в период 2013–2015 годов.

Приказом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 22.08.2013 № 164 «Об усилении контроля соблюдения требований правил техники безопасности на производстве» установлены требования по повышению эффективности работы в части совершенствования у персонала навыков безусловного соблюдения требований правил техники безопасности при работе на энергетическом производстве, установлен порядок инспекционного контроля соблюдения требований охраны труда административно-техническим персоналом ДО (ВО) Холдинга.

Организовано проведение ежеквартальных недель повышенного внимания к вопросам соблюдения правил техники безопасности при работе в электроустановках («неделя ТБ»); во всех Обществах выпущены организационно-распорядительные документы, предусматривающие установление персональной ответственности руководителей подразделений всех уровней за соблюдение сотрудниками требований техники безопасности.

3.3.3. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ТРЕБОВАНИЙ ОХРАНЫ ТРУДА НА 2016 ГОД

1 Проведение общекорпоративной акции «Год охраны труда и профилактики травматизма со сторонними лицами на энергообъектах Холдинга».

2 Совершенствование планирования профилактической работы по предупреждению производственного травматизма на энергообъектах Холдинга, включая травматизм сторонних лиц и работников подрядных организаций.

3 Дальнейшее совершенствование комплекса мероприятий по предупреждению несчастных случаев на производстве. Организация системы планирования и контроля за выполнением требований в области охраны труда, законов и иных нормативных правовых актов, соглашения по охране труда, других локальных нормативных правовых актов.

4 Поддержание и улучшение системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001 в процессе реализации планов корректирующих действий и по результатам надзорных и сертификационных аудитов.

5 Внедрение методов мотивации работников на соблюдение требований по охране труда, включая поощрение за успехи в выполнении требований охраны труда и штрафование за систематические нарушения требований охраны труда. Содействие совершенствованию и развитию общественных форм работы по предупреждению травматизма.

6 Повышение контроля над выполнением требований охраны труда, включая учет и анализ нарушений, а также выявление наиболее характерных нарушений технического и организационного характера; выявление нарушений требований охраны труда в технологии производства с разработкой мероприятий по их устранению; персональный учет работников, систематически нарушающих правила охраны труда; внезапные проверки рабочих мест; селекторные совещания по вопросам охраны труда и состояния энергообъектов; проверки качества проработки с персоналом обстоятельств несчастных случаев, произошедших в Холдинге и электроэнергетической отрасли.

7 Обязательное применение механизмов возврата финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний через Фонд социального страхования, включая установление скидки на ставку налога по страхованию от несчастных случаев на производстве (до 40 %).

8 Организация проведения корпоративного семинара-совещания специалистов, отвечающих за организацию охраны труда, общекорпоративных акций «Месячник безопасности при реализации ремонтной кампании», «Декадник безопасности дорожного движения».

9 Реализация мероприятий по поддержанию необходимого уровня компетентности, профессионального образования и подготовки работников для безопасного проведения работ и выполнения требований охраны труда, включая практическую отработку методов безопасности на учебно-тренировочных полигонах, в корпоративных учебно-методических центрах.

В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРЕДУПРЕДИТЕЛЬНЫХ МЕР, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ АО «ДГК», А ТАКЖЕ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ДРУГИХ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ РАБОТЫ НА ОБЪЕКТАХ АО «ДГК», В 2016 ГОДУ ПЛАНИРУЮТСЯ СЛЕДУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ:

Особый контроль за реализацией Плана мероприятий по улучшению условий охраны труда Холдинга РАО ЭС Востока на 2016 год.

1

Мероприятия по охране труда

Наименование общества	Организационно-технические	Лечебно-профилактические	Санитарно-гигиенические	Социально-экономические	Всего по обществу, тыс. руб.
АО «ДГК»	42 974,05	105 571,6	104 146,4	537 396,5	790 088,55

Дальнейшее развитие системы управления охраной труда, основанной на передовых практиках и принципах международного стандарта OHSAS 18001 «Система менеджмента профессионального здоровья и безопасности»:

2

корректировка нормативных правовых документов, регламентирующих управление охраной труда;

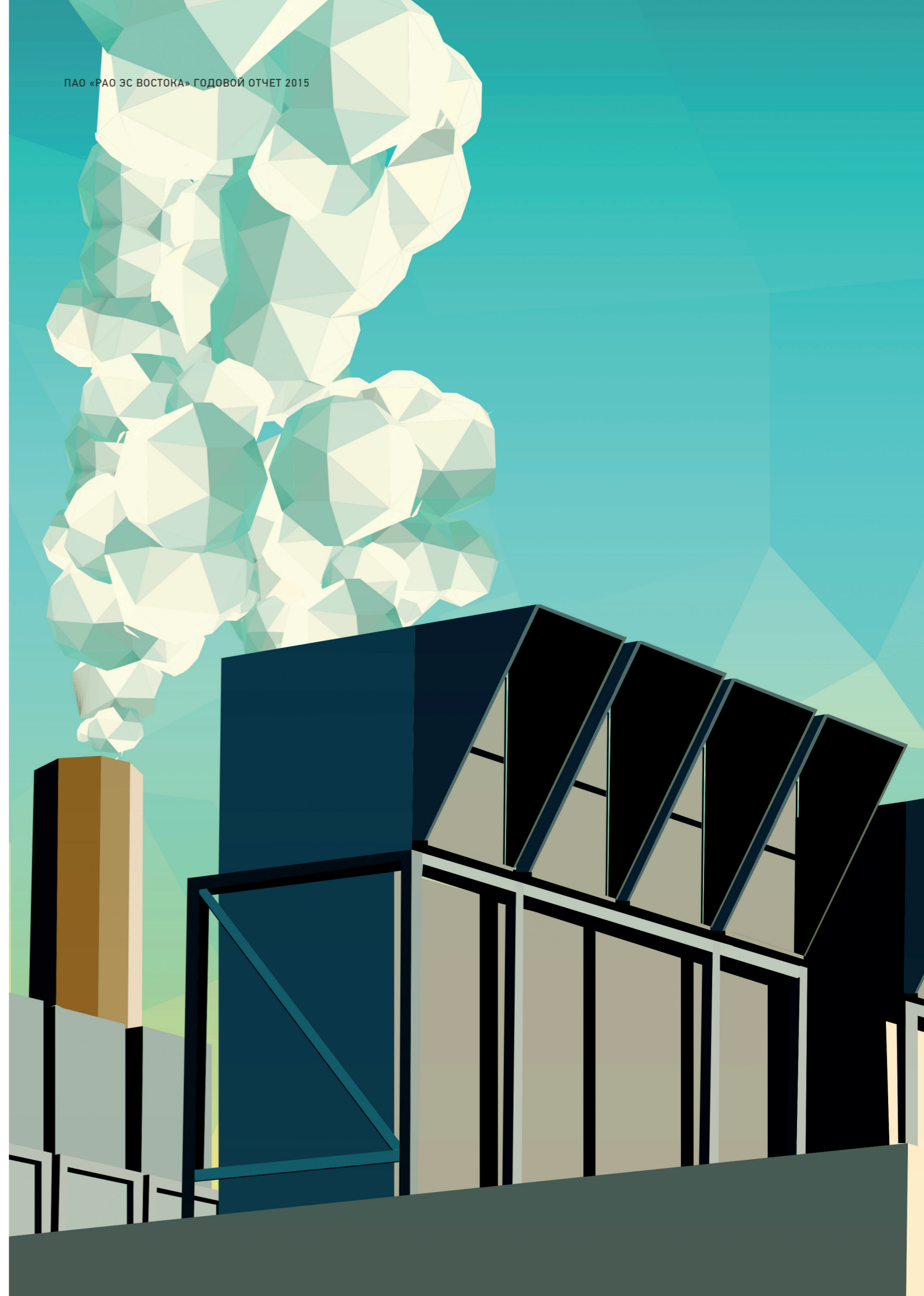
реализация планов корректирующих действий по результатам надзорных и сертификационных аудитов;

проведение независимого целевого аудита с оценкой эффективности функционирования системы управления охраной труда (СУОТ).

Запланировано проведение мероприятий «Год охраны труда и профилактики травматизма со сторонними лицами на энергообъектах Холдинга», «Месячник безопасности перед началом ремонтной компании», «Дни Мастера» с привлечением персонала подрядных организаций.

3

Также в целях повышения ответственности персонала за безопасную организацию и проведение работ в электроустановках в соответствии с требованиями НТД запланировано проведение в структурных подразделениях филиалов «Месячника охраны труда при проведении работ в электроустановках».



3.4. ТАРИФЫ

Компании Холдинга «РАО ЭС Востока» осуществляют деятельность на территории неценовых и изолированных зон. Деятельность осуществляется по тарифам, устанавливаемым государственным федеральным органом исполнительной власти (ФСТ России до 21 июля 2015 года, после 21 июля 2015 года – ФАС России) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с основами и правилами государственного регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации. Зона действия свободных цен в ДФО отсутствует.

ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ ОТ 27.07.2010 № 190-ФЗ

«О теплоснабжении» устанавливаются основные принципы регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и полномочия регулирующих органов в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Порядок расчета и утверждения тарифов на тепловую энергию, сроки, порядок определения метода регулирования устанавливаются Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ ОТ 26.03.2003 № 35-ФЗ

«Об электроэнергетике» устанавливаются основные принципы и методы государственного регулирования в электроэнергетике, полномочия регулирующих органов.

Порядок расчета и утверждения тарифов на электроэнергию и мощность, сроки устанавливаются Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Компании Холдинга «РАО ЭС Востока» осуществляют следующие виды регулируемой деятельности:

1. Реализация электроэнергии конечным потребителям

Тарифы установлены региональными регулирующими органами в рамках предельных уровней, утвержденных на 2015 год ФСТ России, в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке.

Наименование	Всего	2014 г.		2015 г.		Отклонения, %			
		1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2015 г. / 2014 г.	1-е полугодие 2015 г. / 2-е полугодие 2014 г.	2-е полугодие 2015 г. / 1-е полугодие 2015 г.
ПАО «ДЭК» (собственные потребители)	258,51	253,53	263,83	276,57	264,77	289,49	107,0	109,3	100,4
Амурская область	231,24	231,77	230,69	249,87	244,30	255,67	108,1	104,7	105,9
Хабаровский край	293,93	281,64	306,71	306,14	294,38	318,53	104,2	108,2	96,0
ЕАО	239,20	237,20	241,30	227,72	224,16	231,51	95,2	103,3	92,9
Приморский край	256,72	252,30	261,62	282,78	265,19	303,37	110,2	114,4	101,4
ПАО «Якутскэнерго»	470,08	458,69	482,26	503,35	470,47	539,32	107,1	114,6	97,6
ПАО «Камчатскэнерго»	470,95	443,70	500,02	525,31	504,12	548,20	111,5	108,7	100,8
ПАО «Магаданэнерго»	358,69	341,55	374,13	382,91	353,28	412,21	106,8	116,7	94,4
ОАО «Сахалинэнерго»	440,98	441,72	440,22	496,37	463,12	533,50	112,6	115,2	105,2
АО «Чукотэнерго»	849,49	801,82	902,42	906,70	899,87	914,40	106,7	101,6	99,7

Динамика тарифов на электрическую энергию, отпускаемую конечным потребителям, коп/кВт·ч(без НДС)

2. Передача электрической энергии в неценовой зоне ОРЭМ

Тариф на услуги по передаче электрической энергии на территории неценовой зоны ДФО (кроме Республики Саха (Якутия) по сетям АО «ДРСК» утвержден региональными регулирующими органами методом обеспечения доходности инвестированного капитала (RAB). Сроком окончания очередного долгосрочного периода регулирования установлен 2017 год. На всех территориях зоны действия АО «ДРСК» в рамках предельных уровней, утвержденных на 2015 год ФСТ России, установлены котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

Наименование	Всего	2014 г.		2015 г.		Отклонения, %			
		1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2015 г. / 2014 г.	1-е полугодие 2015 г. / 2-е полугодие 2014 г.	2-е полугодие 2015 г. / 1-е полугодие 2015 г.
АО «ДРСК»	111,19	110,04	112,42	116,68	111,03	122,80	104,9	98,8	110,6
Приморский край	82,85	81,82	83,98	80,48	76,63	84,90	97,1	91,2	110,8
Хабаровский край	110,48	110,53	110,43	124,73	111,23	138,90	112,9	100,7	124,9
Амурская область	148,22	146,91	149,56	150,39	151,22	149,52	101,5	101,1	98,9
Еврейская АО	140,09	139,92	140,26	140,28	135,25	145,54	100,1	96,4	107,6
Юг Республики Саха (Якутия)	145,03	145,03	145,03	166,96	165,49	168,42	115,1	114,1	101,8

Динамика котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, коп/кВт·ч(без НДС)

3. Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки

Тарифы установлены региональными регулирующими органами методом экономически обоснованных расходов (затрат) в рамках, утвержденных на 2015 год ФСТ России предельных уровней тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более.

Наименование	всего	2014 г.			2015 г.			Отклонения, %	
		1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2015 г. / 2014 г.	1-е полугодие 2015 г. / 2-е полугодие 2014 г.	2-е полугодие 2015 г. / 1-е полугодие 2015 г.
АО «ДГК», в том числе:	560,77	550,61	574,97	597,69	571,79	633,38	106,6	99,4	110,8
Амурская область	615,4	615,2	615,6	621,6	615,4	629,9	101,0	100,0	102,4
Приморский край	451,9	442,2	466,3	500,2	466,3	549,8	110,7	100,0	117,9
Приморский край (ЛутЭК)	822,5	821,8	823,5	932,0	932,0	932,0	113,3	113,2	100,0
Хабаровский край	553,1	543,6	566,4	591,8	566,4	626,8	107,0	100,0	110,7
«Нерюнгринская ГРЭС» (Якутия)	707,9	694,8	724,0	751,3	724,0	784,8	106,1	100,0	108,4
ПАО «Камчатскэнерго»	1270,8	1250,0	1302,0	1344,1	1302,0	1412,0	105,8	100,0	108,4
ПАО «Магаданэнерго»	2417,0	2415,2	2419,8	2501,3	2419,7	2629,4	103,5	100,0	108,7
ОАО «Сахалинэнерго»	742,4	729,9	763,3	787,4	762,8	830,3	106,1	99,9	108,9
АО «Чукотэнерго»	3053,4	3035,2	3082,0	3159,0	3036,1	3350,2	103,5	98,5	110,3

Динамика тарифов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, руб/Гкал (без НДС)

4. Реализация тепловой энергии конечным потребителям

Тарифы утверждены региональными регулирующими органами методом экономически обоснованных расходов (затрат) с учетом максимальной утвержденной на 2015 год ФСТ России величины роста тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации.

Динамика тарифов на тепловую энергию для конечного потребителя, руб/Гкал

Наименование	всего	2014 г.			2015 г.			Отклонения, %	
		1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2015 г. / 2014 г.	1-е полугодие 2015 г. / 2-е полугодие 2014 г.	2-е полугодие 2015 г. / 1-е полугодие 2015 г.
АО «ДГК», в том числе:	1209,00	1185,64	1243,20	1299,09	1 252,31	1366,11	107,5	100,7	109,1
Амурская область	747,0	746,9	747,2	767,7	746,8	796,3	102,8	99,9	106,6
Приморский край	1393,0	1355,3	1457,8	1533,4	1457,8	1663,3	110,1	100,0	114,1
Приморский край (ЛутЭК)	1061,2	1035,0	1100,2	1167,8	1115,8	1246,7	110,0	101,4	111,7
Хабаровский край	1141,3	1118,0	1173,9	1212,6	1173,6	1266,3	106,3	100,0	107,9
Волочаевская котельная	x	x	x	1471,2	x	1471,2	x	x	x
Еврейская АО	1729,5	1698,7	1772,1	1825,3	1772,7	1897,2	105,5	100,0	107,0
«Нерюнгринская ГРЭС» (Якутия)	1531,4	1481,6	1598,4	1676,2	1598,4	1772,1	109,5	100,0	110,9
ПАО «Якутскэнерго»	1247,2	1216,9	1284,6	1325,5	1284,6	1376,6	106,3	100,0	107,2
ПАО «Камчатскэнерго»	4011,8	3858,9	4253,7	4409,6	4215,9	4742,4	109,9	99,1	112,5
ПАО «Магаданэнерго»	3511,4	3512,3	3510,0	3697,2	3516,3	3978,8	105,3	100,2	113,2



5. Производство электроэнергии и мощности для реализации в неценовой зоне ОРЭМ

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для субъектов на территории неценовой зоны ОРЭМ (Дальний Восток) на 2015 год установлены ФСТ России в соответствии с Формулами индексации цен (тарифов), утвержденными Приказом от 28.08.2014 № 210-э/1.

Наименование	2014		2015		2015		Отклонения, %					
	с 01.01.2014 Приказ ФАС (ФСТ) РФ от 16.12.2013 № 1613-р		с 16.08.2014 Приказ ФАС (ФСТ) РФ от 24.06.2014 № 1062-Э		с 01.01.2015 Приказ ФСТ РФ от 28.11.2014 № 2064-Э		с 01.07.2015		1-е полугодие 2015 г. 2-е полугодие 2014 г.		2-е полугодие 2015 г. 1-е полугодие 2015 г.	
	тарифная ставка на эл. энергию, руб./(МВт*ч)	тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	тарифная ставка на эл. энергию, руб./(МВт*ч)	тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	тарифная ставка на эл. энергию, руб./(МВт*ч)	тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	тарифная ставка на эл. энергию, руб./(МВт*ч)	тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	тарифная ставка на эл. энергию, руб./(МВт*ч)	тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	тарифная ставка на эл. энергию, руб./(МВт*ч)	тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц
Благовещенская ТЭЦ	762,82	183051,44	768,62	190800,49	768,62	190800,49	825,86	214665,05	100,0	104,2	107,4	112,5
Райчихинская ГРЭС	1318,73	170608,11	1317,07	191356,02	1279,17	191356,02	1279,17	194469,33	97,1	112,2	100,0	101,6
Артемовская ТЭЦ	1122,80	285973,09	1123,71	298845,09	1123,71	293681,34	1240,14	293681,34	100,0	102,7	110,4	100,0
Владивостокская ТЭЦ-2	1511,60	338519,24	1560,78	388119,01	1560,78	332760,62	1731,64	332760,62	100,0	98,3	110,9	100,0
Мобильные ГТЭС на Владивостокской ТЭЦ-1	5015,18	314240,89	5473,74	326789,18	5473,74	326789,18	6022,68	341731,04	100,0	104,0	110,0	104,6
Партизанская ГРЭС	1520,78	285454,00	1541,74	316605,17	1541,74	316605,17	1701,76	378389,04	100,0	110,9	110,4	119,5
Приморская ГРЭС	1122,90	181274,28	1121,73	188699,83	1121,73	182376,66	1201,67	182376,66	100,0	100,6	107,1	100,0
Нерюнгринская ГРЭС	637,78	172676,18	637,45	179839,18	637,45	175854,75	684,40	175854,75	100,0	101,8	107,4	100,0
Чульманская ТЭЦ	1343,28	165660,26	1601,55	174829,12	1601,55	174829,12	1703,52	192171,14	100,0	105,5	106,4	109,9
Амурская ТЭЦ-1	1077,97	239681,37	1077,98	250082,26	1077,98	249998,23	1227,21	249998,23	100,0	104,3	113,8	100,0
Комсомольская ТЭЦ-2	982,60	258791,76	982,55	271252,07	982,55	271252,07	1098,08	280125,63	100,0	104,8	111,8	103,3
Комсомольская ТЭЦ-3	914,74	245603,99	922,57	256004,88	922,57	241381,71	1086,70	241381,71	100,0	98,3	117,8	100,0
Майская ГРЭС	2721,09	264092,85	2744,65	276157,19	2744,65	265607,52	2981,67	265607,52	100,0	100,6	108,6	100,0
Хабаровская ТЭЦ-1	1057,41	245974,72	1116,15	256375,62	1116,15	245787,26	1257,78	245787,26	100,0	99,9	112,7	100,0
Хабаровская ТЭЦ-3	767,55	232169,39	782,10	242570,28	782,10	242570,28	877,41	289307,91	100,0	104,5	112,2	119,3
АО «ДГК»	1055,45	228404,26	1064,14	232396,83	1062,29	232238,20	1173,52	243315,51	99,8	101,7	110,5	104,8

Динамика тарифов на производство электрической энергии и мощности

16

населенных пунктов исследовано на пригодность к установке ветряков

5

регионов операционной деятельности

45

м/с достигает скорость ветра в регионе

50 МЛРД. РУБ.

внесено из федерального бюджета в уставный капитал ПАО «РусГидро» для финансирования строительства четырех объектов теплоэнергетики на территории Дальнего Востока

3.5. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Сбыт электроэнергии. Оптовый рынок электроэнергии (мощности).

Краткая характеристика деятельности ДО на оптовом рынке неценовой зоны Дальнего Востока.

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

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

В СООТВЕТСТВИИ С П. 170 ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ ОТ 27.12.2010 № 1172

функции единого закупщика возложены на энергосбытовую организацию, созданную в результате реорганизации функционировавших на указанной территории акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющую на розничный рынок более половины объема электрической энергии, потребляемой на территории Дальнего Востока. Данной организацией является ПАО «ДЭК» – гарантирующий поставщик на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев.

БОЛЕЕ 90%

Суммарный объем поставки ПАО «ДЭК» на розничном рынке от электропотребления ОЭС Востока

ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО» является гарантирующим поставщиком на территории Республики Саха (Якутия).

АО «ДГК» является крупной генерирующей компанией России, ей принадлежит вся тепловая генерация ОЭС Востока, установленная мощность которой на начало 2015 года составляла 5843,3 МВт.

Среди других участников рынка поставщиком на территории ОЭС Востока является компания **ПАО «РУСГИ-ДРО»**, у которой здесь находятся две ГЭС мощностью 3340,0 МВт.

К ПОКУПАТЕЛЯМ, КРОМЕ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ ПАО «ДЭК» И ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО», ОТНОСЯТСЯ:

ПАО «ФСК ЕЭС», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ в целях компенсации потерь в сетях;

ПАО «ИНТЕР РАО», осуществляющее экспорт электроэнергии в КНР;

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для объектов ОАО «РЖД» в границах Приморского и Хабаровского краев;

ООО «ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО» для объектов ОАО «АК «Транснефть» во всех субъектах ОЭС Востока;

ЗАО «СИСТЕМА», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для ОАО «Спасскцемент» Амурской области и Теплоозерского цементного завода на территории Еврейской автономной области;

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» для ОАО ХК «Якутуголь»;

ЗАО «ННК-ЭНЕРГО» входит в группу Нефтяной компании «Альянс», осуществляет энергоснабжение дочернего общества ОАО «Хабаровский НПЗ», расположенного в Хабаровском крае;

ООО «ГЛАВЭНЕРГОСБЫТ» для нужд угледобывающих компаний ЗАО «Дальтрансуголь», ОАО «Ургалуголь» и ЗАО «Амуруголь» на территориях Хабаровского края и Амурской области;

ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для объектов ВСТО;

ООО «ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ» для ООО «Березитовый рудник» Амурской области;

ОАО «ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ» для нужд объектов Минобороны России в Приморском крае.

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

5 843,3

МВт установленная мощность на начало 2015 года АО «ДГК» является крупной генерирующей компанией России, ей принадлежит вся тепловая генерация ОЭС Востока

28 533,47

млн. кВт·ч было куплено по результатам деятельности ПАО «ДЭК» как единого закупщика на территории неценовой зоны Дальнего Востока ОРЭМ в 2015 г

43 459,06

млн. рублей составила стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ПАО «ДЭК» как Единого закупщика за 2015 год

1 523,09

руб/МВт·ч. – фактическая средне-взвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ПАО «ДЭК» в 2015 году

25 556,82

млн. кВт·ч выполнение сводного прогнозного баланса энергии (генерация) ФСТ России по результатам операционной деятельности АО «ДГК» на территории второй неценовой зоны Дальнего Востока – ОРЭМ за 2015 год, что составляет 113,7 %, в том числе выработка Николаевской ТЭЦ на розничном рынке – 288,6 млн кВт·ч.

44 164,46

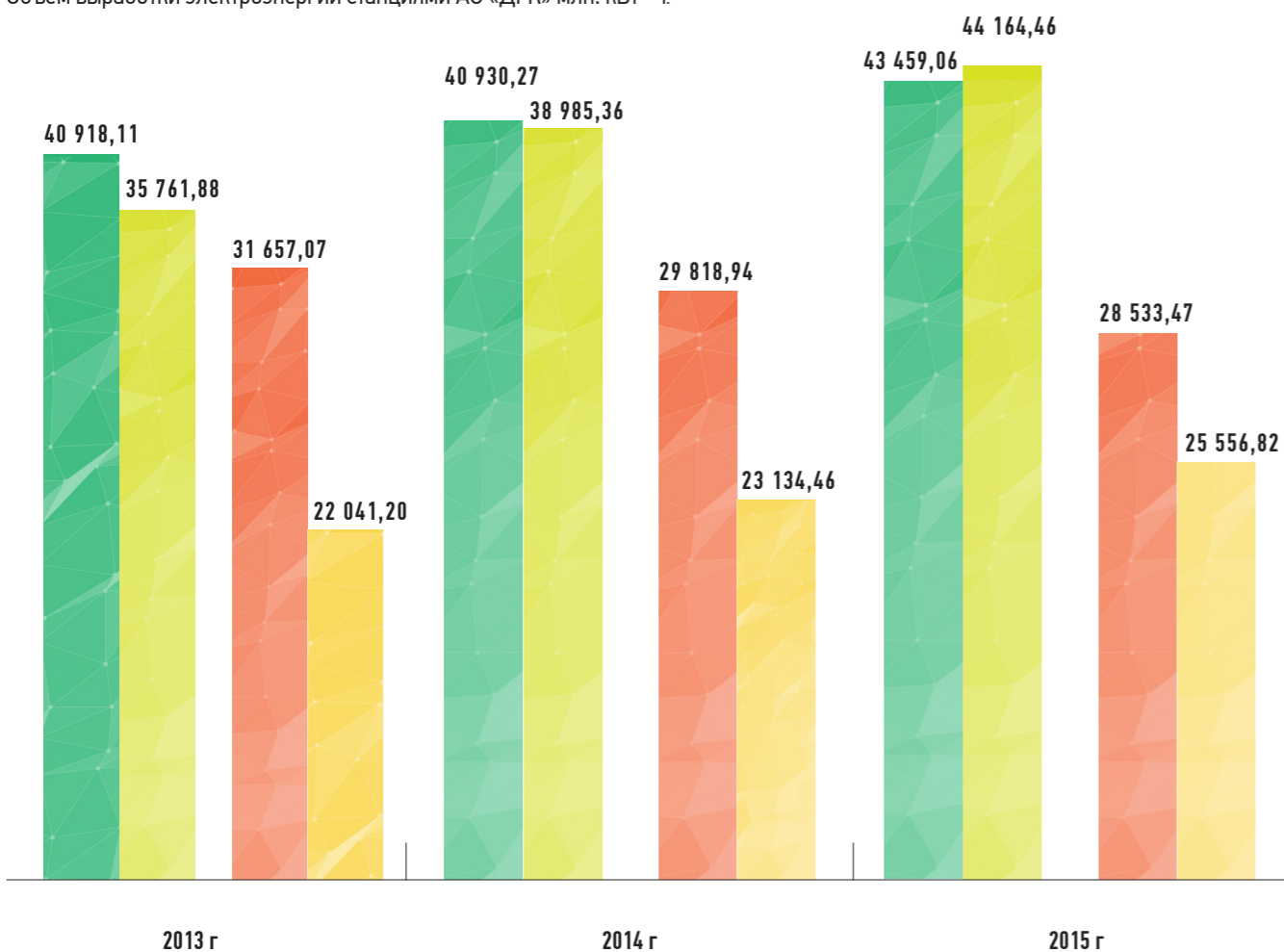
млн. рублей стоимость товарной продукции (электроэнергия и мощность), поставленной на ОРЭМ за 2015 год

1 186,59

Топливная составляющая по станциям ОРЭМ составила 1263,65 руб/МВт·ч при средней цене реализации электроэнергии 1186,59 руб/МВт·ч, что сформировало отрицательную маржинальную прибыль (убыток) в размере 1712,46 млн рублей.

ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕМА ВЫРАБОТКИ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) АО «ДГК», К ОБЪЕМУ ПОКУПКИ ПАО «ДЭК» КАК ЕДИНОГО ЗАКУПЩИКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВОЙ ЗОНЫ ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА

- Стоимость покупки товарной продукции ПАО «ДЭК» на ОРЭМ млн. руб.
- Стоимость поставки товарной продукции АО «ДГК» на ОРЭМ млн. руб.
- Объем покупки электроэнергии ПАО «ДЭК» на ОРЭМ млн. кВт·ч.
- Объем выработки электроэнергии станциями АО «ДГК» млн. кВт·ч.



РОЗНИЧНЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

За 2015 год полезный отпуск по электрической энергии в целом по ПАО «РАО ЭС Востока» составил 32512,6 млн кВт·ч, что ниже показателя 2014 года на 984,1 млн кВт·ч, выручка составила 119562,4 млн рублей и превысила показатель 2014 года на 8348,4 млн рублей.

Поступление денежных средств за отпущенную электрическую энергию в 2015 году составило 117379,9 млн рублей, что превысило поступление 2014 года на 9109,9 млн рублей; уровень оплат к выручке в 2015 году составил 98,2 %.

Основную долю в структуре полезного отпуска электрической энергии составляют:

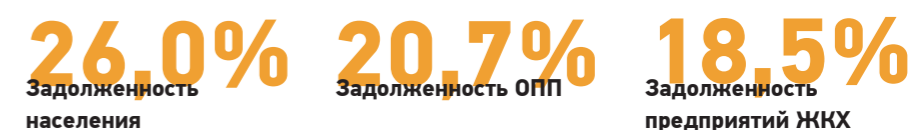


ДОЛЯ ДАННЫХ ГРУПП СОСТАВЛЯЕТ 58,1% ОТ ОБЩЕГО ПОТРЕБЛЕНИЯ.

11829,3 млн

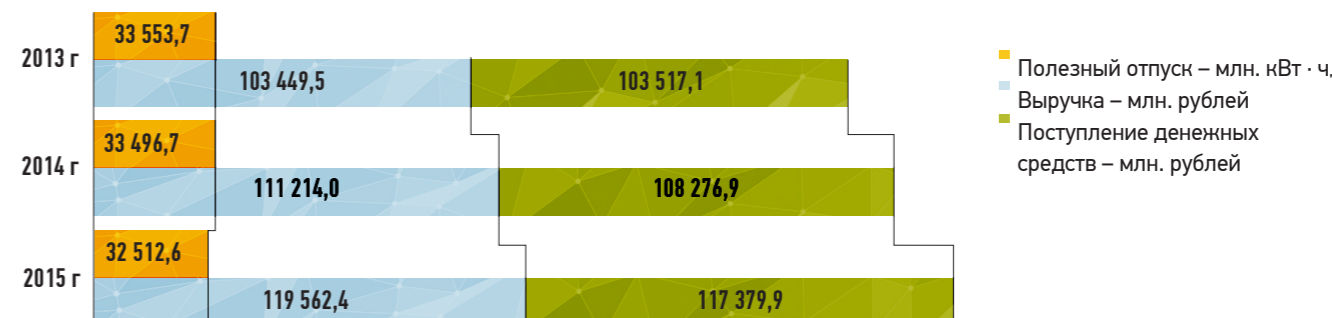
Задолженность потребителей за электрическую энергию перед ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» 11829,3 млн рублей по состоянию на 1 января 2016 года

Основной объем дебиторской задолженности сформирован группами потребителей:



ДОЛЯ ДАННЫХ ГРУПП СОСТАВЛЯЕТ 65,2 % ОТ ОБЩЕЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК И ВЫРУЧКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА 2013-2015 ГОД



-984,1 млн. кВт·ч

снижение полезного отпуска электрической энергии по сравнению с 2014 годом в результате перехода потребителей с розничного рынка электроэнергии на оптовый рынок (ООО «Русэнергосбыт», ОАО «Пивоваренная компания Балтика», ОАО «Ургалуголь», ОАО «Амурский уголь»)

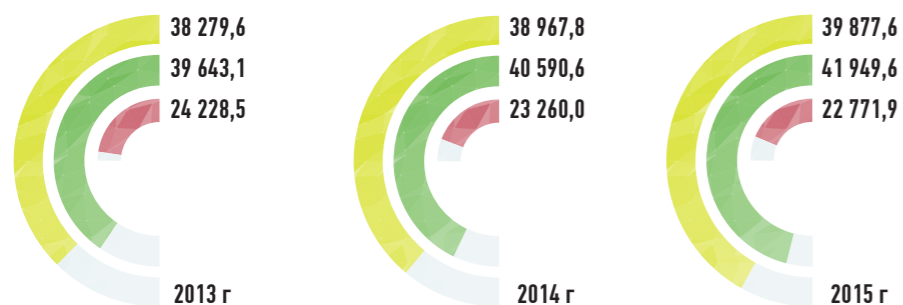
СБЫТ ТЕПЛА

За 12 месяцев 2015 года полезный отпуск по тепловой энергии в целом по ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» составил 22771,9 тыс. Гкал, что ниже показателя 2014 года на 488,1 тыс. Гкал; выручка составила 41949,6 млн рублей и превысила показатель 2014 года на 1359,0 млн рублей. В 2014 году компаниями ПАО «РАО ЭС Востока» было отпущено 23260,0 тыс. Гкал тепловой энергии;

выручка составила 40590,6 млн рублей. Поступление денежных средств за реализованную тепловую энергию в 2015 году составило 39877,6 млн рублей, что выше показателя 2014 года на 909,8 млн рублей. Уровень оплат к выручке в 2015 году составил 95,1 %, что ниже показателя 2014 года на 0,9 %. Основная доля в структуре полезного отпуска приходится на население, ТСЖ,

ЖСК, управляющие компании и составляет в целом 59,0 % от общего потребления. По состоянию на 1 января 2016 года задолженность потребителей за тепловую энергию перед ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» составила 14383,1 млн рублей. Основную долю в структуре дебиторской задолженности занимают население с ТСЖ, ЖСК и управляющими компаниями 76,2 % от общего объема задолженности.

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК И ВЫРУЧКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ЗА 2013-2015 ГОД



- Полезный отпуск – млн. кВт·ч
- Выручка по тепловой энергии – млн. рублей
- Поступление денежных средств за тепловую энергию – млн. рублей

ОСНОВНАЯ ДОЛЯ В СТРУКТУРЕ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ПРИХОДИТСЯ НА НАСЕЛЕНИЕ, ТСЖ, ЖСК, УПРАВЛЯЮЩИЕ КОМПАНИИ И СОСТАВЛЯЕТ В ЦЕЛОМ 59,0% ОТ ОБЩЕГО ПОТРЕБЛЕНИЯ.

ОСНОВНЫЕ ВЫВОДЫ И ФАКТОРЫ, ПОВЛИЯВШИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

На снижение полезного отпуска электрической энергии на 984,1 млн кВт·ч по сравнению с 2014 годом повлиял переход потребителей с розничного рынка электроэнергии на оптовый рынок (ООО «Русэнергосбыт», ОАО «Пивоваренная компания Балтика», ОАО «Ургалуголь», ОАО «Амурский уголь»).

-488,1 ТЫС. ГКАЛ

НА СНИЖЕНИЕ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА 488,1 ТЫС. ГКАЛ ПО СРАВНЕНИЮ С 2014 ГОДОМ ПОВЛИЯЛИ СЛЕДУЮЩИЕ ФАКТОРЫ:

установка приборов учета

применение энергосберегающих технологий

более высокие среднемесячные температуры наружного воздуха в отопительный период 2015/16 года.

39877,6

Поступление денежных средств за отпущенную тепловую энергию в 2015 году составило 39877,6 млн рублей, что выше показателя 2014 года на 909,8 млн рублей. Уровень оплат к выручке в 2015 году составил 95,1 %, что ниже показателя 2014 года на 0,9 %.

117379,9

Поступление денежных средств за реализованную электрическую энергию в 2015 году составило 117379,9 млн рублей, что превысило поступление 2014 года на 9102,9 млн рублей. Уровень оплат к выручке в 2015 году составил 98,2 %, что выше показателя 2014 года на 0,8 %.

4

ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

- 102 | РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ
- 102 | 4.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА
- 114 | 4.2. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС.
- 114 | АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ.
- 114 | РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА
- 119 | 4.3. АНАЛИЗ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОБЩЕСТВА
- 123 | ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ КАПИТАЛА
- 124 | 4.4. АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ
- 126 | 4.5. АНАЛИЗ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ И КРАТКОСРОЧНЫХ ЗАЙМОВ И КРЕДИТОВ
- 127 | 4.6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

4.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Консолидированный финансовый результат за 2015 год Группы «РАО Энергетические системы Востока» представлен в аудированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)

Финансовый результат за 2015 год ПАО «РАО ЭС Востока» представлен в аудированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ)

ПРИБЫЛЬ

По итогам 2015 года Группа «РАО Энергетические системы Востока» (далее – «Группа») получила скорректированную прибыль от операционной деятельности в размере 4 930 млн руб., что на 39% меньше скорректированной операционной прибыли годом ранее. Показатель EBITDA за 2015 год сократился на 17% относительно прошлого года и составил 12 797 млн руб.

Скорректированный чистый убыток Группы за 2015 год составил 4 214 млн руб., против скорректированной прибыли в размере 3 109 млн руб. годом ранее. Чистый убыток 2015 года составил 7 518 млн руб. В 2014 году чистый убыток составил 2 181 млн руб.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (МЛН РУБЛЕЙ)

	2013	2014	2015		%
Выручка с учетом государственных субсидий	152 829	162 699	176 981	14 282	9%
Операционные расходы	(140 997)	(158 198)	(174 296)	-16 098	10%
(Убыток)/прибыль от операционной деятельности ¹	7 028	2 819	1 626	-1 193	-42%
Прибыль от операционной деятельности (скор.)	11 858	8 109	4 930	-3 179	-39%
ЕБИТДА ²	17 031	15 398	12 797	-2 602	-17%
Финансовые расходы, нетто	(5 167)	(5 513)	(8 655)	-3 142	57%
Прибыль до налогообложения (скор.)	6 800	2 586	(3 648)	-6 234	-241%
(Убыток)/прибыль за период	4 681	(2 181)	(7 518)	-5 337	245%
Прибыль за период (скор.)	9 511	3 109	(4 214)		

¹ Убыток/прибыль от операционной деятельности, прибыль/убыток до налогообложения и убыток /прибыль за период скорректированы на начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности, на убыток/прибыль от выбытия основных средств, убыток от экономического обесценения основных средств, а также на прочие операционные доходы.

² Показатель EBITDA (сокр. от англ. Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization) рассчитывается от скорректированного операционного убытка/прибыли с суммированием износа, а также денежной прибыли от продажи ДЗО (243 млн руб. 2015 г.).

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ГРУППЫ «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

176 981 млн. руб.
Общая выручка Группы (с учетом государственных субсидий) по итогам 2015 года увеличилась на 9%

Основными факторами, повлиявшими на изменение общей выручки за 2015 год по сравнению с 2014 годом, стали:

НА 10%
увеличен полезный отпуск электроэнергии с шин до 30 263 млн кВт·ч из-за низкой загрузки гидроэлектростанций

НА 12%
увеличены цены для конечного потребителя в ОЭС Востока вызванное ростом цен на оптовом рынке

рост оптовых цен на электроэнергию в неценовой зоне ОЭС Востока из-за индексации индикативных цен, а также изменением соотношения загрузки тепловых и гидроэлектростанций из-за низкой водности рек

Наибольший удельный вес в общей выручке Группы за 2015 год занимают доходы от продажи электроэнергии и мощности (63%) и доходы от реализации теплоэнергии (20%). Прочая выручка составляет 9% от всего объема выручки и включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, выполнения работ по капитальному строительству, технологического присоединения к сети, продажи покупных товаров, услуг по аренде и предоставления транспортных услуг. Доля государственных субсидий составляет 8% от общей выручки Группы

Структура выручки

Изменение	2013	2014	2015	Млн. руб	%
Реализация электроэнергии и мощности	89 839	98 397	111 290	12 893	13%
Реализация теплоэнергии и горячей воды	33 004	33 914	35 229	1 315	4%
Прочая выручка	16 753	17 975	16 194	-1 781	-10%
Итого выручка	139 596	150 286	162 713	12 427	8%
Государственные субсидии	13 233	12 413	14 268	1 855	15%
Выручка с учетом государственных субсидий	152 829	162 699	176 981	14 282	9%

Структура продаж электроэнергии

	Год			Изменение	
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Млн. руб	%
ПАО «ДЭК»	53 696	54 762	57 783	3 021	6%
ПАО «Якутскэнерго»	15 882	19 184	21 595	2 411	13%
ОАО «Сахалинэнерго»	5 861	6 142	6 997	855	14%
АО «ДГК»	296	2 106	4 672	2 566	122%
ПАО «Магаданэнерго»	3 818	4 051	4 456	405	10%
ПАО «Камчатскэнерго»	3 622	3 945	4 367	422	11%
АО «Чукотэнерго»	2 197	2 092	2 461	369	18%
ПАО «Передвижная энергетика»	712	821	897	76	9%
АО «ЮЭСК»	522	579	718	139	24%
АО «ДРСК»	0	47	165	118	249%
АО «Сахаэнерго»	131	125	132	7	5%
ООО «Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания»	-	275	0	(275)	(100%)
Итого продажа электроэнергии	86 737	94 129	104 243	10 114	11%

Выручка от реализации электроэнергии увеличилась за 2015 год по сравнению с 2014 годом на 10 114 млн рублей или 11%, с 94 129 млн рублей до 104 243 млн рублей. Увеличение в основном связано с ростом тарифа на электроэнергию.

НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЙ РОСТ ПРОИЗОШЕЛ ПО СЛЕДУЮЩИМ КОМПАНИЯМ:

- ПАО «ДЭК»,** что обусловлено ростом фактической цены продажи на 0,194 рубля при снижении объема потребленной электрической энергии на 1 204 млн кВтч; среднее на 5,3% от уровня 2014 года; увеличением объемов реализации покупной электроэнергии от ОАО «ВГЭС-3», в том числе, в связи с ростом потребления электроэнергии АО «ДВЭУК».
- ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО»** – увеличение выручки от реализации электроэнергии за 2015 год по сравнению с 2014 годом составило 2 411 млн рублей или 13% и в основном обусловлено: ростом тарифа в
- АО «ДГК»** – увеличение выручки на 2 566 млн рублей или на 122%, в основном обусловленное увеличением объема реализации электроэнергии по двухсторонним договорам купли-продажи электроэнергии между АО «ДГК» и АО «ИнтерРАО».

ПРОДАЖА ТЕПЛОЭНЕРГИИ

Группа осуществляет отпуск теплоэнергии объектами тепловой генерации. За 2015 год выручка от реализации теплоэнергии увеличилась на 1 315 млн рублей или 4% по сравнению с 2014 годом с 33 914 млн рублей до 35 229 млн рублей:

НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЙ РОСТ ПРОИЗОШЕЛ:

- НА АО «ДГК»** - увеличение выручки на 769 млн рублей или на 4% за счет роста тарифа на тепловую энергию с 01.07.2014 года в соответствии с тарифными решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на территориях, входящих в зону деятельности АО «ДГК».
- НА ПАО «ЯКУТСКЭНЕРГО»** - увеличение выручки на 183 млн рублей или 8% в основном обусловлено ростом тарифа на теплоэнергию на 5,5% за 2015 год по отношению к 2014 году – увеличение в сумме 118 млн рублей, а также увеличением объемов потребления в связи с вводом новых объектов – в сумме 164 млн рублей. Увеличение выручки от реализации теплоэнергии частично компенсировано снижением объемов потребления за счет установки приборов учета тепловой энергии в сумме 99 млн рублей.

	Год			Изменение	
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Млн. руб	%
АО «ДГК»	19 127	19 754	20 523	769	4%
ПАО «Камчатскэнерго»	5 450	5 383	5 406	23	0%
ПАО «Якутскэнерго»	2 442	2 204	2 387	183	8%
ПАО «Магаданэнерго»	1 973	2 231	2 263	32	1%
АО «Теплоэнергосервис»	1 249	1 515	1 664	149	10%
АО «Чукотэнерго»	1 274	1 335	1 418	83	6%
ОАО «Сахалинэнерго»	1 140	1 114	1 165	51	5%
АО «ЮЭСК»	215	235	252	17	7%
АО «Сахаэнерго»	134	143	151	8	6%
Итого продажа теплоэнергии	33 004	33 914	35 229	1 315	4%

Структура продаж теплоэнергии

ПРОДАЖА МОЩНОСТИ

Выручка от реализации мощности увеличилась за 2015 год по сравнению с 2014 годом на 2 779 млн рублей или 65%, с 4 268 млн рублей до 7 047 млн рублей. Продавцами мощности в Группе являются: ПАО «ДЭК» и ПАО «Передвижная энергетика». Увеличение выручки от реализации мощности в основном связано с увеличением реализации мощности ПАО «ДЭК» на 2 769 млн рублей, которое обусловлено ростом объема продаж на 1 096 мВт и увеличением фактической цены продажи на 7,48 рублей за 1 кВт.

ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА

Прочая выручка представляет собой выручку от транспортировки электроэнергии, от услуг по технологическому присоединению, от оказания строительных и ремонтных услуг и пр. Прочая выручка за 2015 год уменьшилась по сравнению с 2014 годом на 1 781 млн рублей или 10%, с 17 975 млн рублей до 16 194 млн рублей.

ИЗМЕНЕНИЕ ПРОЧЕЙ ВЫРУЧКИ В ОСНОВНОМ ОБУСЛОВЛЕНО:

1 уменьшением выручки АО «ХРМК» от выполнения работ по капитальному строительству и ремонту на 590 млн рублей или на 44%, обусловленным значительным снижением объемов выполняемых работ, в том числе из-за изменений заказчиками инвестиционных и ремонтных программ;

2 уменьшением выручки ПАО «Магаданэнерго» на 469 млн рублей или 75%, которое в основном обусловлено сокращением выручки от технологического присоединения к сети. В 2015 году отсутствовали заявки от потребителей на присоединение к электрическим сетям, по которым устанавливается стоимость по индивидуальному проекту;

3 уменьшением выручки ПАО «Якутскэнерго» на 1 382 млн рублей или 59%, которое в основном обусловлено снижением выручки от транспортировки электроэнергии несобственного производства (связано с изменением формы взаимоотношений сторон со 2-го полугодия 2014 года, а именно заключен договор купли-продажи электрической энергии с ОАО «ВГЭС-3» на весь объем энергоресурсов, отпускаемых в сеть);

4 уменьшением выручки АО «ХРСК» на 712 млн рублей или на 73% в основном за счет снижения выручки от выполнения работ по капитальному строительству;

УМЕНЬШЕНИЕ ПРОЧЕЙ ВЫРУЧКИ ПО ГРУППЕ ЧАСТИЧНО КОМПЕНСИРОВАНО:

увеличением выручки АО «ДРСК» на 1 249 млн рублей или 16% в основном за счет увеличения выручки от транспортировки электроэнергии в связи с ростом среднего тарифа относительно уровня прошлого года по территориям Хабаровского, Приморского краев, Еврейской АО и Юга Якутии, а также за счет увеличения выручки от технологического присоединения к сети;

увеличением выручки ПАО «РАО ЭС Востока» на 781 млн рублей, которое обусловлено получением выручки от выполнения строительно-монтажных работ по объекту «Строительство раздельного пункта «Станция Мыс Марии» (РЖД).

ОСТАЛЬНЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ ИНДИВИДУАЛЬНО НЕ СУЩЕСТВЕННЫ И НОСЯТ РАЗНОНАПРАВЛЕННЫЙ ХАРАКТЕР:

	Год			Изменение	
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Млн. руб	%
АО «ДРСК»	3 888	7 812	9 061	1 249	16%
ПАО «Якутскэнерго»	2 080	2 354	972	(1 382)	(59%)
ПАО «РАО ЭС Востока»	0,2	21	802	781	Более 100%
АО «ХРМК»	2 414	1 331	741	(590)	(44%)
АО «Теплоэнергосервис»	457	508	269	(239)	(47%)
АО «ХРСК»	1 909	970	258	(712)	(73%)
ПАО «Магаданэнерго»	788	630	161	(469)	(75%)
АО «Энерготрансснаб»	282	277	126	(151)	(54%)
Прочие	4 935	4 072	3 804	(268)	(7%)
Итого прочая выручка	16 753	17 975	16 194	(1 781)	(10%)

ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, на компенсацию убытков по топливу.

В течение 2015 года Группа получила государственные субсидии в размере 14 268 млн рублей, что на 15% больше чем субсидии, полученные в течение 2014 года, которые составили 12 413 млн рублей. Средства получены в субсидируемых регионах Дальнего Востока.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

174 296 млн. руб.
составили операционные расходы группы за 2015 год, по сравнению с аналогичным периодом 2014 года выросли на 10%

130%
увеличились условно-переменные расходы за 2015 год

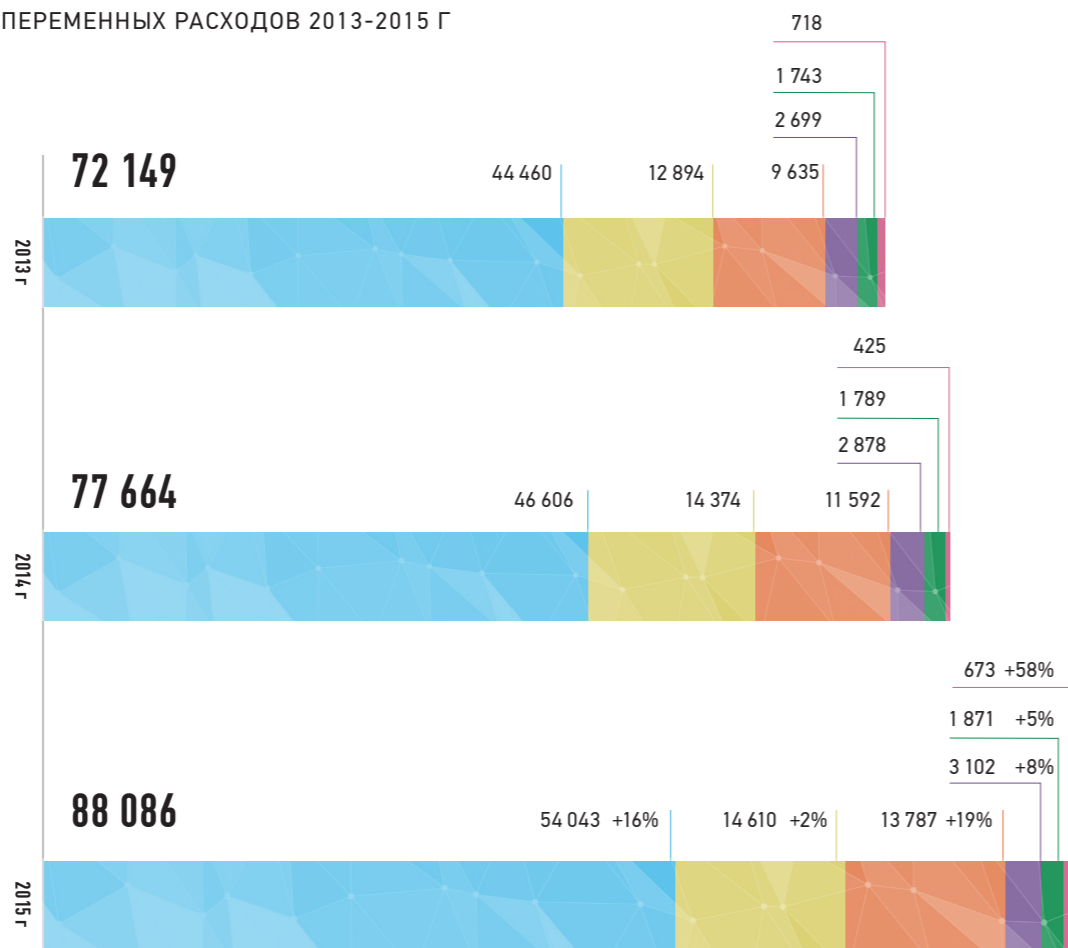
7%
увеличились условно-постоянные расходы за 2015 год

Структура условно-переменных расходов

Условно-переменные расходы (млн руб.)	2013	2014	2015	Изменение	%
Расходы на топливо	44 460	46 606	54 043	7 437	16%
Расходы на распределение электроэнергии	12 894	14 374	14 610	236	2%
Покупная электроэнергия и мощность	9 635	11 592	13 787	2 195	19%
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 699	2 878	3 102	224	8%
Расходы на водопользование	1 743	1 789	1 871	82	5%
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	718	425	673	248	58%
Всего	72 149	77 664	88 086	10 422	13%

СТРУКТУРА УСЛОВНО-ПЕРЕМЕННЫХ РАСХОДОВ 2013-2015 Г

- Топливо
- Распределение электроэнергии
- Покупная электроэнергия и мощность
- Приобретение и транспортировка тепловой энергии
- Водопользование
- Закупка нефтепродуктов для перепродажи
- % Изменение



РАСХОДЫ НА ТОПЛИВО

Расходы на топливо в 2015 году выросли на 16% и составили 54 043 млн руб. На данный показатель повлиял рост выработки электроэнергии на 9% при падении отпуска тепла на 3%, рост цены на топливо и увеличение удельного расхода условного топлива (УРУТ). Средняя стоимость расходуемой тонны условного топлива (тут) в 2015 году выросла на 8% до 3 456 руб. за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1». Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии Группы в 2015 году увеличился на 4,9 гут/кВт-ч до 385 гут/кВт-ч из-за увеличения доли конденсационной выработки по причине снижения отпуска тепла и дополнительной загрузки станций АО «ДГК», а также по причине перехода с газа на уголь по экономическим соображениям. В результате расход топлива в тоннах условного топлива в 2015 году увеличился на 7% до 15 640 тыс. тут.

	Год			Изменение	
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Млн. руб	%
АО «ДГК»	26 611	28 238	35 293	7 055	25%
ПАО «Якутскэнерго», АО «Сахаэнерго» и АО «Теплоэнергосервис»	7 249	7 904	7 912	8	(6%)
ПАО «Камчатскэнерго»	4 190	4 086	4 124	38	0
ОАО «Сахалинэнерго»	2 421	2 240	2 273	33	0
Прочие	3 989	4 138	4 441	303	7%
Итого расходы на топливо	44 460	46 606	54 043	7 437	16%

Структура расходов на топливо

РАСХОДЫ НА РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Группа несет расходы на распределение электроэнергии к конечным потребителям на розничном рынке. За 2015 год расходы по распределению электроэнергии увеличились на 236 млн. рублей или 2% по сравнению с 2014 годом (с 14 374 млн. рублей до 14 610 млн. рублей). Основной причиной увеличения расходов по распределению электроэнергии является увеличение тарифов сетевых компаний.

ПОКУПКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Расходы на покупку электроэнергии и мощности увеличились за 2015 год на 2 195 млн. рублей или 19% по сравнению с 2014 годом (с 11 592 млн. рублей до 13 785 млн. рублей). Увеличение произошло за счет роста расходов по ПАО «Якутскэнерго» на 1 392 млн. рублей, увеличение в связи с началом закупки электроэнергии у ОАО «Вилуйская ГЭС-3» в целях последующей продажи в качестве гарантирующего поставщика.

РАСХОДЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВКУ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии увеличились за 2015 год на 224 млн. рублей по сравнению с 2014 годом (с 2 878 млн. рублей до 3 102 млн. рублей). Увеличение расходов на АО «ДГК» на 140 млн. рублей, на ПАО «Магаданэнерго» на 69 млн. рублей, и на ПАО «Якутскэнерго» на 25 млн. рублей, а также уменьшение расходов на АО «Теплоэнергосервис» на 10 млн. рублей. Основной причиной увеличения расходов по данной статье является увеличение тарифов на приобретение и транспортировку теплоэнергии.

Структура условно-постоянных расходов, млн. руб.

Условно-постоянные расходы	2013г.	2014 г.	2015 г.	изменение млн. руб	% изменение
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	40 309	45 756	51 460	5 704	12%
Прочие материалы	7 059	7 571	7 041	-530	-7%
Амортизация основных средств	5 174	7 289	7 624	335	5%
Ремонт и техническое обслуживание	2 382	2 481	3 519	1 038	42%
Услуги субподрядчиков	3 364	1 605	1 435	-170	-11%
Расходы на аренду	1 095	1 267	1 417	150	12%
Расходы на охрану	1 159	1 274	1 361	87	7%
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	700	717	744	27	4%
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	688	985	649	-336	-34%
Транспортные расходы	953	656	791	135	21%
Прочие услуги сторонних организаций	2 737	3 428	3 566	138	4%
Расходы на страхование	208	286	323	37	13%
Расходы на социальную сферу	535	787	739	-48	-6%
Налоги, кроме налога на прибыль	1 618	2 063	2 360	297	14%
Страховое возмещение	(19)	(290)	(255)	35	-12%
Прочие расходы	860	1 052	1 191	139	13%
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	1 778	3 635	3 021	-614	-17%
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, нетто	(143)	474	(59)	-533	-
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	(1609)	(501)	(717)	-216	43%
Итого	68 848	80 534	86 210	5 676	7%

ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

Вознаграждения работникам включают расходы по заработной плате, налоги с фонда оплаты труда, расходы на пенсионные программы в пользу работников. Вознаграждения работникам увеличились за 2015 год на 5 704 млн. рублей или 12% по сравнению с 2014 годом (с 45 756 млн. рублей до 51 460 млн. рублей).

РОСТ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ РАБОТНИКАМ ОБУСЛОВЛЕН:

- 1 Индексацией тарифных ставок и должностных окладов работников ДО Группы: в основном обусловлен ростом ММТС рабочего 1 разряда в электроэнергетике на 16,5%, а также увеличением размера доплат за счет компенсации за увеличение продолжительности рабочей недели до 40 часов для работников, условия труда которых отнесены к вредным условиям класса 3.3 и выше;
- 2 снижение вознаграждения работникам на АО «ХРМК» на 213 млн. рублей из-за значительного снижения объемов работ, на АО «Дальтехэнерго» на 399 млн. рублей уменьшение расходов в связи с продажей. 49 млн. рублей совокупное увеличение расходов по компаниям Группы.

РАСХОДЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ПРОЧИХ МАТЕРИАЛОВ

Расходы на приобретение прочих материалов уменьшились за 2015 год на 530 млн. рублей или на 7% по сравнению с 2014 годом (с 7 571 млн. рублей по 7 041 млн. рублей). Уменьшение расходов на 268 млн. рублей на АО «ХРСК» из-за уменьшения объема выполняемых работ. На 279 млн. рублей уменьшение расходов на АО «Дальтехэнерго» в связи с продажей. Совокупное увеличение расходов на 17 млн. рублей по остальным компаниям Группы не существенно.

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Затраты на ремонт и техническое обслуживание увеличились за 2015 год на 1 038 млн рублей или на 42% по сравнению с 2014 годом (с 2 481 млн. рублей по 3 519 млн. рублей). Увеличение расходов на 687 млн. на АО «ДГК», изменение связано перераспределением в ремонтной программе 2015 года работ, выполняемых подрядным способом, в соответствии с графиком ремонта и объемами работ по ремонту оборудования, также связано с существенным привлечением работ внешних компаний. Ранее эти работы выполняли компании Группы.

УСЛУГИ СУБПОДРЯДЧИКОВ

Расходы на услуги субподрядчиков уменьшились за 2015 год на 170 млн. рублей или 11% по сравнению с 2014 годом (с 1 605 млн. рублей до 1 435 млн. рублей). Снижение затрат на услуги субподрядчиков произошло в основном за счет уменьшения расходов на АО «ХРМК» и на АО «ХРСК» на 340 и на 406 млн. соответственно из-за снижения объемов выполняемых работ, на 57 млн. рублей уменьшение расходов АО «Дальтехэнерго» в связи с продажей. Снижение было компенсировано увеличением расходов по ПАО «РАО ЭС Востока» на 724 млн. рублей, вызванное проведением строительно-монтажных работ по объекту «Строительство отдельного пункта «Станция Мыс Мариин». 91 млн. рублей совокупное уменьшение по компаниям Группы.

АМОРТИЗАЦИЯ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Сумма амортизационных расходов за 2015 год увеличилась на 335 млн. рублей или 5% по сравнению с 2014 годом (с 7 289 млн. рублей до 7 624 млн. рублей). Рост затрат на амортизацию связан с вводом основных средств в эксплуатацию в конце 2014 и в течение 2015 годов.

ПРОЧИЕ УСЛУГИ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Расходы на услуги сторонних организаций увеличились за 2015 год на 138 млн. рублей или 4% по сравнению с 2014 годом (с 3 428 млн. рублей до 3 566 млн. рублей). Увеличение расходов произошло в основном за счет увеличения добычи угля на собственные нужды на АО «ЛУР» с привлечением сторонних организаций.



НАЧИСЛЕНИЕ УБЫТКА ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, НЕТТО

Расходы в связи с начислением убытка от обесценения дебиторской задолженности за 2015 год составили 3 021 млн. рублей по сравнению с расходами 2014 года в размере 3 635 млн. рублей. Общий эффект уменьшения составил 614 млн. рублей.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА, ТЫС. РУБЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2013 г. факт	2014 г. факт	2015 г. факт	Темп роста (2015 г. / 2014 г.), %
1	Выручка от реализации	1 102 676	1 145 272	1 963 354	71,4
2	Себестоимость	1 652 793	1 940 291	2 776 960	43,1
3	Прибыль/убыток от продаж	-550 117	-795 019	-813 606	2,3
4	Прочие доходы	1 837 392	11 908 762	6 650 807	-44,2
5	Прочие расходы	8 801 258	6 449 026	7 845 858	21,7
6	Прибыль до налогообложения	-7 513 983	4 664 717	-2 008 657	-143,1
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-81 053	-189 577	-233 387	23,1
8	Чистая прибыль	-7 595 036	4 475 140	-2 242 044	-150,1%

818 082 тыс.

Увеличение выручки от выполненных работ

УВЕЛИЧЕНИЕ ВЫРУЧКИ ОТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

– на 71,4 %, что обусловлено появлением доходов от оказания строительно-монтажных работ по строительству объекта «Строительство отдельного пункта Станция Мыс Марии».

СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

увеличилась на 836 669 тыс. рублей (на 43,1 %) – в основном за счет расходов по строительству объекта «Строительство отдельного пункта Станция Мыс Марии».

ПРОЧИЕ ДОХОДЫ в 2015 году составили 6 650 807 тыс. рублей, что ниже факта 2014 года на 5 257 955 тыс. рублей (на 44,2 %), – в основном за счет снижения доходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости на 3 798 618 тыс. рублей, а также за счет того, что в 2014 году были получены доходы, связанные с реализацией незавершенного строительства (оборудования и имущественных прав) в размере 2 738 738 тыс. рублей.

1 963 354 тыс.

Фактический объем реализованных работ составил 1 963 354 тыс. рублей

ПРОЧИЕ РАСХОДЫ составили 7 845 858 тыс. рублей, что на 1 396 832 тыс. рублей (на 21,7 %) выше показателя 2014 года, в основном за счет роста расходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости на 3 104 584 тыс. рублей, а также за счет того, что в 2014 году были осуществлены расходы, связанные с реализацией незавершенного строительства (оборудования и имущественных прав) в размере 2 738 738 тыс. рублей.

ЗА 2015 ГОД ОБЩЕСТВОМ ПОЛУЧЕН УБЫТОК

в размере 2 242 044 тыс. рублей против прибыли в 2014 году в размере 4 475 140 тыс. рублей. Основным фактором получения убытка в 2015 году является изменение рыночной стоимости финансовых вложений.



4.2. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА

ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ГРУППЫ «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

162 511 МЛН РУБЛЕЙ
СУММА АКТИВОВ Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года увеличилась с начала года на 8% прежде всего за счёт роста на 10% основных средств в результате реализации инвестиционной программы

В структуре активов можно отметить следующие изменения оборотных активов:

до 10 970 | **до 20 287** | **до 26 086**
млн. рублей сокращение денежных средств и их эквивалентов на 13% млн. рублей увеличение товарно-материальных запасов на 5% млн. рублей рост дебиторской задолженности и авансов выданных на 13%

16 225
МЛН. РУБЛЕЙ СОСТАВИЛ РАЗМЕР КАПИТАЛА Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, что на 40% ниже уровня 31 декабря 2014 года за счет роста размера непокрытого убытка на 31% до 17 409 млн. руб. и отражения обязательств по оферте на приобретение акций в сумме 2 460 млн. руб.

142 286
МЛН. РУБЛЕЙ СОСТАВИЛ РАЗМЕР ОБЯЗАТЕЛЬСТВ Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года вырос на 18% по сравнению с 31 декабря 2014 года

При этом:

на 18%
выросли кредиторская задолженность и начисления до 34 923 млн. руб.

на 18% | **на 23%** | **на 6%** | **на 33%**
увеличился финансовый долг сумма долгосрочных и краткосрочных займов до 91 656 млн. руб. вырос чистый долг (финансовый долг за вычетом денежных средств и их эквивалентов) составив 80 686 млн. руб. увеличились долгосрочные заемные средства до 48 312 млн. руб. выросли краткосрочные заемные средства до 43 344 млн. руб. за счет приближения сроков погашения по ряду крупных долгосрочных займов

Консолидированный Отчет о финансовом положении Группы «РАО Энергетические системы Востока» 2013-2015 гг.

	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	Изменения	
				млн руб.	%
АКТИВЫ					
Внеоборотные активы					
Основные средства	84 640	90 890	100 083	9 193	10%
Финансовые вложения в ассоциированные предприятия	1 046	1 036	1 113	77	7%
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	381	305	262	-43	-14%
Отложенные налоговые активы	500	987	1 192	205	21%
Прочие внеоборотные активы	1 358	1 854	2 223	369	20%
Итого внеоборотные активы	87 925	95 072	104 873	9 801	10%
Оборотные активы					
Денежные средства и их эквиваленты	7 552	12 572	10 970	-1 602	-13%
Предоплата по налогу на прибыль	309	244	218	26	-11%
Дебиторская задолженность и авансы выданные	22 805	23 137	26 086	2 949	13%
Товарно-материальные запасы	19 036	19 384	20 287	903	5%
Прочие оборотные активы	51	101	77	-24	-24%
Итого оборотные активы, не включая активы группы выбытия, предназначенные для продажи	49 753	55 438	57 638	2 200	4%
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	-	311	-	-311	-100%
Итого оборотные активы	49 753	55 749	57 638	1 889	3%
ИТОГО АКТИВЫ	137 678	150 821	162 511	11 690	8%
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Капитал					
Акционерный капитал	22 717	22 717	22 717	-	0%
Собственные выкупленные акции	(410)	(410)	(410)	-	0%
Обязательство по выкупу собственных акций			(2 460)	-2 460	
Резерв по переоценке основных средств	8 131	8 023	7 995	-28	0%
Непокрытый убыток и прочие резервы	(12 775)	(13 214)	(17 409)	-4 195	32%
Капитал акционеров материнской компании	17 663	17 116	10 433	-6 683	-39%
Неконтролирующая доля участия	10 617	9 972	5 792	-4 180	-42%
ИТОГО КАПИТАЛ	28 280	27 088	16 225	-10 863	-40%
Долгосрочные обязательства					
Отложенные налоговые обязательства	2 019	2 817	2 571	-246	-9%
Долгосрочные заемные средства	49 950	45 524	48 312	2 788	6%
Прочие долгосрочные обязательства	7 222	6 624	6 885	261	4%
Итого долгосрочные обязательства	59 191	54 965	57 768	2 803	5%
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14 724	32 470	43 344	10 874	33%
Кредиторская задолженность и начисления	29 953	29 592	34 923	5 331	18%
Задолженность по обязательству по выкупу собственных акций			2 482	2 482	
Текущие обязательства по налогу на прибыль	53	230	612	382	166%
Кредиторская задолженность по прочим налогам	5 477	5 980	7 157	1 177	20%
Итого краткосрочные обязательства, не включая обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	50 207	68 272	88 518	20 246	30%
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	-	496	-	-496	-100%
Итого краткосрочные обязательства	50 207	68 768	88 518	19 750	29%
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	109 398	123 733	146 286	22 553	18%
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	137 678	150 821	162 511	11 690	8%

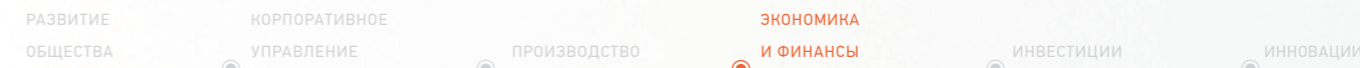


Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс
ПАО «РАО ЭС Востока» за
2015 год, тыс. рублей

Годовая финансовая
отчетность Общества
за отчетный период
(краткая форма
бухгалтерского
баланса и отчета
о финансовых
результатах)
представлена
в Приложении № 1.

Показатели	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
I. Внеоборотные активы:	29 037 633	31 816 460	2 778 827	109,57
нематериальные активы	178 296	153 437	-24 859	86,06
основные средства	6 714 790	12 546 462	5 831 672	186,85
долгосрочные финансовые вложения	19 301 132	15 842 706	-3 458 426	82,08
отложенные налоговые активы	154	0	-154	0,00
прочие внеоборотные активы	2 843 261	3 273 855	430 594	115,14
Итого внеоборотные активы по разделу I	29 037 633	31 816 460	2 778 827	109,57
II. Оборотные активы:	14 020 121	12 971 635	-1 048 486	92,52
запасы	93 553	190 307	96 754	203,42
налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3 016	5 089	2 073	168,73
долгосрочная дебиторская задолженность	39 924	582 605	542 681	1 459,29
краткосрочная дебиторская задолженность	3 997 199	4 304 915	307 716	107,70
денежные средства	6 410 611	5 951 722	- 458 889	92,84
прочие оборотные активы	3 475 818	1 936 997	- 1 538 821	55,73
Итого оборотные активы по разделу II	14 020 121	12 971 635	-1 048 486	92,52
БАЛАНС	43 057 754	44 788 095	1 730 341	104,02
ПАССИВЫ				
III. Капитал и резервы:	34 964 013	32 721 969	-2 242 044	93,59
уставный капитал	22 716 986	22 716 986	0	100,00
добавочный капитал	0	0	0	0,00
резервный капитал	1 135 849	1 135 849	0	100,00
нераспределенная прибыль прошлых лет	6 636 038	11 111 178	4 475 140	167,44
прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	0,00
прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0,00
Нераспределенная прибыль отчетного года	4 475 140	-2 242 044	6 717 184	- 50,10
Итого капитал и резервы по разделу III	34 964 013	32 721 969	- 2 242 044	93,59
IV. Долгосрочные обязательства:	6 105 414	8 704 279	2 598 865	142,57
заемные средства	5 910 000	8 363 630	2 453 630	141,52
отложенные налоговые обязательства	195 414	340 649	145 235	174,32
Прочие обязательства	0	0	0	0,00
Итого долгосрочные обязательства по разделу IV	6 105 414	8 704 279	2 598 865	142,57
V. Краткосрочные обязательства:	1 988 327	3 361 847	1 373 520	169,08
заемные средства	512 036	1 437 132	925 096	280,67
кредиторская задолженность	1 046 380	1 160 789	114 409	110,93
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,00
оценочные обязательства	429 911	406 614	-23 297	94,58
прочие краткосрочные обязательства	0	357 312	357 312	0,00
Итого краткосрочные обязательства по разделу V	1 988 327	3 361 847	1 373 520	169,08
БАЛАНС	43 057 754	44 788 095	1 730 341	104,02



АКТИВЫ

Отклонения в основном сложились по статьям:

«ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА» (РОСТ НА 5 831 672 ТЫС. РУБЛЕЙ)

в связи с реализацией инвестиционной программы и, соответственно, ростом величины принятых на учет основных средств и незавершенного производства;

«ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ» (СНИЖЕНИЕ НА 3 458 426 ТЫС. РУБЛЕЙ)

в связи с переоценкой финансовых вложений по рыночной стоимости;

«ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ» (СНИЖЕНИЕ НА 1 538 821 ТЫС. РУБЛЕЙ)

в связи с погашением ДО/ВО Общества краткосрочных займов;

«ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА» (СНИЖЕНИЕ НА 458 889 ТЫС. РУБЛЕЙ)

в связи с реализацией инвестиционной программы Общества за счет собственных средств.

32 721 969 тыс.
Чистые активы Общества на конец отчетного периода (руб.)

ПАССИВЫ

Отклонения в основном сложились по статьям:

«НЕРАСПРЕДЕЛЕННЫЙ УБЫТОК» (СНИЖЕНИЕ НА 6 717 184 ТЫС. РУБЛЕЙ)

в связи с отражением убытка отчетного года, полученного в результате отрицательной переоценки стоимости акций ДО/ВО Общества;

«ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА» (РОСТ НА 3 378 726 ТЫС. РУБЛЕЙ)

в связи с увеличением кредитного портфеля для реализации инвестиционной программы Общества.

2 242 044 тыс.
За 2015 год показатель чистых активов уменьшился на 2 242 044,00 тыс. рублей.

Расчет стоимости чистых активов ПАО «РАО ЭС Востока», тыс. рублей

Показатель	31.12.2014	31.12.2015
АКТИВЫ		
Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	29 037 633	31 816 460
Итого по разделу II «Оборотные активы»	14 020 121	12 971 635
Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-
Итого активы, принимаемые к расчету (п. 1 + п. 2 - п. 3)	43 057 754	44 788 095
ПАССИВЫ		
Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	6 105 414	8 704 279
Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	1 988 327	3 361 847
Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	-	-
Итого пассивы, принимаемые к расчету (п. 5 + п. 6 - п. 7)	8 093 741	12 066 126
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (строка 4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (строка 8))	34 964 013	32 721 969

4.3. АНАЛИЗ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОБЩЕСТВА

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются «чистая прибыль», EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
Группа «РАО Энергетические системы Востока»				
Чистая прибыль (убыток)	4 681	(2 181)	(7 518)	245%
EBIT	7 028	2 819	1 626	-42%
EBITDA	17 031	15 398	12 797	-17%

Динамика финансовых показателей Группы «РАО Энергетические системы Востока» за 2013–2015 годы, млн. руб.

ОСНОВНЫМИ ПРИЧИНАМИ ПОЛУЧЕННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ГРУППЫ «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА» ЯВЛЯЮТСЯ:

СНИЖЕНИЕ ПРИБЫЛИ ОТ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

в результате повышения загрузки в конденсационном цикле низкоэффективных станций АО «ДГК» из-за более теплой температуры в течение года, снижения влажности и отпуска электроэнергии с ГЭС;

РОСТ СРЕДНЕЙ ЦЕНЫ ТОПЛИВА НА 8%

до 3 456 руб. за тонну условного топлива в основном за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1»;

ИНДЕКСАЦИЯ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ

сотрудников в связи с фактическим ростом ИПЦ выше прогнозного значения Минэкономразвития России, учтенного в тарифах;

РОСТ СТОИМОСТИ КРЕДИТОВАНИЯ,

в результате повышения процентных ставок и увеличения размера финансового долга.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
Чистая прибыль	-7 595 036	4 475 140	-2 242 044	-150,1
EBIT	-467 445	-432 275	-569 577	31,8
EBITDA	-138 935	-103 952	-201 325	93,7

Динамика финансовых показателей по ПАО «РАО ЭС Востока» за 2013–2015 годы, тыс. руб.*

*Для ПАО «РАО ЭС Востока» показатели EBIT, EBITDA оценивать не совсем корректно, так как Общество не осуществляет деятельности по производству товаров, а основной доход складывается от оказания услуг по управлению компаниями холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» и процентов к получению.

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение ЕВІТ, ЕВІТДА, которое, в свою очередь, вызвано снижением прибыли Общества. Общество не осуществляет деятельности по производству товаров, а основной доход складывается от оказания услуг по управлению компаниями Холдинга «РАО ЭС Востока» и процентов к получению.

ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

При анализе эффективности используются показатели нормы ЕВІТДА, ЕВІТ и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

НОРМА ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

НОРМА ЕВІТДА ИЛИ ЕВІТДА MARGIN показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

НОРМА ЕВІТ (РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПРОДАЖ) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Изм., (2015/2014) %
Группа «РАО Энергетические системы Востока»				
Норма (рентабельность) чистой прибыли, %	3,1%	-1,3%	-4,2%	217%
Норма (рентабельность) скорректированной чистой прибыли, %	6,2%	1,9%	-2,4%	-225%
Норма (рентабельность) ЕВІТ, %	4,6%	1,7%	0,9%	-47%
Норма (рентабельность) ЕВІТДА, %	11,1%	9,5%	7,2%	-24%

Динамика показателей эффективности Группы «РАО Энергетические системы Востока» за 2013–2015 годы

Сокращение рентабельности Группы «РАО ЭС Востока» связано со снижением рентабельности выработки электроэнергии в результате повышения загрузки в конденсационном цикле низкоэффективных станций из-за более тёплой температуры в течение года, снижения влажности и отпуска электроэнергии с ГЭС.

Индексация заработной платы сотрудников в связи с фактическим ростом ИПЦ выше прогнозного значения Минэкономразвития России, учтённого в тарифах, также отрицательно отразилась на финансовых показателях Группы компаний «РАО Энергетические системы Востока».

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
Норма чистой прибыли	-688,8	390,7	-114,2	-129,2
Норма ЕВІТ	-42,4	-37,7	-29,0	-23,1
Норма ЕВІТДА	-12,6	-9,1	-10,3	13,2

Динамика показателей эффективности по ПАО «РАО ЭС Востока» за 2013–2015 годы, %

Отклонение в 2015 году по сравнению с 2014 годом сопоставимо с отклонением абсолютных значений показателей чистой прибыли, ЕВІТ, ЕВІТДА.

Показатели Группы «РАО Энергетические системы Востока»	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	5,7	5,56	5,32	-4,3%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	64,5	65,7	68,7	4,5%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,1	4,9	5,1	3,0%
Оборачиваемость кредиторской задолженности	71,4	73,8	71,6	-2,9%

Показатели управления операционной задолженностью

245,2 МЛН. РУБЛЕЙ

ОБЩИЕ ЗАТРАТЫ НА ПРОВЕДЕНИЕ НИОКР В ХОЛДИНГЕ В 2015 ГОДУ БЕЗ НДС

Показатели ПАО «РАО ЭС Востока»	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,57	0,42	0,44	5,62
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	641	876	830	-5,32
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,27	2,34	2,52	7,38
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	112	156	145	-6,87

КОЭФФИЦИЕНТ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Рост данного показателя в 2015 сигнализирует о снижении периода погашения задолженности покупателями и заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При увеличении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

КОЭФФИЦИЕНТ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых компания оплачивает свои долги, которое уменьшается пропорционально росту коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности. Рост коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности в 2015 указывает на снижение срока погашения долгов. Оборачиваемость кредиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для погашения долгов. При росте коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ ПРИЗВАНЫ продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ ОЦЕНИВАЮТ способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели Группы «РАО ЭС Востока»	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,5	0,50	0,37	-26%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,13	0,15	0,12	-18%
Коэффициент Бивера	0,28	0,25	0,04	-85%

Показатели ПАО «РАО ЭС Востока»	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
Коэффициент быстрой ликвидности	8,60	6,98	3,63	-48,01
Коэффициент абсолютной ликвидности	7,46	4,97	2,35	-52,74
Коэффициент Бивера	-3,48	0,91	-0,23	125,49

КОЭФФИЦИЕНТ БЫСТРОЙ ЛИКВИДНОСТИ демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов, за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя от 0,8 до 1,5.

КОЭФФИЦИЕНТ АБСОЛЮТНОЙ ЛИКВИДНОСТИ – наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя от 0,2 до 0,8. В течение 2013–2015 годов коэффициенты ликвидности показывают отрицательную динамику, но значения коэффициентов как быстрой, так и абсолютной ликвидности существенно превышают нормативные значения, что говорит о финансовой устойчивости и высокой ликвидности Общества.

КОЭФФИЦИЕНТ БИВЕРА рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода и служит основанием для прогноза вероятности банкротства компаний. Нормативное значение данного показателя (при котором вероятность банкротства незначительна) составляет 0,4–0,45. Снижение данного показателя в 2015 году обусловлено ростом кредитного портфеля на 3 378 726 тыс. рублей, а также убытком, полученным в отчетном периоде в сумме 2 242 044 тыс. рублей.

ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ КАПИТАЛА

Показатели Группы «РАО ЭС Востока»	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
Коэффициент автономии	0,21	0,18	0,10	-44%
Соотношение собственного и заемного капитала	2,29	2,88	5,65	96%

Показатели ПАО «РАО ЭС Востока»	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
Коэффициент автономии	0,86	0,81	0,73	-10,03
Соотношение собственного и заемного капитала	0,14	0,18	0,30	63,07

КЛЮЧЕВЫМ ПОКАЗАТЕЛЕМ СТРУКТУРЫ КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Нормативное значение коэффициента автономии составляет $\geq 0,5$. Фактическое значение данного коэффициента в отчетном периоде составляет 0,73, что свидетельствует о достаточности собственного капитала.

СОТНОШЕНИЕ ЗАЕМНОГО И СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Нормативное значение соотношения составляет ≤ 1 . Фактическое значение соотношения заемного и собственного капитала в отчетном периоде составляет 0,30, что свидетельствует о финансовой независимости Общества от заемного капитала.

ПОКАЗАТЕЛИ ДОХОДНОСТИ КАПИТАЛА

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ АКТИВОВ) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

ПОКАЗАТЕЛЬ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА - ROE используется для определения эффективности использования собственного капитала Общества.

ROE ХАРАКТЕРИЗУЕТ эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

Показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
ROA	7,1%	2,2%	-2,7%	-
ROE	36,3%	11,2%	-19,5%	-

Для расчета показателей доходности капитала используется скорректированная прибыль. В 2015 году Группа получила скорректированный чистый убыток, что привело к отрицательным показателям доходности капитала.

Показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
ROA	0,2	-1,1	-0,4	-63,6
ROE	0,2	-1,3	-0,5	-61,5

Динамика показателей доходности капитала по Группе ПАО «РАО ЭС Востока» за 2013–2015 годы, %

Динамика показателей доходности капитала по ПАО «РАО ЭС Востока» за 2013–2015 годы, %

4.4. АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Дебиторская задолженность Группы «РАО Энергетические системы Востока»

	Год			Изменение	
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Млн. руб	%
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	24 249	26 488	30 340	3 852	15%
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(7 747)	(8 907)	(10 544)	-1 637	18%
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	16502	17 581	19 796	2 215	13%
Прочая дебиторская задолженность	1 663	1 707	2 688	981	57%
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(606)	(486)	(491)	-5	1%
Прочая дебиторская задолженность, нетто	1 057	1 221	2 197	976	80%
Итого дебиторская задолженность нетто	17 559	18 802	21 993	3 191	17%

Большая часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, может быть агрегирована в несколько классов по признаку сходного кредитного качества: это дебиторская задолженность промышленных потребителей, бюджетных организаций, населения. Основная сумма задолженности представлена дебиторской задолженностью промышленных потребителей.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств. Руководство полагает, что предприятия Группы обеспечат ее собираемость, и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует ее справедливой стоимости.

Движение резерва под обесценение краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
По состоянию на 01 января	7 428	8 353	9 392
Начислено за год	2 986	3 608	3 457
Восстановление резерва под обесценение	(1 467)	(1 219)	(1 275)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(606)	(1 350)	(538)
По состоянию на 31 декабря	8 341	9 392	11 035

По состоянию на 31 декабря 2015 года долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, и прочая дебиторская задолженность в размере 8 459 млн рублей (на 31 декабря 2014 - 6 859 млн рублей) была просрочена, но не обесценена. Эта задолженность включает задолженности ряда компаний, не являющихся связанными сторонами Группы, у которых за предшествующий период не было случаев невыполнения обязательств.

	31 декабря 2013 года	Резерв на 31 декабря 2013 года	31 декабря 2014 года	Резерв на 31 декабря 2014 года	31 декабря 2015 года	Резерв на 31 декабря 2015 года
Непросроченная	12 021	(119)	12 208	(104)	14 170	(617)
Просроченная менее 3 месяцев	2 838	(70)	3 829	(82)	4 587	(518)
Просроченная от 3 до 12 месяцев	3 711	(1 331)	3 899	(791)	4 967	(1 404)
Просроченная более 1 года	7 599	(6 833)	8 418	(8 414)	9 323	(8 496)
Итого	26 169	(8 353)	28 354	(9 392)	33 046	(11 035)

Анализ дебиторской задолженности по срокам

№ п п	Наименование показателя	2013 г. Факт	2014 г. Факт	2015 г. Факт	Темп роста (2015 г./ 2014 г.), %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:	428 755	39 924	582 605	1459,29
1.1	покупатели и заказчики	0	0	0	
1.2	векселя к получению	27 000	25 000	23 000	92,0
1.3	зadolженность дочерних обществ	0	0	0	
1.4	авансы выданные	5 398	9 461	0	0,0
м	прочие дебиторы	396 357	5 463	559 605	10243,55
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:	995 638	3 997 199	4 304 915	107,70
2.1	покупатели и заказчики	294 512	510 939	554 930	108,61
2.2	векселя к получению	59 000	2 000	2 000	100,00
2.3	зadolженность дочерних обществ	0	0	0	0,00
2.4	зadolженность участников по взносам в уставный капитал	0	0	0	0,00
2.5	авансы выданные	635 213	2 969 030	2 884 212	97,14
2.6	прочие дебиторы	6 913	515 230	863 773	167,65

Анализ дебиторской задолженности ПАО «РАО ЭС Востока», тыс. рублей

4 304 915 тыс. 542 681 тыс.

По состоянию на 31 декабря 2015 года дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 582 605 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 4 304 915 тыс. рублей.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 107,7 %, или на 307 716 тыс. рублей; долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 1459,29 %, или на 542 681 тыс. рублей.

ПРИЧИНЫ ОТКЛОНЕНИЙ:

долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась в основном за счет отнесения краткосрочной дебиторской задолженности в долгосрочную в связи с изменением условий договоров

краткосрочная дебиторская задолженность увеличилась в основном за счет роста задолженности прочих дебиторов

4.5. АНАЛИЗ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ И КРАТКОСРОЧНЫХ ЗАЙМОВ И КРЕДИТОВ

Кредиторская задолженность и начисления Группы «РАО Энергетические системы Востока»

	Год			Изменение	
	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	Млн. руб	%
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	16 052	16 805	20 174	3 369	20%
Прочая кредиторская задолженность	1 702	1 504	1 648	144	10%
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	17 754	18 309	21 822	3 513	19%
Авансы полученные	7 296	6 069	7 210	1 141	19%
Задолженность перед персоналом	4 891	5 205	5 885	680	13%
Дивиденды к уплате	12	9	6	-3	-33%
Итого кредиторская задолженность и начисления	29 953	29 592	34 923	5 331	18%

Увеличение кредиторской задолженности Группы «РАО Энергетические системы Востока» в 2015 году на 18% или 5 331 млн. руб. относительно 2014 года вызвано ростом кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 3 369 млн руб. или на 20% относительно 2014 года.

Структура обязательств ПАО «РАО ЭС Востока», тыс. рублей

№ п/п	Показатели ПАО «РАО ЭС Востока»	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (2015/2014 г.), %
1	Займы и кредиты	4 180 014	6 422 036	9 800 762	152,61
2	Кредиторская задолженность:	609 560	1 046 380	1 160 789	110,93
2.1	поставщики и подрядчики	479 564	607 337	516 345	85,02
2.2	векселя к уплате	0	0	0	0
2.3	задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	0
2.4	задолженность по оплате труда перед персоналом	17 908	21 299	25 181	118,23
2.5	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	14 565	19 510	33 143	169,88
2.6	по налогам и сборам	11 048	11 291	25 159	222,82
2.7	авансы полученные	0	0	0	0
2.8	прочие кредиторы	86 475	386 943	560 961	144,97
3	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4	Доходы будущих периодов	0	0	0	0
5	Резервы предстоящих расходов	212 975	429 911	406 614	94,58
6	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	357 312	0

1 160 789 ТЫС.
Кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2015 года (руб.)

+114 409 ТЫС.
По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 110,93 %, или на 114 409 тыс. рублей, в основном за счет роста задолженности прочих кредиторов (НДС по авансам выданным, полученные суммы обеспечений от участников закупочных процедур).

4.6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Для ПАО «РАО ЭС Востока» приоритетами в сфере дивидендной политики являются создание прозрачного и понятного механизма определения размера и порядка выплаты дивидендов, обеспечение баланса интересов Общества и его акционеров, повышение капитализации и инвестиционной привлекательности Общества. Базой для защиты прав акционеров служат действующее законодательство Российской Федерации, Устав Общества и его внутренние документы.

Обществом размещены обыкновенные и привилегированные акции. Размер дивидендов, выплачиваемых по обыкновенным акциям, определяется Общим собранием акционеров.

Дивиденды, выплачиваемые по привилегированным акциям, имеют фиксированный размер. В соответствии с п. 6.4. Устава ПАО «РАО ЭС Востока», общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 (десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 (двадцать пять) процентов уставного капитала Общества на дату государственной регистрации Общества в качестве юридического лица. При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. Общее собрание акционеров вправе принять решение о невыплате дивидендов по акциям каждой категории (типа).

ПАО «РАО ЭС Востока» было создано 1 июля 2008 года

По итогам 2008–2014 годов дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Обществом не начислялись и не выплачивались

Решение о распределении чистой прибыли (убытков) по итогам 2015 года будет принято на годовом Общем собрании акционеров ПАО «РАО ЭС Востока», запланированном на 30 июня 2016 года.

2008

2008–2014

2016

5 ИНВЕСТИЦИИ

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ В ХОЛДИНГЕ «РАО ЭС ВОСТОКА» В 2015 ГОДУ:

ИНВЕСТИЦИИ В ПРОЦЕССЕ РЕАЛИЗАЦИИ:

ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» НАХОДИТСЯ В АКТИВНОЙ ФАЗЕ

реализации крупного инвестиционного проекта «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ». Реализация проекта направлена на обеспечение электро-снабжения юга Приморского края, покрытие роста электрических нагрузок в г. Владивостоке, ликвидацию дефицита электрической мощности. Завершение строительства и ввод объекта в эксплуатацию предусмотрены в 2016 году.

НАЧАТО ПРОЕКТИРОВАНИЕ НОВЫХ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ

(Хабаровская ТЭЦ-4, ПГУ на Владивостокской ТЭЦ-2, Артемовская ТЭЦ-2), призванных заместить выводимые из эксплуатации мощности и обеспечить покрытие перспективного роста тепловых нагрузок в субъектах ДФО.

В РАМКАХ ИСПОЛНЕНИЯ ПОСТА-НОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ

от 28.08.2015 № 899 «О создании территории опережающего социально-экономического развития «Камчатка» ПАО «Камчатскэнерго» реализуются мероприятия, связанные с присоединением площадок ТОРа к системе электроснабжения центрального энергоузла Камчатского края. Источник финансирования – субсидия из бюджета Камчатского края. В рамках туристско-рекреационной и агропромышленной частей ТОРа предполагается создание площадки «Зеленовские озерки». В 2015 году со стороны ПАО «Камчатскэнерго» подготовлены соответствующие документы для утверждения платы за технологическое присоединение. Начало фактической реализации проекта запланировано на 2016 год.

ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» ПРОДОЛЖАЕТ СТРОИТЕЛЬСТВО

объектов инфраструктуры необходимых для функционирования 4 станций на Дальнем Востоке, предусмотренных Указом Президента РФ от 22.11.2012 № 1564. По большинству проектов сопутствующей инфраструктуры получены положительные заключения государственной экспертизы проектно-сметной документации и заключены договоры генерального подряда на строительство.

ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАБОТА ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ

золоторудных месторождений «Строительство двухцепной ВЛ 220кВ Усть-Омчуг – Омчак Новая с ПС 220кВ «Омчак Новая» (ПАО «Магаданэнерго»). В 2015 году между ПАО «Магаданэнерго» и АО «Рудник им. Матросова» заключен договор технологического присоединения энергопринимающих устройств горнодобывающего и перерабатывающего предприятия на базе Наталкинского золоторудного месторождения. Схема финансирования предусматривает получение АО «Рудник им. Матросова» средств из федерального бюджета для дальнейшего исполнения обязательств по договору технологического присоединения с ПАО «Магаданэнерго».

ВЫПОЛНЕН ЗНАЧИТЕЛЬНЫЙ ОБЪЕМ РАБОТ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И СТРОИТЕЛЬСТВУ

распределительного сетевого комплекса направленный на обеспечение подключения к электросетям льготной категории заявителей, а также заявителей, плата по которым рассчитана по стандартизированной ставке (АО «ДРСК», ОАО «Сахалинэнерго», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «Камчатскэнерго», АО «Сахаэнерго», ПАО «Передвижная энергетика»).

В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ НАДЕЖНОСТИ И БЕЗОПАСНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ

Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Камчатского края, ведется строительство 3 электрических подстанций: ПС 110/6 кВ «Чайка», ПС 110/6 кВ «Богатыревка», ПС 110/6 кВ «Стеллера», а также строительство воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ по договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту с ОАО «Оборонэнерго». Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению – декабрь 2016 года.

Фактическое освоение капитальных вложений по инвестиционной программе Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2015 году составило 18758,21 млн рублей без НДС (93,5 % от планового показателя 2015 года).

ЗАВЕРШЕНО СТРОИТЕЛЬСТВО СОЛНЕЧНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

в п. Батагай Верхоянского улуса Республики Саха (Якутия) мощностью 1 МВт.

ПРОДОЛЖАЛИСЬ РАБОТЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ, направленных на использование возобновляемых источников энергии.

НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)

в рамках инвестиционной программы АО «Сахаэнерго» выполнялись проекты строительства солнечных электростанций общей мощностью 110 кВт. По факту реализации мероприятий в 2015 году введены в работу 4 СЭС:

- СЭС-20 кВт в с. Улуу;
- СЭС-40 кВт в с. Юнкюр;
- СЭС-40 кВт в с. Бетенкес;
- СЭС-10 кВт в с. Столбы.

В ближайшей перспективе АО «Сахаэнерго» планируется дальнейшая реализация подобных проектов.

ЗАВЕРШЕНЫ РАБОТЫ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ВЕТРОДИЗЕЛЬНОГО КОМПЛЕКСА

мощностью 450 кВт в с. Новиково – Сахалинской обл. В рамках реализации проекта установлены 2 ВЭС (ПАО «Передвижная энергетика»).

В СОСТАВЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Общества на 2016–2018 годы, утвержденной Приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1027, запланировано строительство солнечных электростанций общей мощностью 450 кВт в пяти населенных пунктах. На выполнение данных работ запланировано финансирование в объеме 95,6 млн рублей с НДС.

Динамика освоения капитальных вложений Холдинга «РАО ЭС Востока» за 2013–2015 годы

№ п/п	Показатель	2013 г.		2014 г.		2015 г.	
		млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)						
	Всего по Холдингу «РАО ЭС Востока»	17011,05	100	19207,35	100	18758,89	100
	ТПИР	7747,15	46	7804,9	41	6349,30	34
	Новое строительство	5802,84	34	8736,35	45	10736,98	57
	Приобретение объектов основных средств	1049,69	6	931,13	5	371,46	2
	Прочие инвестиции	2411,38	14	1734,97	9	1301,15	7
1	Всего по АО «ДГК»	5148,09	100	4461,62	100	3591,23	100
	ТПИР	3253,75	63	3078,21	69	2858,53	80
	Новое строительство	358,91	7	1150,72	26	471,79	13
	Приобретение объектов основных средств	88,94	2	65,80	1	109,92	3
	Прочие инвестиции	1446,50	28	166,89	4	150,99	4
2	Всего по АО «ДРСК»	2887,31	100	3148,95	100	2660,68	100
	ТПИР	1332,00	46	1463,63	46	1248,16	47
	Новое строительство	984,44	34	1116,93	35	1410,16	53
	Приобретение объектов основных средств	570,87	20	568,39	18	2,36	0
	Прочие инвестиции	-	0	-	0	-	0
3	Всего по ПАО «ДЭК»	909,69	100	104,89	100	116,21	100
	ТПИР	-	0	-	0	-	100
	Новое строительство	-	0	-	0	-	0
	Приобретение объектов основных средств	-	0	-	0	-	0
	Прочие инвестиции	909,69	100	104,89	100	116,21	0
4	Всего по ПАО «Камчатскэнерго»	185,52	100	351,63	100	792,26	100
	ТПИР	142,03	77	318,66	91	475,49	60
	Новое строительство	43,50	23	32,97	9	316,77	40
	Приобретение объектов основных средств	-	0	-	0	-	0
	Прочие инвестиции	-	0	-	0	-	0
5	Всего по ПАО «Магаданэнерго»	1070,75	100	933,82	100	547,90	100
	ТПИР	1070,30	100	933,59	100	283,47	52
	Новое строительство	-	0	0,23	0	262,87	48
	Приобретение объектов основных средств	0,45	0	-	0	1,56	0
	Прочие инвестиции	-	0	-	0	-	0
6	Всего по ПАО «Передвижная энергетика»	201,06	100	302,91	100	247,44	100
	ТПИР	52,54	26	65,77	22	62,54	25
	Новое строительство	145,34	72	221,10	73	166,63	67
	Приобретение объектов основных средств	3,18	2	16,04	5	18,27	7
	Прочие инвестиции	-	0	-	0	-	0
7	Всего по ПАО «РАО ЭС Востока»	1370,21	100	3798,95	100	6892,19	100
	ТПИР	-	0	-	0	-	0
	Новое строительство	1370,21	100	3758,00	99	5858,92	85
	Приобретение объектов основных средств	-	0	-	0	-	0
	Прочие инвестиции	-	0	40,95	1	1033,93	15

Динамика освоения капитальных вложений Холдинга «РАО ЭС Востока» за 2013–2015 годы

№ п/п	Показатель	2013 г.		2014 г.		2015 г.	
		млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)						
8	Всего по ОАО «Сахалинэнерго»	1349,27	100	1627,15	100	1275,12	100
	ТПИР	799,21	59	993,06	61	658,12	52
	Новое строительство	542,48	40	632,68	39	617,00	48
	Приобретение объектов основных средств	7,58	1	1,40	0	-	0
	Прочие инвестиции	-	0	-	0	-	0
9	Всего по АО «Чукотэнерго»	63,27	100	43,51	100	166,43	100
	ТПИР	63,27	100	36,99	85	166,43	100
	Новое строительство	-	0	-	0	-	0
	Приобретение объектов основных средств	-	0	-	0	-	0
	Прочие инвестиции	-	0	6,52	15	-	0
10	Всего по АО «ЮЭСК»	70,41	100	71,25	100	57,21	100
	ТПИР	69,56	99	68,80	97	16,52	29
	Новое строительство	0,85	1	2,45	3	40,70	71
	Приобретение объектов основных средств	-	0	-	0	-	0
	Прочие инвестиции	-	0	-	0	-	0
11	Всего по ПАО «Якутскэнерго»	3091,31	100	2999,65	100	1773,06	100
	ТПИР	825,84	27	726,58	24	354,08	20
	Новое строительство	1955,26	63	1322,14	44	1263,17	71
	Приобретение объектов основных средств	310,21	10	164,61	5	155,81	9
	Прочие инвестиции	-	0	786,31	26	-	0
12	Всего по АО «Сахаэнерго»	311,22	100	1027,19	100	329,36	100
	ТПИР	55,72	18	37,98	4	72,73	22
	Новое строительство	227,34	73	314,68	31	227,44	69
	Приобретение объектов основных средств	26,57	9	45,11	4	29,19	9
	Прочие инвестиции	1,58	1	629,42	61	-	0
13	Всего по АО «Теплоэнергосервис»	352,94	100	335,85	100	309,13	100
	ТПИР	82,93	23	81,63	24	153,23	50
	НС	174,51	49	184,45	55	101,54	33
	Приобретение объектов основных средств	41,89	12	69,77	21	54,36	18
	Прочие инвестиции	53,61	15	-	0	-	0

* Доля от общего объема освоения.

ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» НАХОДИТСЯ В АКТИВНОЙ ФАЗЕ РЕАЛИЗАЦИИ КРУПНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ И ОБЪЕКТОВ ИНФРАСТРУКТУРЫ

22 814,3 млн. руб.
Инвестиционная программа Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2015 год сформирована в объеме 22 814,3 млн рублей с НДС.

21 028,9 млн. **92,2%**
Фактическое финансирование инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2015 году составляет 92,2% от плана отчетного периода

План финансирования на 2015 год соответствует утвержденным параметрам инвестиционных программ ДО Холдинга, прошедшим процедуры согласования и утверждения в соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источник финансирования	Объем финансирования		
	план	факт	отклонение, %
Собственные средства	17532,9	16800,5	95,8
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	766,1	206,5	27,0
• инвестиционная составляющая в тарифе	721,3	177,4	24,6
• прибыль прошлых лет	0,9	1,4	152,9
• от технологического присоединения:	-	-	-
• от технологического присоединения генерации	-	-	-
• от технологического присоединения потребителей (для электросетевых компаний)	-	-	-
• прибыль со свободного сектора (прибыль отчетного года)	-	-	-
• прочая прибыль	43,8	27,7	63,2
Амортизация, в том числе:	8337,3	8026,4	96,3
• учтенная в тарифе	8295,9	7442,5	89,7
• прочая амортизация	41,4	72,0	173,9
• недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	511,9	-
Возврат НДС	2577,4	2416,1	93,7
Прочие собственные средства, в том числе:	5733,6	6079,0	106,0
• средства допэмиссии	-	-	-
• от платы за технологическое присоединение	1840,4	1876,5	102,0
• выпадающие доходы, включенные в тариф на передачу эл. энергии	255,6	263,4	103,1
• средства от реализации активов	40,1	40,1	100,0
• прочее	721,9	596,2	82,6

Источники финансирования инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2015 году, млн рублей.

Источник финансирования	Объем финансирования		
	план	факт	отклонение, %
Остаток собственных средств на начало года	118,4	72,6	61,3
Привлеченные средства	5281,4	4228,3	80,1
• Кредиты	4801,5	3783,5	78,8
• Облигационные займы	-	-	-
• Займы организаций	43,5	47,0	108,0
• Бюджетное финансирование	11,0	-	0,0
• Средства внешних инвесторов	-	-	-
• Использование лизинга	327,0	334,8	102,4
• Прочие привлеченные средства	98,4	63,0	64,0
ВСЕГО источников финансирования по Холдингу «РАО ЭС Востока»	22814,3	21028,9	92,2

Наименование мероприятий инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2015 г.		
	план	факт	отклонение, %
Всего по Холдингу «РАО ЭС Востока», в том числе:	22814,29	21028,91	92
ТПиР	8664,77	6999,20	81
Новое строительство	12207,39	11984,79	98
Прочее	1942,13	2044,91	105
1 АО «ДГК»	4694,62	4056,37	86
ТПиР	3501,21	3051,10	87
Новое строительство	794,24	607,61	77
Прочее	399,17	397,66	100
2 АО «ДРСК»	3231,46	3255,24	101
ТПиР	1522,43	1528,90	100
Новое строительство	1693,34	1594,89	94
Прочее	15,69	131,46	838
3 ПАО «ДЭК»	153,19	132,23	86
ТПиР	-	-	0
Новое строительство	-	-	0
Прочее	153,19	132,23	86
4 ПАО «Камчатскэнерго»	1200,08	828,65	69
ТПиР	712,93	422,69	59
Новое строительство	444,04	405,96	91
Прочее	43,11	-	0

Структура финансирования капитальных вложений по направлениям бизнеса Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2015 году, млн рублей (с НДС)

Структура финансирования капитальных вложений по направлениям бизнеса Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2015 году, млн рублей (с НДС)

	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2015 г.		
		план	факт	отклонение, %
5	ПАО «Магаданэнерго»	699,28	558,53	80
	ТПиР	320,73	375,77	117
	Новое строительство	377,54	181,58	48
	Прочее	1,01	1,18	117
6	ПАО «Передвижная энергетика»	316,53	281,04	89
	ТПиР	70,06	70,00	100
	Новое строительство	213,68	181,33	85
	Прочее	32,79	29,71	91
7	ПАО «РАО ЭС Востока»	8084,12	7641,53	95
	ТПиР	-	-	-
	Новое строительство	6953,17	6567,23	94
	Прочее	1130,96	1074,30	95
8	ОАО «Сахалинэнерго»	1685,56	1238,43	73
	ТПиР	1335,54	723,84	54
	Новое строительство	350,01	514,26	147
	Прочее	-	0,32	-
9	АО «Чукотэнерго»	193,45	123,27	64
	ТПиР	193,45	123,27	64
	Новое строительство	-	-	-
	Прочее	-	-	-
10	АО «ЮЗСК»	149,05	64,47	43
	ТПиР	22,20	17,57	79
	Новое строительство	126,55	46,90	37
	Прочее	0,30		0
11	ПАО «Якутскэнерго»	1737,89	2144,55	123
	ТПиР	728,37	529,89	73
	Новое строительство	884,42	1443,60	163
	Прочее	125,09	171,06	137
12	АО «Сахаэнерго»	388,90	392,36	101
	ТПиР	65,75	62,21	95
	Новое строительство	288,91	279,98	97
	Прочее	34,24	50,17	147
13	АО «Теплоэнергосервис»	280,16	312,24	111
	ТПиР	192,11	93,96	49
	Новое строительство	81,48	161,46	198
	Прочее	6,57	56,82	865



ИННОВАЦИИ

6. ИННОВАЦИИ

В 2015 году Обществом продолжалась реализация мероприятий Программы инновационного развития Холдинга «РАО ЭС Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 года, утвержденной решением Совета директоров от 30 апреля 2013 года, протокол № 92 (далее – ПИР, Программа).

Основная цель инновационной деятельности – обеспечение развития Холдинга «РАО ЭС Востока» (далее – Холдинг) за счет повышения эффективности, экономичности, экологичности и качества энергоснабжения потребителей на базе инновационных технологий, современных методов и механизмов управления.

Целевые ориентиры инновационного развития Холдинга:

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ЛИДЕРСТВА В ДФО ПО КЛЮЧЕВЫМ КОМПЕТЕНЦИЯМ (ГЕНЕРАЦИЯ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ);

ДОВЕДЕНИЕ УДЕЛЬНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ И ОПЕРАЦИОННЫХ ЗАТРАТ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА ДО УРОВНЯ МИРОВЫХ ЛИДЕРОВ ОТРАСЛИ;

СОБЛЮДЕНИЕ ВЫСОКИХ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

В 2015 году началась работа по актуализации Программы инновационного развития Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2016–2020 годы с перспективой до 2025 года.

ПРИОРИТЕТЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

Приоритетными направлениями инновационного развития Холдинга «РАО ЭС Востока» являются:

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ.

УПРАВЛЕНИЕ РЕЖИМАМИ РАБОТЫ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ И СЕТЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ:

автоматическое управление пусками/остановами турбоагрегатов с контролем параметров безопасности.

ОЦЕНКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ, МОНИТОРИНГ И ДИАГНОСТИКА, В ТОМ ЧИСЛЕ:

технологии дистанционного обследования линий электропередачи 0,4–220 кВ с применением беспилотных летательных аппаратов.

СИСТЕМЫ СУХОГО ЗОЛОШЛАКОУДАЛЕНИЯ

РАЗРАБОТКА ПЕРСПЕКТИВНЫХ/ИННОВАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И СИСТЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ В СЛЕДУЮЩИХ ОБЛАСТЯХ:

- строительство и модернизация генерирующих мощностей;
- передача и распределение электрической энергии;
- теплоснабжение;
- сбыт электрической и тепловой энергии;
- ремонт и обслуживание энергетического оборудования;
- эксплуатация электротехнического оборудования.

РАЗРАБОТКА ТЕХНОЛОГИЙ ПОВЫШЕНИЯ ИЗНОСОСТОЙКОСТИ ЭЛЕМЕНТОВ ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ.

РАЗВИТИЕ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ/ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ:

многофункциональных энергетических комплексов электро- и теплоснабжения локальных энергоузлов.

РАЗРАБОТКА ТЕХНОЛОГИЙ ЗАЩИТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ЭКОЛОГИЯ.

РАЗРАБОТКА ТЕХНОЛОГИЙ ДЛЯ ВЫСОКОВОЛЬТНЫХ ВОЗДУШНЫХ И КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ.

КОНСТРУКТОРСКИЕ РЕШЕНИЯ КОТЕЛЬНЫХ АГРЕГАТОВ С ЦЕЛЬЮ УСТОЙЧИВОГО СЖИГАНИЯ РАЗЛИЧНЫХ ТИПОВ УГЛЯ, ДОБЫВАЕМОГО НА ТЕРРИТОРИИ ДВФО И ЗАБАЙКАЛЬЯ.



ПЛАН НИОКР ХОЛДИНГА ФОРМИРУЕТСЯ В СООТВЕТСТВИИ СО СЛЕДУЮЩИМИ КРИТЕРИЯМИ:

- 1** соответствие работ перечню наиболее значимых (критических) технологических проблем компаний Холдинга, требующих решения путем проведения НИОКР;
- 2** соответствие работ перечню приоритетных для Холдинга научно-технических направлений (тем) НИОКР, одобренному НТС Общества;
- 3** соответствие работ критериям отнесения работ к НИОКР в Холдинге, одобренным научно-техническим советом (НТС) ПАО «РАО ЭС Востока».

ПРИ ЭТОМ С УЧЕТОМ ОСТРОГО ДЕФИЦИТА ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ В ПЛАН НИОКР ВКЛЮЧАЮТСЯ ТОЛЬКО НАИБОЛЕЕ НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ ХОЛДИНГА РАБОТЫ. ПРИОРИТЕТ ОТДАЕТСЯ РАБОТАМ, РЕЗУЛЬТАТЫ КОТОРЫХ ИМЕЮТ СИСТЕМНОЕ ЗНАЧЕНИЕ И МОГУТ БЫТЬ ПРИМЕНЕНЫ В НЕСКОЛЬКИХ ДО (ВО).

ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ НИОКР В ХОЛДИНГЕ РЕШЕНИЕМ НТС ОПРЕДЕЛЕНА:

В СФЕРЕ СТРОИТЕЛЬСТВА И МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ:

РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПЛЕКСОВ электро- и теплоснабжения локальных энергоузлов с применением накопителей энергии и возобновляемых источников энергии;	РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЙ СНИЖЕНИЯ ВЫБРОСОВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ СЖИГАНИЯ ТВЕРДОГО ТОПЛИВА
РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ СИСТЕМ СУХОГО ЗОЛОШЛАКОУДАЛЕНИЯ	РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ СИСТЕМ АВТОМАТИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ пусками, остановками турбоагрегатов с контролем параметров безопасности и эффективности в эксплуатационных регионах	РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ СИСТЕМ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ НАГРУЗОК между энергоблоками (агрегатами) исходя из топливной эффективности
РАЗРАБОТКА КОНСТРУКТОРСКИХ РЕШЕНИЙ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ (ИЗГОТОВЛЕНИЯ) КОТЕЛЬНЫХ АГРЕГАТОВ с целью приспособления топочных устройств, для устойчивого сжигания всей гаммы углей Дальневосточного региона (включая Забайкалье)	РАЗРАБОТКА МАЛОТОКСИЧНЫХ ГОРЕЛОЧНЫХ УСТРОЙСТВ с увеличением маневренных характеристик котлоагрегатов ТЭЦ	

В СФЕРЕ ПЕРЕДАЧИ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ:

РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ ДЛЯ СНИЖЕНИЯ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИИ	РАЗРАБОТКА И РЕАЛИЗАЦИЯ ИННОВАЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ДЛЯ УВЕЛИЧЕНИЯ МАКСИМАЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ПЕРЕТОКОВ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ
РАЗРАБОТКА ИННОВАЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ РАБОТЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ В СЛОЖНЫХ КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	ВНЕДРЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЙ «УМНЫХ» СЕТЕЙ (SMART GRID)
ТЕХНОЛОГИИ ДИСТАНЦИОННОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ 110–220 кВ с применением беспилотных летательных аппаратов	РАЗРАБОТКА И ВНЕДРЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОМПОЗИТНЫХ МАТЕРИАЛОВ

В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ:

ПРИМЕНЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ МАТЕРИАЛОВ И ТЕХНОЛОГИЙ (пенополиуретановая изоляция) для восстановления и продления срока службы трубопроводов тепловых сетей и снижения потерь;

В СФЕРЕ СБЫТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ:

РАЗВИТИЕ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫХ СИСТЕМ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ;

В СФЕРЕ РЕМОНТА И ОБСЛУЖИВАНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ:

РАЗРАБОТКА ТЕХНОЛОГИЙ ПОВЫШЕНИЯ ИЗНОСОСТОЙКОСТИ ЭЛЕМЕНТОВ ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ

ВНЕДРЕНИЕ СИСТЕМ УПРАВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ АКТИВАМИ

В СФЕРЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ:

РАЗРАБОТКА СИСТЕМ КОНТРОЛЯ ПАРАМЕТРОВ обеспечивающих безопасную и надежную эксплуатацию электротехнического оборудования

РАЗРАБОТКА (ПРИВЯЗКА СТАНДАРТНЫХ) СИСТЕМ ЧАСТОТНОГО РЕГУЛИРУЕМОГО ПРИВОДА для основных механизмов собственных нужд электростанций

ОБЪЕМ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИННОВАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

4308,9 млн. | **3%**
 Общий объем затрат на реализацию мероприятий Программы инновационного развития в Холдинге без НДС (руб.) | от суммарной выручки компаний Холдинга, принимающих участие в реализации Программы

В 2015 году инновационные мероприятия финансировались:

92%
из собственных средств компаний Холдинга

8%
за счет заемных средств

209,2 млн.
Затраты на инновационное развитие ПАО «РАО ЭС Востока» в 2015 году без НДС (руб.)

245,2 млн.
Общие затраты на проведение НИОКР в Холдинге в 2015 году без НДС (руб.)

27,2 млн.
в том числе расходы на НИОКР ПАО «РАО ЭС Востока» без НДС

209,2 млн. РУБЛЕЙ

ЗАТРАТЫ НА ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В 2015 ГОДУ БЕЗ НДС

ОСНОВНЫЕ ИННОВАЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Наиболее значимые инновационные проекты, реализуемые в 2015 году:

ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

внедрение инновационных технологий (ГТУ) при реализации проекта «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ (ТЭЦ «Восточная»)»

РАЗРАБОТКА ЦИОКР

НИОКР «Разработка промежуточных опор из композитных материалов для ВЛЭП на класс напряжения 0,4 кВ и 6–10 кВ»

ИССЛЕДОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТЕЙ

исследование возможностей использования ЗШО угольных ТЭС и разработка технологии производства комплексных вяжущих и инертных материалов для строительства

СТРОИТЕЛЬСТВО СЭС

строительство солнечной электростанции в п. Батагай мощностью 1 МВт

РЕГЕНЕРАЦИЯ МАСЕЛ

разработка высокоэффективной мобильной установки для регенерации турбинных и трансформаторных масел

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, НАУЧНЫМИ ИССЛЕДОВАНИЯМИ И РАЗРАБОТКАМИ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» В 2015 ГОДУ

В рамках исполнения ПИР подготовлен годовой отчет по мониторингу и реализации ПИР за 2014 год (утвержден решением Совета директоров Общества, протокол от 28.04.2015 № 118).

1. С целью привлечения максимального количества участников к инновационному процессу в Холдинге, а также создания единого окна для подачи предложений от потенциальных контрагентов на выполнение НИОКР для нужд компаний Холдинга продолжено развитие раздела «Инновации» на официальном сайте ПАО «РАО ЭС Востока».
2. Продолжалось совершенствование системы КПЭ по выполнению ПИР для руководства ПАО «РАО ЭС Востока» и крупнейших ДО/ВО — АО «ДГК» и ПАО «Якутскэнерго».
3. Сформированы мероприятия ДО (ВО) по управлению стратегическими рисками (раздел «Отсутствие условий для внедрения инноваций»), в соответствии с которым ДО реализуют мероприятия по уменьшению рискообразующих факторов, влияющих на инновационное развитие компании.
4. В г. Якутске проведена Третья Международная конференция «Возобновляемая энергетика в изолированных системах Дальнего Востока России».

5. Сотрудничество в научной, образовательной, информационно-коммуникационной сфере организовано на постоянной основе и закреплено в ежегодных планах-графиках мероприятий к соглашениям о сотрудничестве с вузами.
6. В 2015 году, в дополнение к имеющимся договорам о сотрудничестве между компаниями Холдинга и ведущими вузами, с целью развития стратегического партнерства подписано соглашение между ПАО «Якутскэнерго» и Министерством профессионального образования, подготовки и расстановки кадров Республики Саха (Якутия).
7. Не менее важным моментом, направленным на интеграцию образовательной и производственной составляющей, является участие работников Холдинга в конференциях и семинарах, выставках и круглых столах, организуемых на базе высших учебных заведений.
8. В 2015 году ПАО «РАО ЭС Востока» стало лауреатом премии «Время инноваций — 2015» в номинации «Лучший проект по внедрению инноваций» с проектом «Строительство солнечной электростанции в п. Батагай мощностью 1 МВт».
9. Также в 2015 году ПАО «РАО ЭС Востока» стало участником конкурса «Премия развития 2015» (итоги конкурса будут подведены в июле 2016 года).
10. Важным событием в области взаимодействия с институтами развития в 2015 году стало участие ПАО «РАО ЭС Востока» в конкурсе стартапов Generation S, проводимом Российской венчурной компанией. Участие в этом конкурсе позволило выявить лучшие инновационные проекты, востребованные Холдингом, и оказать содействие активизации инновационной деятельности, выявлению талантливой молодежи.
11. С целью создания механизма комплексной защиты интеллектуальной собственности, созданной по заказам компаний Холдинга «РАО ЭС Востока», и установления порядка формирования и распоряжения интеллектуальной собственностью Холдинга актуализировано Положение об интеллектуальной собственности Холдинга «РАО ЭС Востока».
12. С целью последовательного улучшения качества и эффективности деятельности Холдинга Приказом ПАО «РАО ЭС Востока» от 29.12.2015 № 242 утверждена Политика энергосбережения и повышения энергетической эффективности Холдинга. Политика энергосбережения и повышения энергетической эффективности Холдинга «РАО ЭС Востока» является руководством к действию для каждого работника Холдинга.
13. Разработаны Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ДО (ВО) на 2016–2021 годы.

ПЛАНЫ И ЗАДАЧИ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В ОБЛАСТИ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ НА 2016 ГОД

РАЗРАБОТКА ПРОГРАММЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ ХОЛДИНГА «РАО ЭС Востока» на 2016–2020 годы с перспективой до 2025 года.

РАСШИРЕНИЕ СООБЩЕСТВА ЭКСПЕРТОВ (включая внешних), обеспечивающих экспертизу инновационных проектов.

РАСШИРЕНИЕ СОТРУДНИЧЕСТВА в области инноваций с институтами развития, научными организациями, компаниями и органами государственной власти.

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ инновационным развитием, нормативное и методическое обеспечение.

ПОИСК И ОТБОР ИННОВАЦИОННЫХ ИДЕЙ, направленных на достижение целевых показателей Общества и Холдинга, запуск наиболее эффективных проектов инновационного развития.

ПРОДОЛЖЕНИЕ РАБОТЫ В НАПРАВЛЕНИИ СТИМУЛИРОВАНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И ЧАСТНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ на проведение НИОКР, содействие разработке норм регулирования, правил и стандартов, позволяющих осуществлять проектирование, строительство и эксплуатацию генерирующих и сетевых объектов на базе новых технологий.

ГЛОССАРИЙ

РЕДАКТОРСКИЕ ДОПУЩЕНИЯ	
Общество, Компания	ПАО «РАО ЭС Востока»
Холдинг	ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерние общества
ДО	дочерние общества ПАО «РАО ЭС Востока»
ВО	дочерние общества по отношению к дочерним обществам ПАО «РАО ЭС Востока»
АББРЕВИАТУРЫ И ТЕРМИНЫ	
АТР	Азиатско-Тихоокеанский регион
ОЭС	Объединенная энергетическая система
АО-энерго	Региональное открытое акционерное общество энергетики и электрификации
ДФО	Дальневосточный федеральный округ
РАВ	Regulatory Asset Base — система долгосрочного тарифного регулирования, направленная на привлечение инвестиций в строительство и модернизацию сетевой инфраструктуры и стимулирование эффективности расходов сетевых организаций
НИОКР	Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы
ЕЭС	Единая энергетическая система
ПАО	Публичное акционерное общество
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФАС	Федеральная антимонопольная служба
РРО	Региональные регулирующие органы
ВСТО	Трубопроводная система Восточная Сибирь — Тихий океан
ОРЭМ	Федеральный (общероссийский) оптовый рынок электрической энергии (мощности), определенный ст. 1 Федерального закона «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ДЭС	Дизельная электростанция
ПЭС	Передвижная электростанция
ГЭС	Гидроэлектростанция
ГРЭС	Государственная районная электростанция
ГП	Гарантирующий поставщик
ГТУ	Газотурбинная установка
ТЭС	Тепловая электрическая станция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ТПиР	Техническое перевооружение и реконструкция
ТСЖ	Товарищество собственников жилья
ЖСК	Жилищно-строительный кооператив
УК	Управляющая компания

ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ		
Гкал	Гигакалория	единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час	единица измерения тепловой мощности
кВт	Киловатт	единица измерения электрической мощности
кВт*ч	Киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
МВт	Мегаватт	единица измерения электрической мощности (1000кВт)
МВт*ч	Мегаватт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
ГВт	Гигаватт	единица измерения электрической мощности (1 000 000 кВт)
ГВт*ч	Гигаватт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
кВ	Киловольт	единица измерения напряжения
млн кВт*ч	Миллион киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
млрд кВт*ч	Миллиард киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
МВА	Мегавольт-ампер	единица измерения полной электрической мощности
г/кВт*ч	Грамм на киловатт-час	единица измерения расхода топлива на отпуск электроэнергии
кг/Гкал	Килограмм на гигакалорию	единица измерения расхода топлива на отпуск тепла
т/ч, т/час	Тонн в час	единица измерения производительности котлоагрегата

ПРИЛОЖЕНИЯ

- #1** — Аудиторское заключение и Бухгалтерская отчетность по РСБУ за 2015 год.
- #2** — Сведения о соблюдении ПАО «РАО ЭС Востока» принципов и рекомендаций Кодекса
- #3** — Заключение Ревизионной комиссии.
- #4** — Сделки Общества.
- #5** — Состав Совета директоров Общества в 2015 корпоративном году.
- #6** — Справочная информация для акционеров.