



**РАО ЭС
ВОСТОКА**



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ / КРАТКАЯ ВЕРСИЯ

РАО «РАО ЭС ВОСТОКА»

2015

СОДЕРЖАНИЕ

| | | | |
|-----------|---|-----------|--|
| 00 | 04 Обращение к акционерам 04 Обращение председателя совета директоров 05 Обращение генерального директора | 06 | 48 Финансовые результаты 49 Доходы 51 Расходы |
| 01 | 06 О компании 08 География деятельности 10 Описание активов 12 Основные показатели деятельности 18 Основные достижения | 07 | 54 Инвестиции 55 Основные события в холдинге |
| 02 | 24 Стратегия компании 25 Приоритетные задачи и перспективы 30 Планы на будущее | 08 | 58 Инновации 59 Приоритеты инновационного развития 61 Основные инновационные проекты |
| 03 | 32 Операционные результаты 33 Производство и передача электроэнергии 36 Производство и передача тепла | 09 | 64 Корпоративное управление 65 Принципы корпоративного управления 66 Общее собрание акционеров 68 Правление 69 Генеральный директор |
| 04 | 38 Тарифная политика 40 Производство теплоэнергии 41 Производство электроэнергии | 10 | 70 Кадровая политика |
| 05 | 44 Сбытовая деятельность 45 Оптовый рынок электроэнергии (мощности) 47 Розничный рынок электроэнергии 47 Сбыт тепла | 11 | 72 Социальная и экологическая ответственность 73 Социальная ответственность 74 Экологическая ответственность |

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»

01. О КОМПАНИИ

РАЗВИВАЯ ЭНЕРГЕТИКУ – РАЗВИВАЕМ ДАЛЬНИЙ ВОСТОК

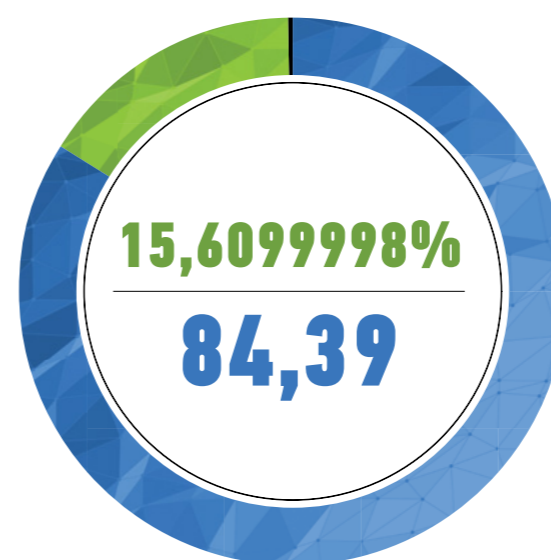
Холдинг публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (ПАО «РАО ЭС Востока») крупнейший поставщик электрической и тепловой энергии на Дальнем Востоке

Холдинг создан 1 июля 2008 года для управления энергетическими компаниями, осуществляющими деятельность в Объединенной энергосистеме Востока (Приморье, Хабаровский край, Амурская область, ЕАО и юг Якутии), а также в шести изолированных энергосистемах.

Основные виды деятельности – производство и передача электрической и тепловой энергии, сбыт, развитие генерирующих мощностей на Дальнем Востоке, развитие альтернативной энергетики.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА НА 31.12.15

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



8923,99 МВт

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

БОЛЕЕ 50 000

Человек трудятся на объектах и в структурах холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»

БОЛЕЕ 73 000

Юридических лиц обслуживают компании холдинга

БОЛЕЕ 2 100 000

Физических лиц обслуживают компании холдинга

ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2/3 ВСЕЙ ВЫРАБОТКИ
НА РОССИЙСКОМ ДАЛЬНЕМ
ВОСТОКЕ ПРИХОДИТСЯ
НА ГЕНКОМПАНИИ
«РАО ЭС ВОСТОКА»

104 318,2 км
протяженность
электросетей

18 012,23 Гкал/ч
установленная
тепловая мощность

8 923,99 МВт
установленная
электрическая мощность

 **19 ТЭЦ**

 **4 ВЭС**

 **13 СЭС**

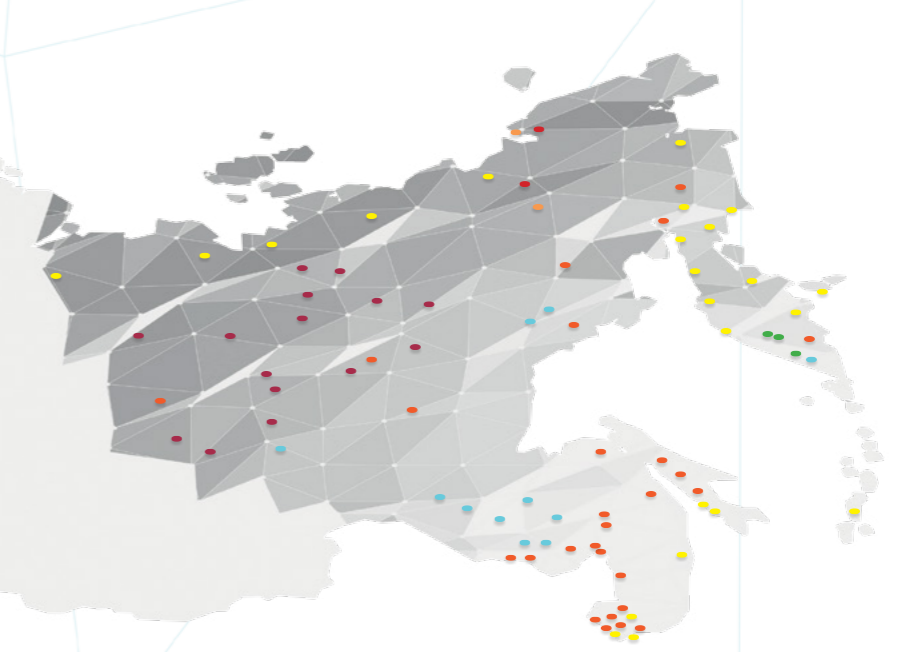
 **10 ГРЭС**

 **3 ГЭС**

 **5 ПЭС**

 **185 ДЭС**







239
ОБЪЕКТОВ
по Дальневосточному
округу



ОПИСАНИЕ АКТИВОВ

В Холдинг «РАО ЭС Востока» входят компании Объединенной энергосистемы Востока, изолированные АО-энерго, энергосервисные 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  **5 798,9**  **59 837,9** 
30 000  **12 585,1**  **710,0** 

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. ПАО «ДЭК» принадлежат 100% акций АО «ДГК» за минусом 1 акции и 100% акций АО «ДРСК»

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 «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.

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

543,9  **438,5**  **461,9**  **1435,7** 
800,6  **949**  **1 379,8**  **2029,3** 
8 000,0  **6 800,0**  **4 000,2**  **25 000,0** 

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

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 Мяунджа, Эгвекинот.

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.

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».

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  **120,0**  **120,0**  **120,0** 
469,0  **188,0**  **200,0**  **18,2** 

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

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

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

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

210,3  **300,0** 

ПАО «ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА»

занимается энергоснабжением труднодоступных северных районов, эксплуатируя электростанции, созданные на базе газотурбинных установок. Основная территория деятельности компании – ХМАО и ЯНАО. Компания занимает роль ключевого оператора проектов в области ветроэнергетики в «РАО ЭС Востока».



Установленная тепловая мощность Гкал/ч



Установленная электрическая мощность МВт



Обслуживаемые подстанции



Протяженность сетей. Км



Бытовые потребители



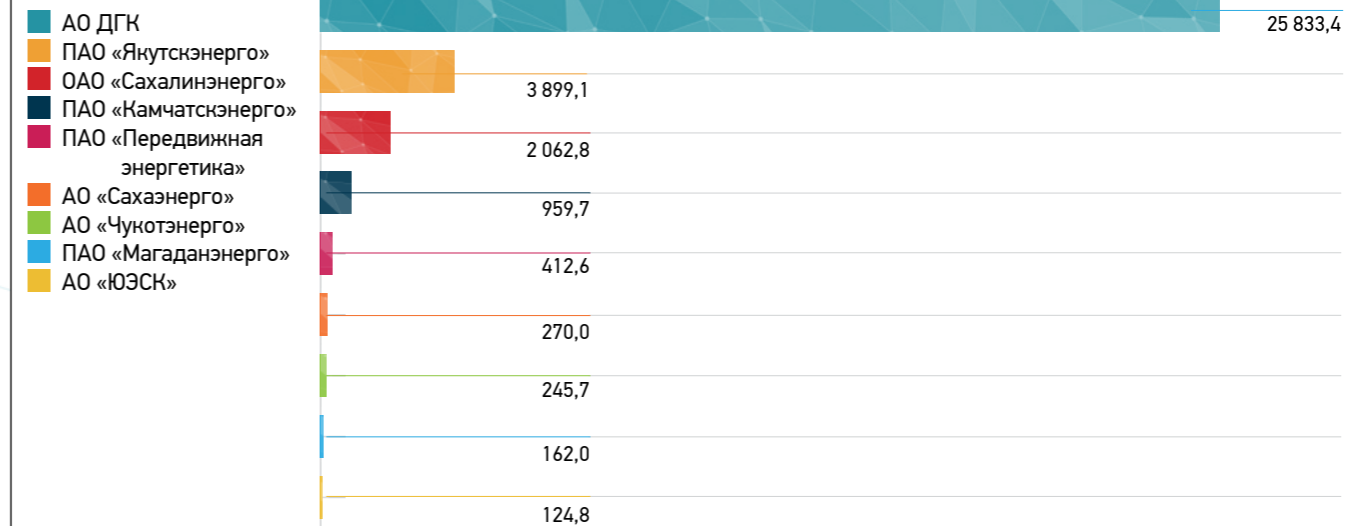
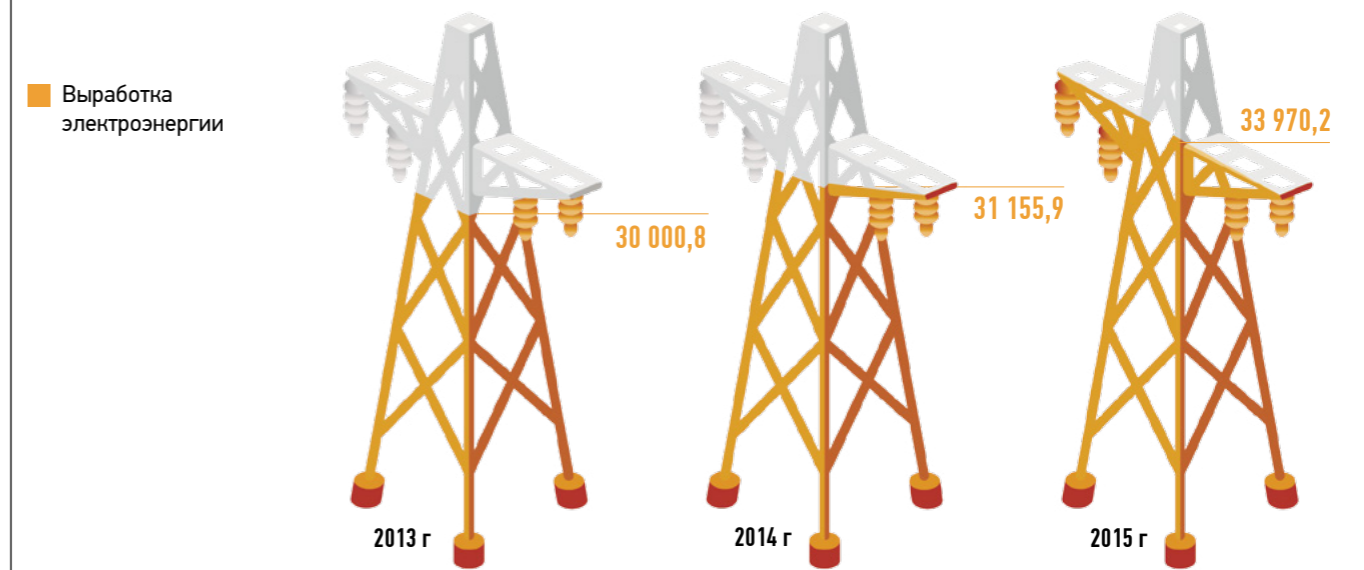
Юридические лица

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

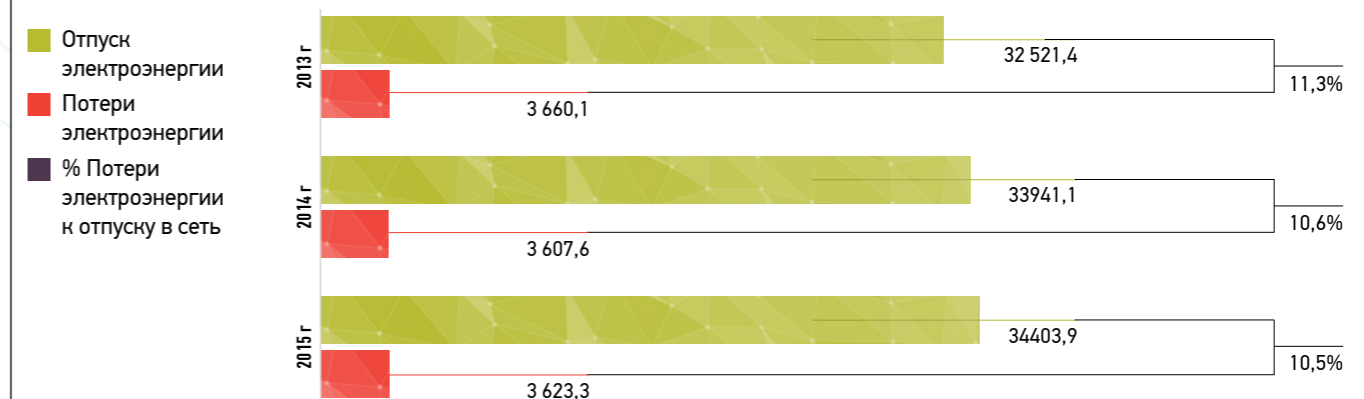
6 МЕСТО В МИРЕ
ПО ПРОИЗВОДСТВУ
ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

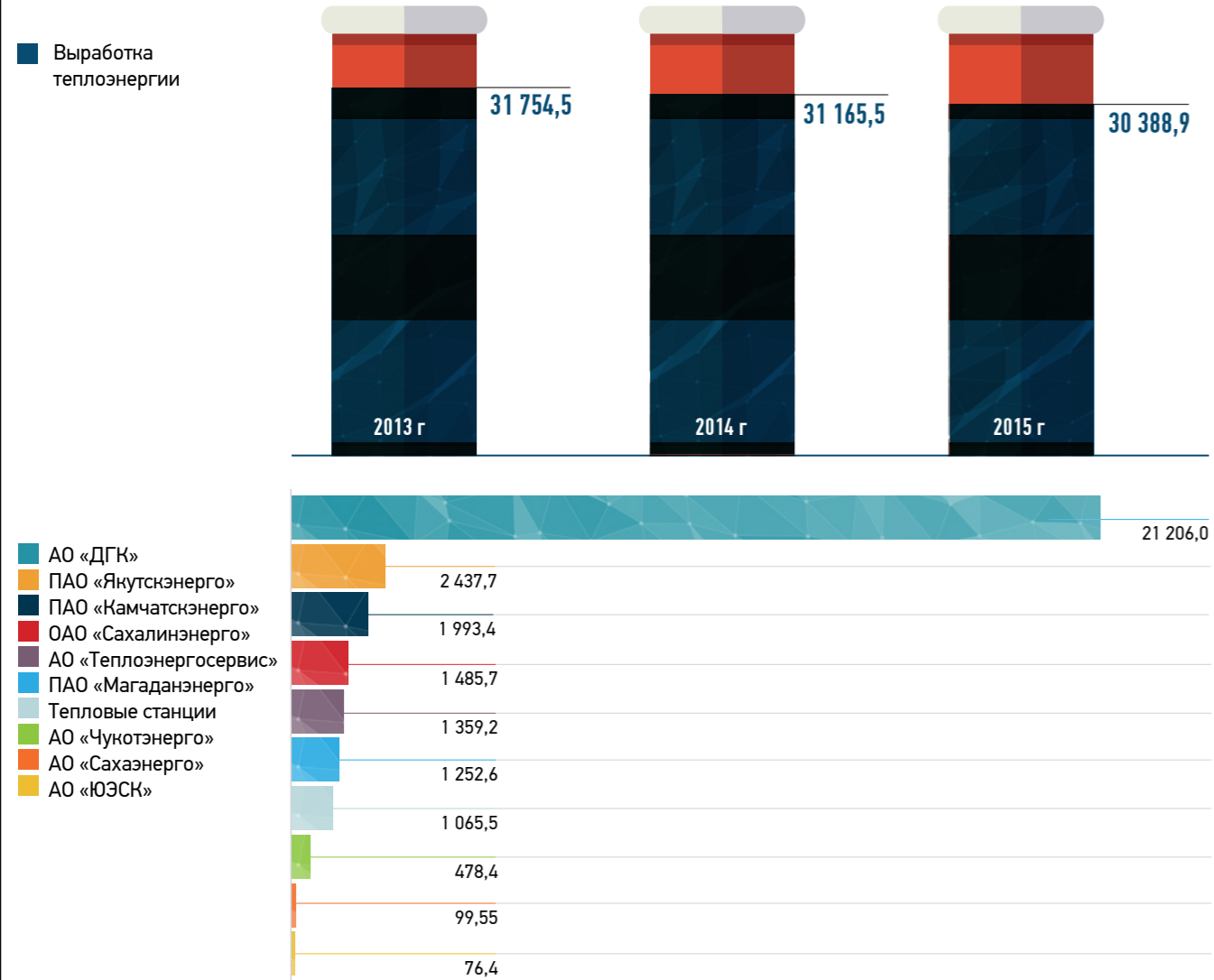
ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СТАНЦИЯМИ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» В 2013–2015 ГОДАХ, МЛН.КВТ·Ч



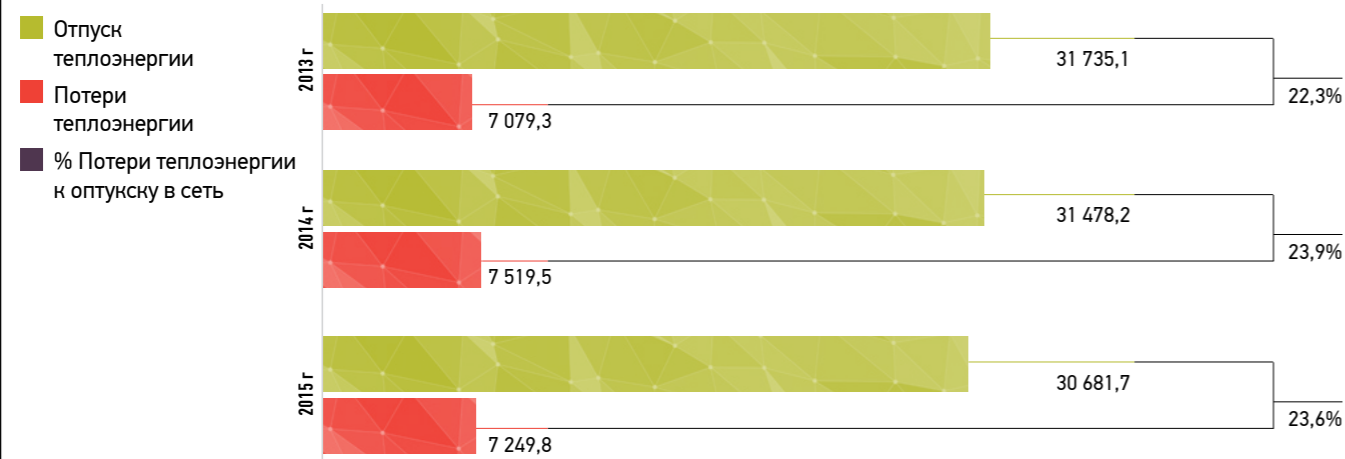
ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ДЗО МЛН.КВТ·Ч



ОТПУСК ТЕПЛОЭНЕРГИИ СТАНЦИЯМИ И КОТЕЛЬНЫМИ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» В 2013–2015 Г., ТЫС. ГКАЛ

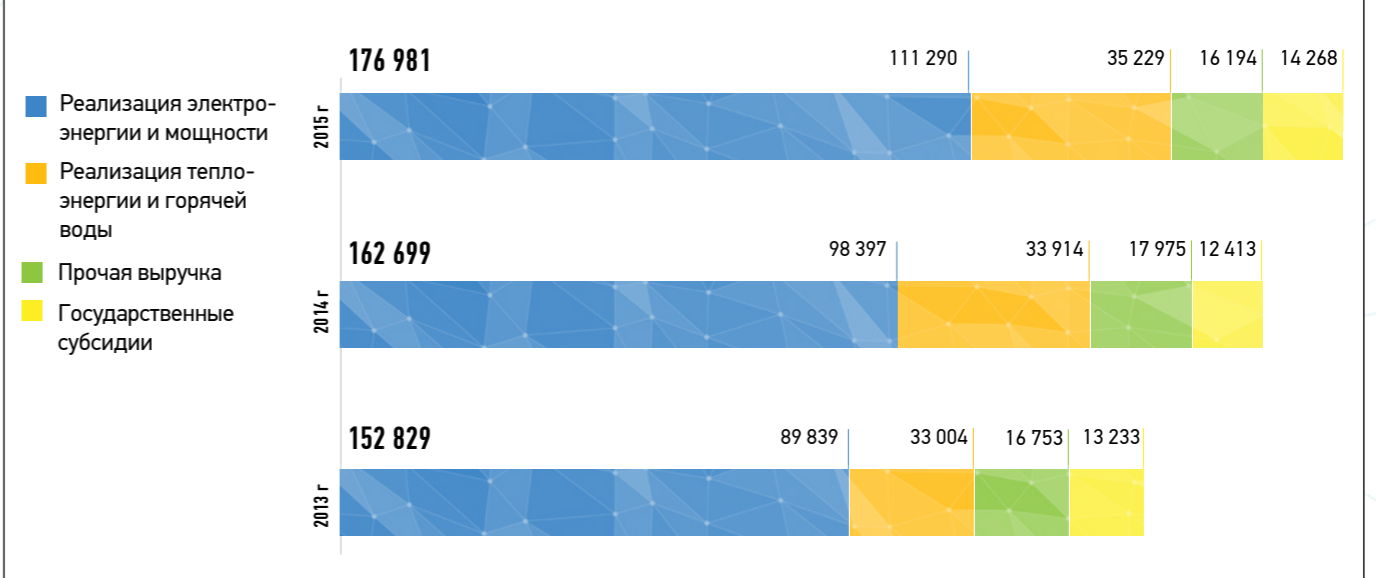


ОТПУСК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ В СЕТЬ И ПОТЕРИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ПО ДЗО ТЫС. ГКАЛ

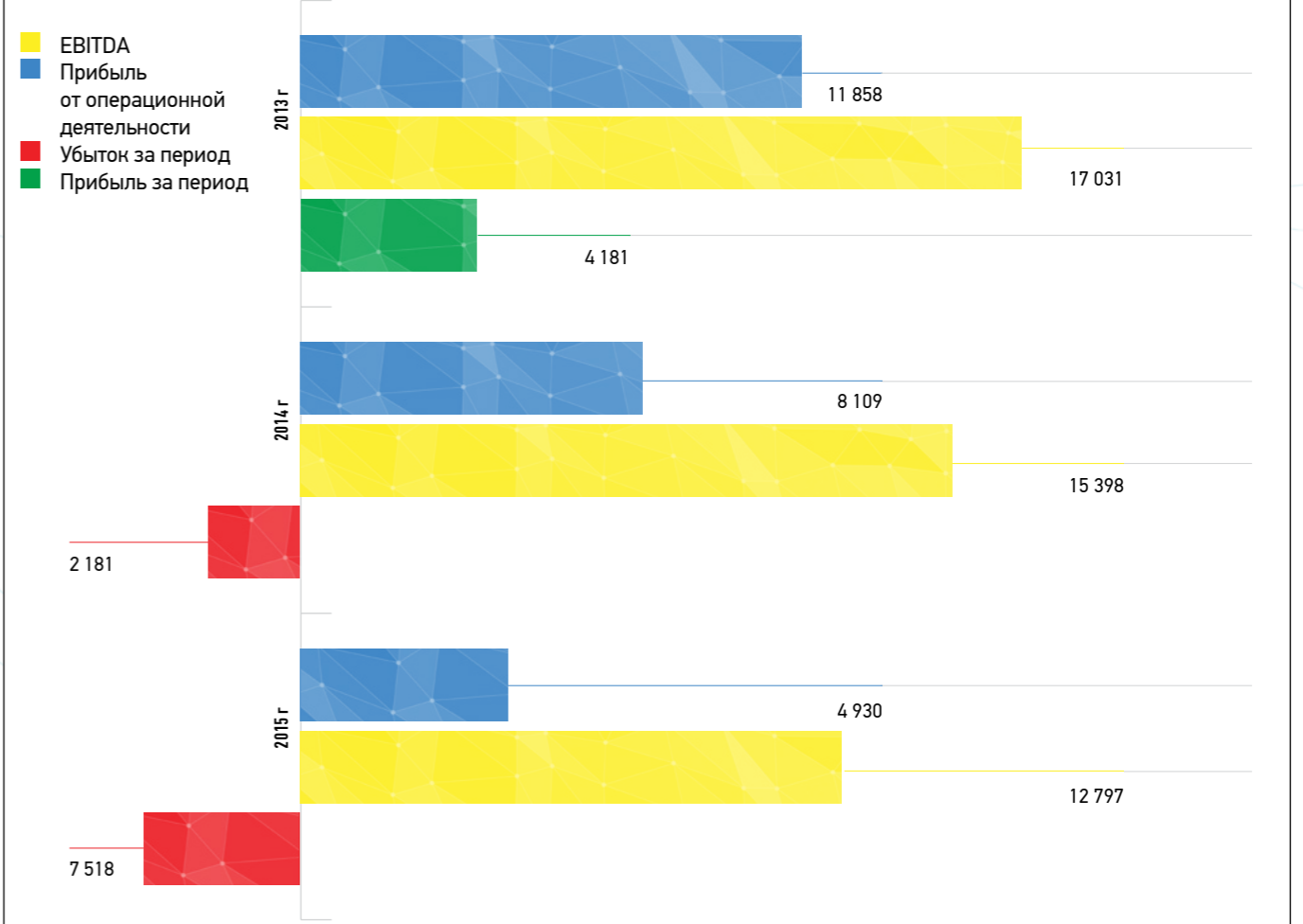


ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

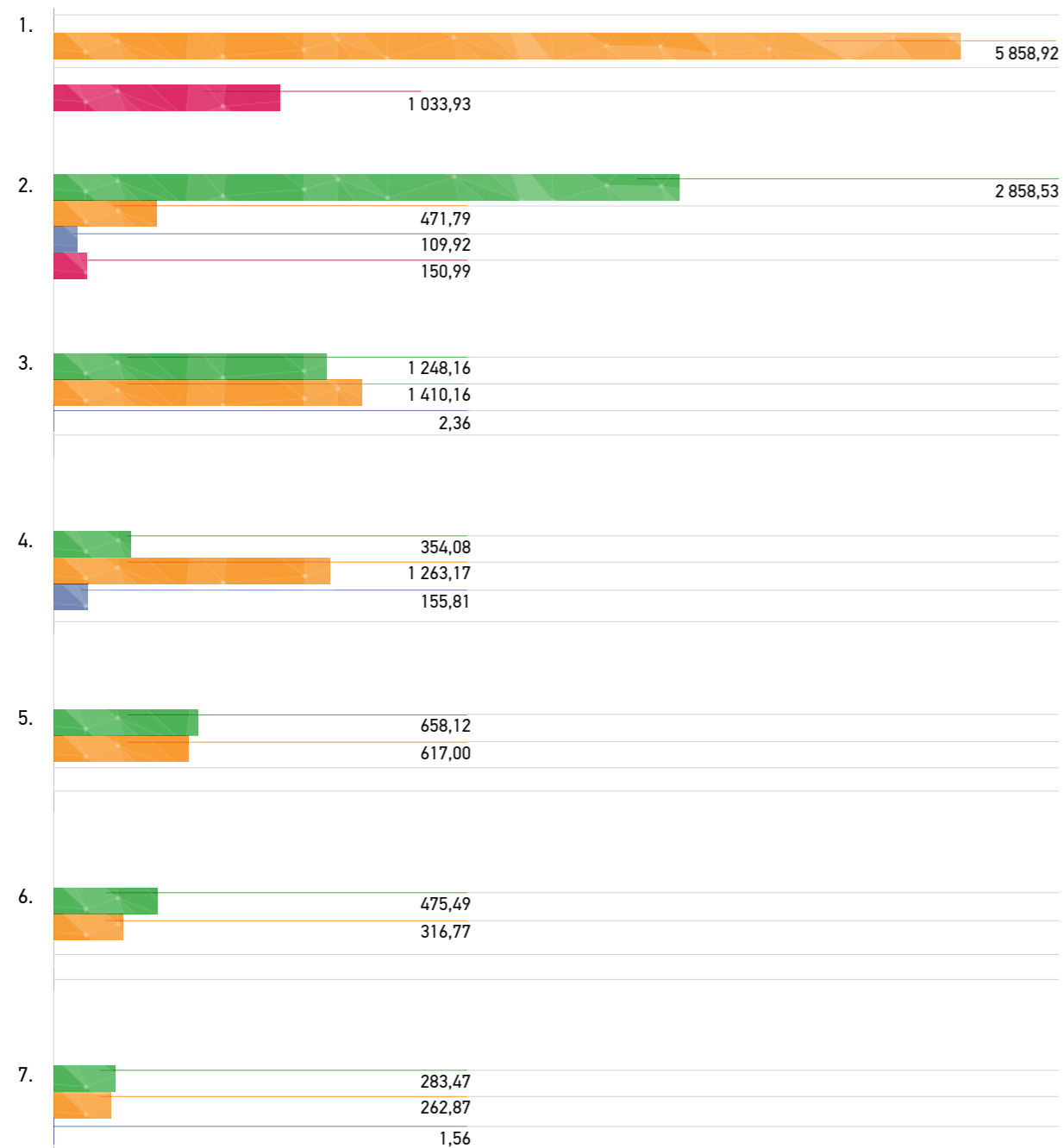
СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ 2013-2015 МЛН. РУБ.



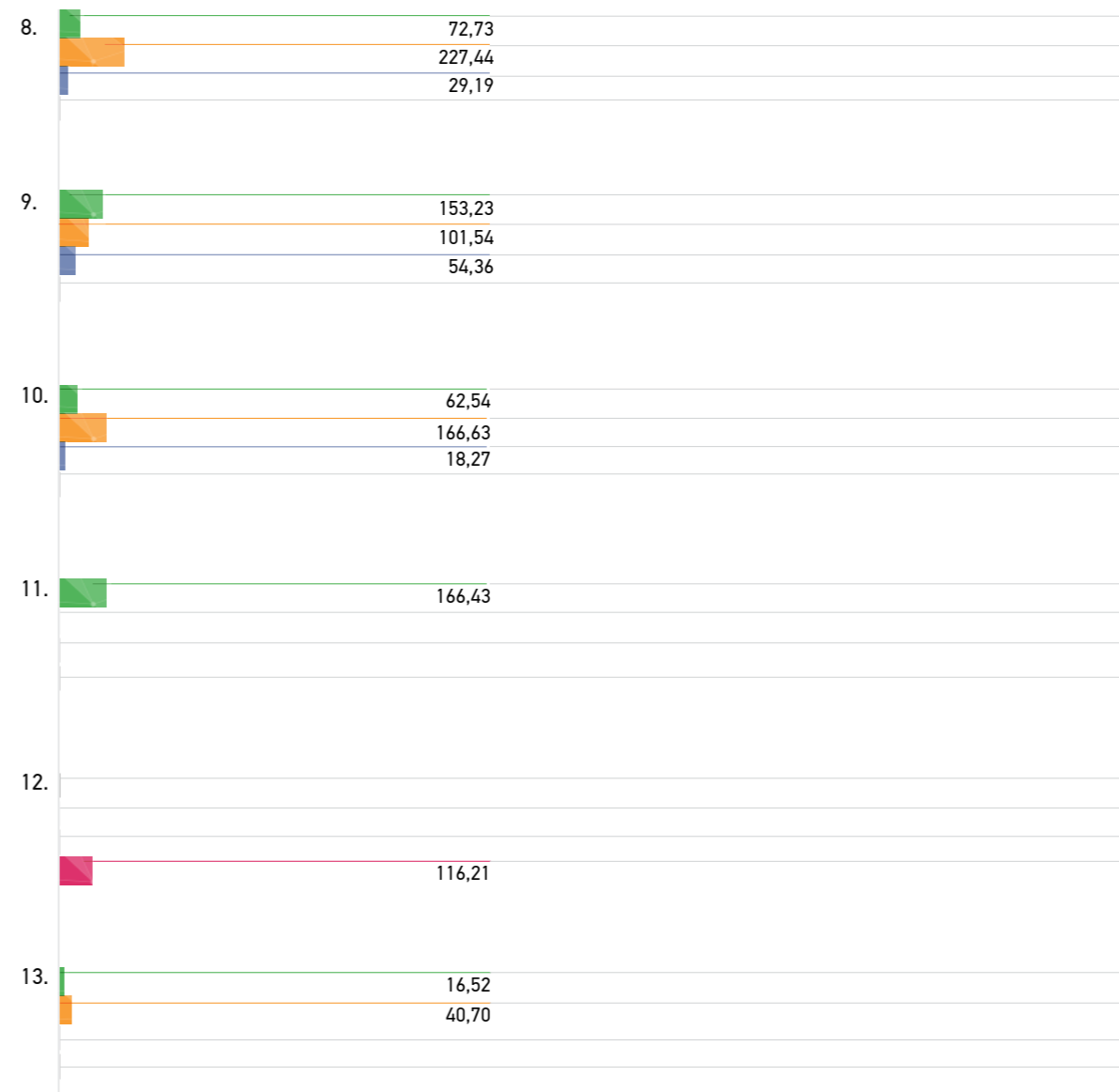
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ И EBITDA МЛН. РУБ.



СТРУКТУРА ФИНАНСИРОВАНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ МЛН. РУБ С НДС ЗА 2015 ГОД



- | | | |
|-------------------------|----------------------------------|--|
| 1. ПАО «РАО ЭС Востока» | 8. АО «Сахаэнерго» | ■ Техническое перевооружение и реконструкция |
| 2. АО «ДГК» | 9. АО «Теплоэнергосервис» | ■ Новое строительство |
| 3. АО «ДРСК» | 10. ПАО «Передвижная энергетика» | ■ Приобретение объектов основных средств |
| 4. ПАО «Якутскэнерго» | 11. АО «Чукотэнерго» | ■ Прочие инвестиции |
| 5. ОАО «Сахалинэнерго» | 12. ПАО «ДЭК» | |
| 6. ПАО «Камчатскэнерго» | 13. АО «ЮЭСК» | |
| 7. ПАО «Магаданэнерго» | | |



ФАКТИЧЕСКОЕ ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» В 2015 ГОДУ СОСТАВИЛО 18 758,21 МЛН. РУБЛЕЙ БЕЗ НДС (93,5 % ОТ ПЛАНОВОГО ПОКАЗАТЕЛЯ 2015 ГОДА)

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.

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 топливоподачи 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.

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 ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТЬ 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 строений.

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.

ДЕКАБРЬ

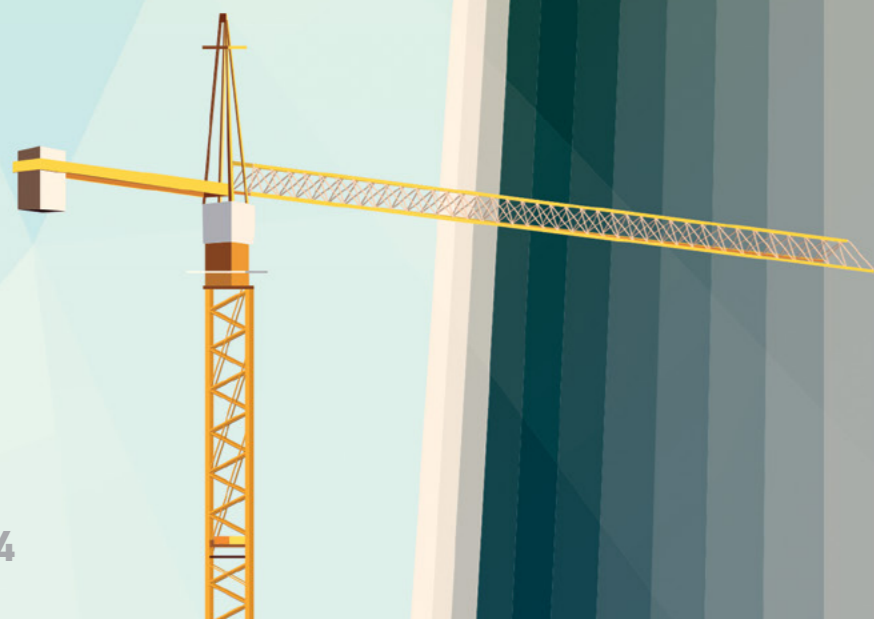
РАО ЭС ВОСТОКА ОТПРАВИЛО ДВЕ МОБИЛЬНЫЕ ГАЗОТУРБИННЫЕ УСТАНОВКИ В КРЫМ

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.

02. СТРАТЕГИЯ КОМПАНИИ



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.

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;

Создание стратегических альянсов с ключевыми игроками в смежных отраслях промышленности ДФО в целях реализации совместных проектов;

Развитие перспективных направлений деятельности, включая возобновляемую энергетику, позволяющих повысить энергетическую эффективность Холдинга и обеспечить сокращение использования твердого топлива и углеводородов в долгосрочной перспективе;

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

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, контракция 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 «ДЭК» 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.);

4797,7 МЛН. РУБ.

ВЛИЯНИЕ АНТИКРИЗИСНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ НА ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ПО ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» ПО ИТОГАМ 2015 ГОДА

- **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 ограниче-

ний. 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.



1 МЛРД. РУБЛЕЙ

ФАКТИЧЕСКИЙ СОВОКУПНЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДВУХСТОРОННИХ ДОГОВОРОВ МЕЖДУ ПАО «ДЭК» И ПАО «РУСГИДРО», А ТАКЖЕ АО «ДГК» И ПАО «ИНТЕР РАО»

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.

АЛЬТЕРНАТИВНАЯ ЭНЕРГЕТИКА

РАО ЭС ВОСТОКА РЕАЛИЗУЕТ МАСШТАБНУЮ ПРОГРАММУ ПО РАЗВИТИЮ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ В ДФО

03. ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

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

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

33 970,2

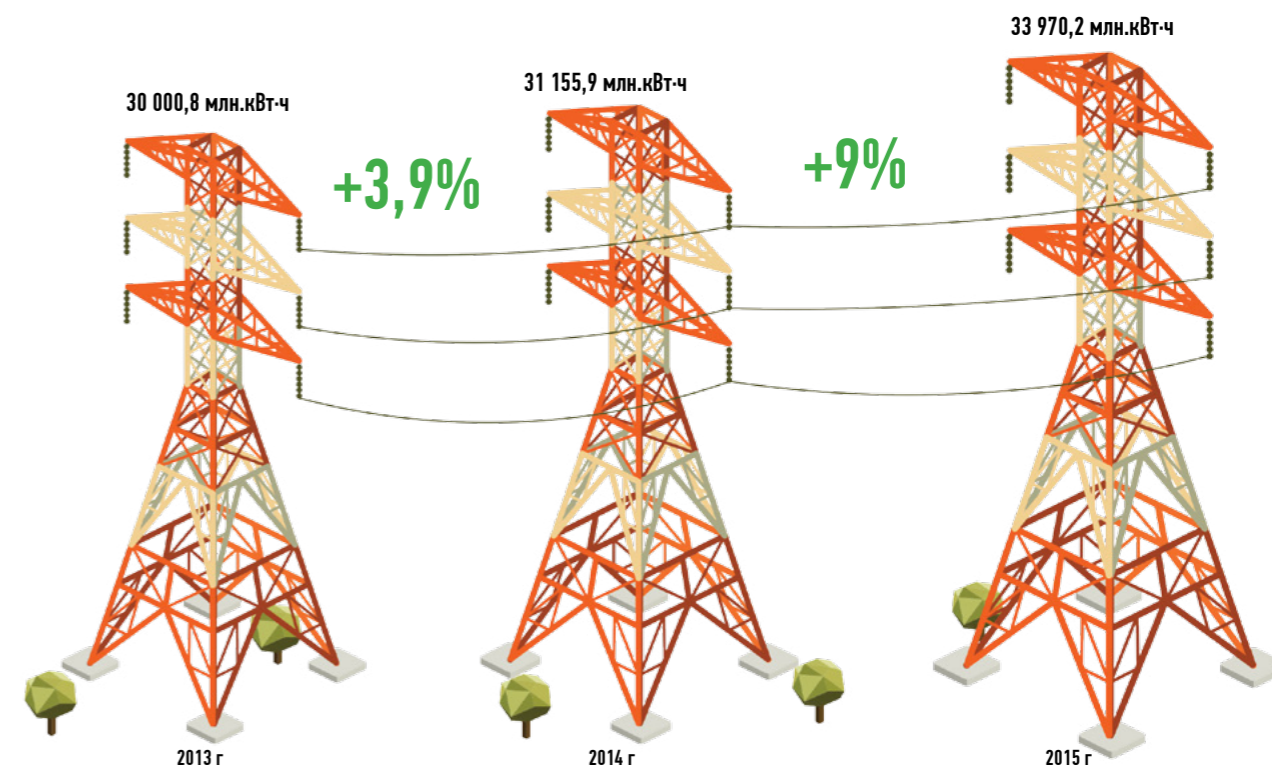
млн. кВт·ч выработка электроэнергии ПАО РАО ЭС ВОСТОКА в 2015 году

9%

увеличение выработки электроэнергии по сравнению с 2014 годом

13%

увеличение выработки электроэнергии по сравнению с 2013 годом



УВЕЛИЧЕНИЕ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2015 Г. ПРОИЗОШЛО

+11,7%

в АО «ДГК» функционирующим в ОЭС ВОСТОКА

+3,4%

в ПАО «Передвижная энергетика» функционирующим в ОЭС Урала

+2%

в ПАО «Якутскэнерго»

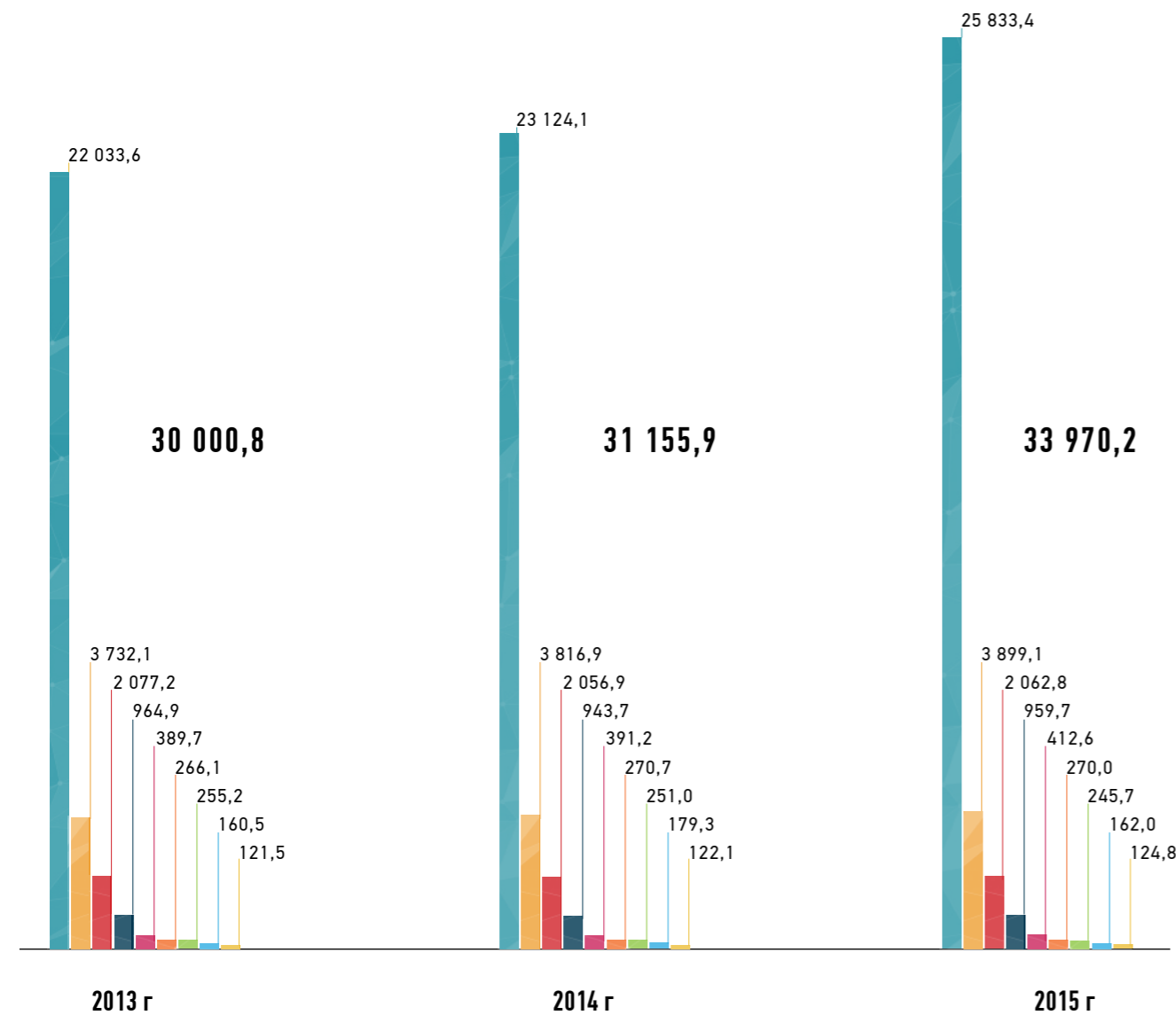
ПРИЧИНЫ УВЕЛИЧЕНИЯ ВЫРАБОТКИ В 2015 ГОДУ ОТНОСИТЕЛЬНО 2014 ГОДА:

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 «ЯКУТСЭНЕРГО»
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»

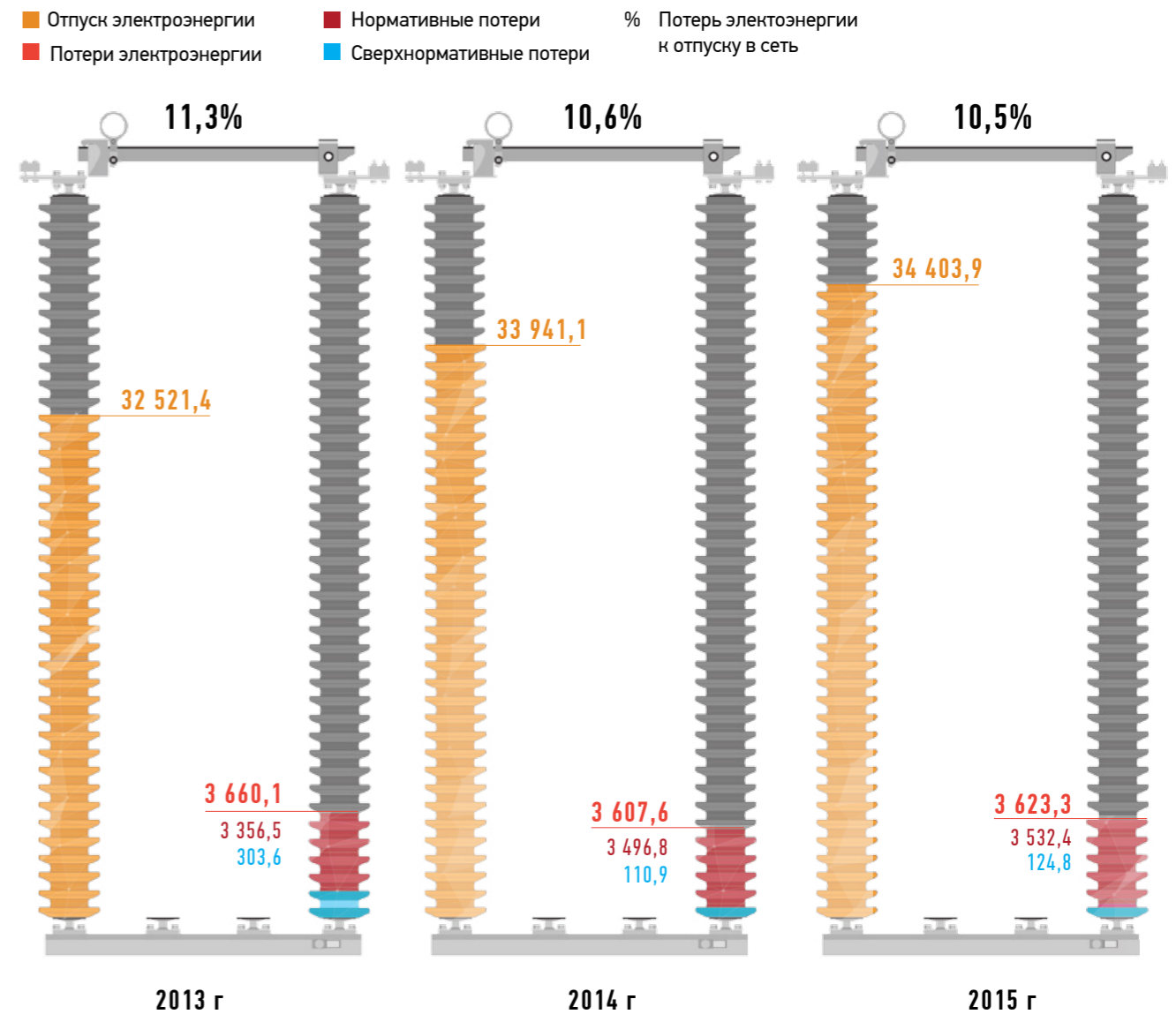
0,1%

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;
- замена трансформаторов тока на менее мощные;
- установка приборов учета повышенной точности;
- 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 ТЕПЛА ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»

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

30 389,0

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

31 165,0

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

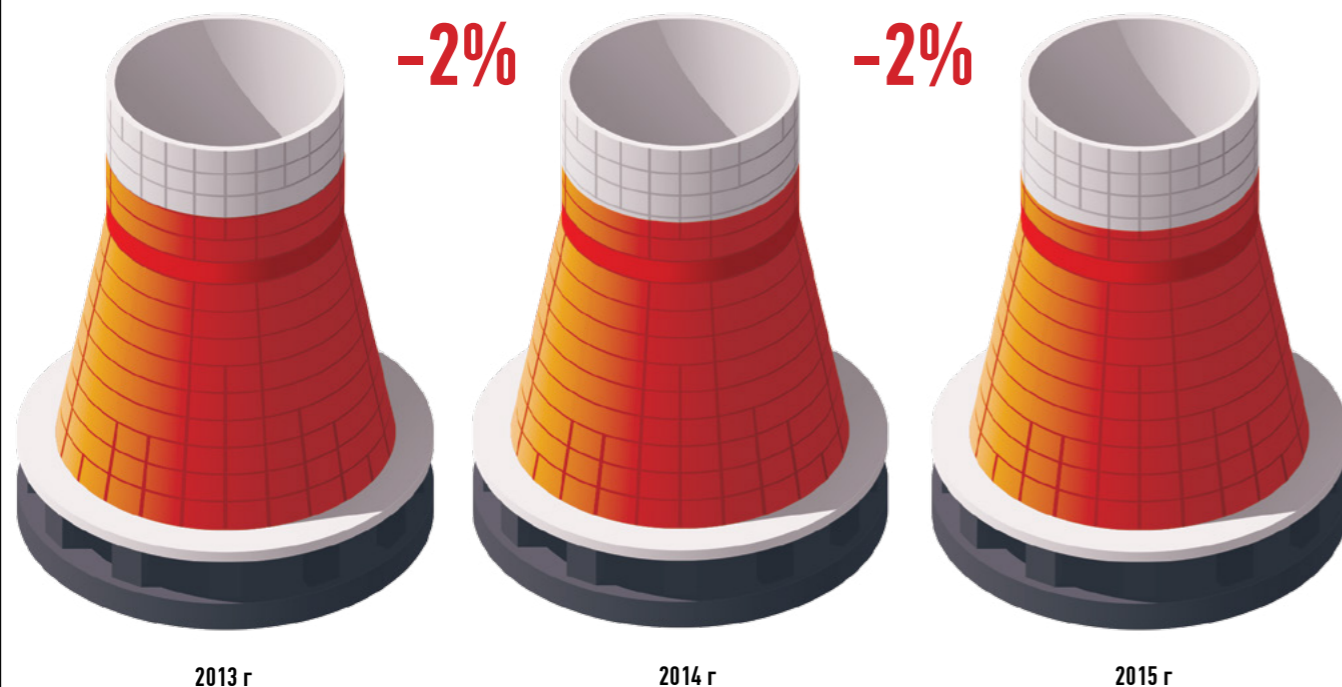


СНИЖЕНИЕ ОТПУСКА ТЕПЛА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ И КОТЕЛЬНЫМИ ЭНЕРГОКОМПАНИЙ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» ПО ВСЕМ ТЕРРИТОРИЯМ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА СВЯЗАНО С АНОМАЛЬНО ВЫСОКОЙ ТЕМПЕРАТУРОЙ НАРУЖНОГО ВОЗДУХА С 2014 ПО 2015 ГОД

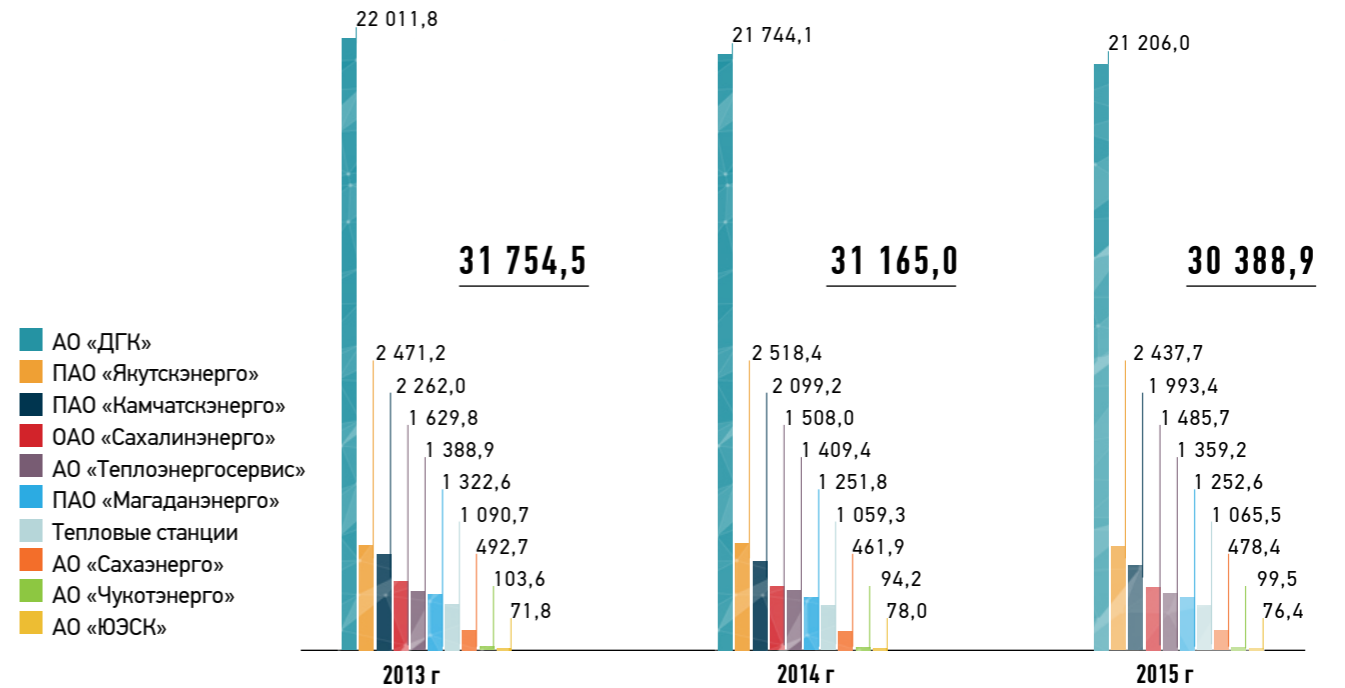
31 754,5 Гкал

31 165,0 Гкал

30 389,0 Гкал



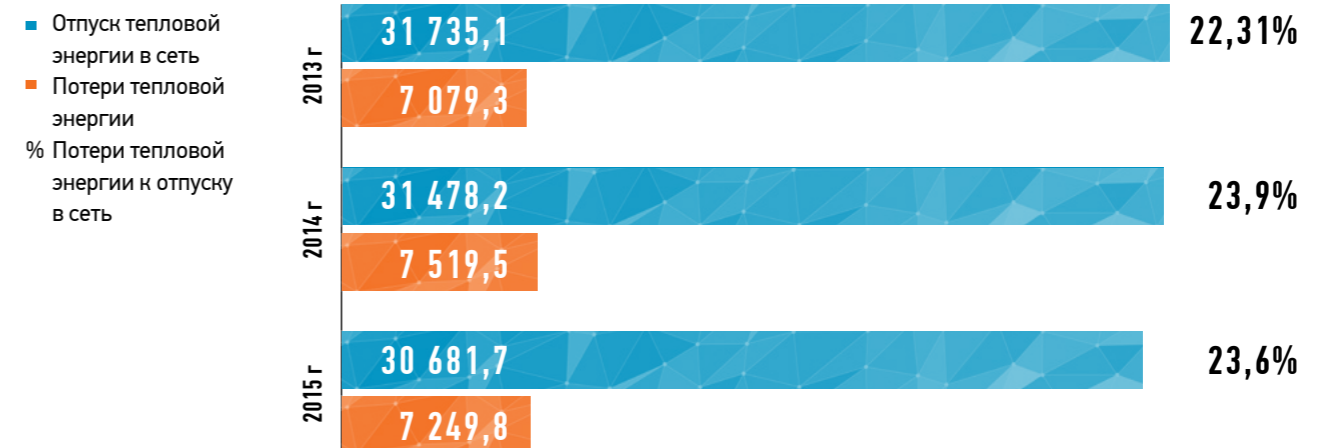
ОТПУСК ТЕПЛА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ И КОТЕЛЬНЫМИ ЭНЕРГОКОМПАНИЙ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» ЗА 2013-2015 Г, ТЫС. ГКАЛ



ВЕЛИЧИНА ПОТЕРЬ ТЕПЛОЭНЕРГИИ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» ЗА 2013-2015 Г, МЛН.КВТ·Ч

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.



04. ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

**В ДФО ОТСУТСТВУЕТ
ЗОНА ДЕЙСТВИЯ
СВОБОДНЫХ ЦЕН**

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».

1. 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 | 2014 г. | 2015 г. | Отклонения % |
|---------------------------------|-----------|-----------|-----------------|
| | коп.кВт·ч | коп.кВт·ч | 2015 г./2014 г. |
| АО «ДГК», в том числе: | 560,77 | 597,69 | 106,6 |
| • Амурская область | 615,4 | 621,6 | 101,0 |
| • Приморский край | 451,9 | 500,2 | 110,7 |
| • Приморский край (ЛутЭК) | 822,5 | 932,0 | 113,3 |
| • Хабаровский край | 553,1 | 591,8 | 107,0 |
| • «Нерюнгринская ГРЭС» (Якутия) | 707,9 | 751,3 | 106,1 |
| ПАО «Камчатскэнерго» | 1270,8 | 1344,1 | 105,8 |
| ПАО «Магаданэнерго» | 2417,0 | 2501,3 | 103,5 |
| ОАО «Сахалинэнерго» | 742,4 | 787,4 | 106,1 |
| АО «Чукотэнерго» | 3053,4 | 3159,0 | 103,5 |

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

2. 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.

| Наименование | 2014 г. | 2015 г. | Отклонения % |
|---------------------------------|-----------|-----------|-----------------|
| | коп.кВт·ч | коп.кВт·ч | 2015 г./2014 г. |
| АО «ДГК», в том числе: | 1209,00 | 1299,09 | 107,5 |
| • Амурская область | 747,0 | 767,7 | 102,8 |
| • Приморский край | 1393,0 | 1533,4 | 110,1 |
| • Приморский край (ЛутЭК) | 1061,2 | 1167,8 | 110,0 |
| • Хабаровский край | 1141,3 | 1212,6 | 106,3 |
| • Волочаевская котельная | - | 1471,2 | - |
| • Еврейская АО | 1729,5 | 1825,3 | 105,5 |
| • «Нерюнгринская ГРЭС» (Якутия) | 1531,4 | 1676,2 | 109,5 |
| ПАО «Якутскэнерго» | 1247,2 | 1325,5 | 106,3 |
| ПАО «Камчатскэнерго» | 4011,8 | 4409,6 | 109,9 |
| ПАО «Магаданэнерго» | 3511,4 | 3697,2 | 105,3 |

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

3. 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 | 2014 г. | 2015 г. | Отклонения % |
|-------------------------------------|-----------|-----------|-----------------|
| | коп.кВт·ч | коп.кВт·ч | 2015 г./2014 г. |
| ПАО «ДЭК» (собственные потребители) | 258,51 | 276,57 | 107,0 |
| Амурская область | 231,24 | 249,87 | 108,1 |
| Хабаровский край | 293,93 | 306,14 | 104,2 |
| ЕАО | 239,20 | 227,72 | 95,2 |
| Приморский край | 256,72 | 282,78 | 110,2 |
| ПАО «Якутскэнерго» | 470,08 | 503,35 | 107,1 |
| ПАО «Камчатскэнерго» | 470,95 | 525,31 | 111,5 |
| ПАО «Магаданэнерго» | 358,69 | 382,91 | 106,8 |
| ОАО «Сахалинэнерго» | 440,98 | 496,37 | 112,6 |
| АО «Чукотэнерго» | 849,49 | 906,70 | 106,7 |

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

4. 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 | 2014 г. | 2015 г. | Отклонения % |
|-----------------------------|-----------|-----------|-----------------|
| | коп.кВт·ч | коп.кВт·ч | 2015 г./2014 г. |
| АО «ДРСК» | 111,19 | 116,68 | 104,9 |
| Приморский край | 82,85 | 80,48 | 97,1 |
| Хабаровский край | 110,48 | 124,73 | 112,9 |
| Амурская область | 148,22 | 150,39 | 101,5 |
| Еврейская АО | 140,09 | 140,28 | 100,1 |
| Юг Республики Саха (Якутия) | 145,03 | 166,96 | 115,1 |

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

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 Приказ ФСТ РФ от 28.11.2014 № 2064-Э | | 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

05. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ. ОПТОВЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

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. Суммарный объем поставки ПАО «ДЭК» на розничном рынке составляет более 90 % от электропотребления ОЭС Востока. ПАО «Якутскэнерго» является гарантирующим поставщиком на территории Республики Саха (Якутия).

ОПТОВЫЕ ПОКУПАТЕЛИ:

ПАО «ДЭК»

гарантирующий поставщик на территориях Амурской области, Еврейской АО, Хабаровского и Приморского краев.

ЗАО «ННК-Энерго»

входит в группу НК «Альянс», осуществляет энергоснабжение ОАО «Хабаровский НПЗ».

ООО «ГлавЭнергоСбыт»

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

ООО «Мечел-Энерго»

для ОАО ХК «Якутуголь».

ПАО «ФСК ЕЭС»

приобретающее электроэнергию на ОРЭМ в целях компенсации потерь в сетях.

ЗАО «Система»

приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для ОАО «Спасскцемент» Амурской обл., и Теплоозерского цементного завода на территории Еврейской автономной обл.

ООО «Русэнергоресурс»

приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для объектов ВСТО.

ООО «Транснефтьэнерго»

для объектов ОАО «АК «Транснефть» во всех субъектах ОЭС Востока.

ОАО «Оборонэнергосбыт»

для нужд объектов Минобороны России в Приморском крае.

ПАО «Интер РАО»

экспорт электроэнергии в КНР.

ПАО «Якутскэнерго»

гарантирующий поставщик на территории Республики Саха (Якутия).

ООО «Инженерные изыскания»

ООО «Березитовый рудник» Амурской обл.

ООО «Русэнергосбыт»

для объектов ОАО «РЖД» в границах Приморского и Хабаровского краев.

5 843,3

МВт установленная мощность на начало 2015 года

АО «ДГК» является крупной генерирующей компанией России, ей принадлежит вся тепловая генерация ОЭС Востока

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

44 164 46

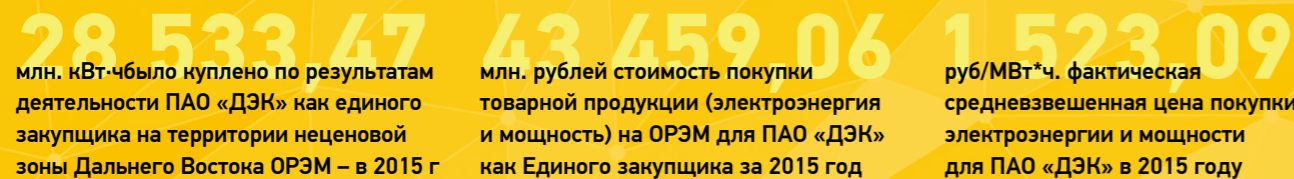
млн. рублей стоимость товарной продукции (электроэнергия и мощность), поставленной на ОРЭМ за 2015 год

1 186 59

руб/МВт*ч. средняя цена реализации электроэнергии по станциям ОРЭМ

БОЛЕЕ 90%

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



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.

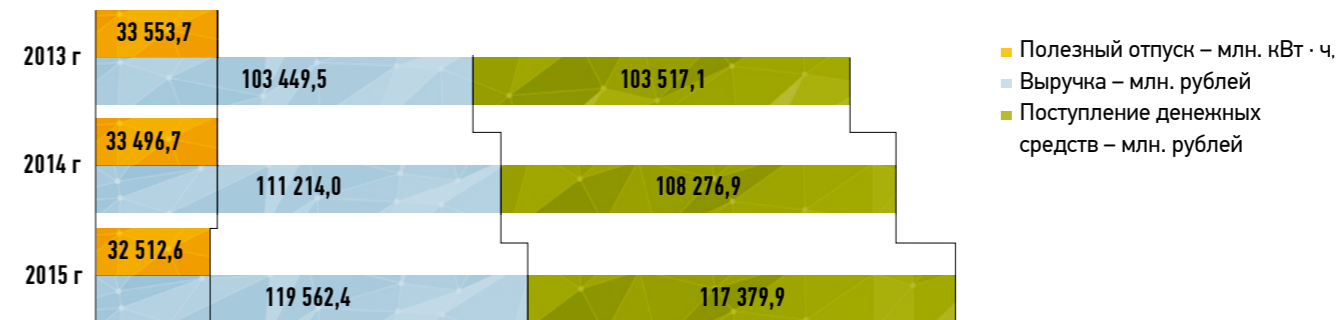


СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ. РОЗНИЧНЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Основную долю в структуре полезного отпуска электрической энергии составляют:



ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК И ВЫРУЧКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА 2013-2015 ГОД

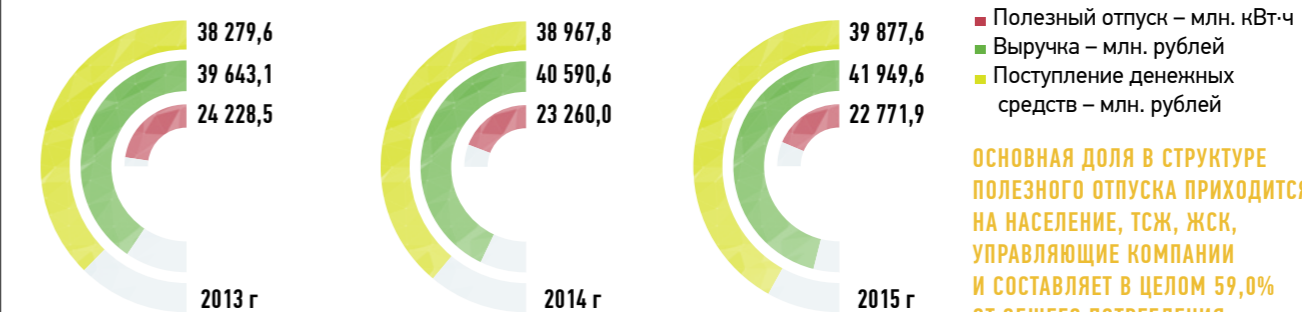


-984,1 млн. кВт·ч

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

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК И ВЫРУЧКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА 2013-2015 ГОД



-488,1 тыс. Гкал

снижение полезного отпуска тепловой энергии по сравнению с 2014 годом в результате следующих факторов: применение энергосберегающих технологий, установка приборов учета, а также более высокие среднемесячные температуры наружного воздуха в отопительный период 2015/16 года

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

06. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

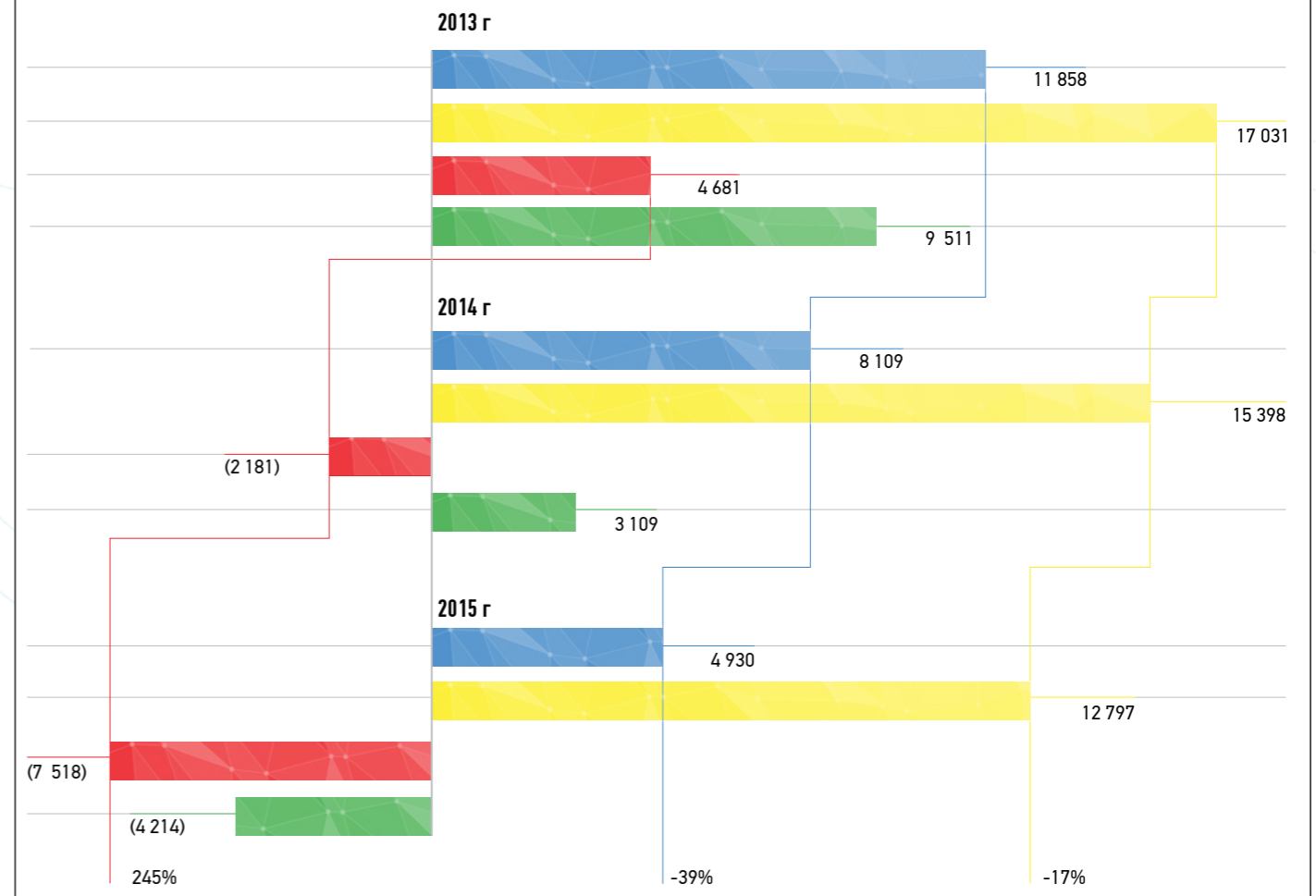
ДОХОДЫ

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)

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (МЛН. РУБЛЕЙ)

- EBITDA
- Прибыль от операционной деятельности
- (Убыток)/прибыль за период
- (Убыток)/прибыль за период (скор.)
- % Отклонения



ДОХОДЫ

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 гидростанций

НА 12%

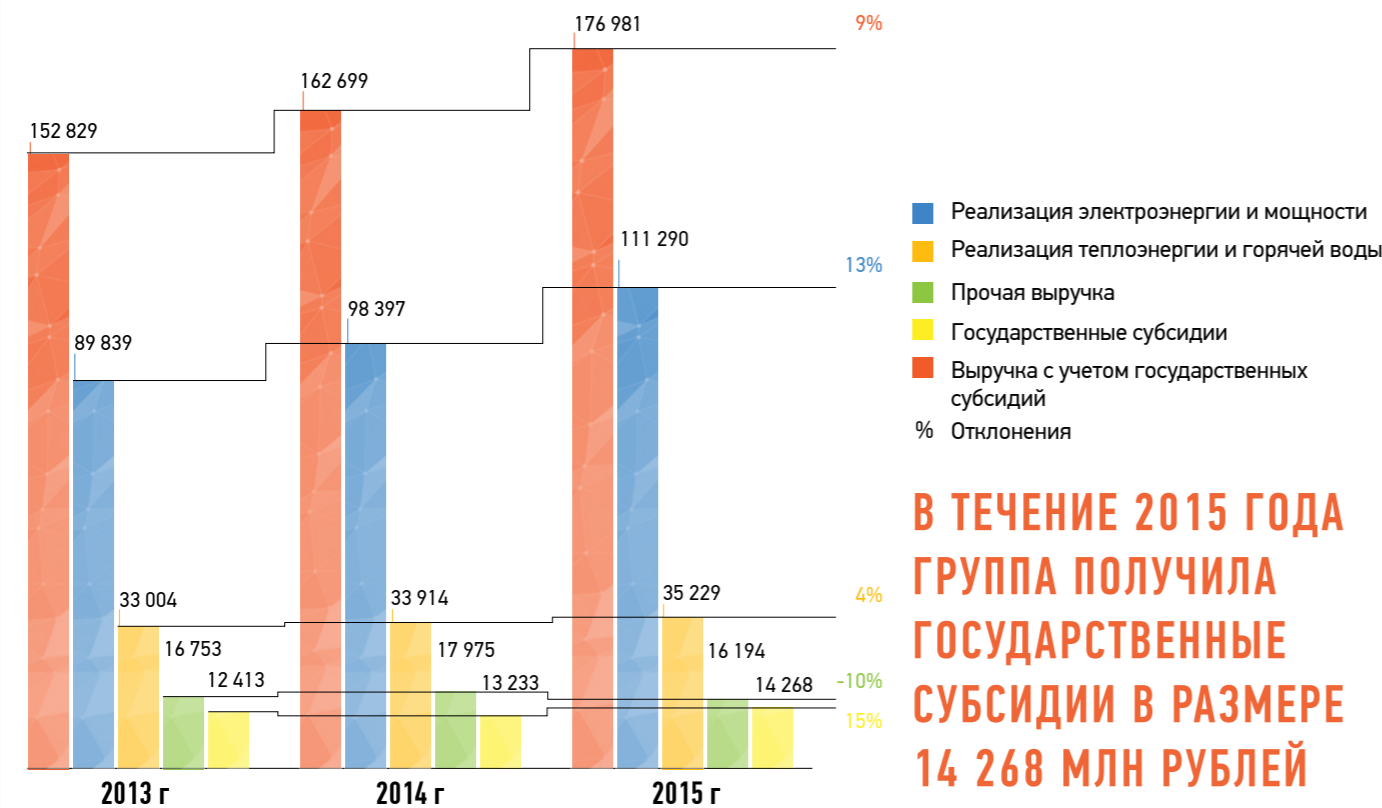
увеличены цены для конечного потребителя в ОЭС Востока вызванное ростом цен на оптовом рынке



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 МЛН. РУБ. 2013-2015 Г



В ТЕЧЕНИЕ 2015 ГОДА ГРУППА ПОЛУЧИЛА ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ В РАЗМЕРЕ 14 268 МЛН РУБЛЕЙ

РАСХОДЫ

174 296 млн. руб.

составили операционные расходы группы за 2015 год, по сравнению с аналогичным периодом 2014 года выросли на 10%

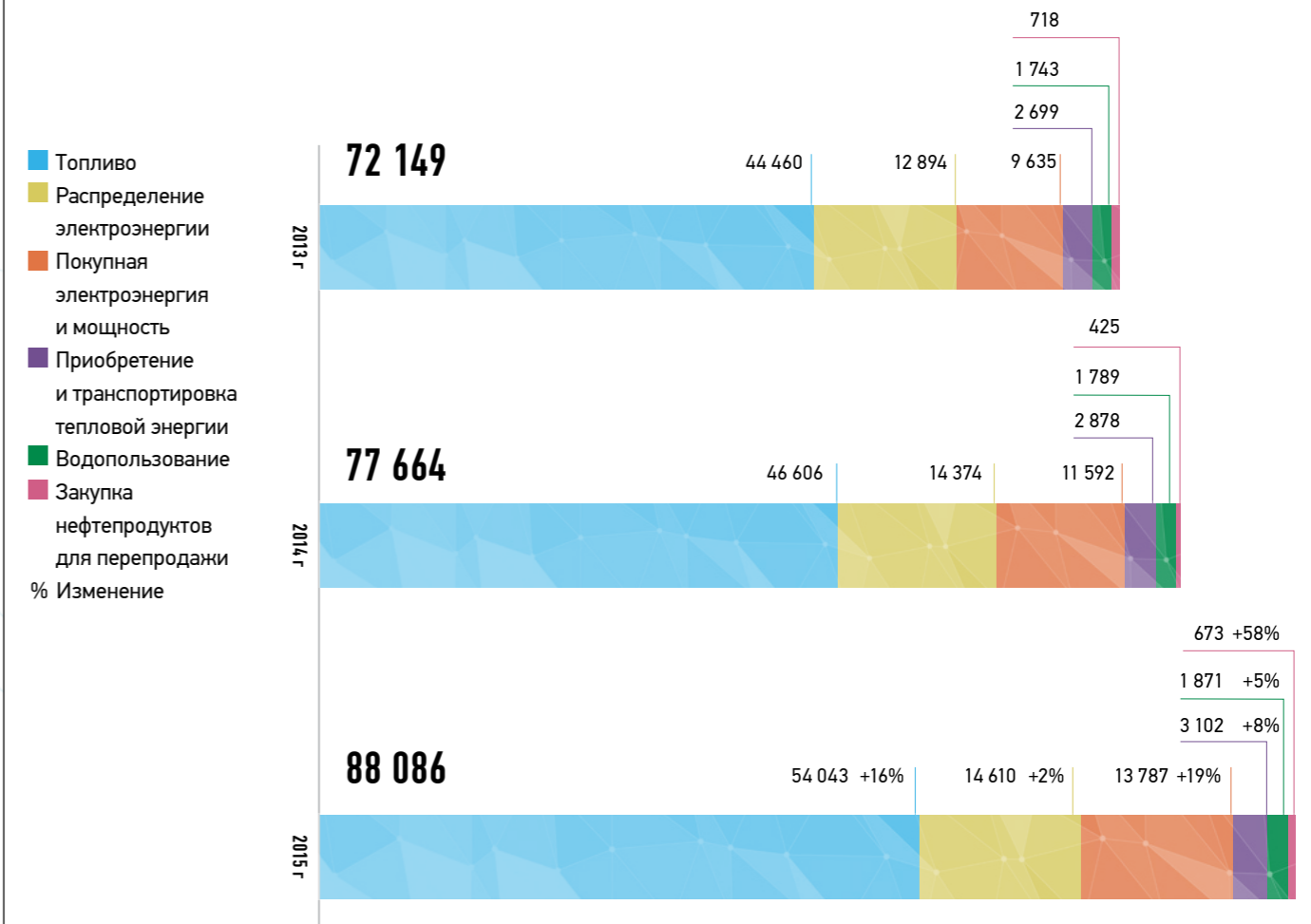
13%

увеличились условно-переменные расходы за 2015 год

7%

увеличились условно-постоянные расходы за 2015 год

СТРУКТУРА УСЛОВНО-ПЕРЕМЕННЫХ РАСХОДОВ 2013-2015 Г



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% |

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% |

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 млн. рублей сокращение денежных средств и их эквивалентов на 13% | до 20 287 млн. рублей увеличение товарно-материальных запасов на 5% | до 26 086 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: выросли кредиторская задолженность и начисления до 34 923 млн. руб.

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

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

07. ИНВЕСТИЦИИ

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

ИНВЕСТИЦИИ В ПРОЦЕССЕ РЕАЛИЗАЦИИ:

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.

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»).

ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАБОТА ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ

золоторудных месторождений «Строительство двухцепной ВЛ 220кВ Усть-Омчуг – Омчак Новая с ПС 220кВ «Омчак Новая»» (ПАО «Магаданэнерго»).

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 «Богатыревна», 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».

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.

ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» НАХОДИТСЯ В АКТИВНОЙ ФАЗЕ

реализации крупного инвестиционного проекта «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ». Реализация проекта направлена на обеспечение надежного электроснабжения 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.

РЕАЛИЗОВАННЫЕ В 2015:

ЗАВЕРШЕНЫ РАБОТЫ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

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

ЗАВЕРШЕНО СТРОИТЕЛЬСТВО СОЛНЕЧНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

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

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.

МЕЖДУ ПАО «МАГАДАНЭНЕРГО» И АО «РУДНИК ИМ. МАТРОСОВА»

заключен договор технологического присоединения энергопринимающих устройств горнодобывающего и перерабатывающего предприятия на базе Наталкинского золоторудного месторождения.

ПЛАНЫ НА 2016:

В БЛИЖАЙШЕЙ ПЕРСПЕКТИВЕ АО «САХАЗЭНЕРГО»

планируется дальнейшая реализация проектов по строительству солнечных электростанций. 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.

В РАМКАХ ИСПОЛНЕНИЯ ПОСТАНОВЛЕНИЯ 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.

18 758,21

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

2013 г

17 011,05

2014 г

19 207,35

2015 г

18 758,89

Динамика освоения капитальных вложений Холдинга «РАО ЭС Востока» за 2013–2015 г млн. руб.

21 028,9

млн. рублей с НДС составило Фактическое финансирование и инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2015 году

08. ИННОВАЦИИ

ОБЩИЙ ОБЪЕМ ЗАТРАТ НА РЕАЛИЗАЦИЮ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ В ХОЛДИНГЕ СОСТАВИЛ 4 308,9 МЛН. РУБЛЕЙ

В 2015 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ ПРОДОЛЖАЛАСЬ РЕАЛИЗАЦИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» НА ПЕРИОД ДО 2015 ГОДА С ПЕРСПЕКТИВОЙ ДО 2020 ГОДА

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.

ПРИОРИТЕТЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ:

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;

209,2 МЛН. РУБЛЕЙ

ЗАТРАТЫ НА ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В 2015 ГОДУ БЕЗ НДС

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

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 НИОКР

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

245,2 МЛН. РУБЛЕЙ

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

09. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Средством повышения эффективности деятельности ПАО «РАО ЭС Востока» в целом, укрепления его репутации, а также повышения капитализации является эффективное корпоративное управление Общества. Корпоративное управление Общества осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и Кодексом корпоративной этики ПАО «РАО ЭС Востока».

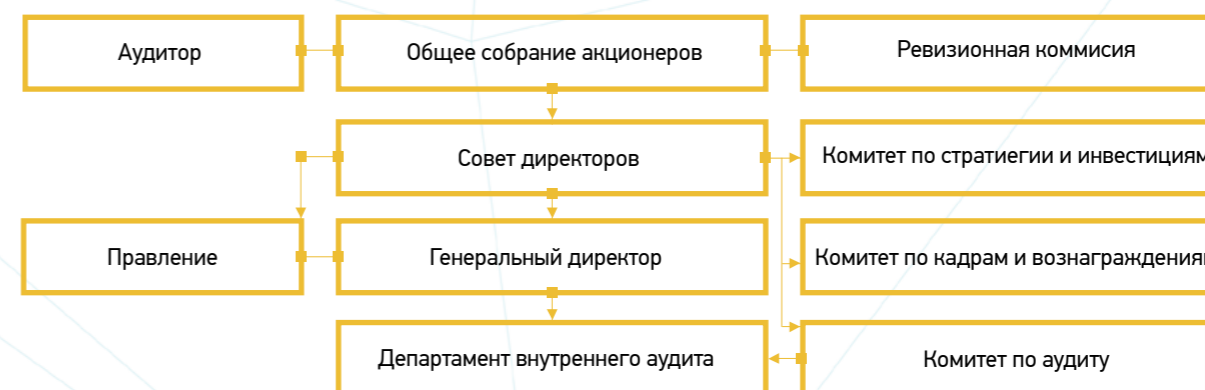
ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Корпоративное управление основывается на следующих принципах:



СОСТАВ И СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ

Структура органов управления Общества:



Общее собрание акционеров:

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

Совет директоров:

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

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



Член Совета директоров

**ТЕРЕБУЛИН
СЕРГЕЙ СЕРГЕЕВИЧ**

Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»



Член Совета директоров

**СТАНЮЛЕНАЙТЕ
ЯНИНА ЭДУАРДОВНА**

Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»



Член Совета директоров

**ТОЛСТОГУЗОВ
СЕРГЕЙ НИКОЛАЕВИЧ**

Генеральный директор ПАО «РАО ЭС Востока»



Председатель Совета директоров

**ШУЛЬГИНОВ
НИКОЛАЙ ГРИГОРЬЕВИЧ**

Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро»



Член Совета директоров

**КАЗАЧЕНКОВ
АНДРЕЙ ВАЛЕНТИНОВИЧ**

Член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «РусГидро»



Член Совета директоров

**КОЖЕМЯКО
ОЛЕГ НИКОЛАЕВИЧ**

Губернатор Сахалинской области



Член Совета директоров

**ПЕРВЕЕВА
БАЙРТА НИКОЛАЕВНА**

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



Член Совета директоров

**ПЛАСТИНИН
СЕРГЕЙ АРКАДЬЕВИЧ**

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



Член Совета директоров

**ХМАРИН
ВИКТОР ВИКТОРОВИЧ**

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



Член Правления

**ЗАПРЯГАЕВА
НИНА ЛИПАТОВНА**

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



Член Правления

**КАПЛУН
АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ**

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



Член Правления

**БОРОДИН
ВИКТОР НИКОЛАЕВИЧ**

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



Член Правления

**ЖАДОВЕЦ
ЕВГЕНИЙ МИХАЙЛОВИЧ**

Заместитель Генерального директора по производству ПАО «РАО ЭС Востока»

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)



Генеральный директор/Председатель Правления

**ТОЛСТОГУЗОВ
СЕРГЕЙ НИКОЛАЕВИЧ**

Генеральный директор 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".

С февраля 2011 года занимал должность заместителя генерального директора ОАО "ВО "Технопромэкспорт". С 2007 по 2011 годы - член Правления ОАО "ИНТЕР ПАО ЕЭС", где отвечал за интеграцию и управление активами компании. Занимал руководящие должности в ОАО ПАО "ЕЭС России", концерне "Росэнергоатом" и ОАО "Башкирэнерго".

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 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.

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

10. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Компания уделяет существенное внимание внедрению и использованию современных HR-инструментов, повышению мотивации и профессионального уровня своих сотрудников, развитию корпоративной культуры.

Основные задачи кадровой политики Холдинга:

Повышение привлекательности рабочих профессий с целью привлечения работников с более высокой квалификацией и укомплектования кадрами компаний Холдинга

Увеличение удельного веса и содействие закреплению молодежи в составе персонала компаний Холдинга

Повышение удовлетворенности работников на основе сочетания материальных и нематериальных факторов трудовой мотивации персонала

Реализация социальной политики, направленной на повышение качества жизни сотрудников и их семей

Реализация системного подхода к обучению персонала в целях получения стабильного роста квалификации и создания условий для развития персонала.

Кадровая политика Общества реализуется посредством следующих принципов:

- Принцип системности
- Принцип равных возможностей
- Принцип эффективного использования личностного потенциала работника
- Принцип правовой защищенности
- Принцип социального партнерства
- Принцип командного единства

Структура персонала Холдинга на 31.12.2015 г. по категориям, %

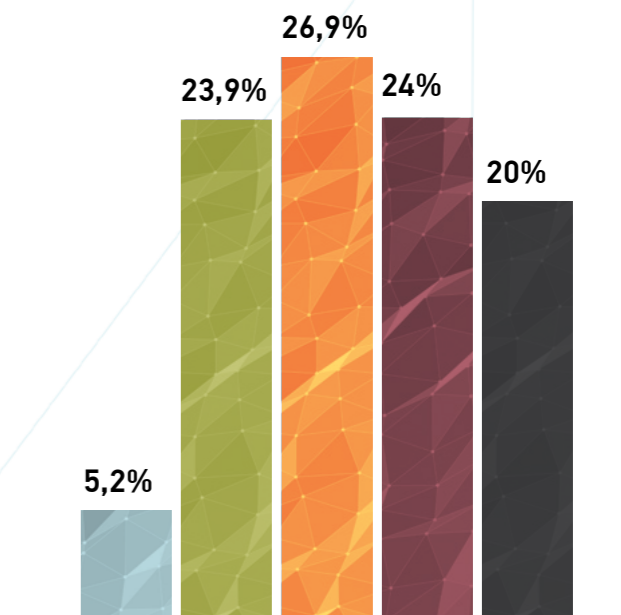


В структуре персонала Холдинга основную долю составляют работники категории «рабочие» — 59 % от общей численности персонала, что обусловлено особенностями технологического процесса предприятий, входящих в состав Холдинга. Работники категории «специалисты и служащие» составляют 25,4 %, категории «руководители» — 15,6 % от общей численности персонала.

Основная часть работников Холдинга (98,8 %) трудится на территории Дальневосточного Федерального округа. В Центральном федеральном округе трудится 0,6 %, в Сибирском и Уральском федеральных округах также 0,6 % работников Холдинга.

Возрастная структура персонала:

- молодежи в возрасте до 25 лет — 5,2 %;
- работников в возрасте от 25 до 35 лет — 23,9 %;
- от 35 до 45 лет — 26,9 %;
- от 45 лет до пенсионного возраста — 24 %;
- пенсионного возраста — 20 %.



11. СОЦИАЛЬНАЯ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Холдинг «РАО ЭС Востока», как основной производитель электрической и тепловой энергии на территории Дальневосточного федерального округа, осознает всю полноту своей социальной ответственности перед обществом и государством по обеспечению надежного и безопасного энергоснабжения потребителей на территории присутствия.

Реализация социальной миссии происходит по шести основным направлениям:

- 1 Надежное и бесперебойное производство и обеспечение электроэнергией и теплом потребителей Дальнего Востока
- 2 Осуществление производства электрической и тепловой энергии наиболее эффективным способом с учетом использования энерго- и ресурсосберегающих технологий
- 3 Реализация проектов, содействующих социально-экономическому развитию территорий, создание рабочих мест на территориях присутствия
- 4 Обеспечение экологической и промышленной безопасности производства.
- 5 Соблюдение установленных законодательством и коллективными соглашениями норм в сфере социально-трудовых отношений
- 6 Обеспечение безопасных условий труда и высокого уровня социально-бытовых условий на производстве

При этом главной целью политики общественных связей холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» является формирование условий, способствующих стратегическому развитию компаний Холдинга, а именно — формирование позитивного отношения к Холдингу в целом как к социально ответственному субъекту производственной и хозяйственной деятельности.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Основные усилия руководства ПАО «РАО ЭС Востока» в управление воздействиями на окружающую среду в районах деятельности объектов холдинга при выработке, передаче, распределении тепловой и электрической энергии в 2015 году были сосредоточены на решении следующих задач:

минимизация негативного воздействия на окружающую среду за счет снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, образования отходов производства, оптимального использования природных ресурсов

реализация планов охраны окружающей среды ДЗО с учетом изменений природоохранного законодательства, вступивших в действие в 2015 году

совершенствование системы управления окружающей средой путем внедрения системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001:2004

В 2015 году в ПАО «РАО ЭС Востока» продолжена работа по внедрению интегрированной системы экологического менеджмента и менеджмента профессионального здоровья и безопасности, соответствующей требованиям международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007

В результате реализации основных природоохранных мероприятий в течение 2015 года, по сравнению с 2014 годом, удалось добиться:

1,4%
снижения сбросов загрязняющих веществ

28,1%
снижения объема образования отходов производства и потребления, за счет увеличения повторного использования отходов

3,4%
снижения выбросов парниковых газов от использования нефтепродукта

Аварий и инцидентов, вызвавших ущерб окружающей среде, в 2015 году в ПАО «РАО ЭС Востока» не зафиксировано.

В ЦЕЛОМ В 2015 ГОДУ ТЕКУЩИЕ ЗАТРАТЫ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ В РАМКАХ ХОЛДИНГА СОСТАВИЛИ 785,07 МЛН. РУБ.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПЛАТЕЖИ, ВКЛЮЧАЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ, СОСТАВИЛИ 249,07 МЛН. РУБ.



г. Хабаровск
680021, ул. Ленинградская, д. 46
тел.: +7 (4212) 26-44-03, факс: +7 (4212) 26-44-02

г. Москва
127018, ул. Образцова, д.21 стр. А
тел.: +7(495) 287-67-03; факс: +7(495) 287-67-02

rao-esv@rao-esv.ru