

«УТВЕРЖДЕН»
*решением годового Общего собрания
акционеров
АО «РАО ЭС Востока»*
Протокол № 19 от 26.06.2019

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АО «РАО ЭС ВОСТОКА»
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2018 год

Генеральный директор – Председатель Правления
ПАО «РусГидро» - управляющей организации
АО «РАО ЭС Востока»

Н.Г. Шульгинов

- 1.1. Об Обществе и его положении в отрасли
- 1.2. Основные достижения в 2018 году

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Органы управления и контроля
- 2.2. Размер и структура уставного капитала
- 2.3. Участие Общества в иных организациях

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ дебиторской задолженности
- 4.4. Анализ кредиторской задолженности

Приложение 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 год, Заключение Аудитора

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии.

АО «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 б/н от 30 октября 2007 года) и зарегистрировано 1 июля 2008 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1087760000052.

В соответствии с условиями реорганизации, одобренными решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» 26 октября 2007 года, акции АО «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.

Действующее наименование Общества введено 08 декабря 2017 года.

Прежнее наименование Общества: Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (ПАО «РАО ЭС Востока»).

Местонахождение Общества: Хабаровский край, г. Хабаровск.

Основным видом деятельности Общества до конца 2015 года являлось управление холдинг-компаниями. 26 декабря 2015 года налоговым органом внесена запись в ЕГРЮЛ в отношении АО «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 АО «РАО ЭС Востока» находятся энергокомпании, которые обеспечивают производство, диспетчеризацию, распределение, передачу и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Дальнего Востока.

С 28 октября 2011 года Общество входит в Группу РусГидро.

Доля ПАО «РусГидро» в уставном капитале АО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2017 года составляет 84,39%, доля принадлежащих ПАО «РусГидро» обыкновенных акций Общества составляет 85,16%.

Доля группы РусГидро в уставном капитале АО «РАО ЭС Востока» составляет 99,98 %.

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

Производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой 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 энергоисточниками 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.

1.2. Основные достижения в 2018 году.

В 2018 году введены в эксплуатацию объекты внеплощадочной инфраструктуры Сахалинской ГРЭС-2:

- Схема выдачи электрической мощности Сахалинской ГРЭС-2 (декабрь 2018);
- Система золошлакоудаления Сахалинской ГРЭС-2 (декабрь 2018);
- Автомобильная дорога к золоотвалу Сахалинской ГРЭС-2 (декабрь 2018).

Ввод указанных объектов был запланирован в 2018 году и позволит обеспечить ввод в эксплуатацию Сахалинской ГРЭС-2.

Раздел 2. Корпоративное управление

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган.

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

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.

В течение 2018 года состоялось два Общих собрания акционеров: внеочередное Общее собрание акционеров 12 февраля 2018 года и годовое Общее собрание акционеров 08 июня 2018 года.

На внеочередном Общем собрании акционеров 12 февраля 2018 года были приняты решения по следующим вопросам:

1. Об утверждении Устава Общества в новой редакции.
2. О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества.

На годовом Общем собрании акционеров 08 июня 2018 года были приняты решения по следующим вопросам:

1. Об утверждении годового отчета Общества за 2017 год, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2017 год.
2. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2017 года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении Аудитора Общества.

Информация о принятых общими собраниями акционеров Общества в 2018 году решениях раскрыта на официальном сайте Общества: <http://www.rao-esv.ru/about/management-and-control/general-meeting-of-shareholders/results-of-shareholder-meetings/>

Совет директоров

Состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 30 июня 2017 года (протокол № 16 от 03.07.2017) и действующий до 12 февраля 2018 года:

- Казаченков Андрей Валентинович;
- Перминов Дмитрий Витальевич;
- Хмарин Виктор Викторович;
- Толстогузов Сергей Николаевич;
- Первеева Байрта Николаевна.

Состав Совета директоров, избранный на внеочередном Общем собрании акционеров 12 февраля 2018 года (протокол № 17 от 14.02.2018) и действующий до 08.06.2018:

- Казаченков Андрей Валентинович;
- Перминов Дмитрий Витальевич;
- Хмарин Виктор Викторович;
- Васильев Сергей Вячеславович;
- Первеева Байрта Николаевна.

Состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 08 июня 2018 года (протокол № 17 от 09.06.2018) и действующий на конец 2018 года:

- Казаченков Андрей Валентинович;
- Гвоздев Виктор Сергеевич;
- Хмарин Виктор Викторович;
- Перминов Дмитрий Витальевич;
- Линкер Лада Александровна.

В течение отчетного года членами Совета директоров сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались

Исполнительные органы:

- Единоличный исполнительный орган

На внеочередном общем собрании акционеров Общества 12.04.2017 (протокол № 15 от 14.04.2017) было принято решение передать полномочия единоличного исполнительного органа АО «РАО ЭС Востока» управляющей организации - Публичному акционерному обществу «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОГРН 1042401810494). Запись в ЕГРЮЛ, содержащая соответствующие изменения, была внесена 16.05.2017.

Функции единоличного исполнительного органа ПАО «РусГидро» выполняет Генеральный директор – Председатель Правления Н.Г. Шульгинов.

Коллегиальный исполнительный орган

Не предусмотрен Уставом Общества.

В течение 2018 года Генеральным директором Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «РАО ЭС Востока» в 2018 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов

управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2018 года, составил 624 490 (Шестьсот двадцать четыре тысячи четыреста девяносто) руб.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2018 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	624 490,00
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	624 490,00
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Согласно п. 6.1. Договора на выполнение функций (исполнение прав и обязанностей) единоличного исполнительного органа № 1010-241-2-2017 от 02.05.2017, вознаграждение ПАО «РусГидро» за исполнение функций (прав и обязанностей) Генерального директора составляет - 100 000 (Сто тысяч) рублей 00 копеек в квартал, в том числе НДС, и рассчитывается пропорционально календарным дням фактического осуществления Управляющей организацией функций (прав и обязанностей) Генерального директора в течение отчетного квартала.

Условиями Договора на выполнение функций (исполнение прав и обязанностей) единоличного исполнительного органа № 1010-241-2-2017 от 02.05.2017 не предусмотрено возможности компенсации Управляющей организации расходов, связанных с исполнением функций единоличного исполнительного органа АО «РАО ЭС Востока».

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

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 АО «РАО ЭС Востока» 08 июня 2018 года (протокол № 18 от 09 июня 2018 года) в состав Ревизионной комиссии избраны:

- Щёголева Елена Александровна;
- Ажимов Олег Евгеньевич;
- Рохлина Ольга Владимировна;
- Максимова Надежда Борисовна;
- Багдасарян Гарегин Ашотович.

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

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.

Вознаграждение членов Ревизионной комиссии в 2018 году составило 221 369,70 рублей.

2.2. Размер и структура уставного капитала

По состоянию на 31 декабря 2018 года уставный капитал АО «РАО ЭС Востока» составляет 22 716 986 149,00 рублей.

В течение 2018 года изменений размера уставного капитала Общества не происходило.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория (тип) акций	Обыкновенные именные	Привилегированные именные
Общее количество размещенных акций	43 358 822 914	2 075 149 384
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	0,50	0,50
Общая номинальная стоимость	21 679 411 457,00	1 037 574 692,00

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

Выпуск привилегированных именных акций АО «РАО ЭС Востока» зарегистрирован ФСФР России 08 декабря 2009 года под государственным регистрационным номером 2-02-55384-Е. Привилегированные именные акции АО «РАО ЭС Востока» данного выпуска размещены путем конвертации привилегированных именных акций (государственный регистрационный номер 1-02-55384-Е от 29 июля 2008 года) в акции той же категории с иными правами.

ФСФР России решением от 24 мая 2011 года зарегистрировала дополнительный выпуск и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций АО «РАО ЭС Востока», размещаемых путем открытой подписки (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55384-Е-001D). Решение об увеличении уставного капитала Общества было принято Советом директоров Общества 23 марта 2011 года в целях привлечения денежных средств, в том числе средств федерального бюджета, для финансирования инвестиционных проектов Холдинга.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций Общества зарегистрирован ФСФР России 07 февраля 2012 года. В результате дополнительной эмиссии размещено 2 317 068 930 обыкновенных именных акций АО «РАО ЭС Востока» на общую сумму по номинальной стоимости 1 158 534 465 рублей, при этом привлечено средств федерального бюджета на сумму 746 236 200,00 рублей.

Изменения в Устав АО «РАО ЭС Востока», связанные с увеличением уставного капитала, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 1 по Амурской области 29 февраля 2012 года.

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.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.
ПАО «РусГидро»	84,39 %	84,39 %	84,39 %	84,39 %
АО «Гидроинвест» *	15,59 %	15,59 %	15,59 %	15,59 %

*28.09.2018 завершен проект по реорганизации ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК», ООО «ЭЗОП», ООО «Восток-Финанс» в форме присоединения к АО «Гидроинвест».

В результате реорганизации АО «Гидроинвест» в порядке универсального правопреемства стало владельцем 15,59 % акций АО «РАО ЭС Востока», ранее принадлежащих ООО «Восток-Финанс».

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31.12.2018 г. – 4, из них номинальные держатели – 3.

Общее количество акционеров АО «РАО ЭС Востока» на 31.12.2018 – 13.

2.3. Участие общества в иных организациях

Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2018 года:

Наименование Общества	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов, руб.
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (ПАО «Камчатскэнерго»)	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский	98,68	99,11	0
Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»)	Российская Федерация, г. Владивосток	51,03	51,03	0
Публичное акционерное общество «Якутскэнерго» (ПАО «Якутскэнерго»)	Российская Федерация, г. Якутск	49,37	57,63	0
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (ПАО «Магаданэнерго»)	Российская Федерация, г. Магадан	49,00	64,39	0
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика» (ПАО «Передвижная энергетика»)	Российская Федерация, г. Москва	49,00	65,33	0
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ПАО «Сахалинэнерго»)	Российская Федерация, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск	57,82	57,82	0
Акционерное общество «Гидроинвест» (АО «Гидроинвест»)	Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск	11,96	11,96	0
Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)	Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Комсомольская, 259 В	7,68	7,68	0
Акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (АО «ЭНИН»)	г. Москва, Ленинский проспект, д. 19	30,42	30,42	0
Акционерное общество «Ногликская газовая электрическая станция» (АО «НГЭС»)	Сахалинская область, Ногликский район, ПГТ Ноглики	9,76	9,76	0

Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК»)	Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток	0,0003	0,0003	0
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)	Красноярский край, г. Красноярск	0,0114	0,0114	1 277 515,37

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2018 года:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	Ассоциация «НП Совет рынка»	Организация эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией (мощностью).	468 тыс. руб.

3. Основные производственные показатели

3.1. Производство и передача электроэнергии и тепла

Производство и передача электроэнергии

В 2018 году выработка электроэнергии электростанциями энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока составила 34 464,3 млн. кВт.ч, и увеличилась по сравнению с 2017 годом на 5,0 %.

На электростанциях АО «ДГК» произошло увеличение выработки электроэнергии по сравнению с прошлым годом на 4,4 % и составило 25 857,5 млн. кВт.ч.

Увеличение выработки электроэнергии электростанциями АО «ДГК» произошло в результате снижения выработки электроэнергии ГЭС в ОЭС Востока на 2,8 % при росте электропотребления по ОЭС Востока на 2,9 % к 2017 году.

В целом потребление электроэнергии на территории Дальневосточного федерального округа (далее – ДФО) за 2018 год составило 47 010,2 млн. кВт.ч., и увеличилось по сравнению с 2017 годом на 3,7 %.

Выработка электроэнергии электростанциями Холдинга РАО ЭС Востока

Таблица 3.1.

Наименование Общества	2016 год, млн. кВт.ч	2017 год, млн. кВт.ч	2018 год, млн. кВт.ч	Изменение	
				млн. кВт.ч.	%
ИТОГО	31 672,1	32 824,0	34 464,3	1 640,3	5,0%
в том числе:					
АО «ДГК»	23 528,1	24 758,3	25 857,5	1 099,1	4,4%
ПАО «Якутскэнерго»	3 951,6	3 920,5	4 337,12	416,6	10,6%
АО «Сахаэнерго»	278,0	281,4	280,89	-0,5	-0,2%
ПАО «Камчатскэнерго»	979,6	981,3	1 038,22	56,9	5,8%
АО «ЮЭСК»	122,1	116,8	118,00	1,2	1,1%
ПАО «Магаданэнерго»	164,2	159,0	161,14	2,1	1,3%
АО «Чукотэнерго»	229,5	232,2	262,43	30,2	13,0%
ПАО «Сахалинэнерго»	2 169,3	2 161,7	2 212,91	51,2	2,4%
АО «Новиковская ДЭС»	1,84	1,81	1,84	0,0	1,9%
ПАО «Передвижная энергетика»	247,9	211,0	194,3	-16,7	-7,9%

Величина потерь электроэнергии в электрических сетях Холдинга РАО ЭС Востока в 2018 году составила 3 418 млн кВт*ч (9,6% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть). Относительные потери электроэнергии в 2018 году увеличились по сравнению с 2017 годом на 0,3% и снизились по сравнению с 2016 годом на 0,8%.

Отпуск электроэнергии и потери электроэнергии по Холдингу РАО ЭС Востока

Таблица 3.2.

Показатель	Единицы измерения	2016г.	2017г.	2018г.	Изменение
Отпуск электроэнергии,	млн кВт*ч	34 602,3	34 287,9	35 427,2	1 139,3
Потери электроэнергии, в том числе:	млн кВт*ч	3 604,7	3 189,0	3 418,1	229,1
нормативные технологические потери	млн кВт*ч	3 341,2	3 233,2	3 242,4	9,2

сверхнормативные потери	млн кВт*ч	263,5	-44,2	175,7	219,9
Потери электроэнергии, в % к отпуску в сеть	%	10,4	9,3	9,6	0,3

На снижение абсолютной величины потерь в 2017 году оказало влияние начало выработки электроэнергии электростанцией Нижне-Бурейская ГЭС без регистрации на оптовом рынке электроэнергии (мощности) точек поставок. Приборы учета, учитывающие объемы перетока от Нижне-Бурейской ГЭС в электрическую сеть АО «ДРСК», не были включены в действующий перечень средств измерений для целей коммерческого учета на рынке электроэнергии и мощности, а у АО «ДРСК» отсутствовали основания для фиксации данных объемов электроэнергии в поступлении в собственную сеть.

Производство и передача теплоэнергии

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока на территории ДФО в 2018 году составил 29 650,2 тыс. Гкал, что на 0,9 % меньше, чем в 2017 году.

Снижение отпуска тепла по всем территориям ДФО за исключением Камчатского края, связано с более высокой по сравнению с 2017 годом температурой наружного воздуха.

Отпуск тепловой энергии электростанциями и котельными Холдинга РАО ЭС Востока на территории ДФО

Таблица 3.3.

Наименование Общества	2016 год, тыс. Гкал	2017 год, тыс. Гкал	2018 год, тыс. Гкал	Изменение	
				тыс. Гкал	%
ИТОГО	31 494,2	29 924,2	29 650,2	-274,0	-0,9%
в том числе:					
АО «ДГК»	22 144,0	21 029,1	20857,7	-171,4	-0,8%
ПАО «Якутскэнерго»	2 496,8	2 487,4	2425,5	-61,9	-2%
АО «Сахаэнерго»	87,7	81,2	82,3	1,0	1%
АО «Теплоэнергосервис»	1 333,5	1 236,8	1225,0	-11,8	-1%
ПАО «Камчатскэнерго»	2 120,0	1865,9	1895,1	29,1	2%
АО «ЮЭСК»	79,7	77,0	79,3	2,3	3%
ПАО «Магаданэнерго»	1 232,0	1 212,8	1200,6	-12,2	-1%
АО «Чукотэнерго»	442,4	427,9	415,5	-12,4	-3%
ПАО «Сахалинэнерго»	1 558,1	1 506,1	1469,4	-36,7	-2%

Изменение установленной электрической и тепловой мощности

По состоянию на 31.12.2018 установленная электрическая мощность эксплуатируемых электростанций энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока составила 9 274,41 МВт, и увеличилась на 126,25 МВт по сравнению с 31.12.2017.

Рост установленной мощности произошел за счет ввода АО «РАО ЭС Востока» в эксплуатацию ТЭЦ Восточная 139,5 МВт в г. Владивосток.

В ПАО «Якутскэнерго» в 2018 году выведена из эксплуатации ГТУ ст.№11 мощностью 12 МВт на Якутской ГРЭС. Выведены из состава установленной мощности электростанции аварийные источники Эгвекинотской ГРЭС АО «Чукотэнерго» мощностью 4 МВт.

В течение года производилась установка и замена генерирующего оборудования дизельных электростанций в изолированных энергоузлах ПАО «Якутскэнерго», АО «Сахаэнерго», АО «ЮЭСК» и на котельных АО «Теплоэнергосервис». Введены в эксплуатацию солнечные электростанции в с. Токко (2 кВт) и с. Кыстатым (40 кВт) Республики Саха (Якутия) (АО «Сахаэнерго»).

Установленная тепловая мощность электростанций Холдинга РАО ЭС Востока на конец 2018 года составила 18 924,02 Гкал/ч и увеличилась за 2018 год на 396,85 Гкал/ч. Основное влияние на изменение тепловой мощности оказали следующие факторы:

- ввод в эксплуатацию ТЭЦ Восточная - 432,63 Гкал/ч.
- изменение мощности филиала ПАО «Якутскэнерго» «Западные электрические сети», вывод – 8,52 Гкал/ч.;
- изменение мощности Депутатской ТЭЦ АО «Сахаэнерго», вывод – 7,5 Гкал/ч.;
- изменение мощности котельных предприятия Коммунальная энергетика ПАО «Камчатскэнерго» вывод – 18,43 Гкал/ч.
- изменение тепловой мощности АО «ЮЭСК» вывод – 1,33 Гкал/ч.

Изменение установленной мощности электростанций Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2017-2018 году
Таблица 3.4.

№ пп	Подконтрольные общества	Единицы измерения	Установленная мощность		Изменение, МВт / Гкал/ч
			31.12.2017	31.12.2018	
1.	АО «ДГК»	МВт	5 922,93	5 922,93	124,00
		Гкал/ч	12 813,42	12 813,42	0,00
2.	ПАО «Якутскэнерго»	МВт	1 360,45	1 348,45	-12,00
		Гкал/ч	1 621,75	1 613,23	-8,52
3.	АО «Сахаэнерго»	МВт	199,56	205,40	5,84
		Гкал/ч	92,43	84,93	-7,50
4.	ПАО «Магаданэнерго»	МВт	320,00	320,00	0,00
		Гкал/ч	773,26	773,26	0,00
5.	АО «Теплоэнергосервис»	МВт	21,60	19,19	-2,41
		Гкал/ч	762,27	762,27	0,00
6.	АО «Чукотэнерго»	МВт	132,25	128,25	-4,00
		Гкал/ч	399,28	399,28	0,00
7.	ПАО «Камчатскэнерго»	МВт	375,75	375,75	0,00
		Гкал/ч	1 219,87	1 201,44	-18,43
8.	АО «ЮЭСК»	МВт	60,92	60,28	-0,64
		Гкал/ч	44,25	42,92	-1,33
9.	АО «Новиковская ДЭС»	МВт	5,21	5,21	0,00
		Гкал/ч	-	-	-
10.	ПАО «Сахалинэнерго»	МВт	539,24	539,24	0,00
		Гкал/ч	800,65	800,65	0,00
11.	АО «РАО ЭС Востока»	МВт		139,46	139,46
		Гкал/ч		432,63	432,63
11.	Итого по Холдингу «РАО ЭС Востока» по ДФО	МВт	8 937,91	9 064,16	126,25
		Гкал/ч	18 527,17	18 924,02	396,85
12.	ПАО «Передвижная энергетика»	МВт	210,25	210,25	0,00
		Гкал/ч	-	-	-
13.	Итого по Холдингу «РАО ЭС Востока»	МВт	9 148,16	9 274,41	126,25
		Гкал/ч	18 527,17	18 924,02	396,85

3.2. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

В период подготовки к ОЗП 2018-2019 гг. своевременно и качественно выполнены ремонты оборудования по всем ПО ПАО «русГидро». Одним из показателей результативности этой работы стало своевременное получение Паспорта готовности к прохождению осенне-зимнего периода.

За отчетный период программа ремонтов выполнена на сумму 14 426,391 млн. руб., программа ТПиР 7144,2 млн. руб.

Выполнение ремонтов (капитальных и средних) основного оборудования за 2018 год.

Таблица 3.5

№ п/п	Наименование оборудования	Годовой план, Всего	Фактическое выполнение	Выполнение годового плана %
1.	Турбоагрегаты, шт.	25	25	100%
2.	Котлоагрегаты, шт.	28	28	100%
3.	Водогрейные котлы, шт.	34	36	106%
4.	Генераторы, шт.	23	23	100%
5.	Трансформаторы, шт.	43	48	112%
6.	Электрические сети, км	4120	4485	109%
7.	Тепловые сети, км	57,3	59,9	104%

Таблица 3.6

№ п/п	Наименование оборудования	2015	2016	2017
1.	Турбоагрегаты, шт.	23	23	28
2.	Котлоагрегаты, шт.	34	30	35
3.	Водогрейные котлы, шт.	17	17	10
4.	Генераторы, шт.	19	21	22
5.	Трансформаторы, шт.	41	39	51
6.	Электрические сети, км	4 456	4 170	4086
7.	Тепловые сети, км	80	73	57

Приоритетными направлениями программы техперевооружения и реконструкции (ТПиР) в 2018 году являлись:

- Модернизации котлоагрегата БКЗ-210-140, стационарный № 10 Хабаровской ТЭЦ-1 АО «ДГК»;
- Газификация котлоагрегата ст. № 8 Хабаровской ТЭЦ-1 АО «ДГК»;
- реконструкция энергоблока ст. №1, а также водогрейных котлов КВТК-100-150 ст. №3 и №6 Нерюнгринской ГРЭС АО «ДГК»;
- модернизация котлоагрегата № 10 Артемовской ТЭЦ АО «ДГК»;
- газификация Анадырской ТЭЦ АО «Чукотэнерго» (перевод одного котлоагрегата БКЗ -160-100-20, стационарный № 2 АТЭЦ на комбинированное сжигание угля и природного газа);
- реконструкция подстанций и линий электропередач для обеспечения надежного электроснабжения потребителей и присоединения новых заявителей;
- реконструкция тепловых сетей с целью подготовки к отопительному сезону

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	1 538 679	950 820	1 211 076	27,4%
	В т.ч.: на объектах ПАО «РусГидро»				
	на внешнем рынке				
2.	Себестоимость	2 254 182	1 157 940	1 820 793	57,2%
3.	Прибыль/убыток от продаж	-715 503	-207 120	-609 717	194,4%
4.	Прочие доходы	7 865 642	5 497 645	10 002 907	81,9%
5.	Прочие расходы	5 780 897	6 921 658	6 467 721	-6,6%
6.	Прибыль до налогообложения	1 369 242	-1 631 133	2 925 469	279,4%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	145 679	128 895	167 042	29,6%
8.	Чистая прибыль	1 514 921	-1 502 238	3 092 511	305,9%

Фактический объем выручки за 2018 год составил 1 211 076 тыс. рублей.

Увеличение выручки в 2018 г. по отношению к 2017 г. составило 260 256 тыс. рублей (на 27,4%). Рост выручки обусловлен вводом в эксплуатацию внеплощадочных объектов строительства, с последующей сдачей их в аренду.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 662 853 тыс. рублей (на 57,2%).

Рост себестоимости обусловлен вводом в эксплуатацию внеплощадочных объектов строительства и соответствующим ростом расходов – амортизации, налога на имущество, топлива и договора эксплуатации ТЭЦ «Восточная» с АО «ДГК», связанных с производством электрической и тепловой энергии ТЭЦ «Восточная».

Прочие доходы в 2018 году составили 10 002 907 тыс. рублей, что выше факта 2017 г. на 4 505 262 тыс. рублей (на 81,9%), в основном за счет роста доходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости на 4 370 618 тыс. рублей (из них основное влияние оказала переоценка финансовых вложений в дочерние и зависимые общества: ПАО «ДЭК», ПАО «Сахалинэнерго»), а также за счет роста доходов от восстановления резервов на 294 148 тыс. рублей. Снижение процентов к получению составило 193 598 тыс. рублей.

Прочие расходы составили 6 467 721 тыс. рублей, что на 453 937 тыс. рублей (на 6,6%) ниже 2017 года, в основном за счет снижения расходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости на 682 622 тыс. рублей. Рост процентов к уплате составил 111 530 тыс. рублей, рост расходов по созданию резервов составил 77 428 тыс. рублей.

За 2018 год Обществом получена прибыль в размере 3 092 511 тыс. рублей против убытка в 2017 году в размере 1 502 238 тыс. рублей. Основным фактором получения прибыли в 2018 году является изменение рыночной стоимости финансовых вложений.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Аналитический баланс АО «РАО ЭС Востока» за 2018 год, тыс. рублей

Аналитический баланс _____ «_____» за 2018 год, тыс. рублей				
Показатели	На	На	Отклонения	
	31.12.2017	31.12.2018	тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	33 892	17 100	-16 792	-50%
Основные средства	19 546 258	20 537 164	990 906	5%
Доходные вложения в материальные ценности	9 089 049	10 846 225	1 757 176	19%
Долгосрочные финансовые вложения	18 587 420	25 666 141	7 078 721	38%
Отложенные налоговые активы	920 128	1 492 054	571 926	62%
Прочие внеоборотные активы	65 576	26 306	-39 270	-60%
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	48 242 323	58 584 990	10 342 667	21%
<i>1. Оборотные активы:</i>				
Запасы	27 951	135 026	107 075	383%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	738	738	
Долгосрочная дебиторская задолженность	19 000	17 000	-2 000	-11%
Краткосрочная дебиторская задолженность	3 178 275	3 879 018	700 743	22%
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	485 997	361 997	-124 000	-26%
Денежные средства	322 504	498 517	176 013	55%
Прочие оборотные активы	3 293	3 227	-66	-2%
Итого оборотные активы (раздел 2)	4 037 020	4 895 523	858 503	21%
БАЛАНС	52 279 343	63 480 513	11 201 170	21%
<i>2. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	22 716 986	22 716 986		
Добавочный капитал				
Резервный капитал	1 135 849	1 135 849		
Нераспределенная прибыль прошлых лет	10 384 056	8 881 818	-1 502 238	-14%
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Нераспределенная прибыль отчетного года		3 092 511	3 092 511	
Непокрытый убыток отчетного года	-1 502 238		1 502 238	-100%
Итого капитал и резервы (раздел 3)	32 734	35 827	3 092 511	9%

	653	164		
3. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	8 861 348	9 378 595	517 247	6%
Отложенные налоговые обязательства	977 765	1 371 351	393 586	40%
Прочие обязательства				
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	9 839 113	10 749 946	910 833	9%
4. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	7 744 945	14 867 085	7 122 140	92%
Кредиторская задолженность	1 703 202	1 656 835	-46 367	-3%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	2 527	2 266	-261	-10%
Прочие краткосрочные обязательства	254 903	377 217	122 314	48%
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	9 705 577	16 903 403	7 197 826	74%
БАЛАНС	52 279 343	63 480 513	11 201 170	21%

Активы:

Отклонения в основном сложились по статьям:

- «Долгосрочные финансовые вложения» (рост на 7 078 721 тыс. руб.) – в связи с приобретением 281 877 964 штук обыкновенных акций ПАО «Сахалинэнерго» из них:
 - Оплачено имуществом в соответствии с условиями договора о приобретении акций от 10.07.2018 г. № САХ-18/0832: 220998 500 штук на сумму 2 209 985 тыс. руб.;
 - Оплачено денежными средствами: 60 879 464 штуки на сумму 608 795 тыс. руб., а также за счет переоценки стоимости акций.
- «Доходные вложения в материальные ценности» (рост на 1 757 176 тыс. рублей) – за счет ввода в эксплуатацию объектов строительства Сахалинской ГРЭС-2.

Пассивы:

Отклонения в основном сложились по статье:

- «Краткосрочные заемные средства» (рост на 7 122 140 тыс. рублей) – за счет привлечения денежных средств.

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

Расчет стоимости чистых активов АО «РАО ЭС Востока», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2017	31.12.2018
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	48 242 323	58 584 990
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	4 037 020	4 895 523
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	52 279 343	63 480 513

Расчет стоимости чистых активов АО «РАО ЭС Востока», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2017	31.12.2018
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	9 839 113	10 749 946
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	9 705 577	16 903 403
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества		
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	19 544 690	27 653 349
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	32 734 653	35 827 164

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 35 827 164 тыс. рублей. Таким образом, за 2018 год данный показатель увеличился на 3 092 511 тыс. рублей за счет переоценки финансовых вложений по рыночной стоимости.

4.3. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 14

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	24 992	19 000	17 000	-2 000
1.1	Покупатели и заказчики				
1.2	Векселя к получению	21 000	19 000	17 000	-2 000
1.3	Авансы выданные				
1.4	Прочие дебиторы	3 992			
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	3 337 359	3 178 275	3 879 018	700 743
2.1	Покупатели и заказчики	821 881	779 713	457 567	-322 146
2.2	Векселя к получению	2 000	2 000	2 000	
2.5	Авансы выданные	1 949 300	1 802 473	2 620 667	818 194
2.6	Прочие дебиторы	564 178	594 089	798 784	204 695

По состоянию на 31.12.2018 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 17 000 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 3 879 018 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 2 000 тыс. руб., краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 700 743 тыс. руб., в основном за счет авансов, выданных строительным подрядчикам.

4.4. Анализ кредиторской задолженности и займов и кредитов.

Таблица № 15

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.	Кредиторская задолженность	1 671 358	1 703 202	1 656 835	-46 367
2.1.	поставщики и подрядчики	1 475 690	1 594 393	1 524 701	-69 692
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0
2.3.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	18 365	0	2	2
2.4.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	20 028	0	0	0
2.5.	По налогам и сборам	22 358	53 741	110 299	56 558
2.6.	Авансы полученные	22 023	21 587	21 155	-432
2.7.	Прочие кредиторы	112 894	33 481	678	-32 803
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0
5.	Резервы предстоящих расходов	409 505	2 527	2 266	-261
6.	Прочие краткосрочные обязательства	275 885	254 903	377 217	122 314

По состоянию на 31.12.2018 кредиторская задолженность составила 1 656 835 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 46 367 тыс. руб., в основном за счет уменьшения задолженности строительным подрядчикам.

