



## ПАО «РАО ЭС Востока»

Юридический адрес:  
Хабаровский край, г. Хабаровск, Россия,  
Почтовые адреса:  
ул. Образцова, д. 21, стр. А, г. Москва, Россия, 127018  
тел.: 8(495) 287 67 01 факс: 8(495) 287 67 02  
ул. Ленинградская, д.46, г. Хабаровск, Россия, 680021  
тел.: 8(4212) 26 44 03 факс:8(4212) 26 44 02

### **ЕВИТДА Группы ПАО ЭС Востока по МСФО за 2015 г. сократилась на 17% до 12,8 млрд руб.**

**18 марта, Москва** - Группа «РАО Энергетические системы Востока» (ММВБ: VRAO; ISIN code RU000A0JPVL6) публикует консолидированную финансовую отчётность, прошедшую аудиторскую проверку, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2015 год.

#### **Прибыль**

По итогам 2015 года Группа «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Группа) получила скорректированную прибыль<sup>1</sup> от операционной деятельности в размере 4 930 млн руб., что на 39% меньше скорректированной операционной прибыли годом ранее. В четвёртом квартале 2015 года скорректированная операционная прибыль составила 7 914 млн руб., что на 8% выше результата аналогичного периода прошлого года. Показатель ЕВИТДА<sup>2</sup> за 2015 год сократился на 17% относительно прошлого года и составил 12 797 млн руб. В четвёртом квартале 2015 года показатель ЕВИТДА вырос на 6%, составив 9 683 млн руб. против 9 134 млн руб. годом ранее.

Скорректированный чистый убыток Группы 2015 год составил 4 214 млн руб., против скорректированной прибыли в размере 3 109 млн руб. годом ранее. Скорректированная чистая прибыль Группы за четвёртый квартал 2015 года составила 5 234 млн руб., что на 23% меньше аналогичного показателя четвёртого квартала 2014 года. Чистый убыток 2015 года составил 7 518 млн руб. В 2014 году чистый убыток составил 2 181 млн руб. Чистая прибыль четвёртого квартала 2015 составила 2 980 млн руб., что на 47% больше результата четвёртого квартала прошлого года.

Основными причинами полученных результатов являются:

- снижение прибыли от выработки электроэнергии в результате повышения загрузки в конденсационном цикле низкоэффективных станций АО «ДГК» из-за более тёплой температуры в течение года, снижения водности и отпуска электроэнергии с ГЭС;
- рост средней цены топлива на 8% до 3 456 руб. за тонну условного топлива в основном за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1».
- индексация заработной платы сотрудников в связи с фактическим ростом ИПЦ выше прогнозного значения Минэкономразвития России, учтённого в тарифах;

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

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

- рост стоимости кредитования, в результате повышения процентных ставок и увеличения размера финансового долга.

### Основные финансовые показатели (млн руб.)

Показатель	12 месяцев		Изм. %	4 квартал		Изм. %
	2015 г.	2014 г.		2015 г.	2014 г.	
Выручка с учетом государственных субсидий	176 981	162 699	9%	56 356	52 925	6%
Операционные расходы	(174 296)	(158 198)	10%	(49 730)	(48 680)	2%
Прибыль от операционной деятельности	1 626	2 819	-42%	5 660	2 563	121%
<b>Прибыль от операционной деятельности (скор.)<sup>1</sup></b>	<b>4 930</b>	<b>8 109</b>	<b>-39%</b>	<b>7 914</b>	<b>7 317</b>	<b>8%</b>
<b>ЕБИТДА<sup>2</sup></b>	<b>12 797</b>	<b>15 398</b>	<b>-17%</b>	<b>9 683</b>	<b>9 134</b>	<b>6%</b>
Финансовые расходы, нетто	(8 655)	(5 513)	57%	(2 398)	(984)	144%
(Убыток) / прибыль до налогообложения (скор.) <sup>1</sup>	(3 648)	2 586	-241%	5 537	6 273	-12%
<b>(Убыток)/ прибыль за период</b>	<b>(7 518)</b>	<b>(2 181)</b>	<b>245%</b>	<b>2 980</b>	<b>2 030</b>	<b>47%</b>
<b>(Убыток) прибыль за период (скор.)<sup>1</sup></b>	<b>(4 214)</b>	<b>3 109</b>	<b>-</b>	<b>5 234</b>	<b>6 784</b>	<b>-23%</b>

### Основные события

В 2015 Группа увеличила выработку электроэнергии на 9% до 33 970 млн кВт-ч по сравнению с 2014 годом из-за снижения на 19% выработки Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС при росте электропотребления по ОЭС Востока на 1,3 % к 2014 году. Экспортные поставки в Китай по двухсторонним договорам между ДГК и ИНТЕР РАО составили 2 468 млн кВт-ч.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока в 2015 году составил 30 389 тыс. Гкал, что на 2% меньше показателя 2014 года. Падение отпуска тепла АО «ДГК» составило 2% до 21 206 тыс. Гкал, что произошло по причине более высоких температур наружного воздуха.

23 и 24 марта 2015 года Группой были проданы акции дочерних компаний ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод», оказывающих услуги по строительству и ремонту. Сумма сделок составила 210 млн руб. и 25 млн руб. соответственно. В октябре 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании АО «Камчатскэнергоремонт». Сумма сделки составила 8 млн руб.

В 2015 году Группа заключила ряд соглашений в рамках «Программы поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на территории Российской Федерации на основе проектного финансирования», утвержденной Постановлением Правительства №1044 от 11.10.2014 г. с крупнейшими российскими банками. Лимит выдачи кредитной линии будет открываться поэтапно на протяжении двух лет. Процентные выплаты по данным кредитам производится ежеквартально, а погашение основной суммы долга начнется после окончания строительства и продлится в течение 10 лет. Процентная ставка по соответствующим соглашениям

будет соответствовать процентной ставке по специализированному инструменту Центрального Банка РФ плюс 2,5 процента годовых.

03 ноября 2015 года, в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро», дочернее общество ПАО «РАОЭС Востока» ООО «Восток-Финанс» направило в Компанию добровольную оферту о приобретении акций Компании. В рамках оферты акционеры Компании могли направить заявление на продажу принадлежащих им обыкновенных и привилегированных акций Компании или их обмен на обыкновенные акции ПАО «РусГидро». В результате по состоянию на 31 декабря 2015 года обязательство по оферте составило 2 482 млн руб. Сумма оферты, отраженная в капитале Группы составила 2 460 млн руб., а в консолидированном отчете о прибылях и убытках был признан убыток от переоценки обязательства по оферте в сумме 22 млн руб..

## Выручка

По итогам 2015 года общая выручка Группы (с учетом государственных субсидий), увеличилась на 9% и составила 176 981 млн руб. Аналогичный показатель за четвертый квартал 2015 года составил 56 356 млн руб., увеличившись на 6%, в основном за счет роста выручки от реализации электроэнергии и мощности на 10%.

Основными факторами, повлиявшими на рост выручки в 2015 году по сравнению с 2014 годом, стали:

- увеличение полезного отпуска электроэнергии с шин на 10% до 30 263 млн кВт-ч из-за низкой загрузки гидростанций;
- 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.
- увеличение цены для конечного потребителя в ОЭС Востока на 12% вызванное ростом цен на оптовом рынке.

## Структура выручки (млн руб.)

Показатели выручки	12 месяцев		Изм. %	4 квартал		Изм. %
	2015 г.	2014 г.		2015 г.	2014 г.	
Реализация электроэнергии и мощности	111 290	98 397	13%	33 223	30 333	10%
Реализация теплотенергии и горячей воды	35 229	33 914	4%	12 341	11 781	5%
Прочая выручка	16 194	17 975	-10%	4 683	6 222	-25%
<b>Итого выручка</b>	<b>162 713</b>	<b>150 286</b>	<b>8%</b>	<b>50 247</b>	<b>48 336</b>	<b>4%</b>
Государственные субсидии	14 268	12 413	15%	6 109	4 589	33%
<b>Выручка с учетом государственных субсидий</b>	<b>176 981</b>	<b>162 699</b>	<b>9%</b>	<b>56 356</b>	<b>52 925</b>	<b>6%</b>

## Операционные расходы

Операционные расходы Группы за 2015 год выросли по сравнению с аналогичным периодом годом ранее на 10%, составив 174 296 млн руб. Рост операционных расходов в четвертом квартале составил 2%. Условно-переменные расходы выросли за 2015 год на 13%, но темп их роста в четвертом квартале снизился до 3% год к году. Условно-постоянные расходы в 2015 году увеличились на 7%, а в четвертом квартале их рост едва превысил 1%.

Расходы на топливо в 2015 году выросли на 16% и составили 54 043 млн руб. На данный показатель повлиял рост выработки электроэнергии на 9% при падении отпуска тепла на 3%, рост цены на топливо и увеличение удельного расхода условного топлива (УРУТ). Средняя стоимость расходуемой тонны условного топлива (тут) в 2015 году выросла на 8% до 3 456 руб. за счет роста цен на газ консорциума «Сахалин-1». Цена за тут в четвертом квартале 2015 г. относительно четвертого квартала 2014 года также увеличилась на 8%, составив 3 494 руб./тут. Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии Группы в 2015 году увеличился на 4,9 гут/кВт-ч до 385 гут/кВт-ч из-за увеличения доли конденсационной выработки по причине снижения отпуска тепла и дополнительной загрузки станций ДГК, а также по причине перехода с газа на уголь по экономическим соображениям. В четвертом квартале 2015 г. показатель УРУТ относительно четвертого квартала 2014 года вырос на 3,9 гут/кВт-ч до 371 гут/кВт-ч. В результате расход топлива в тоннах условного топлива в 2015 году увеличился на 7% до 15 640 тыс. тут, а в четвертом квартале расход тут сократился на 2% до 4 656 тыс. тут.

Увеличение расходов на покупную электроэнергию в 2015 году на 19% связано с приобретением ПАО «Якутскэнерго» электроэнергии у АО «Вилуйская ГЭС-3» в целях последующей продажи в качестве гарантирующего поставщика, а также за счет роста расходов на покупку электроэнергии по ПАО «Чукотэнерго», вызванного увеличением тарифов на электрическую энергию и мощность Билибинской АЭС. В четвертом квартале 2015 года покупка электроэнергии снизилась в основном по причине снижения потребления в изолированных зонах Якутии и Чукотки.

Вознаграждения работникам в 2015 году и четвертом квартале 2015 года увеличились на 12% и 14% соответственно за счет фактического роста ИПЦ (ММТС работника 1 разряда в электроэнергетике индексируется на фактический ИПЦ).

#### Операционные расходы (млн руб.)

Статьи расходов	12 месяцев			4 квартал		
	2015 г.	2014 г.	Изм. %	2015 г.	2014 г.	Изм. %
Расходы на топливо	54 043	46 606	16%	16 269	15 418	6%
Расходы на распределение электроэнергии	14 610	14 374	2%	4 127	3 993	3%
Покупная электроэнергия и мощность	13 787	11 592	19%	4 136	4 545	-9%
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	3 102	2 878	8%	932	823	13%
Расходы на водопользование	1 871	1 789	5%	543	417	30%
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	673	425	58%	124	145	-14%
<b>Итого переменные расходы</b>	<b>88 086</b>	<b>77 664</b>	<b>13%</b>	<b>26 131</b>	<b>25 341</b>	<b>3%</b>
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	51 460	45 756	12%	13 679	12 036	14%
Прочие материалы	7 041	7 571	-7%	2 315	1 800	29%

Амортизация основных средств	7 624	7 289	5%	1 762	1 816	-3%
Ремонт и техническое обслуживание	3 519	2 481	42%	1 184	805	47%
Услуги субподрядчиков	1 435	1 605	-11%	303	605	-50%
Расходы на аренду	1 417	1 267	12%	375	401	-6%
Расходы на охрану	1 361	1 274	7%	365	328	11%
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	744	717	4%	195	184	6%
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	649	985	-34%	186	281	-34%
Транспортные расходы	791	656	21%	218	-299	-173%
Прочие услуги сторонних организаций	3 566	3 428	4%	893	1 296	-31%
Расходы на страхование	323	286	13%	81	26	212%
Расходы на социальную сферу	739	787	-6%	214	218	-2%
Налоги, кроме налога на прибыль	2 360	2 063	14%	575	533	8%
Страховое возмещение	(255)	(290)	-12%	(4)	(251)	-98%
Командировочные расходы	421	442	-5%	122	119	3%
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	3 021	3 635	-17%	2 056	3 151	-35%
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, нетто	(59)	474	-112%	(51)	422	-112%
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	(717)	(501)	43%	(717)	(501)	43%
Прочие расходы	770	609	26%	(152)	369	-141%
<b>Итого постоянные расходы</b>	<b>86 210</b>	<b>80 534</b>	<b>7%</b>	<b>23 599</b>	<b>23 339</b>	<b>1%</b>
<b>Операционные расходы</b>	<b>174 296</b>	<b>158 198</b>	<b>10%</b>	<b>49 730</b>	<b>48 680</b>	<b>2%</b>

## Финансовое положение

Сумма активов Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года увеличилась с начала года на 8% до 162 511 млн руб. прежде всего за счёт роста на 10% основных средств в результате реализации инвестиционной программы. В структуре активов можно отметить следующие изменения оборотных активов:

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

Размер капитала Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года составил 16 225 млн руб., 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 ofercie на приобретение акций в сумме 2 460 млн руб.

Размер обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года вырос на 18% по сравнению с 31 декабря 2014 года и составил 146 286 млн руб. При этом:

- финансовый долг (сумма долгосрочных и краткосрочных займов) увеличился на 18% до 91 656 млн руб.;
- чистый долг (финансовый долг за вычетом денежных средств и их эквивалентов) вырос на 23%, составив 80 686 млн руб.
- долгосрочные заемные средства увеличились на 6% до 48 312 млн руб.;
- краткосрочные заемные средства выросли на 33% до 43 344 млн руб. за счет приближения сроков погашения по ряду крупных долгосрочных займов;
- кредиторская задолженность и начисления выросли на 18% до 34 923 млн руб.

Основными кредиторами Группы являются ПАО Сбербанк (37% от финансового долга) и материнская компания ПАО «РусГидро» (26% финансового долга).

### **Капиталовложения**

Капитальные затраты Группы и объем финансирования затрат по инвестиционной программе в 2015 году остались практически на уровне 2014 годом, составив 19 554 млн руб. и 16 693 млн руб. (без учета НДС) соответственно.

Сумма обязательств по капитальным затратам в соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, составляет 80 462 млн руб., включая НДС:

- 2016 год – 33 984 млн руб.;
- 2017 год – 26 452 млн руб.;
- 2018 год – 20 026 млн руб.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также с проектами внеплощадочной инфраструктуры 4-х станций реализуемых в рамках инвестиционной программы ПАО «РусГидро». В течение года отдельные инвестиционные программы компаний Группы подлежат пересмотру.

### **События после отчётной даты**

18 января 2016 года истёк срок добровольного предложения 100% дочернего общества ООО «Восток-Финанс» о приобретении акций, принадлежащих акционерам. Акционерами, принявшими условия добровольного предложения, в период с 19 января 2016 года по 02 февраля 2016 года были зачислены акции ПАО «РАО ЭС Востока» на счет ООО «Восток-Финанс». На основании добровольного предложения ООО «Восток-Финанс» приобрело 4 707 066 939 обыкновенных акций и 341 828 698 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока», что составляет 11,11% голосующих акций. В качестве компенсации за приобретенные акции акционерам ПАО «РАО ЭС Востока» было передано 2 934 258 766 акций ПАО «РусГидро» и 30 млн рублей.

Кроме того 28 января 2016 года на счет ПАО «РАО ЭС Востока» были зачислены акции, выкупленные у акционеров, голосовавших против принятия решения по вопросам одобрения крупных сделок или не принимавшие участия в голосовании на внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» 12 ноября

2015 года. Количество выкупленных акций составило 22 282 264 обыкновенных именных бездокументарных акций и 3 608 736 привилегированных именных бездокументарных акций.

В результате реализации добровольного предложения и выкупа акций у миноритарных акционеров доля Группы РусГидро в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» превысила 95%, что в соответствии с законодательством дает права принудительного выкупа акций Компании у всех акционеров и доведения доли Группы РусГидро в уставном капитале Компании до 100%. Данные корпоративные действия были одобрены Советом директоров РусГидро 7 октября 2015 года и являются шагом к консолидации 100% акционерного капитала РАО ЭС Востока в собственности РусГидро, предусмотренной Долгосрочной программой развития гидрогенерирующего холдинга.

21 января 2016 г. генеральный директор ПАО «РАО ЭС Востока» Сергей Толстогузов провел совещание с генеральными директорами компаний холдинга и представителями территориальных организаций «Всероссийского Электропрофсоюза» ДФО. Итогом двусторонней встречи профсоюзов и работодателей стало решение о необходимости адаптации объема социальных обязательств к текущим финансовым возможностям, отказ от сокращений численности и штата, сохранение фондов оплаты труда в компаниях в 2016 году на уровне 2015 года.

Отчётность, пресс-релиз и презентация размещены на сайте ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по адресу: <http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/financial-statements/ifrs/>

#### **Справка:**

В состав холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» входят дальневосточные энергокомпании, такие как: АО «ДРСК», АО «ДГК», ПАО «ДЭК», ПАО «Якутскэнерго», АО «Сахаэнерго», АО «Теплоэнергосервис», ПАО «Магаданэнерго», АО «Чукотэнерго», ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК», ОАО «Сахалинэнерго», а также ПАО «Передвижная энергетика» и ряд непрофильных компаний.

Основной вид деятельности – управление энергетическими компаниями для эффективного и качественного удовлетворения спроса на электрическую и тепловую энергию в Дальневосточном федеральном округе.

Установленная электрическая мощность электростанций энергокомпаний, входящих в состав ПАО «РАО ЭС Востока» на 31.12.2015 г. составляет 8 924 МВт; тепловая мощность – 17 973 Гкал/час; протяженность электрических сетей всех классов напряжения - более 104 тыс. км.

Основной акционер – ПАО «РусГидро».

За дополнительной информацией обращайтесь:

#### **IR**

Кочетков Максим

+7(495) 287-67-03 доб. 6062

E-mail: [kochetkov-mm@rao-esv.ru](mailto:kochetkov-mm@rao-esv.ru)

*Информация в данном пресс-релизе может содержать оценочные или предполагаемые показатели или другие опережающие заявления, относящиеся к будущим событиям или будущей хозяйственной и финансовой деятельности ПАО «РАО ЭС Востока» и/или ее дочерних и зависимых компаний. Некоторые*

*заявления носят исключительно оценочный или прогнозный характер, и действительные события или результаты могут существенно от них отличаться. ПАО «РАО ЭС Востока» не берет на себя обязательств пересматривать эти заявления с целью соотнесения их с реальными событиями и обстоятельствами, которые могут возникнуть после даты настоящего сообщения, а также отражать события, появление которых в настоящий момент разумно не ожидается.*