

**Сообщение о существенном факте
о сведениях, оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его
эмиссионных ценных бумаг**

Сообщение об инсайдерской информации

1. Общие сведения	
1.1. Полное фирменное наименование эмитента	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ПАО «РусГидро»
1.3. Место нахождения эмитента	Красноярский край, г. Красноярск
1.4. ОГРН эмитента	1042401810494
1.5. ИНН эмитента	2460066195
1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом	55038-E
1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации	http://www.rushydro.ru http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

2. Содержание сообщения

2.1. Краткое описание события (действия), наступление (совершение) которого, по мнению эмитента, оказывает влияние на стоимость его ценных бумаг:

РусГидро публикует финансовые результаты по РСБУ за 6 месяцев 2016 года

ПАО «РусГидро» (МОЕХ, LSE: NYDR, OTCQX: RSHYY) объявляет неконсолидированные финансовые результаты за 6 месяцев 2016 года, сформированные исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

Ключевые результаты:

- Выручка во 2 квартале – 30 118 млн рублей (+9%); в 1 полугодии 2016 года – 57 211 млн рублей (+12%);
- Себестоимость в 1 полугодии 2016 года – 26 010 млн рублей (-9%);
- EBITDA во 2 квартале 2016 г. – 20 468 млн рублей (+27%), в 1 полугодии – 38 711 млн рублей (+31%);
- Рентабельность по EBITDA во 2 квартале 2016 года – 68% (+9 п.п.), в 1 полугодии – 68% (+10 п.п.);
- Чистая прибыль в 1 полугодии – 28 426 млн рублей (+41%), скорректированная чистая прибыль – 26 444 млн рублей (+36%).

Финансовые результаты ПАО «РусГидро» за 6 месяцев 2016 года (в млн рублей)

	6М/16	6М/15	Изм.	2 кв/16	2 кв/15	Изм.
Выручка	57 211	51 212	12%	30 118	27 509	9%
Себестоимость	(26 010)	(28 727)	-9%	(13 401)	(14 882)	-10%
Валовая прибыль	31 201	22 485	39%	16 717	12 627	32%
EBITDA*	38 711	29 458	31%	20 468	16 144	27%
Чистая прибыль	28 426	20 176	41%	13 177	11 433	15%
Чистая прибыль (скорр.)**	26 444	19 426	36%	12 071	11 063	9%

Выручка

За 1 полугодие 2016 года выручка от реализации товаров, работ и услуг увеличилась на 12% и составила 57 211 млн рублей по сравнению с 51 212 млн рублей за 1 полугодие 2015 года. Основные факторы, повлиявшие на изменение выручки:

- значительное увеличение объемов выработки электроэнергии в результате: а) повышенного притока воды в водохранилищах Волжско-Камского каскада в 1 половине 2016 года; б) притока воды в водохранилища Сибири, ГЭС Юга России и Дальнего Востока на уровне среднесезонных значений;
- индексация регулируемых тарифов на электрическую энергию и мощность;
- увеличение выручки от продажи мощности для ГЭС второй ценовой зоны за счет продолжающейся с 1 мая 2014 года «либерализации» рынка мощности для ГЭС***.

Выручка (млн рублей)

	6М/16	6М/15	Изм.	2 кв/16	2 кв/15	Изм.
Продажа электроэнергии	38 933	34 547	13%	21 679	19 699	10%
Продажа мощности	17 783	16 031	11%	8 164	7 292	12%
Прочая выручка	495	634	-22%	275	518	-47%
ИТОГО	57 211	51 212	12%	30 118	27 509	9%

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж в 1 полугодии 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилась на 9% и составила 26 010млн рублей.

Себестоимость (млн рублей)

	6М/16	6М/15	Изм.	2 кв/16	2 кв/15	Изм.
Амортизация	7 510	6 973	8%	3 751	3 517	7%
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	3 558	3 510	1%	1 744	1 533	14%
Покупная электроэнергия и мощность	3 429	6 415	-47%	1 446	3 297	-56%
Налог на имущество	3 361	3 294	2%	1 683	1 654	2%
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 405	1 387	1%	707	698	1%
Расходы на техобслуживание и ремонт	1 300	1 211	7%	822	722	14%
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	1 291	1 245	4%	879	629	40%
Расходы на охрану	879	866	2%	474	471	1%
Расходы на страхование	743	587	27%	390	309	26%
Расходы по договорам аренды	714	587	22%	373	300	24%
Плата за пользование водными объектами	614	459	34%	340	270	26%
Расходы по договорам лизинга	104	152	-32%	51	70	-27%
Прочие расходы	1 102	2 041	-47%	741	1 413	-48%
ИТОГО	26 010	28 727	-9%	13 401	14 883	-10%

Основными факторами изменения себестоимости в 1 полугодии 2016 года стали (по расходам, имеющим наибольший удельный вес):

- снижение расходов на покупную электроэнергию и мощность на фоне: а) сокращения объемов покупной электроэнергии в обеспечение СДД вследствие снижения объемов продажи по СДД^{****}; б) снижения стоимости покупной электроэнергии;
- увеличение амортизации и налога на имущество в результате ввода в эксплуатацию новых объектов основных средств, а также в связи с проводимыми работами по реконструкции и модернизации;
- снижение прочих расходов, включающих корпоративные расходы, командировочные расходы, коммунальные услуги и другие виды расходов, на 48% в результате реализации мероприятий по сдерживанию непроизводственных затрат.

Прибыль

Валовая прибыль за 6 месяцев 2016 года выросла на 39% или 8 716 млн рублей по сравнению с показателем за 1 полугодие 2015 года и составила 31 201 млн рублей.

Показатель EBITDA увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2015 года на 31% и составил 38 711 млн рублей.

Чистая прибыль ПАО «РусГидро» в отчетном периоде выросла на 41% до 28 426 млн рублей. Скорректированный на неденежные статьи показатель чистой прибыли за 1 полугодие 2016 года увеличился на 36% и составил 26 444 млн рублей против 19 426 млн рублей в аналогичном периоде прошлого года. Разница между отчетным и скорректированным показателями объясняется в основном отражением следующих неденежных операций:

- прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость, в размере 2 883 млн рублей;
- доход по восстановленным резервам под обесценение финансовых вложений в размере 711 млн рублей;
- расход (нетто) по резервам по сомнительной дебиторской задолженности в размере 1 697 млн рублей;
- доход по восстановленным резервам под обесценение активов в размере 3 млн рублей;
- доход по восстановленным прочим резервам в размере 82 млн рублей.

Основные показатели финансового положения на 30 июня 2016 года:

Общая величина активов ПАО «РусГидро» по состоянию на 30 июня 2016 года увеличилась на 28 781 млн рублей или на 3%, по сравнению с величиной активов на 31 декабря 2015 года, и составила 921 412 млн рублей.

Общий объем обязательств Компании по состоянию на 30 июня 2016 года остался практически на уровне показателя на 31 декабря 2015 года, незначительно увеличившись, с 150 095 до 150 451 млн рублей.

Кредитный портфель Компании снизился по сравнению с показателем на 31 декабря 2015 года на 1% или 1

286 млн рублей с 124 010 до 122 724 млн рублей. Долгосрочные заемные средства составили 96% от общего кредитного портфеля.

Собственный капитал Компании за 6 месяцев 2016 года вырос на 4% и составил 770 895 млн рублей по сравнению с 742 469 млн рублей на начало года.

Отчетность размещена на корпоративном сайте Компании: <http://www.rushydro.ru/investors/reports>

Публикация консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 1 полугодие 2016 года предварительно намечена на 29 августа 2016 года.

* Показатель EBITDA рассчитан как валовая прибыль без учета амортизации.

** Показатель чистой прибыли скорректирован на результат от переоценки финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость, создание/восстановление резервов под обесценение финансовых вложений и прочих активов, а также резервов по сомнительной дебиторской задолженности и прочих резервов, оценочные обязательства по условным фактам хозяйственной деятельности Общества. Данный показатель получен расчетным методом, не содержится в официальной отчетности и приведен в справочных целях.

*** Согласно Постановлению Правительства РФ от 28.04.2014 № 374 «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности в части особенностей участия на оптовом рынке субъектов электроэнергетики, владеющих гидроэлектростанциями, расположенными во второй ценовой зоне оптового рынка» с 1.05.2014 г. по 31.12. 2015 г. мощность ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне, продавалась по итогам КОМ по цене продажи мощности по регулируемым договорам в объеме 35% объема мощности, продаваемого по итогам КОМ; с 1 января 2016 года – в объеме 20%, с 1 мая 2016 года была осуществлена полная либерализация продажи мощности ГЭС второй ценовой зоны.

**** В соответствии с регламентами оптового рынка, в целях исполнения двустороннего договора и обязательств по оплате стоимости нагрузочных потерь и стоимости системных ограничений, соответствующих договорному объёму, поставщик по двустороннему договору обязан купить электрическую энергию в объеме, равном зарегистрированному объёму поставки по двухстороннему договору в группе точек поставки двустороннего договора. Для осуществления покупки поставщик по двустороннему договору заключает с АТС договор купли-продажи электрической энергии, который в дальнейшем называется «договором купли-продажи электрической энергии, заключённым во исполнение двустороннего договора».

2.2. В случае если соответствующее событие (действие) имеет отношение к третьему лицу или связано с ним - полное фирменное наименование (для некоммерческих организаций - наименование), место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) или фамилия, имя, отчество (если имеется) такого лица: **событие (действие) не имеет отношение к третьему лицу и не связано с ним;**

2.3. В случае если соответствующее событие (действие) имеет отношение к решению, принятому уполномоченным органом управления эмитента или третьего лица, или связано с таким решением - наименование уполномоченного органа управления, дата принятия и содержание принятого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления в случае, если решение принято коллегиальным органом управления соответствующего лица:

событие (действие) не имеет отношение к решению, принятому уполномоченным органом управления эмитента или третьего лица и не связано с таким решением;

2.4. В случае если соответствующее событие (действие) имеет отношение или может оказать существенное влияние на стоимость определенных ценных бумаг эмитента - вид, категория (тип) и иные идентификационные признаки таких ценных бумаг эмитента:

- **акции именные обыкновенные бездокументарные, государственный регистрационный номер основного выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации: 1-01-55038-Е от 22.02.2005, ISINRU000A0JPKH7;**

- **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01,02,07,08,09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента, государственные регистрационные номера выпусков и ISIN: серия 01:4-01-55038-Е от 23.09.2010, ISINRU000A0JRFN1, серия 02: 4-02-55038-Е от 23.09.2010, ISINRU000A0JRFP6, серия 07: 4-07-55038-Е от 27.12.2012, ISINRU000A0JTMG7, серия 08: 4-08-55038-Е от 27.12.2012, ISINRU000A0JTMK9, серия 09: 4-09-55038-Е от 27.12.2012; ISIN RU000A0JVD25;**

- **биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01, БО-П02, БО-П03, БО-П04, размещаемые по открытой подписке в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-55038-Е-001Р-02Е от 09.04.2015, присвоенный ЗАО «ФБ ММБ»), серия БО-П01:идентификационный номер 4В02-01-55038-Е-001Р от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVLE0, серия БО-П02: идентификационный номер 4В02-02-55038-Е-001Р от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVL7, серия БО-П03: идентификационный номер 4В02-03-55038-Е-001Р от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVLG5, серия БО-П04: идентификационный номер 4В02-04-55038-Е-001Р от 01.04.2016, ISIN**

RU000A0JWCB3.

2.5. Дата наступления соответствующего события (совершения действия), а если соответствующее событие наступает в отношении третьего лица (соответствующее действие совершается третьим лицом) - также дата, в которую эмитент узнал о наступлении указанного события (совершении указанного действия):
29.07.2016.

3. Подпись

3.1. Член Правления,

Первый заместитель

Генерального директора ПАО «РусГидро»

(на основании доверенности № 6923 от 23.11.2015)

А.В. Казаченков

_____ (подпись)

3.2. Дата « 29 » июля 20 16 г.

М.П.