

**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:																																																		
<p align="center">РусГидро публикует финансовые результаты по РСБУ за 9 месяцев 2016 года</p> <p>28 октября 2016 года. ПАО «РусГидро» (МОЕХ, LSE: HYDR, OTCQX: RSHYY) объявляет неконсолидированные финансовые результаты за 9 месяцев 2016 года, сформированные исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности (РСБУ).</p>																																																		
Ключевые результаты:																																																		
<ul style="list-style-type: none"> – Сильные финансовые результаты, отразившие значительный рост выработки ГЭС, усилия менеджмента по оптимизации операционных расходов, стабильную ценовую конъюнктуру на оптовом рынке электроэнергетики; – Выручка в 3 квартале – 29 554 млн. рублей (+10%); за 9 месяцев 2016 года – 86 765 млн. рублей (+11%); – Себестоимость за 9 месяцев 2016 года – 39 568 млн. рублей (-13%); – EBITDA в 3 квартале 2016 г. – 19 784 млн. рублей (+46%), за 9 месяцев – 58 495 млн. рублей (+36%); – Рентабельность по EBITDA в 3 квартале 2016 года – 67% (+16 п.п.), за 9 месяцев – 67% (+12 п.п.); – Чистая прибыль за 9 месяцев 2016 года – 42 806 млн. рублей (+55%), скорректированная чистая прибыль – 39 710 млн. рублей (+58%). 																																																		
Финансовые результаты ПАО «РусГидро» за 9 месяцев 2016 года (в млн. рублей)																																																		
	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>9М/16</th> <th>9М/15</th> <th>Изм.</th> <th>3 кв/16</th> <th>3 кв/15</th> <th>Изм.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Выручка</td> <td align="right">86 765</td> <td align="right">78 023</td> <td align="right">11%</td> <td align="right">29 554</td> <td align="right">26 811</td> <td align="right">10%</td> </tr> <tr> <td>Себестоимость</td> <td align="right">(39 568)</td> <td align="right">(45 558)</td> <td align="right">-13%</td> <td align="right">(13 558)</td> <td align="right">(16 831)</td> <td align="right">-19%</td> </tr> <tr> <td>Валовая прибыль</td> <td align="right">47 197</td> <td align="right">32 465</td> <td align="right">45%</td> <td align="right">15 996</td> <td align="right">9 980</td> <td align="right">60%</td> </tr> <tr> <td>EBITDA *</td> <td align="right">58 495</td> <td align="right">43 044</td> <td align="right">36%</td> <td align="right">19 784</td> <td align="right">13 586</td> <td align="right">46%</td> </tr> <tr> <td>Чистая прибыль</td> <td align="right">42 806</td> <td align="right">27 558</td> <td align="right">55%</td> <td align="right">14 380</td> <td align="right">7 382</td> <td align="right">95%</td> </tr> <tr> <td>Чистая прибыль (скорр.)**</td> <td align="right">39 710</td> <td align="right">25 173</td> <td align="right">58%</td> <td align="right">13 266</td> <td align="right">5 747</td> <td align="right">131%</td> </tr> </tbody> </table>		9М/16	9М/15	Изм.	3 кв/16	3 кв/15	Изм.	Выручка	86 765	78 023	11%	29 554	26 811	10%	Себестоимость	(39 568)	(45 558)	-13%	(13 558)	(16 831)	-19%	Валовая прибыль	47 197	32 465	45%	15 996	9 980	60%	EBITDA *	58 495	43 044	36%	19 784	13 586	46%	Чистая прибыль	42 806	27 558	55%	14 380	7 382	95%	Чистая прибыль (скорр.)**	39 710	25 173	58%	13 266	5 747	131%
	9М/16	9М/15	Изм.	3 кв/16	3 кв/15	Изм.																																												
Выручка	86 765	78 023	11%	29 554	26 811	10%																																												
Себестоимость	(39 568)	(45 558)	-13%	(13 558)	(16 831)	-19%																																												
Валовая прибыль	47 197	32 465	45%	15 996	9 980	60%																																												
EBITDA *	58 495	43 044	36%	19 784	13 586	46%																																												
Чистая прибыль	42 806	27 558	55%	14 380	7 382	95%																																												
Чистая прибыль (скорр.)**	39 710	25 173	58%	13 266	5 747	131%																																												
Выручка																																																		
За 9 месяцев 2016 года выручка от реализации товаров, работ и услуг выросла на 11% и составила 86 765 млн. рублей по сравнению с 78 023 млн. рублей за 9 месяцев 2015 года. Основные факторы, повлиявшие на изменение выручки:																																																		
<ul style="list-style-type: none"> – значительное увеличение объемов выработки электроэнергии в результате: а) повышенного относительно среднесрочных значений и значений 2015 года притока воды в водохранилищах 																																																		

Волжско-Камского каскада за 9 месяцев; б) повышенной выработка ГЭС Юга России на фоне средней водности относительно маловодного 2015 года, а также ввода мощности Гоцатлинской ГЭС; в) благоприятной гидрологической обстановки в Сибири, а также проведенной в 2015 году модернизации комплекса автоматики объединенной энергосистемы Сибири.

- индексация регулируемых тарифов на электрическую энергию и мощность;
- увеличение выручки от продажи мощности за счет начатой с 1 мая 2016 года 100% «либерализации» рынка мощности для ГЭС второй ценовой зоны^{***} и запуска в 2015 году Гоцатлинской ГЭС (100 МВт) в рамках договора поставки мощности;
- рост средней цены продажи на рынке на «сутки вперед» за 9 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года в результате роста потребления электроэнергии, ускорившегося в 3 квартале в связи с повышенной относительно прошлого года температурой наружного воздуха.

Выручка (млн. рублей)

	9М/16	9М/15	Изм.	3 кв/16	3 кв/15	Изм.
Продажа электроэнергии	59 651	53 693	11%	20 718	19 146	8%
Продажа мощности	26 432	23 406	13%	8 649	7 375	17%
Прочая выручка	682	924	-26%	187	290	-36%
ИТОГО	86 765	78 023	11%	29 554	26 811	10%

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж за 9 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилась на 13% и составила 39 568 млн. рублей.

Себестоимость (млн. рублей)	9М/16	9М/15	Изм.	3 кв/16	3 кв/15	Изм.
Амортизация	11 298	10 579	7%	3 788	3 606	5%
Покупная электроэнергия и мощность	5 221	9 950	-48%	1 792	3 535	-49%
Заработная плата и страховые взносы	5 096	5 947	-14%	1 538	2 437	-37%
Налог на имущество	5 049	4 964	2%	1 688	1 670	1%
Расходы на техобслуживание и ремонт	2 275	2 244	1%	975	1 033	-6%
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	2 197	2 136	3%	906	891	2%
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 112	2 133	-1%	707	746	-5%
Расходы на охрану	1 307	1 282	2%	428	416	3%
Расходы на страхование	1 200	1 080	11%	457	493	-7%
Расходы по договорам аренды	1 071	892	20%	357	305	17%
Плата за пользование водными объектами	974	687	42%	360	228	58%
Расходы по договорам лизинга	155	220	-30%	51	68	-25%
Прочие расходы	1 613	3 444	-54%	511	1 403	-64%
ИТОГО	39 568	45 558	-13%	13 558	16 831	-19%

Основными факторами изменения себестоимости за 9 месяцев 2016 года стали (по расходам, имеющих наибольший удельный вес):

- 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;
- продолжающаяся оптимизация численности персонала и систем материального стимулирования сотрудников и высшего менеджмента;
- 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;
- снижение прочих расходов, включающих корпоративные расходы, командировочные расходы, коммунальные услуги и другие виды расходов, на 54% в результате реализации мероприятий по сдерживанию непроизводственных затрат.

Прибыль

Валовая прибыль за 9 месяцев 2016 года выросла на 45% или 14 732 млн. рублей по сравнению с показателем за 9 месяцев 2015 года и составила 47 197 млн. рублей.

Показатель EBITDA увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2015 года на 36% и составил 58 495 млн рублей.

Чистая прибыль ПАО «РусГидро» в отчетном периоде выросла на 55% до 42 806 млн. рублей. Скорректированный на неденежные статьи показатель чистой прибыли за 9 месяцев 2016 года увеличился на 58% и составил 39 710 млн. рублей против 25 173 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 сумме 4 259 млн. рублей;
- доход по восстановленным резервам под обесценение финансовых вложений в сумме 711 млн. рублей;
- расход (нетто) по резервам по сомнительной дебиторской задолженности в размере 2 005 млн. рублей;
- доход по восстановленным резервам под обесценение активов в размере 3 млн. рублей;
- доход по восстановленным прочим резервам в размере 128 млн. рублей.

Основные показатели финансового положения на 30 сентября 2016 года:

Общая величина активов ПАО «РусГидро» по состоянию на 30 сентября 2016 года увеличилась на 26 012 млн. рублей – или на 3% по сравнению с величиной активов на 31 декабря 2015 года и составила 918 643 млн. рублей.

Общий объем обязательств Компании по состоянию на 30 сентября 2016 года снизился на 1% или 2 137 млн. рублей и составил 148 314 млн. рублей.

Кредитный портфель Компании снизился на 1% по сравнению с показателем на 31 декабря 2015 года – с 124 010 млн. рублей до 122 295 млн. рублей. Долгосрочные заемные средства составили 93% от общего кредитного портфеля.

Собственный капитал Компании за январь-сентябрь 2016 года вырос на 4% и составил 770 265 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 9 месяцев 2016 года намечена на 15 декабря 2016 года.

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-E от 23.09.2010, ISINRU000A0JRFN1, серия 02: 4-02-55038-E от 23.09.2010, ISINRU000A0JRFP6, серия 07: 4-07-55038-E от 27.12.2012, ISINRU000A0JTMG7, серия 08: 4-08-55038-E от 27.12.2012, ISINRU000A0JTMK9, серия 09: 4-09-55038-E 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-E-001P-02E от 09.04.2015, присвоенный ЗАО «ФБ ММВБ»), серия БО-П01: идентификационный номер 4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVLE0, серия БО-П02: идентификационный номер 4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVL7, серия БО-П03: идентификационный номер 4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015, ISIN RU000A0JVLG5, серия БО-П04: идентификационный номер 4B02-04-55038-E-001P 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): **28.10.2016.**

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 « 28 » октября 2016 г.

М.П.

*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 30 апреля 2016 года №379 были сняты ограничения на продажу всего объема мощности гидроэлектростанций, расположенных во 2-й ценовой зоне, по свободным (нерегулируемым) ценам с 1 мая 2016 года. Таким образом, весь объем мощности ГЭС, расположенных во 2-ой ценовой зоне, за вычетом объемов, поставляемых по РД, будет поставляться по цене КОМ. Досрочная либерализация введена при условии, что определенный Правительством РФ предельный рост величины удельной стоимости покупки электроэнергии и мощности для потребителей Республики Бурятия с мая по декабрь 2016 года не превысит 7,5%. В случае, если данный уровень роста цен будет превышен, то 100% либерализация будет отменена и ГЭС вернуться к прежнему уровню либерализации 80%.

**** 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 двустороннему 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».