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 9 месяцев 2017 года

31 октября 2017 года. ПАО «РусГидро» (MOEX, LSE: HYDR, OTC QX: RSHYY) объявляет неконсолидированные финансовые результаты за 9 месяцев 2017 года, подготовленные в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ).

Ключевые результаты:

- Важным фактором, оказавшим влияние на показатели ПАО «РусГидро», стало применение с 1 июля 2017 года надбавки к цене на мощность в I и II ценовых зонах, установленной в целях достижения на территориях ДФО базовых уровней цен на электроэнергию*;
- Выручка в 3 квартале 2017 г. – 45 624 млн рублей (+54%); за 9 месяцев 2017 года – 103 855 млн рублей (+20%);
- Себестоимость в 3 квартале 2017 г. – 28 847 млн рублей (+113%); себестоимость за 9 месяцев 2017 года – 56 254 млн рублей (+42%);
- EBITDA в 3 квартале 2017 г. – 20 944 млн рублей (+6%), за 9 месяцев – 60 054 млн рублей (+3%);
- Чистая прибыль за 9 месяцев – 33 544 млн рублей (-22%), скорректированная чистая прибыль за 9 месяцев – 32 193 млн рублей (-19%).

Финансовые результаты ПАО «РусГидро» за 9 месяцев 2017 года (в млн рублей)

	9М/17	**9М/16**	**Изм.**	**3 кв/17**	**3 кв/16**	**Изм.**
Выручка	103 855	86 765	20%	45 624	29 554	54%
Себестоимость	(56 254)	(39 568)	42%	(28 847)	(13 558)	113%
Валовая прибыль	47 601	47 197	1%	16 777	15 996	5%
EBITDA**	60 054	58 495	3%	20 945	19 784	6%
Чистая прибыль	33 544	42 806	-22%	9 773	14 380	-32%
Чистая прибыль (скорр.)***	32 193	39 710	-19%	10 011	13 266	-25%

Выручка

За 9 месяцев 2017 года выручка от реализации товаров, работ и услуг увеличилась на 20% и составила 103 855 млн рублей по сравнению с 86 765 млн рублей за 9 месяцев 2016 года. Основным факторами, повлиявшими на изменение выручки, явились:

- применение надбавки к цене на мощность в I и II ценовых зонах, установленной в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен на электроэнергию*;
- увеличение доходов от продажи мощности по ДПМ ГЭС;
- рост цены РСВ во второй ценовой зоне.
- индексация регулируемых тарифов на электрическую энергию и мощность.

Выручка (млн рублей)

	9М/17	9М/16	Изм.	3 кв/17	3 кв/16	Изм.
Продажа электроэнергии	59 306	59 651	-1%	21 528	20 718	4%
Продажа мощности	44 264	26 432	67%	24 010	8 649	178%
Прочая выручка	285	682	-58%	86	187	-54%
ИТОГО	103 855	86 765	20%	45 624	29 554	54%

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличилась на 42% и составила 56 254 млн. рублей.

Себестоимость (млн рублей)

	9М/17	9М/16	Изм.	3 кв/17	3 кв/16	Изм.
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности, в т.ч.:	16 611	2 112	687%	15 137	707	2 041%
Целевые взносы в бюджеты субъектов РФ	*14 397*	-	-	*14 397*	-	-
Амортизация	12 453	11 298	10%	4 168	3 788	10%
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	5 407	5 096	6%	1 732	1 538	13%
Налог на имущество	5 103	5 049	1%	1 687	1 688	0%
Покупная электроэнергия и мощность	5 072	5 221	-3%	1 730	1 792	-3%
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	2 991	2 349	27%	999	906	10%
Расходы на техобслуживание и ремонт	2 004	2 275	-12%	1 010	975	4%
Расходы на охрану	1 287	1 307	-2%	425	428	-1%
Расходы по договорам аренды	1 331	1 071	24%	506	357	42%
Расходы на страхование	1 143	1 200	-5%	384	457	-16%
Плата за пользование водными объектами	1 102	974	13%	387	360	8%
Расходы по договорам лизинга	58	155	-63%	12	51	-76%
Прочие расходы	1 692	1 461	16%	670	509	32%
ИТОГО	**56 254**	**39 568**	**42%**	**28 847**	**13 558**	**113%**

Основными факторами изменения себестоимости за 9 месяцев 2017 года стали (по расходам, имеющим наибольший удельный вес):

- установление с 3 квартала 2017 года обязанности уплаты целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в рамках Правил целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности. Данные расходы в отчетном периоде составили 14 397 млн рублей.
- увеличение амортизации (на 10%) и налога на имущество (на 1%) в результате ввода в эксплуатацию новых объектов основных средств (в частности, Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), а также в связи с проводимыми работами по реконструкции и модернизации;
- увеличение расходов на оплату труда и страховые взносы (на 311 млн рублей или 6%) в результате индексации заработной платы операционного персонала с 1 января и 1 июля 2017 года и завершившейся в 1 квартале 2017 года интеграции исполнительных аппаратов ПАО «РусГидро» и ПАО «РАО ЭС Востока».

Прибыль

Валовая прибыль по результатам 9 месяцев 2017 года незначительно снизилась (-1%), по сравнению с показателем 9 месяцев 2016 года, и составила 47 601 млн рублей.

Показатель EBITDA увеличился на 3% – с 58 495 млн рублей до 60 054 млн рублей.

Чистая прибыль ПАО «РусГидро» в отчетном периоде снизилась на 22% и составила 33 544 млн. рублей.

Основными факторами снижения чистой прибыли за 9 месяцев 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года ПАО «РусГидро» являются:

- 3 728 млн рублей – незначительное снижение рыночной стоимости пакета акций ПАО «Интер РАО» на фоне существенного роста в 2016 году;
- расходы по форвардному контракту между ПАО «РусГидро» и Банком ВТБ (ПАО) в размере 3 243 млн рублей.

Скорректированный на неденежные статьи показатель чистой прибыли за 9 месяцев 2017 года составил 32 193 млн рублей, что на 19% ниже аналогичного показателя прошлого года. Разница между отчетным и скорректированным показателями чистой прибыли объясняется отражением следующих неденежных операций:

- убыток от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость, в сумме 143 млн рублей;

- доход (нетто) по восстановленным резервам по сомнительной дебиторской задолженности в размере 1 329 млн рублей;
- доход по восстановленным прочим резервам в размере 165 млн рублей.

Основные показатели финансового положения на 30 сентября 2017 года:

Общая величина активов ПАО «РусГидро» по состоянию на 30 сентября 2017 года увеличилась на 85 312 млн рублей или на 9% по сравнению с величиной активов на 31 декабря 2016 года и составила 993 985 млн рублей.

Общий объем обязательств Компании по состоянию на 30 сентября 2017 года увеличился по сравнению с данными на начало года на 23% или 31 591 млн рублей и составил 170 865 млн рублей.

Кредитный портфель Компании за 9 месяцев 2017 года вырос на 20% по сравнению с показателем на 31 декабря 2016 года – с 108 873 млн рублей до 130 363 млн рублей. Долгосрочные заемные средства составили 74% от общего кредитного портфеля. Увеличение показателя заемных средств было обусловлено размещением в сентябре 2017 года 5-летнего выпуска еврооблигаций РусГидро на сумму 20 млрд рублей. Средства от выпуска еврооблигаций будут направлены на рефинансирование долговых обязательств, финансирование инвестиционной программы и операционных расходов компании.

Собственный капитал Компании за 9 месяцев 2017 года вырос на 7% и составил 823 058 млн рублей по сравнению с 769 336 млн рублей на начало года.

В марте 2017 года Общество подписало соглашения с Банком ВТБ (ПАО) (далее – «Банк») по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества и заключению сделки беспоставочного форварда на данные акции сроком на пять лет. В соответствии с соглашениями Банк приобрел 40 000 000 000 акций Общества в рамках текущего дополнительного выпуска акций Общества и 15 000 000 000 акций Общества у дочерних компаний Общества по цене 1 руб. за акцию на общую сумму 55 млрд рублей.

Полученные от Банка денежные средства были направлены на выдачу долгосрочных целевых займов дочерним обществам ПАО «РАО ЭС Востока» для рефинансирования их текущих обязательств перед банками.

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 2017 года предварительно намечена на 29 ноября 2017 года.

Примечания:

*Федеральным законом от 28.12.2016 № 508-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» введена надбавка к цене на мощность в I и II ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке будут снижены до базового уровня, определяемого Правительством Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 895 «О достижении на территориях Дальневосточного Федерального Округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» утверждены:

- Правила определения и применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);
- Правила доведения на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);
- Правила целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), осуществления контроля за целевым использованием таких средств, перечисления безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, заключения соглашения (договора) о безвозмездных целевых взносах;

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N1615-р на 2017 год установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в размере 4 рублей за киловатт-час (без налога на добавленную стоимость). Также утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа и определена формула

расчета вышеуказанной надбавки к цене на мощность,

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. р N 1614-р ПАО «РусГидро» определено субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка, устанавливаемая в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

** 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.

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 и не связано с третьим лицом;**
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 и не связано с решением, принятым уполномоченным органом управления эмитента или третьего лица;**
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-E от 22.02.2005, ISIN RU000A0JPKH7;
- 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, ISIN RU000A0JRFN1, серия 02: 4-02-55038-E от 23.09.2010, ISIN RU000A0JRFP6, серия 07: 4-07-55038-E от 27.12.2012, ISIN RU000A0JTMG7, серия 08: 4-08-55038-E от 27.12.2012, ISIN RU000A0JTMK9, 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, БО-П05, 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 RU000A0JVLF7, 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, серия БО-П05: идентификационный номер 4B02-05-55038-E-001P от 09.06.2017, ISIN RU000A0JXTQ3.
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): **31.10.2017.**

3. Подпись

3.1. ***Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро***
(на основании доверенности №3878 от 10.02.2017) _____ ***С.С. Коптяков***
(подпись)

3.2. **Дата « 31 » октября 2017 г.** М.П.