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 1 квартал 2017 года

ПАО «РусГидро» (MOEX, LSE: HYDR, OTC QX: RSHYY) объявляет неконсолидированные финансовые результаты за 1 квартал 2017 года, сформированные исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

Ключевые результаты:
- Выручка в 1 квартале 2017 – 27 678 млн рублей (+2%);
- Себестоимость в 1 квартале 2017 – 13 212 млн рублей (+5%);
- EBITDA в 1 квартале 2017 – 18 609 млн рублей (+2%);
- Рентабельность по EBITDA в 1 квартале 2017 – 67% (+0%)
- Чистая прибыль за 1 квартал 2017 года – 13 529 млн рублей (-11%), скорректированная чистая прибыль – 11 189 млн рублей (-22%).

Финансовые результаты ПАО «РусГидро» за 1 квартал 2017 год (в млн рублей)

	1 кв 2017	**1 кв 2016**	**Изм.**
Выручка	27 678	27 093	2%
Себестоимость	(13 212)	(12 609)	5%
Валовая прибыль	14 466	14 484	0%
EBITDA	18 609	18 243	2%
Чистая прибыль	13 529	15 249	-11%
Чистая прибыль (скорр.)	11 189	14 373	-22%

Выручка

За 1 квартал 2017 года выручка от продажи товаров, работ и услуг увеличилась на 2% и составила 27 678 млн рублей, по сравнению с 27 093 млн рублей за аналогичный период 2016 года. Основными факторами изменения выручки стали:
- увеличение цены продажи мощности на КОМ для ГЭС второй ценовой зоны на фоне перераспределения объемов поставки мощности между механизмами торговли КОМ и СДМ, а также за счет 100% «либерализации» рынка мощности для ГЭС с 01.05.2016;
- увеличение цены РСВ в первой ценовой зоне;
- индексация регулируемых тарифов на электрическую энергию и мощность;
- снижение производства электроэнергии ГЭС компании по сравнению с аналогичным периодом 2016 года.

Выручка (млн рублей)

	1 кв/17	**1 кв/16**	**Изм.**
Продажа электроэнергии	16 530	17 254	-4%
Продажа мощности	11 036	9 619	15%
Прочая выручка	112	220	-49%
ИТОГО	**27 678**	**27 093**	**2%**

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличилась на 5% и составила 13 212

млн рублей.

Себестоимость (млн рублей)

	1 кв/17	**1 кв/16**	**Изм.**
Амортизация	4 142	3 759	10%
Покупная электроэнергия и мощность	1 927	1 983	-3%
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	1 843	1 814	2%
Налог на имущество	1 719	1 678	2%
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	732	698	5%
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	719	412	75%
Расходы на охрану	410	405	1%
Расходы по договорам аренды	398	341	17%
Расходы на техобслуживание и ремонт	373	478	-22%
Расходы на страхование	342	353	-3%
Плата за пользование водными объектами	309	274	13%
Расходы по договорам лизинга	26	53	-51%
Прочие расходы	272	361	-25%
ИТОГО	**13 212**	**12 609**	**5%**

Основными факторами изменения себестоимости в 1 квартале 2017 года стали:

- 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 расходов на покупную электроэнергию и мощность на фоне: а) сокращения объемов покупной электроэнергии, что обусловлено отсутствием заключенных свободных двусторонних договоров в ценовой зоне ОРЭМ и б) снижения стоимости покупной электроэнергии.
- рост расходов на прочие услуги, предоставленные третьими сторонами, объясняется более равномерным распределением расходов между отчетными периодами в 2017 году;
- снижение прочих расходов, включающих корпоративные расходы, командировочные расходы, расходов на коммунальные услуги и другие виды расходов, на 25% в результате реализации мероприятий по сдерживанию прочих затрат.

Прибыль

Валовая прибыль за 1 квартал 2017 года составила 14 466 млн рублей по сравнению с 14 484 млн рублей в 1 квартале 2016 года.

Показатель EBITDA увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2016 года на 2% и составил 18 609 млн рублей.

Чистая прибыль ПАО «РусГидро» в отчетном периоде снизилась на 11% и составила 13 529 млн рублей. На снижение показателя чистой прибыли оказал влияние, в том числе, рост расходов по налогу на прибыль.

Скорректированный на неденежные статьи показатель чистой прибыли за 1 квартал 2017 года составил 11 189 млн рублей, что на 22% ниже аналогичного показателя прошлого года. При расчете данного показателя исключены следующие неденежные операции:

- прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость, в сумме 531 млн рублей;
- доход (нетто) по восстановленным резервам по сомнительной дебиторской задолженности в размере 1 783 млн рублей;
- доход по восстановленным прочим резервам в размере 26 млн рублей.

Основные показатели финансового положения на 31 марта 2017 года:

Общая величина активов ПАО «РусГидро» по состоянию на 31 марта 2017 года увеличилась на 55 555 млн. рублей или на 6% по сравнению с величиной активов на 31 декабря 2016 года и составила 964 228 млн. рублей.

Основным фактором роста активов в 1 квартале 2017 года стало заключение сделки между Обществом и Банком ВТБ (ПАО) по приобретению банком 55 млрд обыкновенных акций Общества и заключению 5-летнего форвардного контракта, что не привело к увеличению кредитного портфеля Компании. Сделка Общества с Банком ВТБ (ПАО) позволила Обществу привлечь акционерный капитал для рефинансирования обязательств дочернего холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ.

Общий объем обязательств Компании по состоянию на 31 марта 2017 года увеличился на 30% или 42 006 млн. рублей и составил 181 279 млн. рублей.

Кредитный портфель Компании снизился на 1% по сравнению с показателем на 31 декабря 2016 года – с 108 873 млн. рублей до 107 873 млн. рублей. Долгосрочные заемные средства составили 87% от общего кредитного портфеля.

Собственный капитал Компании за 1 квартал 2017 года вырос на 2% и составил 782 887 млн. рублей по сравнению с 769 336 млн рублей на начало 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 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; акции именные обыкновенные бездокументарные, государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации: 1-01-55038-E-042D от 07.12.2016, ISIN RU000A0JX1E1;

- 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, 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.

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): **28.04.2017.**

[1] В состав ПАО «РусГидро» входят 19 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхне-Волжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожнего», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

[2] 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.

[3] Постановлением Правительства РФ от 30 апреля 2016 года №379 были сняты ограничения на продажу всего объёма мощности гидроэлектростанций, расположенных во 2-й ценовой зоне, по свободным (нерегулируемым) ценам. 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 вернутся к прежнему уровню либерализации 80%.

3. Подпись

3.1. ***Директор департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»*** **С.С. Коптяков**

(на основании доверенности №3878 от 10.02.2017) _____

(подпись)

3.2. **Дата «** **28** **»** **апреля** **20** **17** **г.** М.П.