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:

29 августа 2017 года, Москва, Россия. Группа РусГидро (далее – «Группа»; торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию, не прошедшую аудиторскую проверку, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2 квартал и 1 полугодие 2017 года.

Ключевые результаты за 1 полугодие 2017 года:

- Финансовые результаты отразили рост продажи мощности в результате либерализации рынка мощности в Сибири и пуска Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, выбытие ООО «ЭСКБ» в конце 2016 года и влияние отраженного в качестве долгосрочного производного финансового инструмента по форвардному соглашению с Банком ВТБ.
- Общая выручка во 2 квартале 2017 года – 84 295 млн рублей (-2,7%); в 1 полугодии 2017 года – 187 654 млн рублей (-3,4%); без учета ООО «ЭСКБ» выручка за 2 квартал и 1 полугодие выросла на 5,8% и 5,4%, соответственно*.
- EBITDA** во 2 квартале – 21 313 млн рублей (+2,4%), в 1 полугодии 2017 года – 51 547 млн рублей (+7,3%); без учета ООО «ЭСКБ» показатель EBITDA за 2 квартал и 1 полугодие и вырос на 4,9% и 10,4%, соответственно.
- Операционные расходы во 2 квартале снизились на 4,2%, в 1 полугодии – на 7,0% в основном в результате выбытия ООО «ЭСКБ» в конце 2016 года; без учета ООО «ЭСКБ» рост операционных расходов за 2 квартал и 1 полугодие составил 5,6% и 2,9%, соответственно.
- Чистая прибыль за 1 полугодие 2017 года – 22 303 млн рублей (-12,5%); скорректированная на неденежные статьи чистая прибыль*** – 32 298 млн рублей (+8,5%).

Финансовые результаты за 2 квартал и 1 полугодие 2017/2016 гг. (в млн рублей)

	2кв/17	**2кв/16**	**Изм.**	**6М/17**	**6М/16**	**Изм.**
Общая выручка, в т.ч.	**84 295**	**86 633**	**-2,7%**	**187 654**	**194 340**	**-3,4%**
Выручка	82 087	83 457	-1,6%	180 866	187 861	-3,7%
Государственные субсидии	2 208	3 176	-30,5%	6 788	6 479	4,8%
Операционные расходы	68 867	71 879	-4,2%	147 736	158 830	-7,0%
EBITDA**	**21 313**	**20 808**	**2,4%**	**51 547**	**48 020**	**7,3%**
Чистая прибыль	3 497	10 428	-66,5%	22 303	25 475	-12,5%
Скорр. чистая прибыль***	11 908	12 916	-7,8%	32 298	29 770	8,5%

*Сопоставимые финансовые результаты за 2 квартал и 1 полугодие 2017/2016 гг. (в млн рублей) - без учета ООО «ЭСКБ»**

	2кв/17	*2кв/16*	*Изм.*	6М/17	*6М/16*	*Изм.*
Общая выручка, в т.ч.	**84 295**	***79 638***	***5,8%***	**187 654**	***178 080***	***5,4%***
Выручка	82 087	*76 462*	*7,4%*	180 866	*171 601*	*5,4%*
Государственные субсидии	2 208	*3 176*	*-30,5%*	6 788	*6 479*	*4,8%*
Операционные расходы	68 867	*65 226*	*5,6%*	147 736	*143 599*	*2,9%*
EBITDA**	**21 313**	***20 316***	***4,9%***	**51 547**	***46 682***	***10,4%***
Чистая прибыль	3 497	*10 170*	*-65,6%*	22 303	*24 882*	*-10,4%*
Скорр. чистая прибыль***	11 908	*12 678*	*-6,1%*	32 298	*29 103*	*11,0%*

Операционные результаты

По итогам 2 квартала 2017 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы РусГидро составила 34 409 млн кВтч, что на 6,4% больше, чем за аналогичный период 2016 года, в 1 полугодии 2017 года выработка составила 63 535 млн кВтч (+0,7%). Гидроэлектростанции (ГЭС) и гидроаккумулирующие станции (ГАЭС), входящие в Группу РусГидро, во 2 квартале 2017 года увеличили производство электроэнергии на 7,1% до 27 506 млн кВтч; в 1 полугодии – на 2,4% до 47 959 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, за 2 квартал 2017 года выросла на 3,6% до 6 903 млн кВтч, в 1 полугодии 2017 года – снизилась на 4,3% до 15 576 млн кВтч.

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в январе-июне 2017 года, стали:

- суммарный приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада в 1 полугодии 2017 года – несколько выше нормы;
- приток воды в основные водохранилища Сибири в 1 полугодии 2017 года – на уровне значений 2016 года;
- приток воды к ГЭС Юга России на фоне средней водности или несколько выше ее;
- снижение электропотребления на Дальнем Востоке и сокращение экспортных поставок электроэнергии из ОЭС Востока в ОЭС Сибири и КНР.

Отпуск тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро в ДФО за 1 полугодие 2017 года составил 16 756 тыс. Гкал, что на 8,2% меньше показателя аналогичного периода 2016 года, что обусловлено более высокими температурами наружного воздуха и сокращением отопительного периода в ряде крупных населенных пунктов ДФО.

События в январе–июне 2017 года

- В январе 2017 года ПАО «РусГидро» подвело итоги осуществления акционерами преимущественного права приобретения дополнительных акций Общества в рамках дополнительного выпуска, зарегистрированного Банком России 7 декабря 2016 года. В ходе реализации преимущественного права было размещено среди акционеров 33 348 661 дополнительных акций по цене 1 рубль, что составляет 0,08% от общего объема дополнительного выпуска ценных бумаг.

- В марте 2017 года ПАО «РусГидро» подписало соглашения с ПАО «Банк ВТБ» по приобретению банком 55 млрд обыкновенных акций Общества (40 млрд штук акций дополнительной эмиссии и 15 млрд штук акций казначейского пакета) и заключению 5-летнего расчетного форвардного контракта. Денежные средства в сумме 55 млрд рублей в полном объеме направлены на погашение кредитных обязательств Субгруппы «РАО ЭС Востока». В соответствии с условиями форвардного соглашения, у ПАО «РусГидро» нет обязательств по обратному выкупу своих акций; для целей осуществления расчетов по форвардному контракту предполагается продажа акций Общества со стороны банка. Разница между суммой выручки, которую банк получит в результате реализации вышеуказанных акций по истечении срока форвардного контракта, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и банком. Форвардная стоимость определяется как сумма приобретения акций, увеличенная на сумму начисленных процентов за вычетом выплаченных дивидендов за расчетный период.

  11 мая 2017 года завершилось размещение обыкновенных акций ПАО «РусГидро» в рамках дополнительного выпуска 2016-2017 гг. Всего в ходе дополнительной эмиссии Общество разместило 40 033 348 661 акцию, что составило 99,02% от общего количества акций дополнительного выпуска, подлежавших размещению. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.

  Вся полученная от ПАО «Банк ВТБ» сумма была направлена на погашение долговых обязательств компаний Субгруппы РАО ЭС Востока.

- С 1 апреля 2017 года изменилась система управления активами дочерней структуры Группы РусГидро – ПАО «РАО ЭС Востока». Была проведена интеграция исполнительных аппаратов ПАО «РусГидро» и

ПАО «РАО ЭС Востока» с созданием в рамках исполнительного аппарата ПАО «РусГидро» дивизиона «Дальний Восток».

- 26 июня 2017 года годовое Общее собрание акционеров ПАО «РусГидро» избрало Совет директоров в новом составе и утвердило выплату дивидендов по итогам 2016 года в размере 0,0466245 рублей на одну акцию на общую сумму 19,9 млрд рублей (рассчитанную как 50% от чистой прибыли по МСФО Группы РусГидро за 2016 год).

Выручка

Структура выручки за 2 квартал и 1 полугодие 2017/2016 гг. (в млн рублей)

	2кв/17	**2кв/16**	**Изм.**	**6М/17**	**6М/16**	**Изм.**
Продажа электроэнергии	60 109	62 848	-4,4%	126 708	137 116	-7,6 %
Продажа теплоэнергии и горячей воды	6 999	7 023	-0,3%	22 667	22 819	-0,7%
Продажа мощности	9 252	8 351	10,8%	19 840	17 223	15,2%
Прочая выручка	5 727	5 235	9,4%	11 651	10 703	8,9%
Итого доходы от текущей деятельности	**82 087**	**83 457**	**-1,6%**	**180 866**	**187 861**	**-3,7%**
Государственные субсидии	2 208	3 176	-30,5%	6 788	6 479	4,8%
Итого общая выручка	**84 295**	**86 633**	**-2,7%**	**187 654**	**194 340**	**-3,4%**

*Сопоставимая выручка за 2 квартал и 1 полугодие 2017/2016 гг. (в млн рублей) - без учета ООО «ЭСКБ»**

	2кв/17	**2кв/16**	**Изм.**	**6М/17**	**6М/16**	**Изм.**
Продажа электроэнергии	60 109	*55 885*	*7,6%*	126 708	*120 916*	*4,8%*
Продажа теплоэнергии и горячей воды	6 999	*7 024*	*-0,4%*	22 667	*22 819*	*-0,7%*
Продажа мощности	9 252	*8 351*	*10,8%*	19 840	*17 223*	*15,2%*
Прочая выручка	5 727	*5 202*	*10,1%*	11 651	*10 643*	*9,5%*
Итого доходы от текущей деятельности	**82 087**	***76 462***	***7,4%***	**180 866**	***171 601***	***5,4%***
Государственные субсидии	2 208	*3 176*	*-30,5%*	6 788	*6 479*	*4,8%*
Итого общая выручка	**84 295**	***79 638***	***5,8%***	**187 654**	***178 080***	***5,4%***

За 1 полугодие 2017 года общая выручка Группы года снизилась на 3,4%. Данное изменение обусловлено следующими ключевыми факторами:

- уменьшение выручки от реализации электроэнергии по сегменту «Субгруппа «ЭСК РусГидро» в результате продажи ООО «ЭСКБ» в конце 2016 года и уменьшение выручки от реализации электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт», в связи со снижением полезного отпуска по прочим потребителям;
- увеличение выручки от реализации электроэнергии по сегменту «Субгруппа «РАО ЭС Востока» за счет роста среднеотпускного тарифа и роста полезного отпуска электроэнергии;
- увеличение выручки от продажи мощности в результате ввода в эксплуатацию Зеленчукской ГЭС-ГАЭС в Карачаево-Черкесии, мощность которой реализуется по договору поставки мощности;
- увеличение выручки от продажи мощности ПАО «РусГидро» за счет роста цены КОМ в 1-й и 2-й ценовых зонах, индексации регулируемых тарифов на мощность и 100% «либерализации» рынка мощности для ГЭС с 1 мая 2016 года.

Операционные расходы****

Структура операционных расходов за 2 квартал и 1 полугодие 2017/2016 гг. (в млн рублей)

	2кв/17	**2кв/16**	**Изм.**	**6М/17**	**6М/16**	**Изм.**
Вознаграждения работникам	17 715	17 699	0,1%	36 377	35 986	1,1%
Расходы на топливо	12 069	10 830	11,4%	29 969	30 262	-1,0%
Расходы на распределение электроэнергии	9 439	9 916	-4,8%	21 241	22 600	-6,0%
Покупная электроэнергия и мощность	8 284	12 075	-31,4%	19 906	29 365	-32,2%
Услуги сторонних организаций	8 014	8 080	-0,8%	15 223	15 272	-0,3%
Амортизация ОС и НМА	5 725	5 867	-2,4%	11 408	12 061	-5,4%
Налоги, кроме налога на прибыль	2 729	2 567	6,3%	5 409	5 042	7,3%
Прочие материалы	2 498	2 053	21,7%	4 310	3 518	22,5%

Расходы на водопользование	881	828	6,4%	1 678	1 609	4,3%
Прочие расходы	1 513	1 964	-23,0%	2 215	3 115	-28,9%
Итого	**68 867**	**71 879**	**-4,2%**	**147 736**	**158 830**	**-7,0%**

Сопоставимые операционные расходы за 2 квартал и 1 полугодие 2017/2016 гг. (в млн рублей) - без учета ООО «ЭСКБ»[*]

	2кв/17	***2кв/16***	***Изм.***	**6М/17**	***6М/16***	***Изм.***
Вознаграждения работникам	17 715	*17 502*	*1,2%*	36 377	*35 619*	*2,1%*
Расходы на топливо	12 069	*10 830*	*11,4%*	29 969	*30 262*	*-1,0%*
Расходы на распределение электроэнергии	9 439	*7 860*	*20,1%*	21 241	*17 909*	*18,6%*
Покупная электроэнергия и мощность	8 284	*8 001*	*3,5%*	19 906	*19 774*	*0,7%*
Услуги сторонних организаций	8 014	*8 205*	*-2,3%*	15 223	*15 143*	*0,5%*
Амортизация ОС и НМА	5 725	*5 715*	*0,2%*	11 408	*11 758*	*-3,0%*
Налоги, кроме налога на прибыль	2 729	*2 564*	*6,4%*	5 409	*5 038*	*7,4%*
Прочие материалы	2 498	*2 041*	*22,4%*	4 310	*3 503*	*23,0%*
Расходы на водопользование	881	*828*	*6,4%*	1 678	*1 609*	*4,3%*
Прочие расходы	1 513	*1 680*	*-9,9%*	2 215	*2 984*	*-25,8%*
Итого	**68 867**	***65 226***	***5,6%***	**147 736**	***143 599***	***2,9%***

Общие операционные расходы по текущей деятельности в отчетном периоде снизились на 7,0% и составили 147 736 млн рублей по сравнению с показателем за аналогичный период 2016 года.

Группа реализует план мероприятий по оптимизации издержек, что повлияло на опережающие темпы роста выручки (5,4%) по сравнению с ростом расходов (2,9%). Вместе с тем, основными факторами, повлиявшими на изменение операционных расходов, стали:

- реализация программы повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов, в рамках которой осуществляется оптимизация издержек по исполнительному аппарату ПАО «РусГидро» и Субгруппы «РАО ЭС Востока» и иных непроизводственных расходов;
- выбытие ООО «ЭСКБ» в конце 2016 года, суммарные операционные расходы которого за 1 полугодие 2016 года составили 15 231 млн рублей, что повлекло снижение затрат на покупную электроэнергию и мощность, на распределение электроэнергии и вознаграждения работникам;
- рост затрат на распределение электроэнергии (без учета показателей ООО «ЭСКБ») вследствие роста тарифов и увеличения объемов транспортировки электроэнергии в связи с увеличением полезного отпуска электроэнергии;
- сокращение амортизации основных средств и нематериальных активов в результате изменения сроков полезного использования модернизированных объектов основных средств в ПАО «РусГидро» и выбытием из периметра основных средств ООО «ЭСКБ»;
- увеличение расходов на прочие материалы, преимущественно обусловленное изменением производственной деятельности по ряду компаний Группы.
- рост расходов на оплату труда в результате индексации тарифных ставок и должностных окладов операционного персонала в соответствии с коллективными договорами.

Прибыль

Показатель EBITDA в отчетном периоде вырос на 7,3% и составил 51 547 млн рублей по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

За 1 полугодие 2017 года чистая прибыль Группы снизилась на 12,5% и составила 22 303 млн рублей. Скорректированная чистая прибыль в отчетном периоде составила 32 298 млн рублей, что на 8,5% выше аналогичного показателя 2016 года. Разница между отчетным и скорректированным показателями объясняется, в основном, отражением следующих наиболее существенных неденежных операций (без учета эффекта налога на прибыль) и отражением изменения справедливой стоимости производного финансового инструмента:

- признание финансового расхода в размере 6 451 млн рублей в результате изменения справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции;
- признание убытка от обесценения дебиторской задолженности в размере 2 633 млн рублей в результате анализа просроченной дебиторской задолженности и оценки вероятности ее погашения;
- признание убытка от экономического обесценения основных средств в размере 1 244 млн рублей;

– признание убытка от выбытия основных средств в размере 219 млн рублей.

Основные показатели финансового положения

По состоянию на 30 июня 2017 года активы Группы увеличились на 39 017 млн рублей или 4,0% до 1 022 463 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2016 года. Изменение активов преимущественно связано со следующими факторами:

– увеличением величины основных средств Группы;
– увеличением величины денежных средств и их эквивалентов;
– ростом дебиторской задолженности.

Обязательства Группы на конец отчетного периода уменьшились на 8 320 млн рублей или 2,5% до 324 194 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2016 года.

Уменьшение обязательств произошло вследствие снижения долгосрочных заемных средств Группы на 53 039 млн рублей с одновременным ростом краткосрочных заемных средств на 16 242 млн рублей.

В структуре обязательств Группы произошли значительные изменения:

– денежные средства, полученные от эмиссии и продажи акций казначейского пакета, в полном объеме направлены на погашение кредитов и займов Субгруппы «РАО ЭС Востока»;
– в соответствии с условиями сделки беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» Группа признала обязательство по форвардному соглашению в размере 10 013 млн рублей, которое отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Справедливая стоимость форварда по состоянию на 30 июня 2017 года составила 14 665 млн рублей.

Беспоставочный форвард на акции

В марте 2017 года Общество заключило с ПАО «Банк ВТБ» (далее – Банк) сделку беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции в размере 55 млрд штук сроком на 5 лет.

В соответствии с условиями форвардного соглашения, форвардная стоимость определяется как стоимость приобретения акций Банком, увеличенная на сумму начисленных процентов за расчетный период. В период действия соглашения предусмотрена ежеквартальная предоплата форвардной стоимости. Кроме того, при определении форвардной стоимости акций и величины предоплаты из нее вычитаются суммы, эквивалентные размеру дивидендов, полученных Банком в период действия форвардного соглашения.

По состоянию на 30 июня 2017 года обязательство по форвардному соглашению отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыли и убытки, в размере 14 665 млн рублей. Величина справедливой стоимости форвардного соглашения в момент первоначального признания инструмента составила 10 013 млн рублей и была отнесена на капитал, как результат операции с акционерами. Последующее изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда отражается в составе прибыли и убытков. Основной причиной изменения справедливой стоимости форвардного инструмента в отчетном периоде стало снижение рыночной стоимости акций ПАО «РусГидро».

Справедливая стоимость форварда, млн руб.	
На дату первоначального признания инструмента (на 03 марта 2017 года)	**10 013**
Увеличение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	6 451
Предоплата	(1 799)
На 30 июня 2017 года	**14 665**

События после отчетной даты

– С 1 июля 2017 года полномочия единоличного исполнительного органа ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»), входящего в Субгруппу «РАО ЭС Востока» переданы управляющей организации АО «ЭСК РусГидро». Передача полномочий осуществлена в рамках Программы развития сбытовой деятельности Группы РусГидро на 2017-2019 гг., целью которой является построение новой модели управления сбытовым бизнесом Группы РусГидро.

– Совет директоров ПАО «РусГидро» 10 августа 2017 года переизбрал Председателем Совета директоров Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации – полномочного представителя Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе Трутнева Ю.П.

– В июле 2017 года вступило в силу Постановление Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа (далее по тексту – «ДФО») базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», согласно которому тарифы для потребителей на территориях ДФО должны быть снижены с 1 января 2017 года до базового уровня (4 рубля / кВт-ч). В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 28 июля 2017 года № 1614-р ПАО «РусГидро» определено получателем средств надбавки к цене на мощность, поставляемую Обществом в ценовых зонах оптового рынка по договорам КОМ, устанавливаемую в целях достижения в субъектах РФ, входящих в состав ДФО, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). В объемах, определенных распоряжением Правительства РФ от 28 июля 2017 года № 1615-р, Общество транслирует собранные средства надбавки в виде безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов РФ. Возмещение недополученных доходов от снижения тарифов гарантирующие поставщики – предприятия, входящие в Группу, получат посредством субсидий от субъектов РФ.

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): **29.08.2017.**

Сноски:

***** Здесь и далее сопоставимые данные 2016 года без учета показателей ООО «ЭСКБ», продажа которого состоялась в конце 2016 года, рассчитаны на основании управленческой отчетности и приводятся исключительно в справочных целях.

** Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытка от обесценения дебиторской задолженности,

убытка от выбытия основных средств, убытка от выбытия дочерних компаний и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов.

*** Скорректированная на эффекты от признания финансового расхода в результате изменения справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции, экономического обесценения основных средств и дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств, финансового результата от выбытия дочерних обществ.

**** Здесь и далее операционные расходы указаны без учета убытков от обесценения.

3. Подпись

3.1. **Член Правления,**
Первый заместитель
Генерального директора ПАО «РусГидро» **А.В. Казаченков**
(на основании доверенности № 7503 от 20.01.2017) _____
(подпись)

3.2. **Дата «** **29** **» августа 20 17 г.** М.П.