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

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
1.8. Дата наступления события (существенного факта), о котором составлено сообщение (если применимо)	11.12.2018

2. Содержание сообщения

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

Группа РусГидро публикует финансовые результаты по МСФО за 9 месяцев 2018 года

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 3 квартал и 9 месяцев 2018 года.

Ключевые результаты за 3 квартал и 9 месяцев 2018 года:

- Финансовые результаты за 3 квартал и 9 месяцев отразили сильные операционные результаты на фоне повышенного притока воды в водохранилища на Волге и Каме и роста потребления в ДФО;
- Общая выручка в 3 квартале составила 87 210 млн рублей (+7,5%); за 9 месяцев – 288 087 млн рублей (+7,2%);
- Показатель EBITDA в 3 квартале увеличился на 5,0% и составил 21 067 млн рублей; за 9 месяцев – 81 016 млн рублей (+13,1%);
- Операционные расходы выросли в 3 квартале и за 9 месяцев на 7,6% и 5,3% соответственно, в основном за счет увеличения затрат на топливо;
- Чистая прибыль – 43 033 млн рублей (+39,7%); скорректированная чистая прибыль – 48 405 млн рублей (+18,5%).

Финансовые результаты за 3 квартал и 9 месяцев 2018/2017 гг. (в млн рублей)

	3кв/18	3кв/17	Изм.	9М/18	9М/17	Изм.
Общая выручка	**87 210**	**81 088**	**7,5%**	**288 087**	**268 742**	**7,2%**
Операционные расходы	73 702	68 482	7,6%	227 777	216 218	5,3%
Прочие операционные доходы	444	690	-35,7%	5 340	690	673,9%
Операционная прибыль*	13 952	13 296	4,9%	65 650	53 214	23,4%
EBITDA**	**21 067**	**20 058**	**5,0%**	**81 016**	**71 605**	**13,1%**
Чистая прибыль	6 345	8 501	-25,4%	43 033	30 804	39,7%
Скорр. чистая прибыль***	9 973	8 557	16,5%	48 405	40 855	18,5%

[*] *Показатель операционной прибыли рассчитывается как разница между общей выручкой, прочими операционными доходами и операционными расходами.*

[**] *Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, прибыли от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, убытка от обесценения основных средств, прибыли/убытка от обесценения дебиторской задолженности, прибыли/убытка от выбытия основных средств, убытка от выбытия дочерних компаний и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов.*

[***] *Скорректированная на эффекты от признания финансового дохода/расхода в результате изменения справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции, убытков от обесценения основных средств и дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств, а также на прочие операционные доходы в части изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых через прибыль или убыток.*

Операционные результаты

Выработка Группы РусГидро по итогам 3 квартала 2018 года составила 32 246 млн кВтч, что на 3,9% больше, чем за 3 квартал 2017 года, за 9 месяцев 2018 года выработка составила 99 618 млн кВтч (+5,3%) при росте энергопотребления по РФ – 1.6% за 9 месяцев 2018 года. В 3 квартале выработка гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) по Группе РусГидро увеличилась на 4,3% до 25 961 млн кВтч, выработка тепловых электростанций выросла на 2,4% до 6 197 млн кВтч, выработка альтернативных ВИЭ – 87 млн кВтч (-8,4%). По итогам 9 месяцев выработка гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) по Группе РусГидро составила 76 582 млн кВтч (+5,1%), выработка тепловых станций Группы – 22 722 млн кВтч (+6,2%), выработка альтернативных ВИЭ – 314 млн кВтч (-3,5%). Выработка Богучанской ГЭС**** по итогам 3 квартала – 4 122 млн кВтч, что на 10,9% больше, чем за 3 квартал 2017 года, за 9 месяцев 2018 года выработка составила 10 286 млн кВтч (-1,7%).

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в январе-сентябре 2018 года, стали:

- приток воды в большинство водохранилищ на Волге и Каме в 1 квартале в 1,2-2,5 раза больше нормы для этого времени года, во 2 квартале – несколько ниже среднемноголетнего значения, в 3 квартале – на уровне среднемноголетнего значения;
- приток воды к ГЭС Сибири – на уровне среднемноголетних значений и Юга России – несколько ниже среднемноголетних значений;
- рост выработки электроэнергии ТЭС на Дальнем Востоке на 7,3% (до 24 550 млн кВтч) на фоне роста потребления электроэнергии по всем энергосистемам Дальнего Востока на 5,3% и роста перетока электроэнергии в КНР и ОЭС Сибири на 4,0% в январе-сентябре 2018 года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро в ДФО за 9 месяцев 2018 года составил 19 574 тыс Гкал, что на 4,6% выше показателя аналогичного периода 2017 года в связи с более низкими температурами наружного воздуха во всех регионах Дальнего Востока в 1 квартале 2018 года за исключением Чукотского АО. В 3 квартале было незначительное снижение отпуска тепла, что обусловлено более высокими температурами наружного воздуха.

Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний, входящих в Субгруппу ЭСК РусГидро – АО «ЭСК РусГидро», ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Чувашская энергосбытовая компания» и ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» (ПАО «РЭСК») – в 3 квартале 2018 года составил 4 191 млн кВтч, что ниже показателя аналогичного периода 2017 года на 4,4%, за 9 месяцев 2018 года – 14 706 млн кВтч, что меньше показателя аналогичного периода 2017 года на 1,5%.

Увеличение полезного отпуска электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» и АО «Чувашская энергосбытовая компания» за 9 месяцев 2018 по отношению к аналогичному периоду 2017 обусловлено продлением отопительного периода в Красноярском крае, который был завершен 31.05.2018, а также климатическим фактором в Чувашии. Снижение полезного отпуска ПАО «РЭСК» за 9 месяцев 2018 по отношению к аналогичному периоду 2017 обусловлено уходом крупного потребителя – завод «Гардиан Стекло Рязань». Снижение отпуска и объема продаж АО «ЭСК РусГидро» за 9 месяцев 2018 по отношению к аналогичному периоду 2017 обусловлено выходом на оптовый рынок потребителя – АО «Каустик» (Группа АО «БСК»).

**** *Богучанская ГЭС в составе проекта Богучанского энергометаллургического объединения (БЭМО) – совместного предприятия с UC RUSAL – не является частью Группы РусГидро. Ее результаты, в соответствии с долей участия ПАО «РусГидро» (50%) в проекте, отражаются в отчетности по МСФО в строке «Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий». Здесь и далее операционные данные по станции приведены в справочных целях.*

События в январе–сентябре 2018 года

- 7 февраля 2018 года финансовый долг Группы РусГидро уменьшился на 26 млрд рублей за счет исключения из долговой нагрузки обязательств по поручительству ПАО «РусГидро» перед ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению ПАО «Богучанская ГЭС», заключенному с банком в 2010 году. Прекращение поручительства было поддержано банком-кредитором в связи с завершением строительства и выводом на проектную мощность ГЭС, устойчивыми положительными результатами финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Богучанская ГЭС», демонстрирующего способность самостоятельно обеспечить обслуживание и возврат кредита. Таким образом, текущий уровень долговой нагрузки Группы был существенно снижен;
- 15 февраля 2018 года состоялся выпуск еврооблигаций, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Средства от выпуска еврооблигаций направлены РусГидро на финансирование текущей деятельности и рефинансирование задолженности. Объем выпуска составил 20 млрд рублей. Еврооблигации выпущены со сроком погашения в 2021 году

и купоном 7,4% годовых, выплачиваемым два раза в год. Выпуску присвоены следующие рейтинги: S&P: «BB+»; Moody's: «Ba1»; Fitch: «BB+»; АКРА: «AAA(RU)»;

- 27 февраля 2018 года международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings повысило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» до инвестиционного уровня «BBB-» со Стабильным прогнозом. Краткосрочный кредитный рейтинг компании был повышен до уровня «A-3»;
- 27 июня 2018 года годовое Общее собрание акционеров ПАО «РусГидро» избрало Совет директоров в новом составе и утвердило выплату дивидендов по итогам 2017 года в размере 0,0263335 рублей на одну акцию на общую сумму 11,2 млрд рублей;
- 5 июля 2018 года ПАО «РусГидро» продало в пользу АО «Интер РАО Капитал» принадлежащих Группе РусГидро 5 131 669 622,18 акций ПАО «Интер РАО», что составляет 4,915% от уставного капитала;
- 1 августа 2018 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings Ltd. повысило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» и кредитные рейтинги облигаций РусГидро до инвестиционного уровня «BBB-» со Стабильным прогнозом. Агентство Fitch отметило высокие производственные и финансовые показатели РусГидро, снижение уровня долговой нагрузки и сохранение высокого уровня государственной поддержки;
- 7 августа 2018 года Совет директоров ПАО «РусГидро» избрал Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации – полномочного представителя Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе Трутнева Ю.П. председателем Совета директоров Компании и утвердил новые составы комитетов при Совете директоров Общества;
- 10 сентября 2018 года в г. Владивостоке была введена в эксплуатацию ТЭЦ «Восточная» – первый за 45 лет объект большой энергетики, возведенный в столице Приморского края. Электрическая мощность станции – 139,5 МВт, тепловая мощность – 432 Гкал/ч. Проектная годовая выработка электрической энергии ТЭЦ составляет 791 млн кВт·ч, тепловой энергии – 1 377 тыс. Гкал.

Выручка

Структура выручки за 3 квартал и 9 месяцев 2018/2017 гг. (в млн рублей)

	3кв/18	**3кв/17**	**Изм.**	**9М/18**	**9М/17**	**Изм.**
Продажа электроэнергии	62 602	58 758	6,5%	199 196	185 466	7,4%
в т.ч. госсубсидии по постановлению Правительства РФ №895 *****	6 598	10 648	-38,0%	19 794	10 648	85,9%
Продажа мощности	10 420	9 923	5,0%	31 181	29 763	4,8%
Продажа теплоэнергии и горячей воды	2 905	2 786	4,3%	26 998	25 453	6,1%
Прочая выручка	8 290	6 919	19,8%	20 891	18 570	12,5%
Прочие госсубсидии	2 993	2 702	10,8%	9 821	9 490	3,5%
Итого общая выручка	**87 210**	**81 088**	**7,5%**	**288 087**	**268 742**	**7,2%**

За 9 месяцев 2018 года общая выручка Группы выросла на 7,2% и достигла 288 087 млн рублей по сравнению с 268 742 за аналогичный период прошлого года. Изменение выручки обусловлено следующими ключевыми факторами:

- увеличение общей выручки от реализации электроэнергии (с учетом государственных субсидий*****) по сегменту «Субгруппа «РАО ЭС Востока» в размере 11 084 млн рублей благодаря росту тарифов и объемов реализации;
- увеличение выручки от реализации электроэнергии ПАО «РусГидро» в размере 4 621 млн рублей на фоне роста выработки;
- увеличение выручки от реализации теплоэнергии и горячей воды на 1 545 млн рублей вследствие роста тарифа на теплоэнергию и увеличения полезного отпуска;
- увеличение выручки от реализации мощности в размере 1 418 млн рублей на фоне роста объема продаж ПАО «ДЭК»;
- увеличение выручки от реализации электроэнергии по сегменту «Субгруппа «ЭСК РусГидро» в размере 1 411 млн рублей, что связано с увеличением полезного отпуска, и увеличением среднеотпускного тарифа;

– рост прочей выручки на 2 321 млн рублей, в основном обусловленный увеличением объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по компаниям Субгруппы «РАО ЭС Востока».

В связи с применением с 1 января 2018 года нового стандарта – IFRS (МСФО) 15 – выручка Группы от реализации электроэнергии сетевым организациям в целях компенсации потерь в сетях и расходы Группы на услуги этих сетевых организаций по передаче электроэнергии отражаются свернуто (за 9 месяцев 2018 года – 5 368 млн рублей, в том числе Субгруппа «РАО ЭС Востока» - 2 036 млн рублей, Субгруппа «ЭСК РусГидро» - 3 332 млн рублей).

****** 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 были снижены с 1 января 2017 года до базового уровня – 4 руб./кВтч, с 1 января 2018 года – до 4,3 руб./кВтч. 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 транслировало собранные средства надбавки в виде безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов РФ. Возмещение недополученных доходов от снижения тарифов гарантирующие поставщики – предприятия, входящие в Группу, получают посредством субсидий от субъектов РФ.*

Операционные расходы******

Структура операционных расходов за 3 квартал и 9 месяцев 2018/2017 гг. (в млн рублей)

	3кв/18	**3кв/17**	**Изм.**	**9М/18**	**9М/17**	**Изм.**
Вознаграждения работникам	18 025	17 040	5,8%	55 183	53 417	3,3%
Расходы на топливо	10 642	9 654	10,2%	44 902	39 623	13,3%
Услуги сетевых организаций	9 178	9 630	-4,7%	29 249	30 871	-5,3%
Покупная электроэнергия и мощность	8 951	9 480	-5,6%	28 553	29 386	-2,8%
Услуги сторонних организаций	9 433	8 230	14,6%	25 155	23 453	7,3%
Амортизация ОС и НМА	6 825	6 967	-2,0%	19 956	18 375	8,6%
Налоги, кроме налога на прибыль	3 054	2 653	15,1%	9 131	8 062	13,3%
Прочие материалы	3 172	2 780	14,1%	7 180	7 090	1,3%
Расходы на водопользование	1 025	800	28,1%	3 021	2 478	21,9%
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	1 946	483	302,9%	2 306	580	297,6%
Прочие расходы	1 451	765	89,7%	3 141	2 883	8,9%
Итого	**73 702**	**68 482**	**7,6%**	**227 777**	**216 218**	**5,3%**

Общие операционные расходы по текущей деятельности за 9 месяцев 2018 года выросли на 5,3% при росте выручки на 7,2% по сравнению с показателем за аналогичный период 2017 года и составили 227 777 млн рублей, что обусловлено в основном следующими факторами:

– увеличение расходов на топливо в основном в связи увеличением отпуска электроэнергии и теплоэнергии станциями по АО «ДГК» (+6,8% и +5,5%, соответственно), увеличением цены угля, а также в результате роста отпуска энергии ПАО «Камчатскэнерго»;

– увеличение расходов на вознаграждение работникам вследствие индексации тарифных ставок и окладов работников в соответствии с действующими коллективными договорами;

– рост затрат на услуги сторонних организаций вследствие увеличения расходов на ремонт и техническое обслуживание в основном в ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «Сахалинэнерго», а также увеличения прочих услуг сторонних организаций в связи с увеличением добычи угля с привлечением сторонних организаций;

– увеличение расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, что связано с ростом стоимости основных средств в результате ввода новых объектов (в частности, АО «Якутская ГРЭС-2» с учетом объектов внеплощадочных сооружений в 2017 году и в течение 2018 года), а также с проводимыми на филиалах Общества работами по реконструкции и модернизации объектов основных средств.

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

Прибыль

Показатель EBITDA в отчетном периоде вырос на 13,1% и составил 81 016 млн рублей по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

За 9 месяцев 2018 года чистая прибыль Группы выросла на 39,7% и составила 43 033 млн рублей. Скорректированная чистая прибыль в отчетном периоде составила 48 405 млн рублей, что на 18,5% выше аналогичного показателя 2017 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 прочего операционного дохода в размере 3 861 млн рублей вследствие изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых через прибыль или убыток (акции ПАО «Интер РАО»);
- признание убытка в размере 4 161 млн рублей в результате изменения справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции в результате снижения рыночной цены акций ПАО «РусГидро» в отчетном периоде;
- признание убытка от обесценения дебиторской задолженности в размере 2 782 млн рублей в результате оценки ожидаемых кредитных убытков;
- признание убытка от экономического обесценения основных средств в размере 2 275 млн рублей.

Основные показатели финансового положения

По состоянию на 30 сентября 2018 года активы Группы увеличились на 35 730 млн рублей или 3,5% до 1 063 981 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2017 года. Изменение активов преимущественно связано со следующими факторами:

- увеличением стоимости основных средств (в связи с реализацией инвестиционной программы Группы);
- ростом товарно-материальных запасов (в связи с увеличением запасов топлива для прохождения осенне-зимнего периода);
- ростом долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности.

Обязательства Группы по состоянию на 30 сентября 2018 года увеличились на 8 114 млн рублей или 2,4% до 340 801 млн рублей по сравнению с показателем на 31 декабря 2017 года. По структуре обязательства Группы изменились следующим образом: долгосрочные обязательства увеличились на 64 988 млн рублей на фоне увеличения долгосрочных заемных средств, краткосрочные обязательства уменьшились на 56 874 млн рублей, в основном за счет снижения краткосрочных заемных средств и краткосрочной части долгосрочных заемных средств.

В структуре обязательств Группы произошли следующие изменения:

- в феврале 2018 года Группа разместила еврооблигации, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 20 000 млн рублей. Срок размещения еврооблигаций составляет 3 года с процентной ставкой купонного дохода в размере 7,4% годовых. Поступления от выпуска еврооблигаций направлены на рефинансирование задолженности в рамках оферты;
- в феврале 2018 года Группа погасила облигации, выпущенные в феврале 2013 года на общую сумму 20 000 млн рублей;
- в марте 2018 года Группа погасила долгосрочный кредит от ПАО «Сбербанк» на общую сумму 10 613 млн рублей;
- в июле 2018 года Группа привлекла 20 000 млн рублей в рамках заключенного кредитного соглашение с Банком ВТБ по ставке 7,5 процента годовых, сроком на 7 лет;
- в июле 2018 года Группа погасила облигации, выпущенные в июле 2015 года, на общую сумму 15 000 млн рублей.

Справедливая стоимость беспоставочного форварда на собственные акции, отраженного в соответствии с условиями сделки с «Банк ВТБ» (ПАО), увеличилась с 20 716 млн рублей (на 31 декабря 2017 года) до 22 064 млн рублей (на 30 сентября 2018 года). Основной причиной изменения справедливой стоимости форвардного инструмента стала динамика рыночной стоимости акций ПАО «РусГидро» в течение 9 месяцев 2018 года.

События после отчетной даты

- 4 октября 2018 года введена в действие обновленная экологическая политика Группы РусГидро, утвержденная Советом Директоров ПАО «РусГидро» в августе 2018 года. Среди целевых показателей обновленной Экологической политики – увеличение установленной мощности низкоуглеродной генерации, снижение прямых и удельных выбросов парниковых газов и недопущение исчезновения видов животных и растений в результате хозяйственной деятельности;
- 11 ноября 2018 года в арктическом поселке Тикси в Республике Саха (Якутия) Группа РусГидро ввела в эксплуатацию уникальную ветряную электростанцию мощностью 900 кВт. Три уникальные ветроустановки выполнены в арктическом исполнении для работы в суровых условиях Заполярья;
- 21 ноября 2018 года состоялся выпуск еврооблигаций РусГидро объемом 1,5 млрд юаней. Еврооблигации выпущены со сроком погашения в 2021 году и купоном 6,125% годовых, выплачиваемым 2 раза в год;
- 27 ноября 2018 года состоялся выпуск еврооблигаций РусГидро объемом 15 млрд рублей. Еврооблигации выпущены со сроком погашения в 2022 году и купоном 8,975% годовых, выплачиваемым 2 раза в год.

Финансовую отчетность Вы можете найти на сайте Компании: http://www.rushydro.ru/investors/reports/

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-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-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): ***11.12.2018.***

3. Подпись

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

(подпись)

3.2. **Дата «** **11** **» декабря** **20 18** **г.** М.П.