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:

18 декабря 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 3 квартал и 9 месяцев 2017 года с заключением об обзорной проверке.

Ключевые результаты за 9 месяцев 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, влияние отраженного в качестве долгосрочного производного финансового инструмента форвардного соглашения с Банком ВТБ и вступление в силу с 1 июля 2017 года федерального законодательства, предусматривающего снижение цен на электроэнергию на территориях ДФО до базового уровня.
- Общая выручка в 3 квартале 2017 года – 81 088 млн рублей (-4,1%); за 9 месяцев 2017 года – 268 742 млн рублей (-3,6%); без учета ООО «ЭСКБ» выручка за 3 квартал и 9 месяцев выросла на 4,9% и 5,2%, соответственно*.
- EBITDA** в 3 квартале – 20 058 млн рублей (-10,6%), за 9 месяцев 2017 года – 71 605 млн рублей (+1,6%); без учета ООО «ЭСКБ» показатель EBITDA за 3 квартал и 9 месяцев снизился на 7,8% и вырос на 4,6%, соответственно.
- Операционные расходы в 3 квартале выросли на 0,5%, за 9 месяцев снизились на 4,7%; без учета ООО «ЭСКБ» рост операционных расходов за 3 квартал и 9 месяцев составил 11,5% и 5,5%, соответственно.
- Чистая прибыль за 9 месяцев 2017 года – 30 804 млн рублей (-17,6%); скорректированная на неденежные статьи чистая прибыль *** – 40 855 млн рублей (-5,5%).

Финансовые результаты за 3 квартал и 9 месяцев 2017/2016 гг. (в млн рублей)

	3кв/17	**3кв/16**	**Изм.**	**9М/17**	**9М/16**	**Изм.**
Общая выручка, в т.ч.	81 088	84 518	-4,1%	268 742	278 858	-3,6%
Выручка	67 738	80 783	-16,1%	248 604	268 644	-7,5%
Государственные субсидии	13 350	3 735	257,4%	20 138	10 214	97,2%
Операционные расходы	68 482	68 124	0,5%	216 218	226 954	-4,7%
EBITDA **	**20 058**	**22 425**	**-10,6%**	**71 605**	**70 445**	**1,6%**
Чистая прибыль	8 501	11 925	-28,7%	30 804	37 400	-17,6%
Скорр. чистая прибыль ***	8 557	13 443	-36,3%	40 855	43 213	-5,5%

*Сопоставимые финансовые результаты за 3 квартал и 9 месяцев 2017/2016 гг. (в млн рублей) - без учета ООО «ЭСКБ»**

	3кв/17	3кв/16	Изм.	9М/17	9М/16	Изм.
Общая выручка, в т.ч.	**81 088**	**77 282**	**4,9%**	**268 742**	**255 362**	**5,2%**
Выручка	67 738	73 547	-7,9%	248 604	245 148	1,4%
Государственные субсидии	13 350	3 735	257,4%	20 138	10 214	97,2%
Операционные расходы	68 482	61 415	11,5%	216 218	205 014	5,5%
EBITDA**	**20 058**	**21 746**	**-7,8%**	**71 605**	**68 428**	**4,6%**
Чистая прибыль	8 501	11 441	-25,7%	30 804	36 323	-15,2%
Скорр. чистая прибыль ***	8 557	12 905	-33,7%	40 855	42 008	-2,7%

Операционные результаты

По итогам 3 квартала 2017 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы РусГидро составила 31 029 млн кВтч, что на 0,1% больше, чем за аналогичный период 2016 года, за 9 месяцев 2017 года выработка составила 94 578 млн кВтч (+0,5%). Гидроэлектростанции (ГЭС) и гидроаккумулирующие станции (ГАЭС), входящие в Группу РусГидро, в 3 квартале 2017 года снизили производство электроэнергии на 4,3% до 24 880 млн кВтч; за 9 месяцев 2017 года выработка ГЭС и ГАЭС практически не изменилась по сравнению с 9 месяцами 2016 года и составила 72 853 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, за 3 квартал 2017 года выросла на 23,0% до 6 149 млн кВтч, за 9 месяцев 2017 года – на 2,1% до 21 725 млн кВтч.
Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в январе-сентябре 2017 года, стали:

- суммарный приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада выше нормы;
- приток воды к ГЭС Сибири на уровне значений 2016 года или несколько ниже;
- приток воды к ГЭС Юга России на фоне средней водности или несколько выше ее;
- рост электропотребления на Дальнем Востоке во 2 и 3 кварталах.

Отпуск тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро в ДФО за 9 месяцев 2017 года составил 18 708 тыс. Гкал, что на 7,5% меньше показателя аналогичного периода 2016 года, что обусловлено более высокими температурами наружного воздуха в ряде крупных населенных пунктов ДФО.

Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Группы РусГидро – АО «ЭСК РусГидро», ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Чувашская энергосбытовая компания» и ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» (ПАО «РЭСК») – за 9 месяцев 2017 года составил 14 908 млн кВтч, что меньше показателя аналогичного периода 2016 года на 4,3%. Снижение обусловлено выходом на ОРЭМ ряда крупных потребителей, прежде всего в зоне обслуживания ПАО «Красноярскэнергосбыт», более высокими температурами наружного воздуха и рядом других факторов.

События в январе–сентябре 2017 года

- 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.
- 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).
- 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 / 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 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, получают посредством субсидий от субъектов РФ.

Выручка

Структура выручки за 3 квартал и 9 месяцев 2017/2016 гг. (в млн рублей)

	3кв/17	**3кв/16**	**Изм.**	**9М/17**	**9М/16**	**Изм.**
Продажа электроэнергии	48 110	61 084	-21,2%	174 818	198 200	-11,8%
Продажа мощности	9 923	9 954	-0,3%	29 763	27 177	9,5%
Продажа теплоэнергии и горячей воды	2 786	2 869	-2,9%	25 453	25 688	-0,9%
Прочая выручка	6 919	6 876	0,6%	18 570	17 579	5,6%
Итого доходы от текущей деятельности	**67 738**	**80 783**	**-16,1%**	**248 604**	**268 644**	**-7,5%**
Государственные субсидии	13 350	3 735	257,4%	20 138	10 214	97,2%
Итого общая выручка	**81 088**	**84 518**	**-4,1%**	**268 742**	**278 858**	**-3,6%**

*Сопоставимая выручка за 3 квартал и 9 месяцев 2017/2016 гг. (в млн рублей) - без учета ООО «ЭСКБ»**

	3кв/17	**3кв/16**	**Изм.**	**9М/17**	**9М/16**	**Изм.**
Продажа электроэнергии	48 110	53 879	-10,7%	174 818	174 795	0,0%
Продажа мощности	9 923	9 954	-0,3%	29 763	27 177	9,5%
Продажа теплоэнергии и горячей воды	2 786	2 869	-2,9%	25 453	25 688	-0,9%
Прочая выручка	6 919	6 845	1,1%	18 570	17 488	6,2%
Итого доходы от текущей деятельности	**67 738**	**73 547**	**-7,9%**	**248 604**	**245 148**	**1,4%**
Государственные субсидии	13 350	3 735	257,4%	20 138	10 214	97,2%
Итого общая выручка	**81 088**	**77 282**	**4,9%**	**268 742**	**255 362**	**5,2%**

За 9 месяцев 2017 года общая выручка Группы снизилась на 3,6%, что обусловлено в основном выбытием ООО «ЭСКБ» в декабре 2016 года. Без учета ООО «ЭСКБ» показатель общей выручки вырос на 5,2%. Данное изменение обусловлено следующими ключевыми факторами:

- 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;
- увеличение выручки по АО «ДРСК» в связи с увеличением объема оказанных услуг по передаче электрической энергии за счет роста среднего тарифа относительно уровня прошлого года по территориям Хабаровского, Приморского краев, Еврейской АО и Юга Якутии, а также за счет увеличения полезного отпуска электроэнергии.

Операционные расходы****

Структура операционных расходов за 3 квартал и 9 месяцев 2017/2016 гг. (в млн рублей)

	3кв/17	**3кв/16**	**Изм.**	**9М/17**	**9М/16**	**Изм.**
Вознаграждения работникам	17 040	16 549	3,0%	53 417	52 535	1,7%
Расходы на топливо	9 654	7 506	28,6%	39 623	37 768	4,9%
Расходы на распределение электроэнергии	9 630	10 835	-11,1%	30 871	33 435	-7,7%
Покупная электроэнергия и мощность	9 480	12 333	-23,1%	29 386	41 698	-29,5%
Услуги сторонних организаций	8 230	7 787	5,7%	23 453	23 059	1,7%
Амортизация ОС и НМА	6 967	6 173	12,9%	18 375	18 234	0,8%
Налоги, кроме налога на прибыль	2 653	2 463	7,7%	8 062	7 505	7,4%
Прочие материалы	2 780	2 883	-3,6%	7 090	6 401	10,8%
Расходы на водопользование	800	781	2,4%	2 478	2 390	3,7%
Прочие расходы	1 248	814	53,3%	3 463	3 929	-11,9%
Итого	**68 482**	**68 124**	**0,5%**	**216 218**	**226 954**	**-4,7%**

*Сопоставимые операционные расходы за 3 квартал и 9 месяцев 2017/2016 гг. (в млн рублей) - без учета ООО «ЭСКБ»**

	3кв/17	**3кв/16**	**Изм.**	**9М/17**	**9М/16**	**Изм.**
Вознаграждения работникам	17 040	16 366	4,1%	53 417	51 985	2,8%
Расходы на топливо	9 654	7 506	28,6%	39 623	37 768	4,9%
Расходы на распределение электроэнергии	9 630	8 679	11,0%	30 871	26 588	16,1%
Покупная электроэнергия и мощность	9 480	8 166	16,1%	29 386	27 940	5,2%
Услуги сторонних организаций	8 230	7 723	6,6%	23 453	22 866	2,6%
Амортизация ОС и НМА	6 967	6 022	15,7%	18 375	17 780	3,3%
Налоги, кроме налога на прибыль	2 653	2 460	7,8%	8 062	7 498	7,5%
Прочие материалы	2 780	2 875	-3,3%	7 090	6 378	11,2%
Расходы на водопользование	800	781	2,4%	2 478	2 390	3,7%
Прочие расходы	1 248	837	49,1%	3 463	3 821	-9,4%
Итого	**68 482**	**61 415**	**11,5%**	**216 218**	**205 014**	**5,5%**

Общие операционные расходы по текущей деятельности в отчетном периоде снизились на 4,7% и составили 216 218 млн рублей по сравнению с показателем за аналогичный период 2016 года, что обусловлено в основном выбытием ООО «ЭСКБ» в декабре 2016 года, суммарные операционные расходы которого за 9 месяцев 2016 года составили 21 940 млн рублей. Без учета ООО «ЭСКБ» показатель общих операционных расходов увеличился на 5,5% в результате следующих факторов:

- рост затрат на распределение электроэнергии вследствие роста тарифов и увеличения объемов транспортировки электроэнергии в связи с увеличением полезного отпуска электроэнергии;
- увеличение расходов на топливо в основном в связи с увеличением цены топлива по АО «ДГК» и увеличением отпуска электроэнергии станций Субгруппы «РАО ЭС Востока» за 9 месяцев 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года;
- увеличение расходов на покупную электроэнергию в основном по компаниям Субгруппы «РАО ЭС Востока»;

– 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 1,6% и составил 71 605 млн рублей по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

За 9 месяцев 2017 года чистая прибыль Группы снизилась на 17,6% и составила 30 804 млн рублей. Скорректированная чистая прибыль в отчетном периоде составила 40 855 млн рублей, что на 5,5% ниже 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 5 787 млн рублей в результате изменения справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции;
– признание убытка от обесценения дебиторской задолженности в размере 2 949 млн рублей в результате анализа просроченной дебиторской задолженности и оценки вероятности ее погашения;
– признание убытка от экономического обесценения основных средств в размере 2 040 млн рублей.

Основные показатели финансового положения

По состоянию на 30 сентября 2017 года активы Группы увеличились на 67 139 млн рублей или 6,8% до 1 050 585 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 и товарно-материальных запасов.

Обязательства Группы на конец отчетного периода увеличились на 11 651 млн рублей или 3,5% до 344 165 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2016 года.

Увеличение обязательств произошло вследствие роста краткосрочных заемных средств и краткосрочной части долгосрочных заемных средств Группы на 22 785 млн рублей с одновременным снижением долгосрочных заемных средств на 35 097 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, которое отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыли и убытки.

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 предусмотрены ежеквартальные платежи по форварду. Кроме того, при определении форвардной стоимости акций и величины промежуточных платежей из нее вычитаются суммы, эквивалентные размеру дивидендов, полученных Банком в период действия форвардного соглашения.

Изменение справедливой стоимости форварда в течение отчетного периода представлено в таблице, млн руб.:

На дату первоначального признания инструмента (на 03 марта 2017 года)	**10 013**
Увеличение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	5 787
Промежуточные платежи	(3 243)
На 30 сентября 2017 года	**12 557**

Основной причиной изменения справедливой стоимости форвардного инструмента в отчетном периоде стало снижение рыночной стоимости акций ПАО «РусГидро».

События после отчетной даты

– Распоряжением Правительства РФ от 15.11.2017 № 2527-р определен объем надбавки к цене на мощность, поставляемую ПАО «РусГидро» в ценовых зонах оптового рынка по договорам КОМ, устанавливаемую в целях достижения в субъектах РФ, входящих в состав ДФО, уровня базовых (среднероссийских) цен в 2018 году. Базовый уровень цен на 2018 год определен в размере 4,3 рубля за кВтч, общий объем надбавки определен на уровне 35 032 млн рублей. ПАО «РусГидро» 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;

- 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): **18.12.2017.**

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 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 расхода в результате изменения справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции, убытков от 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 «** **18** **» декабря 20 17 г.** М.П.