**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<br>http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580 |
| 1.8. Дата наступления события (существенного факта), о котором составлено сообщение (если применимо) | 22.10.2018 |

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 операционные результаты за 9 месяцев 2018 года***

***ПАО «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 3 квартал и 9 месяцев 2018 года филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.***

***Ключевые результаты***

- ***Рекордные показатели общей выработки Группы за 9 месяцев 2018 года на фоне повышенной выработки и притоков ГЭС Волжско-Камского каскада в 1 полугодии, ГЭС Сибири в 3 квартале и стабильного роста производства станциями РАО ЭС Востока в результате увеличения потребления и увеличения экспорта электроэнергии в КНР;***
- ***Общая выработка электроэнергии Группы РусГидро в 3 квартале 2018 года – 32 246 млн кВтч (+3,9%), за 9 месяцев 2018 года – 99 618 млн кВтч (+5,3%);***
- ***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 2018 года выработка гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) по Группе РусГидро составила 76 582 млн кВтч (+5,1%), выработка тепловых станций Группы – 22 718 млн кВтч (+6,2%), выработка альтернативных ВИЭ – 314 млн кВтч (-3,5%);***
- ***В 3 квартале суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, Сибири, Дальнего Востока и Юга России был на уровне или несколько ниже среднемноголетних значений;***
- ***Выработка Богучанской ГЭС за 9 месяцев 2018 года – 10 286 млн кВтч (-1,7%)*;***
- ***Станции Субгруппы РАО ЭС Востока в 9 месяцев выработали 24 550 млн кВтч (+7,3%), отпуск тепловой энергии составил 19 574 тыс. Гкал (+4,6%);***
- ***Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Субгруппы ЭСК РусГидро за 9 месяцев 2018 года составил 14 706 млн кВтч (-1,5%);***

– *В 4 квартале приток воды в водохранилища Сибири и Дальнего Востока ожидается близким к норме или несколько ниже её, в водохранилища Волжско-Камского каскада и Юга России – ниже нормы.*

*Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро (млн кВтч)*

| | 3кв/18 | 3кв/17 | Изм. | 9М/18 | 9М/17 | Изм. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Центр | 9 843 | 12 395 | -20,6% | 35 828 | 36 203 | -1,0% |
| Юг России и Северный Кавказ | 2 494 | 2 250 | 10,8% | 6 102 | 5 705 | 7,0% |
| Сибирь | 9 406 | 6 319 | 48,9% | 22 239 | 18 652 | 19,2% |
| Итого по ценовым зонам | 21 743 | 20 964 | 3,7% | 64 169 | 60 560 | 6,0% |
| Дальний Восток (ГЭС, ГеоЭС) | 3 688 | 3 474 | 6,1% | 10 532 | 10 702 | -1,6% |
| Субгруппа РАО ЭС Востока | 6 641 | 6 389 | 4,0% | 24 550 | 22 882 | 7,3% |
| Армения | 174 | 202 | -13,9% | 368 | 435 | -15,4% |
| ИТОГО по группе | 32 246 | 31 029 | 3,9% | 99 618 | 94 577 | 5,3% |
| в т.ч. по ГЭС, ГАЭС** | 25 961 | 24 880 | 4,3% | 76 582 | 72 852 | 5,1% |
| в т.ч. по ТЭС | 6 197 | 6 055 | 2,4% | 22 722 | 21 400 | 6,2% |
| в т.ч. по ВИЭ (ГеоЭС, ВЭС, СЭС) | 87 | 95 | -8,4% | 314 | 325 | -3,5% |
| Богучанская ГЭС | 4 122 | 3 716 | 10,9% | 10 286 | 10 463 | -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.*

*Центр*

*В 1 квартале приток воды в большинство водохранилищ на Волге и Каме был в 1,2-2,5 раза больше нормы для этого времени года. Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС составил в 1 квартале – 38,7 км³ (при норме в 21,3 км³).*

*Во 2 квартале приток воды в большинство водохранилищ на Волге и Каме был близким к норме, приток воды в Саратовское, Волгоградское и Нижнекамское водохранилища – на 20-45% меньше нормы. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме составил 153 км³ (норма 161 км³).*

*На Волжско-Камском каскаде в августе наблюдалась устойчивая летняя межень, суммарный приток воды в водохранилища был на 5% ниже нормы, а к началу сентября этот показатель оказался уже на 23% меньше среднемноголетних значений.*

*В 3 квартале приток воды в Горьковское водохранилище был ниже нормы, в Чебоксарское и Камское водохранилище – близким к ней, в Куйбышевское – выше нормы на 35%. В целом суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме составил 37,2 км³ (при норме 37,0 км³).*

*Общая выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав РусГидро, а также Загорской ГАЭС в 3 квартале 2018 года снизилась на 20,6% до 9 843 млн кВтч на фоне высокой базы 3 квартала 2017 года и возвращения приточности в 3 квартале 2018 года к среднемноголетним значениям; за 9 месяцев 2018 года выработка составила 35 828 млн кВтч, что на 1,0% ниже аналогичного показателя 2017 года.*

*Юг и Северный Кавказ*

*В 1 полугодии 2018 года гидроэлектростанции на Северном Кавказе работали в условиях водности соответствующей среднемноголетним значениям. В 3 квартале значительно*

*больше обычного выработали и станции в Дагестане, где в результате ливневых дождей резко увеличивалась приточность. В целом в 3 квартале 2018 года приток воды к Чиркейской ГЭС на Северном Кавказе был на 20% ниже нормы.*
*Выработка электроэнергии ГЭС Юга и Северного Кавказа за 3 квартал 2018 года выросла на 10,8% до 2 494 млн кВтч; за 9 месяцев 2018 года выработка составила 6 102 млн кВтч, что на 7,0% выше значений прошлого года.*

*Сибирь*

*Приток воды в водохранилища на реках Сибири в 1 квартале 2018 года был преимущественно выше нормы: к Саяно-Шушенскому водохранилищу – на 20%, к Новосибирской ГЭС – на 15%.*

*Во 2 квартале приточность на сибирских реках преимущественно наблюдалась близкой к норме, без существенных отклонений, лишь в Новосибирском и Красноярском водохранилищах достигла 110% нормы. В связи с ростом притока на Новосибирской ГЭС началось осуществление сбросов воды свыше турбинных. Факты подтоплений в нижнем бьефе станции в текущем году не зафиксированы.*
*Приток воды в водохранилища на Енисее и Ангаре в 3 квартале был в большинстве своем близким к норме. Ниже обычного на 15% был приток воды в Новосибирское водохранилище. В августе приток в Саяно-Шушенское водохранилище был на 8% выше нормы: станция выработала 3 490 млн кВтч, что является историческим рекордом производства электроэнергии за месяц. Этому способствовала благоприятная гидрологическая обстановка и согласованная с АО «СО ЕЭС» работа по качественному планированию водно-энергетических режимов работы электростанции.*
*Приточность в Саяно-Шушенское водохранилище по результатам сентября оказалась на 9% выше среднемноголетнего значения. Благоприятная гидрологическая обстановка привела к тому, что в сентябре текущего года была обеспечена рекордная за весь период эксплуатации электростанции для данного месяца выработка электроэнергии, которая составила 2 950 млн кВтч.*
*В целом по Сибири выработка электроэнергии ГЭС, входящими в Группу РусГидро, в 3 квартале 2018 года выросла на 48,9% в сравнении с 3 кварталом 2017 года, до 9 406 млн кВтч; за 9 месяцев 2018 года увеличилась на 19,2% – до 22 239 млн кВтч. Выработка Богучанской ГЭС в 3 квартале выросла на 10,9% до 4 122 млн кВтч, за 9 месяцев 2018 года составила 10 286 млн кВтч (-1,7% относительно значений прошлого года)*.*

*Дальний Восток*

*Приток воды к водохранилищу Зейской ГЭС в 1 квартале 2018 года был на 20% выше нормы, Колымской ГЭС – на 35% выше нормы.*

*Во 2 квартале в водохранилищах Дальнего Востока отмечалось протекание маловодного периода.*
*В Колымское водохранилище, в отличии от Зейского и Бурейского водохранилищ, в мае после чрезвычайно снежной зимы поступило почти в 3 раза больше воды, чем обычно.*
*В целом во 2 квартале приток воды в Зейское водохранилище был на 35% меньше нормы, приток воды в Колымское водохранилище был больше обычного на 60%.*
*В августе приточность в водохранилища Зейской и Бурейской ГЭС, которая прогнозировалась на уровне нормы, оказалась значительно ниже среднемноголетней на фоне малого количества осадков. В Зейское водохранилище – почти в 2 раза. В то же время, приток в Колымское водохранилище в августе составил 163% нормы.*
*В целом в 3 квартале приток воды в водохранилища на р. Зея и р. Бурея был близким к норме. Приток воды к Колымскому водохранилищу был на 40% выше обычного, в то время как к Зейскому водохранилищу на 15% ниже нормы.*
*По итогам 3 квартала 2018 года ГЭС и ГеоЭС Группы РусГидро на Дальнем Востоке увеличили выработку электроэнергии на 6,1% до 3 688 млн кВтч; за 9 месяцев 2018 года выработка составила 10 532 млн кВтч, на 1,6% ниже аналогичного значения 2017 года.*
*Генерирующие активы, входящие в структуру Холдинга РАО ЭС Востока, в 3 квартале 2018 года выработали 6 641 млн кВтч электроэнергии, что на 4,0% выше, чем во 3 квартале 2017 года. В структуре выработки электрической энергии 75% пришлось на АО «Дальневосточная*

*генерирующая компания» (АО «ДГК»), производство электроэнергии которого в 3 квартале 2018 года выросло на 1,7%.*

*В целом по итогам 9 месяцев 2018 года выработка Субгруппы РАО ЭС Востока увеличилась 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.*

*Отпуск тепловой энергии по Субгруппе РАО ЭС Востока, тыс. Гкал*

| | 3кв/18 | 3кв/17 | Изм. | 9М/18 | 9М/17 | Изм. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| АО «ДГК» | 1 373 | 1 413 | -2,8% | 13 786 | 13 071 | 5,5% |
| ПАО «Якутскэнерго» | 162 | 167 | -2,6% | 1 539 | 1 478 | 4,1% |
| АО «Сахаэнерго» | 3 | 3 | -6,1% | 55 | 52 | 6,1% |
| АО «Теплоэнергосервис» | 59 | 52 | 12,3% | 770 | 750 | 2,6% |
| ПАО «Камчатскэнерго» | 119 | 115 | 4,2% | 1 298 | 1 238 | 4,9% |
| АО «ЮЭСК» | 4 | 3 | 17,5% | 50 | 49 | 3,3% |
| ПАО «Магаданэнерго» | 98 | 95 | 3,1% | 814 | 790 | 3,0% |
| АО «Чукотэнерго» | 41 | 48 | -14,9% | 281 | 309 | -8,9% |
| ПАО «Сахалинэнерго» | 56 | 55 | 2,2% | 981 | 972 | 0,9% |
| Итого | 1 916 | 1 952 | -1,8% | 19 574 | 18 708 | 4,6% |

*Армения*

*Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении за 9 месяцев 2018 года снизилась на 15,4% относительно 9 месяцев 2017 года и составила 368 млн кВтч. Выработка станций каскада обуславливается естественной приточностью реки Раздан и попусками воды из озера Севан.*

*Энергосбытовая деятельность*

*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 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 «Башкирская сотовая компания».*

*Полезный отпуск энергосбытовыми компаниями Субгруппы ЭСК РусГидро, млн кВтч*

| | 3кв/18 | 3кв/17 | Изм. | 9М/18 | 9М/17 | Изм. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Красноярскэнергосбыт | 2 450 | 2 544 | -3,7% | 9 126 | 8 914 | 2,4% |
| Чувашская энергосбытовая компания | 723 | 714 | 1,2% | 2 432 | 2 395 | 1,5% |
| Рязанская энергетическая сбытовая компания | 605 | 599 | 1,0% | 1 934 | 1 943 | -0,5% |
| Энергосбытовая компания РусГидро | 413 | 529 | -21,8% | 1 214 | 1 683 | -27,9% |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| ***Итого*** | ***4 192*** | ***4 385*** | ***-4,4%*** | ***14 706*** | ***14 936*** | ***-1,5%*** |

***Отпуск электроэнергии со стороны ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК», осуществляет деятельность на территории Приморья, Хабаровского края, Амурской области, ЕАО и является основным гарантирующим поставщиком электроэнергии для населения и предприятий II неценовой зоны оптового рынка электроэнергии) в 3 квартале составил 4 002 млн кВтч, что на 10,7% ниже показателя аналогичного периода 2017 года, за 9 месяцев 2018 года – 14 995 млн кВтч (-7,9%).***

***Снижение полезного отпуска ПАО «ДЭК» за 9 месяцев 2018 по отношению к аналогичному периоду 2017 связано с выходом на оптовый рынок потребителя – ООО «Русэнергосбыт» (филиал «Амурэнергосбыт).***

***Прогноз притоков воды в водохранилища***

***По данным Гидрометцентра России, в 4 квартале 2018 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:***

- ***приток воды в водохранилища на Волге и Каме ожидается ниже нормы; приток воды в Горьковское и Камское водохранилища ожидается на 15-35% ниже нормы, в Чебоксарское и Куйбышевское – близким к ней. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме в 4 квартале ожидается 31,7-35,7 км$^3$ (норма – 36,6 км$^3$).***
- ***приток воды в водохранилища на реках Северного Кавказа ожидается на 25% меньше нормы;***
- ***приток воды в большинство водохранилищ на реках Сибири и Дальнего Востока ожидается близким к норме или несколько ниже ее; на Оби и Колыме ожидается на 25-40% выше нормы.***

****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 зависимых обществ и совместно-контролируемых предприятий». Здесь и далее операционные данные по станции приведены в справочных целях.***
*****Включает выработку ГЭС ПАО «РусГидро», Колымской ГЭС и входящих в субгруппу РАО «ЭС Востока» Вилюйских ГЭС.***

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 к решению, принятому 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): ***22.10.2018.***

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 «** **22** **› октября 20 18 г.** М.П.