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

2. Содержание сообщения

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

ПАО «РусГидро» публикует результаты операционной деятельности за 1 квартал 2018 года филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.

Ключевые результаты

- Высокие показатели выработки электроэнергии ГЭС в 1 квартале 2018 года на фоне повышенного притока воды в водохранилища на Волге и Каме и роста выработки электроэнергии станций РАО ЭС Востока в результате роста потребления.
- Общая выработка электроэнергии Группы РусГидро в 1 квартале 2018 года – 31 834 млн кВтч (+9,3%), с учетом Богучанской ГЭС – 34 637 (+7,2%)*.
- Выработка электроэнергии гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) по Группе РусГидро в 1 квартале – 22 142 млн кВтч (+8,2%), выработка тепловых станций Группы – 9 581 млн кВтч (+11,9%), выработка альтернативных ВИЭ – 114 млн кВтч (-0,4%).
- В 1 квартале суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада был существенно выше среднемноголетних значений, в водохранилища ГЭС Юга России, Сибири и Дальнего Востока – на 10-25% выше среднемноголетних значений.
- Станции субхолдинга РАО ЭС Востока в 1 квартале выработали 10 455 млн кВтч (+11,8%), отпуск теплоэнергии составил 13 038 тыс. Гкал (+7,7%);
- Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Группы РусГидро в 1 квартале 2018 года составил 6 025 млн кВтч (+1,3%);
- во 2-м квартале 2018 года приток воды к основным водохранилищам ГЭС в целом ожидается близким к норме.

** 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.*

Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро (млн кВтч)

	1кв/18	**1кв/17**	**Изм.**
Центр	10 957	8 729	25,5%
Юг России и Северный Кавказ	1 141	1 204	-5,2%
Сибирь	5 594	5 788	-3,4%
Итого по ценовым зонам	**17 692**	**15 720**	**12,5%**
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	3 625	4 075	-11,0%
РАО ЭС Востока	10 455	9 291	12,5%
Армения	63	38	65,8%
ИТОГО по группе	**31 835**	**29 124**	**9,3%**
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС**	22 140	20 452	8,2%
в т.ч. по ТЭС	9 582	8 560	11,9%
в т.ч. по ВИЭ (ГеоЭС, ВЭС, СЭС)	113	114	-0,4%
Богучанская ГЭС	2 803	3 176	-11,7%

*** Включает выработку ГЭС ПАО «РусГидро», Колымской ГЭС и входящих в субгруппу РАО «ЭС Востока» Вилюйских ГЭС.*

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

- приток воды в основные водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада существенно выше среднемноголетних значений (в 1,2-2,5 раза);
- Приток воды в водохранилища ГЭС Юга России, Сибири и Дальнего Востока на 10-25% выше среднемноголетних значений;
- рост выработки электроэнергии ТЭС на Дальнем Востоке на фоне сниженных запасов воды в водохранилище Зейской ГЭС и роста потребления в регионе;
- рост перетока электроэнергии в КНР и ОЭС Сибири на 25,2% (до 629,7 млн кВтч) относительно аналогичного периода прошлого года.

Центр

На начало 2018 года запасы гидроресурсов на ГЭС Каскада были выше среднемноголетнего значения на 35%, и на 51% – выше прошлого года. Полезная емкость водохранилищ Волжско-Камского каскада на 1 января 2018 года составила 75,1 км^3 при среднемноголетнем показателе в 58,3 км^3.

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 км^3 (при норме в 21,3 км^3).

Во 2 квартале приток воды ожидается меньше нормы для этого времени года в следующие водохранилища: Иваньковское, Угличское и Рыбинское – на 15%, в Нижнекамское – на 35%. Приток воды в остальные водохранилища на Волге и Каме будет близким к норме.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав ПАО «РусГидро», а также Загорской ГАЭС в 1 квартале 2018 года составила 10 957 млн кВтч, что на 25,5% выше аналогичного показателя 2017 года.

Юг и Северный Кавказ

По данным Гидрометцентра России в 1 квартале 2018 года гидроэлектростанции на Северном Кавказе работали в условиях водности на 10% превышающей среднемноголетние значения. Аналогичная гидрологическая обстановка прогнозируется и на 2-ой квартал 2018 года.

В настоящее время на основных ГЭС Северного Кавказа (Чиркейская и Ирганайская ГЭС) ведется предполоводная сработка водохранилищ.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа в 1 квартале 2018 года снизилась на 5,2% до 1 141 млн кВтч вследствие сниженной относительно прошлого года водности.

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%.

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в Группу РусГидро, в 1 квартале 2018 года снизилась на 3,4% до 5 594 млн кВтч, вследствие сниженной относительно прошлого года водности. Богучанская ГЭС за 1 квартал 2018 год выработала 2 803 млн кВтч, что на 11,7% ниже аналогичного показателя 2017 года.

Дальний Восток

В условиях гидрологической обстановки, складывающейся в период осенне-зимнего периода 2017/2018 на реках Дальнего Востока, и сниженных относительно среднемноголетних значений запасов воды в водохранилище Зейской ГЭС на начало года, ГЭС работали с установленными режимами работы для обеспечения обязательной сработки до предполоводных отметок в целях обеспечения надежной и безаварийной работы оборудования и сооружений станции и аккумулирования притока во время прохождения половодно-паводкового периода 2018 года. Приток воды к водохранилищу Зейской ГЭС в 1 квартале 2018 года был на 20% выше нормы, Колымской ГЭС – на 35% выше нормы.

Станции Группы РусГидро на Дальнем Востоке (ГЭС и ГеоЭС), не входящие в Субгруппу РАО ЭС Востока, снизили производство в 1 квартале 2018 года на 11% до 3 625 млн кВтч.

Генерирующие активы, входящие в структуру субхолдинга РАО ЭС Востока, в 1 квартале 2018 года выработали 10 454 млн кВтч электроэнергии, что на 12,5% выше, чем в 1 квартале 2017 года. В структуре выработки электрической энергии 75% пришлось на АО «ДГК», производство электроэнергии которого в 1 квартале 2018 года выросло на 14% до 7 822 млн кВтч.

Производство электроэнергии в 1 квартале 2018 года изолированными АО-энерго увеличилось на 8,5% по сравнению с 1 кварталом 2017 года.

Ключевыми причинами роста выработки стал рост потребления в целом по энергосистемам Дальнего Востока и рост перетока в КНР и ОЭС Сибири на 25% с 503 млн кВтч до 630 млн кВтч.

Электропотребление по ОЭС Востока увеличилось на 5,8% к показателю 1 квартала 2017 года, электропотребление в целом по Дальнему Востоку (с учетом изолированных энергосистем) выросло на 6,4%, по данным Системного оператора ЕЭС.

Отпуск тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро в ДФО за 1 квартал 2018 года составил 13 039 тыс. Гкал, что на 7,7% выше показателя аналогичного периода 2017 года в связи с более низкими температурами наружного воздуха во всех регионах Дальнего Востока за исключением Чукотского АО.

Отпуск тепловой энергии по группе ПАО «РАО ЭС Востока», тыс. Гкал

	1кв/18	**1кв/17**	**Изм.**
АО «ДГК»	9 420	8 642	9,0%
ПАО «Якутскэнерго»	1 059	978	8,3%
АО «Сахаэнерго»	38	35	8,6%
АО «Теплоэнергосервис»	548	527	4,0%
ПАО «Камчатскэнерго»	740	706	4,8%
АО «ЮЭСК»	30	30	0,0%
ПАО «Магаданэнерго»	463	441	5,0%
АО «Чукотэнерго»	148	159	-6,9%
ПАО «Сахалинэнерго»	594	585	1,5%
Итого	**13 039**	**12 102**	**7,7%**

Армения

Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении в 1 квартале 2018 года выросла на 65,1% и составила 63 млн кВтч. Выработка станций каскада обуславливается естественной приточностью реки Раздан и попусками воды из озера Севан.

Сбытовая деятельность

Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний РусГидро – АО «ЭСК РусГидро», ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Чувашская энергосбытовая компания» и ПАО «РЭСК» – в 1 квартале 2018 года составил 6 025 млн кВтч, что выше показателя аналогичного периода 2017 года на 1,3%.

Основной прирост отпуска в отчетном периоде обусловлен ростом отпуска ПАО «Красноярскэнергосбыт» в связи связаны с температурным фактором, расширением клиентской базы, ростом покупки электроэнергии для целей компенсации потерь сетевыми организациями в 1 квартале 2018 года относительно 1 квартала 2017 года за счет общего роста потребления электроэнергии.

Рост полезного отпуска по АО «Чувашская энергосбытовая компания» обусловлен климатическим фактором: март 2018 года был холоднее марта 2017 года, что вызвало повышенное энергопотребление.

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро, млн кВтч

	1кв/18	**1кв/17**	**Изм.**
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	3 916	3 696	5,9%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	960	934	2,8%
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	730	735	-0,8%
АО «Энергосбытовая компания РусГидро»	420	580	-27,6%
Итого	**6 025**	**5 945**	**1,3%**

Прогноз притоков воды в водохранилища

По данным Гидрометцентра России, во 2 квартале 2018 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС ожидается во 2 квартале –138-166 км^3 (норма – 161 км3);
- приток воды в водохранилища на реках Северного Кавказа ожидается преимущественно близким к норме или несколько выше;
- приток воды в большинство водохранилищ на реках Сибири ожидается близким к норме;
- на Дальнем Востоке приточность воды в Зейское водохранилище ожидается несколько выше нормы, в Колымское водохранилище ожидается сохранение повышенного (в 1,9 раза) притока воды.

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): **20.04.2018.**

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 «** **20** **» апреля 20 18 г.** М.П.