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 (для некоммерческой организации – наименование)	***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:

Группа РусГидро публикует операционные результаты за 1 квартал 2017 года

ПАО «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 1 квартал 2017 года филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.

Ключевые результаты

- Стабильные показатели выработки ГЭС в 1 квартале 2017 года на фоне повышенного притока воды в водохранилища на Волге и Каме, водохранилища Сибири и повышенных запасов воды в водохранилище Зейской ГЭС;
- Общая выработка электроэнергии Группы РусГидро в 1 квартале 2017 года – 29 126 млн кВтч (-5,4%).
- Выработка гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) по Группе РусГидро в 1 квартале – 20 452 млн кВтч (-3,4%), выработка тепловых и геотермальных станций Группы – 8 673 млн кВтч (-9,8%).
- В 1 квартале суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, Сибири и Дальнего Востока был выше среднемноголетних значений, в водохранилища ГЭС Юга России – на уровне или несколько выше среднемноголетних значений.
- Станции холдинга РАО ЭС Востока в 1 квартале выработали 9 291 млн кВтч (-9,2%), отпуск теплоэнергии составил 12 102 тыс. Гкал (-9,2%);
- Выработка Богучанской ГЭС в 1 квартале – 3 175 млн кВтч (+1,6%)[1].

По итогам 1 квартала 2017 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы РусГидро составила 29 126 млн кВтч, что на 5,4% ниже, чем за аналогичный период 2016 года. ГЭС и ГАЭС, входящие в Группу РусГидро, в 1 квартале 2017 года снизили производство электроэнергии на 3,4% до 20 452 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, в 1 квартале 2017 года снизилась на 9,8% до 8 673 млн кВтч.

Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро (млн кВтч)

	1кв/17	**1кв/16**	**Изм.**
Центр	8 729	9 798	-10,9%
Юг России и Северный Кавказ	1 204	1 599	-24,7%
Сибирь	5 788	5 643	2,6%
Итого по ценовым зонам	**15 720**	**17 041**	**-7,8%**
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	4 077	3 430	18,9%
РАО ЭС Востока	9 291	10 234	-9,2%
Армения	38	72	-46,6%
ИТОГО по группе	**29 126**	**30 776**	**-5,4%**

в т.ч. по ГЭС, ГАЭС[2]	20 452	21 164	-3,4%
в т.ч. по ТЭС и проч.	8 673	9 613	-9,8%
Богучанская ГЭС	3 175	3 127	1,6%

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

- суммарный приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада в 1 квартале выше нормы;
- приток воды в Новосибирское и Саяно-Шушенское водохранилища в 1 квартале 2017 года на 30-45% больше нормы;
- выработка ГЭС Юга России на фоне средней водности или несколько выше ее;
- снижение электропотребления в регионе и сокращение экспортных поставок электроэнергии из ОЭС Востока.

Центр

Вследствие сниженной приточности в 4 квартале 2016 года полезный объем водохранилищ Волжско-Камского каскада по состоянию на 1 января 2017 года составил 50,5 км^3, что ниже среднемноголетнего значения на 4,8 км^3 (-8,6%), и ниже значения 2016 года на 15,3 км^3 (-23,3%).

Зима 2016-2017 гг. в большинстве регионов европейской части России была близкой к обычной – без продолжительных оттепелей и преимущественно многоснежной. Из-за раннего начала весеннего снеготаяния приток воды в 1 квартале в водохранилища на Верхней Волге превысил норму для этого времени года в 2,1-3,5 раза, в Горьковское и Чебоксарское – в 1,6-1,7 раза. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме составил в 1 квартале – 33,2 км^3 (норма – 21,3 км^3).

Несмотря на повышенный относительно нормы приток воды в 1 квартале 2017 года, основные водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада были сработаны до среднемноголетних предполоводных отметок, что обусловлено в том числе эффективным взаимодействием с Росводресурсами и Системным оператором ЕЭС.

Запасы воды в снежном покрове в бассейне Волжско-Камского каскада на начало апреля незначительно превышали прошлогодние значения и составили 104 мм (95% от среднемноголетнего значения).

В настоящее время, на Верхней Волге развивается вторая волна весеннего половодья, на Угличском гидроузле осуществляются холостые сбросы воды. На камской ветке каскада и в Куйбышевском водохранилище в текущем году развитие бокового притока задерживается относительно среднемноголетних значений.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав РусГидро, а также Загорской ГАЭС в 1 квартале 2017 года составила 8 729 млн кВтч, что на 10,9% ниже аналогичного показателя 2016 года.

Юг и Северный Кавказ

В 1 квартале 2017 году гидроэлектростанции на Северном Кавказе работали в условиях водности соответствующей среднемноголетним значениям или до 20% выше нормы.

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

Выработка электроэнергии ГЭС Юга и Северного Кавказа за 1-й квартал 2017 года составила 1 204 млн кВтч, что на 24,7% ниже значений прошлого года.

Сибирь

В 1 квартале 2017 года приток воды в Новосибирское и Саяно-Шушенское водохранилища был на 30-45% больше нормы, в озеро Байкал – 70% нормы. В остальные водохранилища на сибирских реках приток воды в первом квартале был близким к норме.

В отличие от Богучанского и Саяно-Шушенского водохранилищ в бассейне Новосибирского водохранилища зафиксировано начало развития весеннего половодья. Весеннее половодье ожидается относительно спокойным, но при условии отсутствия дождевых паводков с исключением их наложения на объем воды половодья, который на сегодняшний день варьируется в небольшом диапазоне.

Запасы воды в снеге в бассейнах водохранилищ сибирских ГЭС ПАО «РусГидро» на 31 марта составили 82–132% нормы.

Выработка Богучанской ГЭС увеличилась на 1,6% до 3 175 млн кВтч

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в Группу РусГидро, в 1

квартале 2017 года увеличилась на 2,6% до 5 788 млн кВтч.

Дальний Восток

В 2016 году, в отличие от 2-х предыдущих лет, в связи с повышенной приточностью и наполнением Зейского водохранилища выше отметки нормального подпорного уровня (НПУ) 315 м, было снято ограничение на объем годовой выработки электроэнергии 4,3 млрд кВтч, и ограничение на энергоотдачу в период с ноября по апрель – не выше 2,2 млрд кВтч.

В условиях складывающейся в период зимнего периода 2016-2017 гг. гидрологической обстановки на реках Дальнего Востока и повышенных запасов воды в водохранилище Зейской ГЭС на начало 2017 года, ГЭС РусГидро работают в соответствии с Правилами использования водных ресурсов и установленными Амурским БВУ 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 2017 года.

В конце 1 квартала 2017 года началось наполнение водохранилища (первый этап наполнения до отметки 128 м) Нижне-Бурейской ГЭС. 9 апреля 2017 г. уровень воды в верхнем бьефе Нижне-Бурейского гидроузла достиг промежуточной отметки 128 м.

По итогам 1 квартала 2017 года ГЭС и ГеоЭС Группы РусГидро на Дальнем Востоке увеличили выработку электроэнергии на 18,9% до 4 077 млн кВтч.

Генерирующие активы, входящие в структуру Холдинга РАО ЭС Востока, в 1 квартале 2017 года выработали 9 291 млн кВтч электроэнергии, что на 9,2% ниже, чем в 1 квартале 2016 года. В структуре выработки электрической энергии 74% пришлось на АО «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»), производство электроэнергии которого в 1 квартале 2017 года снизилось на 11,3% до 6 862 млн кВтч из-за роста выработки электроэнергии ГЭС. Электропотребление по ОЭС Востока снизилось на 1,3% к показателю 1 квартала 2016 года. Производство электроэнергии в 1 квартале 2017 года изолированными АО-энерго снизилось на 2,5% по сравнению с 1 кварталом 2016 года по причине снижения потребления электроэнергии во всех регионах ДФО.

Отпуск тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро в ДФО за 1 квартал 2017 года составил 12 102 тыс. Гкал, что на 9,2% меньше показателя аналогичного периода 2016 года. Отпуск тепла изолированными энергосистемами за 1 квартал 2017 года также снизился на 10,4% до 3 460 тыс. Гкал. Снижение отпуска тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро в ДФО за 1 квартал 2017 года произошло по причине повышения температур наружного воздуха по всем территориям ДФО.

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

	1кв/17	**1кв/16**	**Изм.**
АО «ДГК»	8 642	9 465	-8,7%
ПАО «Якутскэнерго»	978	1 053	-7,2%
АО «Сахаэнерго»	35	39	-10,7%
АО «Теплоэнергосервис»	526	574	-8,3%
ПАО «Камчатскэнерго»	706	864	-18,2%
АО «ЮЭСК»	30	34	-12,4%
ПАО «Магаданэнерго»	441	498	-11,5%
АО «Чукотэнерго»	159	175	-8,7%
ОАО «Сахалинэнерго»	585	623	-6,2%
Итого	**12 102**	**13 325**	**-9,2%**

Армения

Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении в 1 квартале 2017 года снизилась на 46,6% и составила 38 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 «Рязанская энергетическая сбытовая компания» (ПАО «РЭСК») – в 1 квартале 2017 года составил 5 945 млн кВтч, что меньше показателя аналогичного периода 2016 года на 7,0%.

Снижение полезного отпуска ПАО «Красноярскэнергосбыт» в 1 квартале 2017 года обусловлено выходом на оптовый рынок электроэнергии ряда крупных потребителей, более высокими температурами наружного воздуха по сравнению с аналогичным периодом 2016 года, а также дополнительным днем високосного года в 2016 году, а также снижением покупки для целей компенсации потерь сетевыми организациями в 1 квартале 2017 года относительно 1 квартала 2016 года за счет общего снижения потребления электроэнергии.

Рост полезного отпуска АО «ЭСК РусГидро» на 11,3% в 1 квартале 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года связано с расширением клиентской базы потребителей.

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро, млн кВтч[3]

	1кв/17	**1кв/16**	**Изм.**
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	3 696	4 205	-12,1%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	934	922	1,2%
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	735	745	-1,4%
АО «Энергосбытовая компания РусГидро»	580	521	11,3%
Итого	**5 945**	**6 393**	**-7,0%**

Прогноз притоков воды в водохранилища

По данным Гидрометцентра России, во 2 квартале 2017 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме во 2 квартале 2016 года ожидается в пределах 134-162 км³ при норме 161 км³;
- приток воды в водохранилища на реках Северного Кавказа ожидается преимущественно близким к средним многолетним значениям;
- приток воды в большинство водохранилищ на реках Сибири ожидается близким к норме и несколько выше ее;
- приточность воды в Зейское и Колымское водохранилище ожидается на 10-30% больше нормы, в Бурейское водохранилище – близким к норме.

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: ***соответствующее 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): ***«20» апреля 2017 года.***

[1] 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.
[2] Включает выработку ГЭС ПАО «РусГидро», Колымской ГЭС и Вилюйских ГЭС, входящих в Группу РАО «ЭС Востока».
[3] Данные за 2016 год приведены без учета операционных показателей ООО «ЭСК Башкортостана» (ООО «ЭСКБ»), в связи с тем, что в декабре 2016 года Группа РусГидро завершила сделку по продаже Группе «Интер РАО» 100% доли в уставном капитале ООО «ЭСКБ».

3. Подпись

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

3.2. ***Дата « 20 » апреля 2017 г.*** М.П.