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	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «РусГидро»
1.3. Место нахождения эмитента	660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корпус 1
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

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

Группа «РусГидро» публикует операционные результаты за 4 квартал и 2014 год

ОАО «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 4 квартал и 2014 год филиалов ОАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.

Ключевые результаты:

- общая выработка электроэнергии Группы «РусГидро» в 4 квартале 2014 года – 26 989 млн кВтч (-12,1%), за 2014 год – 113 586 млн кВтч (-8,5%);
- выработка гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) по группе «РусГидро» в 4 квартале – 17 527 млн кВтч (-23,5%), за 2014 год - 84 115 млн кВтч (-12,1%);
- в 2014 году суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, ГЭС Юга России и Дальнего Востока был ниже нормы, в водохранилища Сибири – близким к норме или несколько больше ее;
- станции холдинга РАО ЭС Востока в 4 квартале выработали 10 080 млн кВтч (+21,0%), за 2014 год – 31 156 млн кВтч (+3,9%);
- выработка Богучанской ГЭС в 4 квартале – 2 037 млн кВтч (+23,4%)[1], за 2014 год – 8 362 млн кВтч (+70,8%);
- приток воды к водохранилищам основных ГЭС Группы «РусГидро» в 1-м квартале 2015 ожидается близким к норме или несколько выше ее.

По итогам 4 квартала 2014 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы «РусГидро» составила 26 989 млн кВтч, что на 12,1% меньше, чем за аналогичный период 2013 года, за 2014 год выработка составила 113 586 млн кВтч (-8,5%). ГЭС и ГАЭС, входящие в Группу «РусГидро», в 4 квартале 2014 года снизили производство электроэнергии на 23,5% до 17 527 млн кВтч; за 2014 год – на 12,1% до 84 115 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, в 4 квартале 2014 года увеличилась на 21,5% до 9 460 млн кВтч, за 2014 год выросла на 3,8% до 29 470 млн кВтч.

Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро (млн кВтч)

	4кв/14	**4кв/13**	**Изм.**	**2014**	**2013**	**Изм.**
Центр	7 781	9 663	-19,5%	38 334	42 354	-9,5%
Юг России и Северный Кавказ	1 364	1 540	-11,5%	6 257	8 106	-22,8%
Сибирь	4 632	6 860	-32,5%	22 492	27 276	-17,5%
Итого по ценовым зонам	**13 777**	**18 063**	**-23,7%**	**67 083**	**77 736**	**-13,7%**
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	3 091	4 290	-28,0%	14 873	15 924	-6,6%
РАО ЭС Востока	10 080	8 329	21,0%	31 156	30 001	3,9%

Армения	41	26	59,5%	475	468	1,5%
ИТОГО по группе	**26 989**	**30 708**	**-12,1%**	**113 586**	**124 129**	**-8,5%**
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС[2]	17 527	22 918	-23,5%	84 115	95 739	-12,1%
в т.ч. по ТЭС и проч.	9 46	7 783	21,5%	29 470	28 390	3,8%
Богучанская ГЭС	2 037	1 651	23,4%	8 362	4 897	70,8%

[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 ОАО «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 ОАО «РусГидро», Колымской ГЭС и Вилюйских ГЭС, входящих в Группу РАО «ЭС Востока».

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки группы «РусГидро» в 2014 году, стали:

- сниженный относительно среднемноголетних значений и 2013 года приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада;
- приток воды в Саяно-Шушенское водохранилище – ниже нормы;
- увеличение выработки электроэнергии ТЭС Дальнего Востока в результате снижения выработки ГЭС в ОЭС Востока и роста потребления электроэнергии;
- пуск последних трех гидроагрегатов на Богучанской ГЭС во второй половине 2014 год.

Центр

С начала 2014 года наблюдался сниженный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС. К началу весеннего половодья 2014 года снегозапасы на Верхней Волге были близки к минимальным историческим значениям, а свободный объем водохранилищ Волжско-Камского каскада составлял около 26,5 км^3, что меньше чем в 2013 году на 11 км^3. В 3 и 4 кварталах 2014 года приток воды в водохранилища на Верхней Волге был в пределах 35-60% нормы. Приток воды в Чебоксарское и Камское водохранилища был близким к норме, в Куйбышевское и Нижнекамское водохранилища – на 10-20% больше нее.

Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС в 4 квартале составил 34,0 км³ при норме 36,6 км³. За 2014 год приток воды в водохранилища Каскада составил 223,7 км^3 при норме 255,9 км³. Запасы воды в водохранилищах ГЭС каскада на начало 1 квартала 2015 года составили 41,7 км^3, что на 22,5% ниже среднемноголетней величины.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав РусГидро, а также Загорской ГАЭС в 4 квартале 2014 года составила 7 781 млн кВтч, что на 19,5% ниже аналогичного показателя 2013 года. В целом, за 2014 год выработка достигла 38 334 млн кВтч, что на 9,5% ниже показателя 2013 года.

Юг и Северный Кавказ

Гидроэлектростанции на Юге и Северном Кавказе в 2014 году работали в условиях средней водности.

В 2014 году на Северном Кавказе приток воды в к Дзауджикауской ГЭС на р. Терек и Чиркейской ГЭС на р. Сулак был близким к норме или несколько ниже ее. В декабре и 4 квартале приток воды в Краснодарское водохранилище и к Дзауджикауской ГЭС был на 20-60% ниже нормы, к Чиркейской ГЭС – близким к ней.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа в 4 квартале 2014 года снизилась на 11,5% до 1 364 млн кВтч, за 2014 год – на 22,8% до 6 257 млн кВтч.

Сибирь

Приток воды в первом полугодии 2014 года был близким к норме или несколько выше нее. В связи с резким увеличением прогноза притока с 31 мая началось осуществление холостых сбросов воды через водосливную плотину Новосибирской ГЭС. Это позволило увеличить резервную емкость водохранилища, и было необходимо для безопасного пропуска паводковых

вод в связи с наводнением в Алтайском крае. Приток воды в большинство водохранилищ Сибири в 3 квартале 2014 года был на 20-60% ниже нормы.
Приток воды в декабре и 4 квартале в Новосибирское водохранилище был на 25% выше среднемноголетних значений, в Саяно-Шушенское водохранилище – на 15% ниже нормы.

Богучанская ГЭС в 4 квартале 2014 года выработала 2 037 млн кВтч, что на 23,4% выше аналогичного показателя 2013 года, за 2014 год выработка составила 8 362 млн кВтч против 4 897 млн кВтч за аналогичный период прошлого года. В декабре последний гидроагрегат Богучанской ГЭС мощностью 333 МВт введен в промышленную эксплуатацию, совокупная проектная мощность всех действующих агрегатов составляет 2997 МВт. Фактическая мощность девяти введенных в работу гидроагрегатов с учетом уровня водохранилища составляет 2880 МВт. Выход станции на проектную мощность будет зависеть от сроков наполнения водохранилища до проектной отметки 208 м (в конце декабря уровень Богучанского водохранилища составил 204,5 м). Наполнить водохранилище до проектной отметки планируется в течение 2015 г.

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в группу «РусГидро», в 4 квартале 2014 года снизилась на 32,5% до 4 632 млн кВтч, за 2014 год – на 17,5% до 22 492 млн кВтч.

Дальний Восток

Паводковый сезон 2014 года на Дальнем Востоке был маловодным. Общий приток в водохранилища Зейской и Бурейкой ГЭС с июля по сентябрь 2014 года составил 23,3 км³, что в 2 раза меньше, чем за аналогичный период 2013 года.

В Магаданской области во 2 и 3 кварталах 2014 года наблюдался паводковый многоводный период. Средний приток в июне на Колыме, где расположены гидростанции РусГидро, составил 3100 $м^3/с$, что почти в два раза превышает норму – 1740 $м^3/с$. Причиной высокой приточности, стало интенсивное таяние снега с одновременными сильными дождями. В сентябре Колымская ГЭС осуществляла холостые сбросы воды для обеспечения судоходных уровней на р. Колыма. В настоящее время на всех дальневосточных ГЭС в связи с наступлением минусовых температур отмечается значительное снижение приточности, станции работают в штатном режиме.

Приток воды в Зейское водохранилище в декабре и 4 квартале 2014 года составил 85% и 55% нормы соответственно, в Колымское водохранилище - на 40-70% выше среднемноголетних значений.

Суммарная выработка электроэнергии на ГЭС и геотермальных станциях Дальнего Востока в 4 квартале 2014 года снизилась на 28,0% до 3 091 млн кВтч. В целом за 2014 год выработка снизилась на 6,6% до 14 873 млн кВтч.

Генерирующие активы, входящие в структуру холдинга РАО ЭС Востока, в 4 квартале 2014 года выработали 10 080 млн кВтч электроэнергии, что на 21% выше, чем в 4 квартале 2013 года, за 2014 год – 31 156 млн кВтч (+3,9%). В структуре выработки электрической энергии РАО ЭС Востока за 2014 год 74% (23 124 млн кВтч) пришлось на ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», производство которого выросло на 4,9% из-за снижения на 7,1% полезного отпуска Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС относительно 2013 года и роста потребления на 0,6% на территориях ОЭС Востока по сравнению с прошлым годом. Производство электроэнергии в 2014 г. изолированными АО-энерго, а также ОАО «Передвижная энергетика» составило 8 032 млн. кВтч, что на 0,8% больше чем в 2013 году.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаниями РАО ЭС Востока в 2014 года составил 31 165 тыс. Гкал, что на 2% меньше 2013 года.

Армения
Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении в 4 квартале 2014 года выросла на 59,5% и составила 41 млн кВтч, в целом за 2014 год увеличилась на 1,5% до 475 млн кВтч. Выработка станций каскада обуславливается естественной приточностью реки Раздан и попусками воды из озера Севан.

Сбытовая деятельность

Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний РусГидро – ЭСК РусГидро, ЭСК Башкортостана, Красноярскэнергосбыта, Чувашской и Рязанской энергосбытовых компаний – в 4 квартале 2014 года составил 10 622 млн кВтч, что превышает показатель аналогичного периода 2013 года на 3%. Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний РусГидро – ЭСК РусГидро, ЭСК Башкортостана, Красноярскэнергосбыта, Чувашской и Рязанской энергосбытовых компаний – в 2014 году составил 37 564 млн кВтч, что ниже показатель аналогичного периода 2013 года на 5%.

Снижение уровня полезного отпуска связано с переходом во втором полугодии 2013 года ряда крупных промышленных потребителей ЭСК Башкортостана на самостоятельные оптовые закупки в рамках либерализации рынка электроэнергии.

Прогноз притоков воды в водохранилища

По данным Гидрометцентра России, в 1 квартале 2015 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- приток воды в Угличское и Рыбинское водохранилища ожидается на 10-25% меньше нормы, в Горьковское, Чебоксарское и Камское водохранилища будет близким к норме, в Куйбышевское и Нижнекамское – на 65% выше ее; суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада в 1 квартале ожидается в пределах 23,5-28,5 км³ при норме 21,3 км^3;
- приток воды в водохранилища на реках Северного Кавказа ожидается преимущественно близким к среднемноголетним значениям, в Краснодарское водохранилище – близким к норме или несколько ниже ее;
- приток воды большинство водохранилищ на реках Сибири ожидается близким к норме;
- приток воды в Зейское водохранилище ожидается на 10-15% выше нормы, в Колымское водохранилище, как и во второй половине 2014 года, сохранится повышенным – в 2,2-2,6 раза выше нормы.

В случае если соответствующее событие (действие) имеет отношение или связано с третьим лицом - полное фирменное наименование (для некоммерческих организаций - наименование), место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) или фамилия, имя, отчество такого лица: ***событие (действие) не имеет отношение и не связано с третьим лицом;***

В случае если соответствующее событие (действие) имеет отношение или связано с решением, принятым уполномоченным органом управления эмитента или третьего лица, - наименование такого 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;***

В случае если соответствующее событие (действие) имеет отношение или может оказать существенное влияние на стоимость определенных эмиссионных ценных бумаг эмитента - вид, категория (тип) и иные идентификационные признаки таких эмиссионных ценных бумаг эмитента: ***акции именные обыкновенные бездокументарные, государственный регистрационный номер основного выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации: 1-01-55038-Е от 22.02.2005 года,***
документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01,02,07,08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента, государственные регистрационные номера выпусков: 4-01-55038-Е от 23.09.2010, 4-02-55038-Е от 23.09.2010, 4-07-55038-Е от 27.12.2012, 4-08-55038-Е от 27.12.2012.

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): ***29.01.2015***

3. Подпись

3.1. ***Заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому управлению*** ***Е.Е. Горев***
ОАО «РусГидро
(на основании доверенности №6079 от 24.11.2014)

(подпись)

3.2. Дата « ***29*** » ***января*** ***2015г***. М.П.