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	660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51
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 увеличила выработку электроэнергии в 2013 году на 10% до рекордных 124 ТВтч, выработку ГЭС – на 16%

Группа «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 4 квартал 2013 года и полный 2013 год.

Ключевые результаты:

- Общая выработка электроэнергии группы РусГидро в 4 квартале 2013 года – 30 707 млн. кВтч (-1%); за 2013 год – 124 144 млн. кВтч (+10,4%);
- Выработка ГЭС РусГидро в 4 квартале – 22 260 млн. кВтч (+0,3%); за 2013 год – 93 690 млн. кВтч (+16,3%)
- В 4 квартале приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада был в 1,5 раза выше нормы, в Новосибирское водохранилище был на 45% больше нормы, в Саяно-Шушенское водохранилище – наибольшим за весь период наблюдений;
- Станции холдинга РАО ЭС Востока в 4 квартале выработали 8 328 млн. кВтч (-4,3%); за 2013 год – 30 000 млн. кВтч (-5%);
- Выработка Богучанской ГЭС в 4 квартале – 1 652 млн. кВтч, за 2013 год – 4 897 млн. кВтч.;
- Компания ожидает в 1 квартале 2014 года приток воды к основным водохранилищам Волжско-Камского каскада и ГЭС Сибири выше среднемноголетних значений и несколько выше показателей аналогичного периода 2013 года.

По итогам 4 квартала 2013 года суммарная выработка электроэнергии станциями группы РусГидро составила 30 707 млн. кВтч, что на 1% меньше, чем за аналогичный период 2012 года. За весь 2013 год выработка составила 124 144 млн. кВтч – на 10,4% больше чем за 2012 год – что является абсолютным рекордом за всю историю группы. Гидроэлектростанции (ГЭС), входящие в группу РусГидро, в 4 квартале 2013 года незначительно увеличили производство электроэнергии на 0,3% до 22 260 млн. кВтч; выработка ГЭС за 2013 год выросла на 16,3% до – 93 690 млн. кВтч. Снижение выработки по Волжско-Камскому каскаду в 4 квартале 2013 года относительно 4 квартала 2012 года было компенсировано почти соответствующим ростом производства по ГЭС Сибири, а также выработкой принятого в эксплуатацию в конце лета 2013 года первого пускового комплекса Усть-Среднеканской ГЭС.

Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро по регионам (ГВтч)

	4кв/13	**4кв/12**	**Изм.**	**2013**	**2012**	**Изм.**
Центр	9 663	10 858	-11,0%	42 354	39 076	8,4%
Юг России и Северный Кавказ	1 540	1 336	15,3%	8 106	6 573	23,4%
Сибирь	6 860	5 639	21,6%	27 276	20 491	33,1%

Итого по ценовым зонам	**18 063**	**17 833**	**1,3%**	**77 736**	**66 139**	**17,5%**
Дальний Восток (ГЭС)	4 290	4 434	-3,2%	15 940	14 157	12,6%
РАО ЭС Востока (ТЭС)	8 328	8 700	-4,3%	30 000	31 563	-5%
Армения	26	45	-42,2%	468	631	-25,9%
ИТОГО по группе	**30 707**	**31 012**	**-1,0%**	**124 144**	**112 490**	**10,4%**
Богучанская ГЭС[1]	1 652	244	-	4 897	244	-

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки группы РусГидро в 2013 году, стали:

- повышенные запасы воды в водохранилищах гидроэлектростанций на начало года;
- приток воды в водохранилища станций Волжско-Камского каскада выше среднемноголетних значений в 1,2 и 4 кварталах года;
- повышенный приток воды в основные водохранилища ГЭС Сибири в течение всего года;
- приоритет загрузки ГЭС Дальнего Востока перед тепловой генерацией в 3-4 кварталах 2013 года, в связи с наблюдавшимся аномальным дождевым паводком.

Центр

Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада в 1 квартале 2013 года составил 29,0 км^3 при норме 21,3 км^3. Во 2 квартале 2013 г. приток воды в большинство водохранилищ каскада был близким к норме. Суммарный приток воды за период половодья составил 173 км^3 при норме 161 км^3. В 3 квартале гидрологическая обстановка на реках центральной части России изменилась относительно первой половины года. Приток воды в большинство водохранилищ Каскада был на 15-65% ниже нормы. Суммарный приток воды в водохранилища Каскада ГЭС в 3 квартале составил 32,7 км³ при норме в 37 км³. Полезный объем водохранилищ Каскада по состоянию на конец 3 квартала 2013 года составил 61,5 км^3, что выше среднемноголетнего значения на 7%, и на 4% ниже, чем в 2012 году.

В 4 квартале приток воды в большинство водохранилищ Волжско-Камского каскада ГЭС превысил норму 1,3-2 раза. Близким к норме был приток воды в Угличское, Рыбинское и Горьковское водохранилища. Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС в 4 квартале составил 54,5 км^3 при норме 36,6 км^3.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав РусГидро, и Загорской ГАЭС в 4 квартале 2013 года составила 9 663 млн. кВтч, что на 11% ниже аналогичного показателя 2012 года. В целом, за 2013 год выработка электроэнергии достигла 42 354 млн. кВтч, что на 8,4% превышает показатель 2012 года.

В 1 квартале 2014 года приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС ожидается в 1,3-2,3 раза выше нормы. Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ожидается в пределах 28-33 км^3 при норме 21,3 км^3.

Юг и Северный Кавказ

Каскад Кубанских ГЭС в первом квартале 2013 года работал в режиме планового забора воды в Большой Ставропольский канал. Приток воды к Дзауджикауской ГЭС и Чиркейской ГЭС в первом квартале 2013 года был близким к норме. В связи с низкими снегозапасами и притоком воды были скорректированы водохозяйственные планы Чиркейской и Ирганайской ГЭС, чтобы не допустить сработку водохранилищ до отметки УМО, Во 2 квартале 2013 года приток воды к ГЭС Северного Кавказа был на 10-35% ниже нормы. В сентябре приток воды на реках Кубань и Сулак был на 10-40% выше нормы, что позволило в целом за 3 квартал 2013 года выйти на среднемноголетние объемы выработки электроэнергии. Приток воды в водохранилища Юга России и Северного Кавказа в декабре и 4 квартале был близким к средним многолетним значениям.

В целом выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа в 4 квартале 2013 года выросла на 15,3% до 1 540 млн. кВтч, за 2013 год – на 23,4% до 8 106 млн. кВтч.

Приток воды в Краснодарское водохранилище, к Владикавказской и Чиркейской ГЭС в январе и 1 квартале 2014 года ожидается близким к средним многолетним значениям.

Сибирь

Приток воды в Саяно-Шушенское водохранилище в 1 квартале 2013 г. был на 10% выше

среднемноголетних значений, во 2 квартале – также на 10-20% выше нормы. В 3 квартале приток воды в большинство водохранилищ ГЭС Сибири был близким к норме или несколько больше ее, в Саяно-Шушенское водохранилище – 110% нормы, в Новосибирское водохранилище – 135% нормы. В 4 квартале приток воды в Новосибирское был на 40-50% выше нормы, в Саяно-Шушенское водохранилище – наибольшим за весь период наблюдений.
Богучанская ГЭС до 24 августа работала в условиях непревышения отметки 188,5 м в водохранилище; после чего для станции был установлен гидрологический режим, обеспечивающий навигацию на реке Ангаре с дальнейшим наполнением водохранилища.
В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в группу РусГидро, в 4 квартале 2013 года выросла на 21,6% до 6 860 млн. кВтч, за 2013 год – на 33,1% до 27 276 млн. кВтч. Богучанская ГЭС в 4 квартале выработала 1 652 млн. кВтч, за 2013 год – 4 897 млн. кВтч.
В январе и 1 квартале 2014 года приток воды в большинство водохранилищ Сибири ожидается на 10-30% выше нормы.

Дальний Восток
В 1 квартале 2013 года приток воды в Зейское водохранилище был в 1,45 раза выше нормы, в Бурейское водохранилище – близким к ней. Приток воды в водохранилища ГЭС на Дальнем Востоке во 2 квартале на 55-70% превысил среднемноголетние значения. В 3 квартале ГЭС Дальнего Востока работали в условиях одного из самых сильных и продолжительных паводков в истории гидрометеорологических наблюдений на Дальнем Востоке. Объем притока воды в водохранилища ГЭС за июль-август превысил исторические максимумы Приток воды к Колымской ГЭС превысил норму в 2,2 раза, а к Зейской ГЭС был наибольшим за весь период наблюдений и составил 235% нормы. В течение всего квартала сохранялась напряженная паводковая обстановка. Были усилены меры по контролю состояния оборудования и сооружений. Зейская и Бурейская ГЭС удержали в своих водохранилищах около двух третей притока Зеи и Буреи в период пика приточности, вызванного аномальным паводком. В 4 квартале 2013 года приток воды на реках Дальнего Востока был на 10-40% выше нормы.
По состоянию на конец 2013 года полезный объем водохранилища Зейской ГЭС на 13% превышал среднемноголетнее значение, и был близок к значению прошлого года (99,2%). Полезный объем водохранилища Бурейской ГЭС составил 7,33 км^3, что на 18% выше значений 2012 года.
Приток воды в 1 квартале 2014 года к ГЭС Дальнего Востока ожидается на уровне среднемноголетних значений.
Суммарная выработка электроэнергии на ГЭС и геотермальных станциях Дальнего Востока в 4 квартале снизилась незначительно на 3,2% до 4 290 млн. кВтч, за 2013 год выросла на 12,6% до 15 940 млн. кВтч.
Генерирующие активы, входящие в структуру холдинга РАО ЭС Востока, в 4 квартале 2013 года выработали 8 328 млн. кВтч электроэнергии, что на 4,3% меньше, чем в 4 квартале 2012 года. В целом за 2013 год выработка снизилась на 5% до 30 000 млн. кВтч.
Основной причиной снижения производства электроэнергии станциями РАО ЭС Востока стало замещение выработки тепловых электростанций в объединенной энергосистеме Востока (ОЭС Востока) в условиях увеличения выработки ГЭС.
Отпуск тепла электростанциями и котельными РАО ЭС Востока в 4 квартале 2013 года снизился на 7% до 10 581 Гкал по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, по итогам 2013 года составил 31 764 тыс. Гкал, что на 2% меньше, чем в 2012 году.
Армения
Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении в 4 квартале 2013 года снизилась на 42,2% и составила 26 млн. кВтч, за 2013 год – на 25,9% до 468 млн. кВтч. Выработка станций каскада обуславливается естественной приточностью реки Раздан и попусками воды из озера Севан.

Сбытовая деятельность
Общий полезный отпуск электроэнергии четырех энергосбытовых компаний РусГидро – ЭСК Башкортостана, Красноярскэнергосбыта, Чувашской и Рязанской энергосбытовых компаний – в 4 квартале 2013 года составил 10 043 млн. кВтч, за 12 месяцев 2013 по оперативным данным – 38 441 млн. кВтч. В 2013 году отмечен незначительный рост полезного отпуска на 55 млн. кВтч. в

ОАО «Чувашская энергосбытовая компания». Общее снижение полезного отпуска относительно 2012 года составило 13% (5 730 млн. кВтч).
Снижение отпуска ООО «ЭСК Башкортостана», ОАО «Красноярскэнергосбыт» и ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» связано с продолжающимся переходом крупных промышленных предприятий на самостоятельные оптовые закупки в рамках либерализации рынка электроэнергии. Часть потребителей с годовым объемом потребления 1 275 млн. кВтч. вышла на оптовый рынок электроэнергии и мощности через ОАО «ЭСК РусГидро». Семь крупных потребителей с общим потреблением около 820 млн. кВтч. возобновили сотрудничество с энергосбытовыми компаниями РусГидро после неудачных попыток самостоятельной работы на ОРЭМ и с независимыми энергосбытовыми компаниями.

***

Полные производственные результаты за 2013 год доступны на сайте РусГидро по адресу: http://www.rushydro.ru/investors/reports/

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-E от 22.02.2005 года, государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации: 1-01-55038-E-041D от 03.12.2012 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-E от 23.09.2010, 4-02-55038-E от 23.09.2010, 4-07-55038-E от 27.12.2012, 4-08-55038-E 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): ***28.01.2014***

3. Подпись

3.1. ***Член Правления ОАО «РусГидро»***
(на основании доверенности №5014 от 28.01.2013) _____ ***Е.Е. Горев***
(подпись)

3.2. Дата « ***28*** » ***января*** ***2014г.*** М.П.

[i] 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.