

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	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 4 квартал и полный 2015 год		
ПАО «РусГидро» (торговый код на биржах MOEX, LSE: NYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 4 квартал и 2015 год филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности.		
Ключевые результаты:		
<ul style="list-style-type: none"> – общая установленная мощность по Группе РусГидро (без Богучанской ГЭС) на конец 2015 года составила 35 722,3 МВт против 35 461,5 МВт на начало года, тепловая - 18 160,5 ГКал/ч против 17 942,9 ГКал/ч на начало года *; – общая выработка электроэнергии Группы РусГидро в 4 квартале 2015 года – 30 651 млн кВтч (+13,6%), за 2015 год – 114 265 млн кВтч (+0,6%); – выработка гидроэлектростанций (ГЭС) и гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) по Группе РусГидро в 4 квартале – 21 532 млн кВтч (+22,8%), за 2015 год - 82 079 млн кВтч (-2,4%); – в 2015 году суммарный приток воды в водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, ГЭС Юга России и Дальнего Востока был ниже среднегодовых значений, в водохранилища Сибири – выше нормы или близким к ней; – станции холдинга РАО ЭС Востока в 4 квартале выработали 9 729 млн кВтч (-3,5%), за 2015 год – 33 970 млн кВтч (+9,0%); – отпуск теплоэнергии в 2015 году составил 30 359 тыс. Гкал (-3%); – выработка Богучанской ГЭС в 4 квартале – 2 881 млн кВтч (+41,4%)**, за 2015 год – 13 077 млн кВтч (+56,4%); – приток воды к водохранилищам основных ГЭС Группы РусГидро в 1-м квартале 2016 ожидается близким к норме или несколько выше ее. 		
Установленная электрическая мощность по Группе РусГидро, МВт		
	31.12.2015	31.12.2014
Центр	11 582,3	11 531,8
Юг России и Северный Кавказ	2 776,5	2 676,5
Сибирь	7 186,0	7 181,0
Итого по ценовым зонам	21 544,8	21 389,3
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	4 528,8	4 528,8
РАО ЭС Востока	8 967,4	8 982,1
Благовещенская ТЭЦ (2-ая очередь)	120,0	-
Армения	561,4	561,4
ИТОГО по группе	35 722,3	35 461,5
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС	27 236,6	27 082,9

в т.ч. по ТЭС и проч.	8 485,7	8 378,7
Богучанская ГЭС	2 997,0	2 997,0

Установленная тепловая мощность по Группе РусГидро, Гкал/ч

	31.12.2015	31.12.2014
АО «ДГК», в т.ч.	12 585,1	12 585,1
Приморская энергосистема	2 755,0	2 755,0
Хабаровская энергосистема	7 390,0	7 390,0
Амурская энергосистема	1 055,1	1 055,1
Южно-Якутский энергорайон	1 385,0	1 385,0
Благовещенская ТЭЦ (2-ая очередь)	188,0	-
Изолированные АО-энерго	5 387,4	5 357,8
ПАО «Якутскэнерго»	1 175,7	1 188,0
АО «Сахаэнерго»	92,4	92,4
АО «Теплоэнергосервис»	761,2	763,7
ПАО «Камчатскэнерго»	1 336,9	1 336,9
АО «ЮЭСК»	42,9	42,9
ПАО «Магаданэнерго»	773,3	773,3
АО «Чукотэнерго»	404,4	404,4
ОАО «Сахалинэнерго»	800,7	756,2
Итого	18 160,5	17 942,9

По итогам 4 квартала 2015 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы РусГидро составила 30 651 млн кВтч, что на 13,6% выше, чем за аналогичный период 2014 года, за 2015 год выработка составила 114 265 млн кВтч (+0,6%). ГЭС и ГАЭС, входящие в Группу РусГидро, в 4 квартале 2015 года увеличили производство электроэнергии на 22,8% до 21 532 млн кВтч; за 2015 год – производство снизилось на 2,4% до 82 079 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, в 4 квартале 2015 года снизилась на 3,6% до 9 119 млн кВтч, за 2015 год выросла на 9,2% до 32 186 млн кВтч.

Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро (млн кВтч)

	4кв/15	4кв/14	Изм.	2015	2014	Изм.
Центр	9 640	7 781	23,9%	38 029	38 334	-0,8%
Юг России и Северный Кавказ	1 229	1 364	-9,9%	6 578	6 256	5,1%
Сибирь	6 563	4 632	41,7%	22 718	22 492	1,0%
Итого по ценовым зонам	17 432	13 777	26,5%	67 325	67 082	0,4%
Дальний Восток (ГЭС и ГеоЭС)	3 459	3 091	11,9%	12 516	14 873	-15,8%
РАО ЭС Востока	9 729	10 080	-3,5%	33 970	31 156	9,0%
Армения	32	41	-23,1%	453	475	-4,5%
ИТОГО по группе	30 651	26 988	13,6%	114 265	113 586	0,6%
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС***	21 532	17 527	22,8%	82 079	84 115	-2,4%
в т.ч. по ТЭС и проч.	9 119	9 460	-3,6%	32 186	29 472	9,2%
Богучанская ГЭС	2 881	2 037	41,4%	13 077	8 362	56,4%

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в 2015 году, стали:

- суммарный приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада в 4 квартале выше нормы, за 2015 год – несколько ниже ее;
- приток воды в основные водохранилища Сибири в 4 квартале – выше нормы или близкий к ней;
- пониженный приток в водохранилища ГЭС Юга и Северного Кавказа в 4 квартале 2015 года;
- увеличение выработки электроэнергии ТЭС Дальнего Востока в результате снижения выработки ГЭС и роста потребления по ОЭС Востока.

Центр

В первой половине 2015 года, второй год подряд, на Волге в целом, наблюдалось сильное маловодье. В 2015 году два неблагоприятных фактора – маловодный приток и низкий запас воды в водохранилищах – привели к необходимости экономии водных ресурсов. Повышенный приток воды во 2 квартале 2015 года позволил подойти к началу осенне-зимнего периода 2015-2016 годов с повышенными запасами воды в водохранилищах.

Во второй половине 2015 года суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме составил 63,9 км³, что выше нормы на 39%. Суммарный приток в воды в водохранилища на Волге и Каме в четвертом квартале 46,7 км³ при норме 36,6 км³, в 2015 году – 234,6 км³, что ниже нормы на 8%.

Суммарная выработка электроэнергии станций Волжско-Камского каскада, входящих в состав РусГидро, а также Загорской ГАЭС в 4 квартале 2015 года составила 9 640 млн кВтч, что на 23,9% выше аналогичного показателя 2014 года. В целом, за 2015 год выработка достигла 38 029 млн кВтч, что на 0,8% ниже показателя 2014 года.

Юг и Северный Кавказ

Гидроэлектростанции на Северном Кавказе работали в условиях средней и малой водности. Приток воды в Чиркейское водохранилище в 1 квартале был на 15% ниже среднесезонных значений. Приток воды во 2 квартале на реку Сулак был на 10-25% выше нормы, на р. Терек и в Краснодарское водохранилище – близким к ней.

Приток воды на реках Северного Кавказа в 3 квартале был в основном на 25-50% ниже нормы, приток воды к Чиркейской ГЭС – близким к ней. Станции работали в условиях обеспечения запасов воды к началу осенне-зимнего периода. В 4 квартале приток воды в Краснодарское водохранилище на р. Кубань и к Дзауджикауской ГЭС на р. Терек был на 20-50% ниже нормы, к Чиркейской ГЭС на р. Сулак – близким к ней.

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа в 4 квартале 2015 года снизилась на 9,9% до 1 229 млн кВтч, за 2015 год – увеличилась на 5,1% до 6 578 млн кВтч.

Сибирь

В Сибири 1 полугодие 2015 года характеризовалось устойчивым маловодьем во всем бассейне Ангара-Енисейского каскада, за исключением Новосибирского водохранилища, где приток воды был на 18% выше нормы. В 3 квартале 2015 года приток воды в водохранилища на всех реках Сибири, в отличие от первой половины года, был существенно сниженным.

В 4 квартале приток воды в Новосибирское и Красноярское водохранилища был на 20-45% выше нормы, в Саяно-Шушенское водохранилище – близким к ней. В остальные водохранилища на реках Сибири приток воды оказался на 10-25% ниже нормы.

Богучанская ГЭС в 4 квартале 2015 года выработала 2 881 млн кВтч, что на 41,4% выше аналогичного показателя 2014 года, за 2015 год выработка составила 13 077 млн кВтч против 8 362 млн кВтч за аналогичный период прошлого года. В период весеннего половодья 2015 года Богучанское водохранилище было заполнено до проектной отметки 208 м. В течение 2015 года станция вышла на проектную мощность гидроагрегатов 2997 МВт и проектный объем выработки электроэнергии – 1,46 млрд кВтч в месяц.

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями, входящими в Группу РусГидро, в 4 квартале 2015 года увеличилась на 41,7% до 6 563 млн кВтч, за 2015 год – на 1,0% до 22 718 млн кВтч.

Дальний Восток

Маловодный водохозяйственный год в бассейне реки Зeya не позволил наполнить водохранилище до отметки нормального подпорного уровня 315,0 м, что существенно сказалось на объеме выработки Зейской и Бурейской ГЭС в первой половине года.

В сентябре приток воды в основные водохранилища ГЭС Дальнего Востока был на 40-60% ниже нормы, за исключением Колымского водохранилища, где приток воды был в 1,5 раза выше нормы. Приток воды в Колымское водохранилище в декабре почти вдвое превысил норму, а в 4 квартале – был наибольшим за период наблюдений.

Суммарная выработка электроэнергии на ГЭС и геотермальных станциях Дальнего Востока в 4 квартале 2015 года увеличилась на 11,9% до 3 459 млн кВтч, за 2015 год – снизилась на 15,8% до 12 516 млн кВтч.

Генерирующие активы, входящие в структуру Холдинга РАО ЭС Востока, в 4 квартале 2015 года выработали 9 729 млн кВтч электроэнергии, что на 3,5% ниже, чем в 4 квартале 2014 года, выработка за 2015 год выросла на 9% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года и составила 33 970 млн кВтч. В структуре выработки электрической энергии 76% пришлось на АО «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»), производство электроэнергии которого в 2015 году увеличилось на 12% до 25 833 млн кВтч из-за снижения на 19% полезного отпуска Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС при росте электропотребления по ОЭС Востока на 1,3% относительно 2014 года. Производство электроэнергии в 2015 году изолированными АО-энерго увеличилось на 1% по сравнению с прошлым годом.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга РАО ЭС Востока в 2015 году составил 30 359 тыс. Гкал, что на 3% меньше показателя 2014 года, снизившись в основном из-за более

высоких температур наружного воздуха.

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

	4кв/15	4кв/14	Изм.	2015	2014	Изм.
АО «ДГК»	7 606	7 826	-3%	21 206	21 744	-2%
ПАО «Якутскэнерго»	954	962	-1%	2 438	2 518	-3%
АО «Сахаэнерго»	33	35	-5%	100	94	6%
АО «Теплоэнергосервис»	492	538	-8%	1 338	1 409	-5%
ПАО «Камчатскэнерго»	699	631	11%	1 993	2 099	-5%
АО «ЮЭСК»	27	28	-3%	76	78	-2%
ПАО «Магаданэнерго»	432	418	3%	1 253	1 252	0%
АО «Чукотэнерго»	135	136	-1%	469	462	2%
ОАО «Сахалинэнерго»	493	506	-2%	1 486	1 508	-1%
Итого	10 872	11 079	-2%	30 359	31 165	-3%

Армения

Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении в 4 квартале 2015 года снизилась на 23,1% и составила 32 млн кВтч, в целом за 2015 год – на 4,5% до 453 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», ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» (ООО «ЭСКБ»), АО «Чувашская энергосбытовая компания» и ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» (ПАО «РЭСК») – в 4 квартале 2015 года составил 10 272 млн кВтч, что меньше показателя аналогичного периода 2014 года на 3,3%. Общий полезный отпуск энергосбытовых компаний РусГидро в 2015 году составил 36 113 млн кВтч, что ниже показателя аналогичного периода 2014 года на 3,9%.

В отчетном периоде произошел рост полезного отпуска АО «ЭСК РусГидро» на 424 млн кВтч (+31,7%) в сравнении с аналогичным периодом 2014 года, АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 150 млн кВтч (+4,8%). Увеличение полезного отпуска связано с расширением клиентской базы потребителей.

Снижение уровня полезного отпуска ПАО «Красноярскэнергосбыт» на 588 млн кВтч (-4%) и ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» на 1 338 млн кВтч (-8,6%), ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» на 99 млн кВтч (-3,4%) связано с температурным фактором и с общим снижением производственной активности промышленных потребителей.

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро, млн кВтч

	4кв/15	4кв/14	Изм.	2015	2014	Изм.
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	4 074	4 163	-2,1%	14 047	14 635	-4,0%
ООО «Энергосбытовая компания Башкортостана»	4 006	4 359	-8,1%	14 220	15 558	-8,6%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	921	961	-4,2%	3 268	3 119	4,8%
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	774	777	-0,3%	2 817	2 916	-3,4%
АО «Энергосбытовая компания РусГидро»	496	362	37,1%	1 760	1 337	31,7%
Итого	10 272	10 622	-3,3%	36 113	37 565	-3,9%

Прогноз притоков воды в водохранилища

По данным Гидрометцентра России, в 1 квартале 2016 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- приток воды в Угличское и Рыбинское водохранилища ожидается близким к норме, Горьковское, Чебоксарское и Камское водохранилища на 20-55% выше ее, в Куйбышевское и Нижнекамское водохранилища превысит норму в 1,8-2,2 раза. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме в 1 квартале 2016 года ожидается – 28-34 км³ при норме 21,3 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 больше, в оз. Байкал – на 30-50% ниже нормы;
- приток воды к ГЭС на реках Дальнего Востока ожидается на уровне среднесрочных значений. Приток воды в Колымское водохранилище сохранится повышенным – в 2,0-2,6 раза выше нормы.

* С учетом мощности 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ, запущенной в работу 30.12.2015 г.

** 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.

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

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 к третьему лицу и не связано с ним;**

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 и не связано с таким решением;**

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 выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации: 1-01-55038-Е от 22.02.2005.**

- **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: 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, 4-09-55038-Е от 27.12.2012.**

- **биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01, БО-П02, БО-П03, идентификационные номера выпуска и дата его присвоения 4В02-01-55038-Е-001Р, 4В02-02-55038-Е-001Р, 4В02-03-55038-Е-001Р от 03.07.2015г., размещенные по открытой подписке в рамках Программы биржевых облигаций идентификационный номер 4-55038-Е-001Р-02Е от 09.04.2015, присвоенный ЗАО «ФБ ММВБ».**

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): **28.01.2016**

3. Подпись

3.1. **Первый заместитель Генерального директора
ПАО «РусГидро»**
(на основании доверенности № 6923 от 23.11.2015)

А.В. Казаченков

(подпись)

3.2. Дата « **28** » **января** **2016** г.

М.П.