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:

РусГидро публикует финансовые результаты по МСФО за 3 квартал и 9 месяцев 2015 года

15 декабря 2015 года, Москва, Россия. Группа РусГидро (далее – «Группа»; торговый код на биржах MOEX, LSE: HYDR; внебиржевой площадке OTCQX: RSHYY) публикует сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию, не прошедшую обзорную аудиторскую проверку, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 9 месяцев 2015 года.

Ключевые результаты за 9 месяцев 2015 года:

- Хорошие финансовые результаты в 3-м квартале обусловлены восстановлением объемов выработки на ГЭС Волжско-Камского каскада и Юга России, хорошей ценовой конъюнктурой на РСВ и продолжающейся либерализацией продажи мощности ГЭС в Сибири, а также существенным увеличением прибыли от совместного предприятия – ОАО «Богучанская ГЭС»;
- Рост общей выручки за 9 месяцев 2015 года – 5,0%;
- EBITDA в 3 квартале – 13 910 млн рублей (+37,4%), за 9 месяцев 2015 года – 47 577 млн рублей (-7,6%);
- Операционные расходы в 3 квартале выросли на 9,8%, за 9 месяцев – на 10,2%, в основном, в результате увеличения расходов на топливо, вознаграждения работникам, покупную электроэнергию и мощность, а также в результате увеличения расходов на услуги сторонних организаций;
- Чистая прибыль за 9 месяцев 2015 года – 24 098 млн рублей (+7,6%); скорректированная на неденежные статьи чистая прибыль – 28 214 млн рублей (+6,7%).

Основные финансовые результаты за 9 месяцев 2015/2014 гг. (в млн рублей)

	3кв/15	3кв/14	Изм.	9М/15	9М/14	Изм.
Общая выручка, в т.ч.	**76 963**	**70 225**	**9,6%**	**253 271**	**241 141**	**5,0%**
Выручка	74 295	67 999	9,3%	245 083	233 308	5,0%
Государственные субсидии	2 668	2 226	19,9%	8 188	7 833	4,5%
Операционные расходы	71 500	65 121	9,8%	226 069	205 089	10,2%
EBITDA*	**13 910**	**10 125**	**37,4%**	**47 577**	**51 507**	**-7,6%**
Чистая прибыль	5 516	1 062	419,4%	24 098	22 398	7,6%
Скорр. чистая прибыль**	**8 148**	**2 112**	**285,8%**	**28 214**	**26 446**	**6,7%**

Операционные результаты

По итогам 3 квартала 2015 года суммарная выработка электроэнергии станциями Группы РусГидро составила 26 396 млн кВтч, что на 2,9% больше, чем за аналогичный период 2014 года, за 9 месяцев 2015 года выработка составила 83 569 млн кВтч или на 3,5% ниже значений 2014 года. Гидроэлектростанции (ГЭС) и гидроаккумулирующие станции (ГАЭС), входящие в Группу РусГидро, в 3 квартале 2015 года увеличили производство электроэнергии на 0,8% до 20 218 млн кВтч; за 9 месяцев производство снизилось на 9,1% до 60 501 млн кВтч; выработка тепловых станций (ТЭС) и геотермальных станций (ГеоЭС), расположенных на Дальнем Востоке, за 3 квартал 2015 года увеличилась на 10,4% до 6 178 млн кВтч, за 9 месяцев – на 15,3% до 23 068 млн кВтч.

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы в январе-сентябре 2015 года, стали:

- суммарный приток воды в основные водохранилища Волжско-Камского каскада в 3 квартале выше нормы, за 9 месяцев 2015 года – несколько ниже ее;
- приток воды в основные водохранилища Сибири в 3 квартале – существенно ниже нормы;
- пониженный приток в водохранилища ГЭС Юга и Северного Кавказа в 3 квартале 2015 года;
- увеличение выработки электроэнергии ТЭС Дальнего Востока в результате снижения выработки ГЭС и роста потребления по ОЭС Востока.

События в январе – сентябре 2015 года

- В апреле ПАО «РусГидро» завершило размещение неконвертируемых рублевых облигаций серии 09 номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая объемом 10 млрд рублей, итоговая ставка купона составила 12,75% годовых;
- Крупнейшая гидроэлектростанция Группы РусГидро – Саяно-Шушенская – увеличила выдаваемую в энергосистему мощность до 5 100 МВт в результате модернизации автоматической системы предотвращения нарушения устойчивости;
- Водохранилище Богучанской ГЭС (совместное предприятие РусГидро с UC RUSAL, с долей участия ПАО «РусГидро» 50%) заполнено до проектной отметки 208 м (над уровнем моря), при этом станция сможет выйти на полную мощность 2 997 МВт и производство 17,6 млрд кВтч электроэнергии в год;
- В июне ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО) подписали соглашение об открытии кредитной линии на 30 млрд рублей сроком на 5 лет для финансирования текущей и инвестиционной деятельности ПАО «РусГидро»;
- В июле ПАО «РусГидро» завершило размещение трех выпусков биржевых облигаций общим объемом 15 млрд руб. со ставкой купона 11,85% годовых;
- ПАО «РусГидро» выплатило дивиденды за 2014 год, общая сумма выплаченных дивидендов составила 6 млрд руб. Решение выплатить дивиденды в размере 0,01561855 руб. на одну акцию по результатам 2014 года принято годовым Общим собранием акционеров Общества 26 июня 2015 года.
- В сентябре ПАО «РусГидро» подписало соглашение о сотрудничестве с Банком ВТБ (ПАО), предусматривающее сотрудничество по таким направлениям, как рефинансирование кредитного портфеля компаний Субгруппы «РАО ЭС Востока», повышение инвестиционной привлекательности РусГидро и поиск стратегических инвесторов для участия в уставном капитале Компании.
- 14 сентября 2015 года Совет директоров избрал Председателем Правления – Генеральным директором ПАО «РусГидро» Шульгинова Николая Григорьевича.

Выручка

Структура выручки за 9 месяцев 2015/2014 гг. (в млн рублей)

	3кв/15	3кв/14	Изм.	9М/15	9М/14	Изм.
Продажа электроэнергии	56 165	52 424	7,1%	180 347	172 326	4,7%
Продажа теплоэнергии и горячей воды	2 839	2 604	9,0%	22 981	22 224	3,4%
Продажа мощности	8 418	6 911	21,8%	24 223	20 134	20,3%
Прочая выручка	6 873	6 060	13,4%	17 532	18 624	-5,9%
Итого доходы от текущей деятельности	**74 295**	**67 999**	**9,3%**	**245 083**	**233 308**	**5,0%**
Государственные субсидии	2 668	2 226	19,9%	8 188	7 833	4,5%
Итого общая выручка	**76 963**	**70 225**	**9,6%**	**253 271**	**241 141**	**5,0%**

За 9 месяцев 2015 года общая выручка Группы увеличилась на 5,0% до 253 271 млн рублей. Данное изменение обусловлено следующими ключевыми факторами:

- увеличением выручки от продажи мощности на КОМ для ГЭС второй ценовой зоны за счет частичной «либерализации» рынка мощности для ГЭС с 1 мая 2014 года;
- увеличением выручки по Субгруппе «ЭСК РусГидро» в связи с ростом электропотребления по ряду потребителей, а также привлечением новых покупателей;
- увеличением цен на рынке «на сутки вперед» (РСВ) во второй ценовой зоне на фоне снижения выработки ГЭС и увеличения загрузки тепловых станций;
- снижением фактической выработки ГЭС и полезного отпуска электроэнергии в результате: а) маловодья во всем бассейне Ангара-Енисейского каскада (за исключением Новосибирского водохранилища); б) сниженного притока и низкого запаса воды в водохранилищах Волжско-Камского каскада;
- снижением средних цен продажи на РСВ в первой ценовой зоне на фоне неиндексации цен на лимитный газ для промышленных потребителей во второй половине 2014 года и слабой динамики спроса на электроэнергию.

Операционные расходы[***]

Структура операционных расходов за 9 месяцев 2015/2014 гг. (в млн рублей)

	3кв/15	3кв/14	Изм.	9М/15	9М/14	Изм.
Вознаграждения работникам	16 672	15 784	5,6%	52 571	47 828	9,9%
Покупная электроэнергия и мощность	12 235	12 348	-0,9%	42 720	39 164	9,1%
Расходы на топливо	9 051	7 128	27,0%	37 811	31 228	21,1%
Расходы на распределение электроэнергии	9 514	8 682	9,6%	30 238	29 827	1,4%
Услуги сторонних организаций	8 424	7 689	9,6%	22 933	20 962	9,4%
Амортизация ОС и НМА	5 826	5 077	14,8%	16 983	15 484	9,7%
Налоги, кроме налога на прибыль	2 452	2 235	9,7%	7 306	6 671	9,5%
Прочие материалы	2 256	3 522	-36,0%	5 966	7 389	-19,3%
Убыток / (доход) от выбытия основных средств, нетто	2 253	(92)	-	2 463	(65)	-
Расходы на водопользование	633	694	-8,8%	2 042	2 062	-1,0%
Командировочные расходы	560	454	23,3%	1 498	1 188	26,0%
Расходы на социальную сферу	339	981	-65,4%	1 066	1 710	-37,7%
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	408	37	1002,7%	549	280	96,1%
Убыток от выбытия дочерних обществ и совместного предприятия, нетто	165	36	358,3%	196	36	444,4%
Прочие расходы	712	546	30,4%	1 727	1 325	30,3%
Итого	**71 500**	**65 121**	**9,8%**	**226 069**	**205 089**	**10,2%**

Общие операционные расходы по текущей деятельности в отчетном периоде увеличились на 10,2% до 226 069 млн рублей по сравнению с 205 089 млн рублей за аналогичный период 2014 года.

Ключевыми факторами, повлиявшими на изменение операционных расходов, стали:

- увеличение расходов на топливо в основном по генерации АО «ДГК» в связи с увеличением отпуска электроэнергии, увеличением удельных расходов условного топлива, из-за роста отпуска электроэнергии с ряда низкоэффективных станций в связи с необходимостью компенсации падения выработки ГЭС, а также увеличением цены условного топлива;
- рост расходов на оплату труда в результате ежеквартальной индексации тарифных ставок и должностных окладов работников дочерних обществ Субгруппы «РАО ЭС Востока» и операционного персонала филиалов ПАО «РусГидро»;
- увеличение расходов на покупку электроэнергии и мощности в основном в результате: а) роста расходов ПАО «Якутскэнерго» (Субгруппа «РАО ЭС Востока»), в связи с началом закупки электроэнергии у ОАО «Вилюйская ГЭС-3» (Группа «АЛРОСА»); б) роста тарифов на электрическую энергию и мощность Билибинской АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), закупаемую АО «Чукотэнерго»; в) увеличения расходов ПАО «Красноярскэнергосбыт» на покупную электроэнергию на РСВ в основном в связи с ростом цен, а также за счет роста объемов и цены покупки мощности в рамках договоров о предоставлении мощности и свободных договоров купли-продажи мощности; г) увеличением расходов в связи с привлечением новых потребителей;
- увеличение расходов на амортизацию основных средств в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов основных средств по ПАО «РусГидро»;
- рост расходов на услуги сторонних организаций в связи с привлечением внешних компаний для выполнения работ по ремонту оборудования по Субгруппе «РАО ЭС Востока», а также для выполнения восстановительных работ на Загорской ГАЭС-2.

Прибыль

Показатель EBITDA в отчетном периоде уменьшился на 7,6% и составил 47 577 млн рублей против 51 507 млн рублей за аналогичный период прошлого года. Снижение показателя обусловлено ростом выручки в меньшем объеме по сравнению с ростом операционных расходов.

За 9 месяцев 2015 года чистая прибыль Группы увеличилась на 7,6% и составила 24 098 млн рублей по сравнению с 22 398 млн рублей за 9 месяцев 2014 года. Скорректированная чистая прибыль в отчетном периоде составила 28 214 млн рублей, что на 6,7% выше аналогичного показателя 2014 года. Разница между отчетным и скорректированным показателями объясняется в основном отражением следующих неденежных операций (указаны без учета эффекта налога на прибыль):

- признание убытка от экономического обесценения основных средств в размере 2 240 млн рублей;
- признание убытка от обесценения дебиторской задолженности в размере 148 млн рублей в результате анализа просроченной дебиторской задолженности и оценки вероятности ее погашения;
- признание убытка от выбытия основных средств в размере 2 463 млн рублей, в основном, по Загорской ГАЭС-2.

Основные показатели финансового положения

По состоянию на 30 сентября 2015 года активы Группы увеличились на 73 639 млн рублей до 957 409 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2014 года.

Изменение активов преимущественно связано со следующими факторами:

- увеличением величины основных средств Группы;
- увеличением стоимости финансовых активов имеющихся в наличии для продажи;
- увеличением величины денежных эквивалентов;
- ростом дебиторской задолженности;
- снижением величины краткосрочных депозитов.

Обязательства Группы на конец отчетного периода увеличились на 54 381 млн рублей до 343 000 млн рублей по сравнению с аналогичным показателем на 31 декабря 2014 года. Изменение обязательств произошло, в основном, за счет размещения неконвертируемых процентных облигаций общей номинальной стоимостью 25 млрд рублей, привлечением АО «Сахаэнерго» краткосрочных кредитов ПАО «Сбербанк» на общую сумму 3 294 млн рублей на приобретение топлива, привлечением АО «ДГК» краткосрочных кредитов от ПАО «РОСБАНК» на общую сумму 3 170 млн рублей на приобретение топлива и финансирование ремонтной программы, а также за счет увеличения кредиторской задолженности по АО «Нижне-Бурейская ГЭС» за выполненные работы и поставленное оборудование.

События после отчетной даты

- Введена в эксплуатацию Гоцатлинская ГЭС с установленной мощностью 100 МВт, расположенная в Дагестане.
- В октябре ПАО «РусГидро» в полном объеме погасило рублевые еврооблигации, размещенные в октябре 2010 г., общим объемом 20 млрд руб.
- Совет директоров утвердил схему рефинансирования задолженности компаний Холдинга РАО ЭС Востока путем проведения дополнительной эмиссии акций ПАО «РусГидро» и привлечения акционерного финансирования со стороны Банка ВТБ (ПАО) в сумме 85 млрд руб.
- Совет директоров принял решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров 25 декабря 2015 года в форме заочного голосования для одобрения ряда сделок в рамках реализации одобренной Советом директоров схемы рефинансирования долга компаний Холдинга РАО ЭС Востока.

Консолидированная финансовая отчетность Группы доступна на корпоративном сайте компании по адресу:
http://www.rushydro.ru/investors/reports/

Презентация финансовых результатов Группы доступна на корпоративном сайте компании по адресу:
http://www.rushydro.ru/investors/presentations/results_presentations/

* Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов.

** Скорректированная на эффекты от экономического обесценения основных средств, убытка от обесценения дебиторской задолженности, прибыли от выбытия дочерних обществ и совместного предприятия, убытка от выбытия основных средств.

*** Здесь и далее операционные расходы указаны без учета убытков от обесценения.

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-E 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-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, 4-09-55038-E 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 4B02-01-55038-E-001P, 4B02-02-55038-E-001P, 4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015г., размещенные по открытой подписке в рамках Программы биржевых облигаций идентификационный номер 4-55038-E-001P-02E 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): ***15.12.2015***

3. Подпись

3.1. ***Первый заместитель Генерального директора***
ПАО «РусГидро ***А.В. Казаченков***
(на основании доверенности №6923 от 23.11.2015) _____
(подпись)

3.2. ***Дата « 15 » декабря 2015 г.*** М.П.