Сообщение о существенном факте
об иных событиях (действиях), оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг

Публикация операционных результатов Группы РусГидро за 4 квартал и 2021 год

1. Общие сведения	
1.1. Полное фирменное наименование эмитента	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
1.2. Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц	660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, к.1
1.3. ОГРН эмитента	1042401810494
1.4. ИНН эмитента	2460066195
1.5. Уникальный код эмитента, присвоенный Банком России	55038-E
1.6. Адрес страницы в сети «Интернет», используемой эмитентом для раскрытия информации	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580, http://www.rushydro.ru
1.7. Дата наступления события (существенного факта), о котором составлено сообщение	27.01.2022

2. Содержание сообщения

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

ПАО «РусГидро» публикует результаты операционной деятельности за 4 квартал и за 2021 год филиалов ПАО «РусГидро» и компаний Группы, отражаемых в консолидированной отчетности. Стабильно высокие производственные результаты обеспечены широкой географической диверсификацией генерирующих мощностей по бассейнам рек в регионах присутствия.

Ключевые результаты 2021 года:

- ***143 766 млн кВт·ч (-3,3%) – общая выработка электроэнергии Группы РусГидро с учетом выработки Богучанской ГЭС в 2021 году. Общая выработка электроэнергии Группы РусГидро без учета Богучанской ГЭС составила 126 528 млн кВт·ч (-3,4%)[1]***
- ***2 гидроэлектростанции установили исторические рекорды годовой выработки электроэнергии - Саяно-Шушенская (29 379 млн кВт·ч, +10,4%) и Зейская (7 673 млн кВт·ч, +37,9%)***
- ***116 261 млн кВт·ч - выработка электроэнергии ГЭС и ГАЭС по Группе РусГидро с учетом Богучанской ГЭС (-4,3%)[2]***
- ***27 075 млн кВт·ч - выработка тепловых станций Группы (+1,5%)***
- ***30 109 тыс. Гкал - отпуск теплоэнергии Группы РусГидро в ДФО (+2,6%)***
- ***46 389 млн кВт·ч - общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Группы РусГидро[3] (+2,1%).***

Установленная электрическая мощность по Группе РусГидро

Установленная мощность Группы РусГидро в 2021 году увеличилась на 100 МВт. Основными факторами, повлиявшими на изменение установленной электрической мощности по Группе РусГидро, стали: увеличение установленной мощности Усть-Среднеканской ГЭС (+117 МВт), увеличение установленной мощности Нижегородской ГЭС и Воткинской ГЭС вследствие реализации ПКМ (+13 МВт).

МВт	*31.12.2021*	*31.12.2020*
ГЭС/ГАЭС Центра	*11 819,9*	*11 807,4*
ГЭС Юга России и Северного Кавказа	*3 311,7*	*3 311,7*
ГЭС Сибири	*7 211,0*	*7 211,0*
Итого по ценовым зонам	*22 342,6*	*22 330,1*
ГЭС Дальнего Востока	*5 714,4*	*5 597,6*
ТЭС, ДЭС Дальнего Востока	*7 015,7*	*7 044,0*

ГеоЭС, ВИЭ	*81,1*	*82,5*
Итого по неценовым и изолированным зонам	*12 811,2*	*12 724,1*
ИТОГО по Группе РусГидро	*35 153,8*	*35 054,2*
в т.ч. ГЭС, ГАЭС[2]	*28 057,0*	*27 927,7*
в т.ч. ТЭС, ДЭС	*7 015,7*	*7 044,0*
в т.ч. ГеоЭС, ВИЭ	*81,1*	*82,5*
Богучанская ГЭС	*2 997,0*	*2 997,0*
Итого с учетом Богучанской ГЭС	*38 150,8*	*38 051,2*

Установленная тепловая мощность по Группе РусГидро

Основным фактором, повлиявшими на изменение установленной тепловой мощности по Группе РусГидро стали вывод из эксплуатации котлов Нерюнгринской водогрейной котельной (-200 Гкал/ч) и вывод из эксплуатации теплоагрегата Комсомольской ТЭЦ 1 (-60 Гкал/ч).

Гкал/ч	*31.12.2021*	*31.12.2020*
АО «ДГК», в т.ч.	*12 366,7*	*12 626,2*
Приморская энергосистема	*2 416,0*	*2 416,0*
Хабаровская энергосистема	*7 587,0*	*7 646,5*
Амурская энергосистема	*1 178,7*	*1 178,7*
Южно-Якутский энергорайон	*1 185,0*	*1 385,0*
АО РАО ЭС Востока (ТЭЦ Восточная)	*432,6*	*432,6*
АО «ДГК» и АО «РАО ЭС Востока»	*12 799,3*	*13 058,8*
Якутская энергосистема, в т.ч.	*2 540,8*	*2 548,8*
ПАО «Якутскэнерго»	*1 723,7*	*1 726,2*
АО «Сахаэнерго»	*87,9*	*87,9*
АО «Теплоэнергосервис»	*729,2*	*734,7*
Камчатская энергосистема, в т.ч.	*1 253,0*	*1 273,4*
ПАО «Камчатскэнерго»	*1 204,6*	*1 226,3*
АО «ЮЭСК»	*48,4*	*47,1*
Магаданская энергосистема (ПАО «Магаданэнерго»)	*775,3*	*775,3*
Энергосистема Чукотского АО (АО «Чукотэнерго»)	*399,3*	*399,3*
Сахалинская энергосистема (ПАО «Сахалинэнерго»)	*783,5*	*783,5*
Изолированные и прочие энергосистемы	*5 751,9*	*5 780,3*
ИТОГО	*18 551,3*	*18 839,1*

Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро (млн кВт·ч)

	4кв/21	*4кв/20*	*Изм.*	*2021*	*2020*	*Изм.*
Центр	*7 753*	*9 924*	*-21,9%*	*37 453*	*48 245*	*-22,4%*
Юг России и Северный Кавказ	*1 746*	*1 019*	*71,8%*	*7 881*	*6 331*	*24,5%*
Сибирь	*6 391*	*7 483*	*-14,6%*	*32 478*	*30 347*	*7,0%*
Итого по ценовым зонам	*15 980*	*18 426*	*-13,2%*	*77 812*	*84 923*	*-8,4%*
Дальний Восток	*5 332*	*4 760*	*12,0%*	*19 043*	*16 693*	*14,1%*
РАО ЭС Востока	*8 887*	*8 031*	*10,7%*	*29 674*	*29 371*	*1,0%*
ИТОГО по группе	*30 109*	*31 218*	*-3,6%*	*126 528*	*130 987*	*-3,4%*
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС	*21 769*	*23 862*	*-8,8%*	*99 023*	*103 881*	*-4,7%*
в т.ч. по ТЭС и проч.	*8 222*	*7 247*	*13,5%*	*27 075*	*26 680*	*1,5%*
в т.ч. по ВИЭ	*118*	*109*	*8,0%*	*430*	*426*	*1,1%*
Богучанская ГЭС	*4 717*	*4 542*	*3,8%*	*17 238*	*17 638*	*-2,3%*

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в 2021 году, стали:

- ***приточность воды в основные водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада на уровне среднемноголетних значений;***
- ***приточность воды в водохранилища Сибири, Дальнего Востока и Северного Кавказа выше***

среднемноголетних значений;

- *рост электропотребления на 1,1% в ДФО;*
- *рост отпуска тепла ТЭС и котельными в ДФО из-за погодного фактора.*

Отпуск тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро в ДФО составил 10 177 тыс. Гкал в 4 квартале 2021 года и 30 109 Гкал в 2021 году, что на 0,7% ниже и 2,6% выше аналогичных показателей 2020 года.

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

	4кв/21	4кв/20	Изм.	2021	2020	Изм.
АО «ДГК» в т.ч.	6 968	7 146	-2,5%	20 398	19 964	2,2%
Приморская энергосистема	1 293	1 339	-3,5%	4 080	4 049	0,8%
Хабаровская энергосистема	4 040	4 109	-1,7%	11 719	11 468	2,2%
Амурская энергосистема	888	922	-3,7%	2 530	2 474	2,3%
Южно-Якутский энергорайон	748	708	5,5%	2 070	1 907	8,5%
АО «РАО ЭС Востока» (ТЭЦ Восточная)	147	274	-46,5%	715	846	-15,4%
ПАО «Якутскэнерго»	973	966	0,8%	2 677	2 550	5,0%
ОЭС Востока	8 088	8 385	-2,0%	23 791	23 360	1,8%
Якутская энергосистема, в т.ч.	498	273	81,9%	1 342	1 006	33,4%
АО «Сахаэнерго»	20	23	-12,7%	60	66	-8,9%
АО «Теплоэнергосервис»	478	251	90,5%	1 282	940	36,3%
Камчатская энергосистема, в т.ч.	600	588	2,0%	1 904	1 919	-0,8%
ПАО «Камчатскэнерго»	573	588	-2,5%	1 827	1 877	-2,7%
АО «ЮЭСК»	27	-	-	78	42	82,3%
Магаданская энергосистема	410	407	0,8%	1 271	1 238	2,7%
Энергосистема Чукотского АО	125	105	18,6%	402	397	1,3%
Сахалинская энергосистема	456	485	-5,9%	1 399	1 438	-2,7%
Изолированные энергосистемы	2 088	1 858	12,3%	6 318	5 999	5,3%
Итого	10 177	10 243	-0,7%	30 109	29 358	2,6%

Сбытовая деятельность

Общий полезный отпуск электроэнергии энергосбытовых компаний Группы РусГидро в 4 квартале 2021 года и за 2021 год составил 12 961 млн кВт·ч и 46 389 млн кВт·ч, что на 0,1% и 2,1% выше аналогичных показателей 2020 года соответственно. Рост связан с климатическим фактором, а также восстановлением экономики и ростом электропотребления в результате отмены ограничительных мер, вводимых в течение 2020 года в связи с распространением коронавирусной инфекции (COVID-19).

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро, млн кВт·ч[3]

	4кв/21	4кв/20	Изм.	2021	2020	Изм.
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	3 142	3 310	-5,1%	11 585	11 315	2,4%
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	681	671	1,6%	2 504	2 426	3,2%
АО «Энергосбытовая компания РусГидро»	426	577	-26,1%	1 566	2 071	-24,4%
ПАО «ДЭК»	6 314	6 048	4,4%	22 029	21 162	4,1%
Итого Субгруппа ЭСК РусГидро	10 563	10 606	-0,4%	37 684	36 974	1,9%
Изолированные АО-энерго	2 398	2 337	2,6%	8 705	8 482	2,6%
ИТОГО компании Группы	12 961	12 943	0,1%	46 389	45 456	2,1%

Прогноз притоков воды в водохранилища

По данным Гидрометцентра России в 1 квартале 2022 года ожидается следующая динамика притока воды к основным водохранилищам:

- *приток воды в большинство водохранилищ на Волге и Каме ожидается несколько ниже нормы;*

- ***приток воды на реках Сибири и Северного Кавказа ожидается выше нормы;***
- ***на Дальнем Востоке приточность воды в Зейское водохранилище ожидается выше нормы, в Колымское водохранилище на уровне нормы.***

[1] Здесь и далее данные без учета ЗАО «МЭК» и Приморской ГРЭС. 11.03.2020 завершена стратегическая сделка по продаже принадлежащего Группе РусГидро пакета акций ЗАО «Международная энергетическая корпорация» (ЗАО «МЭК», Республика Армения) в пользу входящей в Группу «Ташир» Разданской энергетической компании. Приморская ГРЭС в июне 2020 года выбыла из состава Группы по итогам сделки с СУЭК

[2] 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.

[3] Данные без Чувашской энергосбытовой компании. 23.09.2021 была завершена стратегическая сделка по продаже 100% пакета Чувашской энергосбытовой компании в пользу Трансэнергопрома.

2.2. В случае если событие (действие) имеет отношение к третьему лицу - полное фирменное наименование (для коммерческой организации) или наименование (для некоммерческих организаций), место нахождения, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии), основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии) или фамилия, имя, отчество (при наличии) указанного лица: ***событие (действие) не имеет отношение к третьему лицу;***

2.3. В случае если событие (действие) имеет отношение к решению, принятому уполномоченным органом управления (уполномоченным должностным лицом) эмитента или третьего лица, - наименование уполномоченного органа управления (уполномоченного должностного лица), дата принятия и содержание принятого решения, а если решение принято коллегиальным органом управления эмитента или третьего лица - также дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного коллегиального органа управления эмитента или третьего лица: ***событие (действие) не имеет отношение к решению, принятому уполномоченным органом управления эмитента или третьего лица;***

2.4. В случае если событие (действие) может оказать существенное влияние на стоимость или котировки ценных бумаг эмитента - вид, категория (тип), серия (при наличии) и иные идентификационные признаки ценных бумаг эмитента, указанные в решении о выпуске ценных бумаг, а также регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и дата его регистрации:

- акции обыкновенные, государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации: 1-01-55038-E от 22.02.2005, ISIN RU000A0JPKH7;

- документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07,08,09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента, государственные регистрационные номера выпусков и ISIN: 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.

2.5. Дата наступления события (совершения действия), а если событие наступает в отношении третьего лица (действие совершается третьим лицом) - также дата, в которую эмитент узнал или должен был узнать о наступлении события (совершении действия): ***27.01.2022.***

3. Подпись

3.1. **Директор департамента корпоративного управления** (Доверенность № 8709 от 01.03.2021) _____ **С.С. Коптяков**

(подпись)

3.2. Дата « ***27*** » ***января*** ***2022 г.*** М.П.