



## Federal Grid Company announces IFRS results for the first 3 months of 2018

**Moscow, 18 May 2018** – Federal Grid Company of Unified Energy System (“Federal Grid Company” or “the Company”; Moscow Exchange, LSE: FEES), part of PJSC ROSSETI Group of Companies, and the operator of the Unified National Electricity Grid (“UNEG”), announces its unaudited consolidated financial results for the three months ended 31 March 2018 under International Financial Reporting Standards (IFRS).

The financial results relate to Federal Grid Company and its subsidiaries (“the Group of Companies” or “the Group”).

### Key financial results:

Financial indicator, RUB billion	Three months ended 31 March 2018	Three months ended 31 March 2017	Change
Revenues	60.7	49.8	21.9%
Adjusted EBITDA <sup>(1)</sup>	36.2	36.6	-1.1%
Profit for the period	21.0	8.7	141.4%
Adjusted profit for the period <sup>(2)</sup>	21.0	21.0	0.0%
Total comprehensive income	27.2	10.9	149.5%

(1) Adjusted EBITDA is calculated as EBITDA (earnings before tax, financial income and expenses, depreciation and amortisation) excluding impairment loss of property, plant and equipment, revenue from connection services, accrual of doubtful debtors allowance, loss on regain of control over subsidiary (only for 2017), and including financial income.

(2) Adjusted profit for the period is calculated as profit for the period adjusted for impairment loss on property, plant and equipment, loss on regain of control over subsidiary (only for 2017), revenue from connection services, including respective deferred income tax.

### Operational performance highlights<sup>(3)</sup>:

Operational indicator	Three months ended 31 March 2018	Three months ended 31 March 2017	Change
Electricity supply from UNEG to consumers, billion kWh	143.2	141.4	1.3%
Total transformer capacity <sup>(4)</sup> : GVA	347.3	336.5	3.2%
Transmission grid length <sup>(4)</sup> , thousand km	143.4	140.5	2.1%
Number of UNEG substations <sup>(4)</sup>	946	940	0.6%

(3) PJSC Federal Grid Company of Unified Energy System

(4) Including rented transmission lines and substations, Information on a number of the substations and the length of the PJSC FGC UES power transmission lines is based on the state registration of the ownership rights of PJSC FGC UES and other proprietors

### **Changes in accounting policy**

Starting from 1 January 2018, the Group has changed its accounting policies to measuring property, plant and equipment at cost less accumulated depreciation and impairment losses instead of revaluation model.

The management of FGC UES believes that transition in accounting model provides more relevant and reliable presentation of the Group's financial position and financial performance. This model has also been adopted by other ROSSETI Group companies and is widely used in utilities industry and by major foreign grid companies.

The effect of the change on comparative data is disclosed in Note 3 to the financial statements.

### **Financial results for the three months ended 31 March 2018**

The Group's profit for the first three months of 2018 amounted to RUB 21 billion, which was RUB 12.3 billion (+141.4%) higher than in the previous year. Profit was impacted by non-cash operations.<sup>(5)</sup> Total comprehensive income also increased (+149.5%) and amounted to RUB 27.2 billion.

*(5) The Group for the first 3 months 2017 recognised a loss in connection with the return of control over Nurenergo; this factor was absent in the comparable period of 2018. (On 27 October 2017, JSC Nurenergo was declared bankrupt by decision of the arbitration court)*

The Group's revenue amounted to RUB 60.7 billion, including:

- revenue from electricity transmission services amounted to RUB 52.9 billion, a 15.3% (RUB 7.0 billion) increase year-on-year as a result of:

- increase in revenue from compensation of losses following the Russian Government decree №810 (dated 07 July 2017), which introduced changes to the Rules for Non-Discriminatory Access to Electricity Transmission Services and Provision of These Services;
- growth in revenue from electricity transmission following tariff increase by 5.5% from 1 July 2017.

- revenue from general contractor service agreements executed by Federal Grid Company subsidiaries amounted to RUB 2.9 billion, a year-on-year increase of 262.5% (RUB 2.1 billion) due to the change in the share of completed work on different construction stages;

- revenue from electricity sales amounted to RUB 3.8 billion, up 46.2% (RUB 1.2 billion) year-on-year due to an increase in the volume of electricity sold by Federal Grid Company subsidiaries;

- revenue from connection services amounted to RUB 33 million, a threefold decrease year-on-year as a result of service schedules defined in customer orders.

### **Operating expenses<sup>(6)</sup>**

<i>(RUB billion, or %)</i>	<b>Three months ended 31 March 2018</b>	<b>% of total operating expenses</b>	<b>Three months ended 31 March 2017</b>	<b>% of total operating expenses</b>	<b>Change</b>
Depreciation and amortisation	8.4	23.4%	7.8	30.2%	7.7%
Electricity purchases for operational purposes	9.9	27.6%	4.1	15.9%	141.5%
Personnel-related expenses	6.6	18.4%	5.9	22.9%	11.9%
Property tax	3.7	10.3%	2.8	10.9%	32.1%
Fuel for mobile gas-turbine electricity plants	2.9	8.1%	2.0	7.8%	45.0%
Materials, repairs and technical maintenance	0.5	1.4%	0.5	1.9%	0.0%
Allowance for doubtful debtors	0.3	0.8%	0.7	2.7%	-57.1%
Electricity transit	0.1	0.3%	0.2	0.8%	-50.0%
Other	3.5	9.7%	1.8	6.9%	94.4%
<b>Total operating expenses</b>	<b>35.9</b>	<b>100%</b>	<b>25.8</b>	<b>100%</b>	<b>39.1%</b>

, For the reporting period the Group's operating expenses<sup>(6)</sup> amounted to RUB 35.9 billion, an increase of 39.1% year-on-year.

The increase in operating expenses was mainly due to:

- depreciation and amortisation expenses, which grew by 7.7 % to RUB 8.4 billion as a result of the launch of a number of facilities in 2017 and for the first 3 months 2018 in accordance with the schedule of the investment programme;
- electricity purchases for operational use increased by RUB 5.8 billion (+141.5%) following the enactment on 01.08.2017 of a Russian Government decree №810 (dated 07 July 2017), which mandated that Federal Grid Company purchases on the wholesale electricity and power market full actual losses and also cancelled the mechanism of compensation for the value of load losses under electricity supply service contracts. At the same time, the Company's revenue increased accordingly as these expenses were included in the cost of electricity transmission services;
- personnel-related expenses increased by 11.9% to RUB 6.6 billion due to indexation of tariffs and salaries of operations staff as well as due to the effect of updated actuarial calculations on salary-based pension plans.
- property tax increased by RUB 0.9 billion (+32.1%) as a result of a gradual abolition of tax benefit for power transmission grids and movable property;
- expenses on fuel for mobile gas-turbine electricity plants increased by RUB 0.9 billion (+45%) as a result of an increase in energy production (compensated by an increase in revenue from electricity sales);
- other operating costs increased by 94.4% year-on-year, primarily due to the reversal of provisions for ongoing litigation for the first 3 months 2017 and the creation of new provisions for ongoing litigation for the first 3 months 2018.

(6) excluding expenses for general contractor services rendered by subsidiaries.

#### Selected balance sheet items

(RUB billions)	31 March 2018	31 December 2017	Change
<b>ASSETS</b>			
Non-current assets	1,092.0	1,078.3	1.3%
Current assets	118.9	104.2	14.1%
<b>Total assets</b>	<b>1,210.9</b>	<b>1,182.5</b>	<b>2.4%</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
Non-current liabilities	288.9	293.5	(1.6)%
Current liabilities	94.6	88.7	6.7%
Total liabilities	383.5	382.2	0.3%
Equity attributable to shareholders of PJSC FGC UES	827.9	800.8	3.4%
Non-controlling interest	(0.5)	(0.5)	(0.0%)
Total equity	827.4	800.3	3.4%
<b>Total equity and liabilities</b>	<b>1,210.9</b>	<b>1,182.5</b>	<b>2.4%</b>

For the first 3 months 2018, the Group's total assets grew by RUB 28.4 billion (+2.4%) compared to the end of 2017 and amounted to RUB 1,210.9 billion. Non-current assets stood at RUB 1,092 billion, while current assets amounted to RUB 118.9 billion.

The liabilities of the Group at the end of the reporting period increased slightly by 0.3% year-on-year to RUB 383.5 billion.

Federal Grid Company's condensed consolidated interim IFRS financial statements for the first three months of 2018 ended on 31 March 2018 are available on the corporate website:

[http://www.fsk-ees.ru/shareholders\\_and\\_investors/financial\\_information/reporting\\_under\\_ifrs/](http://www.fsk-ees.ru/shareholders_and_investors/financial_information/reporting_under_ifrs/)



## ПАО «ФСК ЕЭС» объявляет финансовые результаты за первые 3 месяца 2018 г. по МСФО

Москва, 18 мая 2018 г. – Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы (далее – ПАО «ФСК ЕЭС» или «Компания», тикер FEES на Московской бирже и LSE), входящая в Группу компаний ПАО «Россети», являющаяся оператором Единой национальной электрической сети («ЕНЭС») России, публикует сокращенные консолидированные промежуточные финансовые результаты (не прошедшие аудиторскую проверку) по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года.

Отчетность приведена в отношении ПАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних обществ (далее – «Группа Компаний», «Группа»).

### Основные итоги:

Финансовые показатели, млрд. руб.	за 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	за 3 месяца, закончившихся 31.03.2017	Изменение г/г
Выручка	60,7	49,8	21,9%
Скорр. EBITDA <sup>(1)</sup>	36,2	36,6	-1,1%
Прибыль за период	21,0	8,7	141,4%
Скорр. Прибыль за период <sup>(2)</sup>	21,0	21,0	0,0%
Общий совокупный доход	27,2	10,9	149,5%

(1) Скорректированная EBITDA рассчитывается как EBITDA (прибыль за период до вычета расходов по налогу на прибыль, финансовых доходов и расходов и амортизации) за вычетом убытка от обесценения, выручки по технологическому присоединению, расходов на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности, убытка от восстановления контроля над дочерним обществом (только для 2017 г.), и с учетом финансовых доходов.

(2) Скорректированная прибыль за период рассчитывается как прибыль за период за вычетом убытка от обесценения основных средств, убытка от восстановления контроля над дочерним обществом (только для 2017 г.), выручки по технологическому присоединению, включая соответствующие суммы по отложенному налогу на прибыль.

### Операционные показатели<sup>(3)</sup>:

Операционные показатели	за 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	за 3 месяца, закончившихся 31.03.2017	Изменение г/г
Отпуск электроэнергии из сети ЕНЭС потребителям услуг, млрд. кВтч	143,2	141,4	1,3%
Трансформаторная мощность <sup>(4)</sup> , ГВА	347,3	336,5	3,2%
Протяженность линий электропередачи <sup>(4)</sup> , тыс. км	143,4	140,5	2,1%
Количество подстанций (ЕНЭС) <sup>(4)</sup>	946	940	0,6%

(3) ПАО «ФСК ЕЭС»

(4) С учетом арендованных ЛЭП и ПС, значения указаны для ЛЭП и ПС, на которые в установленном порядке зарегистрировано право собственности ПАО «ФСК ЕЭС» и иных собственников

### **Изменение учетной политики**

Начиная с 1 января 2018 года, Группа изменила учетную политику и отражает величину основных средств по фактическим затратам за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения вместо учета по переоцененной стоимости.

Руководство ФСК ЕЭС полагает, что смена модели учета основных средств предоставит пользователям отчетности более уместную и надежную информацию о финансовом положении и результатах деятельности Группы, поскольку данная модель принята предприятиями Группы «РОССЕТИ», а также широко используется другими предприятиями электроэнергетики и крупными зарубежными электросетевыми компаниями.

Эффект от изменения сравнительных данных приведен в Примечании 3 к отчетности.

### **Финансовые результаты за 3 месяца, закончившихся 31.03.2018**

За первые три месяца 2018 года прибыль Группы составила 21 млрд. руб., что выше аналогичного показателя прошлого года на 12,3 млрд. руб. (+141,4%). Влияние на результат оказали неденежные операции.<sup>(5)</sup> Совокупный доход также увеличился (+149,5%) и составил 27,2 млрд. руб.

*(5) признание Группой в первом квартале 2017 года убытка в связи с возвратом контроля над ОАО «Нурэнерго» и отсутствие в сопоставимом периоде 2018 года этого влияния (ОАО «Нурэнерго» признано банкротом решением арбитражного суда 27.10.2017)*

Выручка Группы составила 60,7 млрд. руб., в том числе:

- выручка за услуги по передаче электроэнергии составила 52,9 млрд. руб., что на 15,3% (7,0 млрд. руб.) выше показателя прошлого года, в том числе, за счет:

- роста доходов от компенсации потерь в связи с выходом постановления Правительства Российской Федерации от 07.07.2017 № 810, которым были внесены изменения в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;
- роста выручки по передаче электроэнергии вследствие роста тарифа с 01.07.2017 на 5,5%.

- выручка за работы по генподрядным договорам, выполненным дочерними обществами ПАО «ФСК ЕЭС» составила 2,9 млрд. руб., рост по сравнению с показателем за аналогичный период 2017 года 262,5% (на 2,1 млрд. руб.). Рост выручки связан с изменением процента завершенности работ на разных этапах строительных проектов;

- выручка от продажи электроэнергии составила 3,8 млрд. руб., рост на 46,2% (на 1,2 млрд. руб.) объясняется главным образом увеличением объемов реализации электроэнергии дочерним обществом ФСК ЕЭС;

- выручка за услуги по технологическому присоединению составила 33 млн. руб., снижение выручки в 3 раза по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что обусловлено графиком оказания услуг, определяемым заявками потребителей.

### **Операционные расходы<sup>(6)</sup>**

<b>(в млрд. руб., за исключением %)</b>	<b>за 3 месяца, закончившихся 31.03.2018</b>	<b>% от общей суммы операционных расходов</b>	<b>за 3 месяца, закончившихся 31.03.2017</b>	<b>% от общей суммы операционных расходов</b>	<b>Изменение г/г</b>
Амортизация	8,4	23,4%	7,8	30,2%	7,7%
Покупная электроэнергия для производственных нужд	9,9	27,6%	4,1	15,9%	141,5%
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	6,6	18,4%	5,9	22,9%	11,9%
Налог на имущество	3,7	10,3%	2,8	10,9%	32,1%

Топливо для МГТЭС	2,9	8,1%	2,0	7,8%	45,0%
Материалы, ремонт и техническое обслуживание	0,5	1,4%	0,5	1,9%	0,0%
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	0,3	0,8%	0,7	2,7%	-57,1%
Транзит электроэнергии	0,1	0,3%	0,2	0,8%	-50,0%
Прочие операционные расходы	3,5	9,7%	1,8	6,9%	94,4%
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>35,9</b>	<b>100%</b>	<b>25,8</b>	<b>100%</b>	<b>39,1%</b>

Операционные расходы Группы<sup>(6)</sup> за первый квартал 2018 года составили 35,9 млрд. руб., что на 39,1% больше по сравнению с аналогичным показателем прошлого года.

Рост операционных расходов обусловлен, главным образом, увеличением следующих статей:

- амортизационные отчисления - выросли на 7,7 % до 8,4 млрд. руб. в результате ввода в 2017 году и 1 квартале 2018 года объектов в эксплуатацию в соответствии с графиком реализации инвестиционной программы;
- расходы на покупную электроэнергию для производственных нужд – рост на 5,8 млрд. руб. (+141,5%) в связи с вступлением в силу с 01.08.2017 постановления Правительства Российской Федерации от 07.07.2017 № 810, предусматривающего приобретение ФСК ЕЭС на ОРЭМ полных фактических потерь и отмену механизма компенсации стоимости нагрузочных потерь в рамках договоров оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом величина выручки ПАО «ФСК ЕЭС» также соразмерно выросла вследствие включения указанных расходов в стоимость услуг по передаче электрической энергии;
- расходы на персонал - выросли на 11,9 % до 6,6 млрд. руб. по причине индексации тарифных ставок и окладов производственного персонала и эффекта актуарных расчетов по пенсионным планам на заработную плату.
- налог на имущество – рост на 0,9 млрд. руб. (+32,1%) в силу поэтапной отменой льготы по налогу для имущества, представленного линиями электропередач и движимым имуществом;
- закупки топлива для МГТЭС – увеличились на 0,9 млрд. руб. (+45 %) в результате роста объемов выработки электроэнергии (компенсировано ростом выручки от продажи электроэнергии);
- прочие операционные расходы – выросли на 94,4% до 3,5 млрд. руб., преимущественно в связи с имевшим место восстановлением резерва по судебным искам в аналогичном периоде прошлого года и созданием резерва по судебным искам в отчетном периоде.

(6) без учета затрат на работы, выполняемые в рамках генподрядных контрактов ДО ФСК ЕЭС

### Выборочные статьи баланса

(млрд. руб.)	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.	Изменение , %
<b>АКТИВЫ</b>			
Внеоборотные активы	1 092,0	1 078,3	1,3%
Оборотные активы	118,9	104,2	14,1%
<b>Итого активы</b>	<b>1 210,9</b>	<b>1 182,5</b>	<b>2,4%</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Долгосрочные обязательства	288,9	293,5	(1,6)%
Краткосрочные обязательства	94,6	88,7	6,7%
Итого обязательства	383,5	382,2	0,3%
Капитал акционеров ПАО «ФСК ЕЭС»	827,9	800,8	3,4%
Доля неконтролирующих акционеров	(0,5)	(0,5)	(0,0%)

Итого капитал	827,4	800,3	3,4%
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>1 210,9</b>	<b>1 182,5</b>	<b>2,4%</b>

Совокупные активы Группы ФСК ЕЭС за первый квартал 2018 года выросли по сравнению с показателем на конец 2017 года. Увеличение составило 28,4 млрд. руб. (+2,4%) и на конец отчетного периода совокупные активы составили 1 210,9 млрд. руб. Из них стоимость внеоборотных активов составила 1 092 млрд. руб. и оборотных активов – 118,9 млрд. руб.

Обязательства Группы ФСК ЕЭС на конец отчетного периода по сравнению с началом года несущественно увеличились на 0,3% и составили 383,5 млрд. руб.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность ПАО «ФСК ЕЭС» по МСФО за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года размещена на корпоративном сайте Компании и доступна по ссылке:

[http://www.fsk-ees.ru/shareholders\\_and\\_investors/financial\\_information/reporting\\_under\\_ifrs/](http://www.fsk-ees.ru/shareholders_and_investors/financial_information/reporting_under_ifrs/)