



## Federal Grid Company UES Group announces 2011 IFRS results

23 April 2012, Moscow – Federal Grid Company of Unified Energy System (“Federal Grid” or the “Company”, ticker: FEES on MICEX-RTS and LSE) and its subsidiaries (“Federal Grid Company UES Group” or the “Group”), the operator and manager of Russian unified electricity transmission grid system, announces its audited consolidated financial results for the year ended 31 December 2011 in accordance with IFRS.

### Key Highlights

#### **Financial:**

- Revenue of RUB 139,571 million, up 23% compared to 2010
- EBITDA of RUB 93,236 million, up 86% compared to 2010
- *Adjusted EBITDA\** of RUB 83,760 million, up 24% compared to 2010
- Operating profit of RUB 71,837 million, up 215% compared to 2010
- *Adjusted operating profit\*\** of RUB 46,614 million, up 56% compared to 2010
- Profit for the period of RUB 48,988 million, up 166% compared to 2010
- *Adjusted profit\*\*\** for the period of RUB 38,241 million, up 37% compared to 2010
- EPS of RUB 0.039, up 160% compared to 2010
- *Adjusted EPS\*\*\*\** of RUB 0.031, up 35% compared to 2010

\* *Adjusted EBITDA is calculated as EBITDA (profit for the period before income tax expense, finance income and costs, depreciation and amortisation) under IFRS adjusted to exclude a one-off gain on sale of available-for-sale investments and investments in associates, a loss on re-measurement of assets held for sale, a non-specific impairment of property, plant and equipment, an impairment of available-for-sale investments, a loss on dilution of share in associates, and to include finance income.*

\*\* *Adjusted operating profit is calculated as operating profit under IFRS adjusted to exclude a one-off gain on disposal of available-for-sale investments and investments in associates, a loss on re-measurement of assets held for sale, and non-specific impairment of property, plant and equipment.*

\*\*\* *Adjusted profit for the period is calculated as profit for the period under IFRS adjusted to exclude a one-off gain on sale of available-for-sale investments and investments in associates, a loss on re-measurement of assets held for sale, a non-specific impairment of property, plant and equipment, an impairment of available-for-sale investments, a loss on dilution of share in associates and related deferred income tax effects.*

\*\*\*\* *Adjusted EPS is calculated as adjusted profit for the period divided by the weighted average number of the Company' shares outstanding during the reporting period.*

#### **Operational:**

- Electricity transmission totalled 484.7 Bn kWh (+3% compared to 2010).
- The total number of substations amounted to 854 (including leased), compared to 805 in 2010.
- Total transformer capacity increased to 322,533 MVA (+3.7% compared to 2010).

## Major events in 2011

- February: Federal Grid Company approved a share-option programme for management.
- March: Federal Grid Company successfully listed its GDRs on the London Stock Exchange.
- April: The Federal Tariff Service set new RAB parameters for Federal Grid Company for 2011 to 2014 using a redistributed tariff mechanism ("tariff smoothing")
- During the year: the Company issued rouble-denominated bonds totalling RUB 55 billion and raised a long-term bank loan of RUB 25 billion.

### **Commenting on the 2011 results, Chairman of the Management Board Oleg Budargin said:**

"In 2011 we strengthened Federal Grid Company's financial position and achieved all of the KPIs set by the Board of Directors. Major growth factors include additional revenue from electricity transmission and technical connection of customers to the Unified National Electric Grid.

"Our main priority in the past year has been to ensure reliable, stable supply of electricity to consumers, and to increase operating efficiency by introducing new technologies. This area of focus benefits our shareholders, investors, customers and the electricity sector as a whole.

"In 2011, we launched a comprehensive upgrade programme for the UNEG, including the creation of a next-generation backbone 'smart grid'. In December, the Company put into operation the second phase of experimental digital substations in Moscow, and we are now working on constructing pilot clusters of smart grids in the Amur, Primorsk and Khabarovsk regions, St. Petersburg and a number of other regions across Russia. We believe that creating a 'smart grid' will reduce losses across all voltage classes by 25%, increase the throughput capacity of our transmission lines, smooth out load scheduling and reduce the probability of accidents by 30%. By our calculations, the total economic effect for Russian energy industry resulting from the introduction of a 'smart grid' could be RUB 50 billion a year, which will also create additional shareholder value for Federal Grid Company.

"We realise how important investing in the future is, and in 2011 the Company allotted RUB 1.9 billion for research and development, working closely with leading scientific institutions and with major companies.

"Looking ahead to 2012, we will continue to pursue large-scale innovation-based projects of national importance, and to work hard on increasing operating efficiency, which we are hopeful will help to grow the value of the Company".

### **Commenting on the financial results, Deputy Chairman of the Management Board (Chief Financial Officer) Andrey Kazachenkov said:**

"We can confidently say that the Group's results for 2011 are positive.

"Our financial position remains stable and we fully funded our investment programme during the year.

"Consolidated revenue increased by 23% compared to the last year, mainly as a result of the increase in tariffs for transmission services established by the Federal Tariff Service and a higher volume of technological connection services rendered.

"Adjusted EBITDA rose by 24% to RUB 83,760 million, as revenue and adjusted operating profit grew 23% and 56% year-on-year, compared to a slower increase in operating expenses excluding depreciation and amortisation of 17%. Adjusted operating profit was up by 56% to RUB 46,414 million, underscoring our successful measures to control operating costs.

"Adjusted profit for the period increased by 37% to RUB 38,241 million due to the above factors and certain deferred tax effects. Adjusted profit margin amounted to 27%, as compared with 25% in 2010."

## Operating expenses

	2011 (RUB million)	% of total costs	2010 (RUB million)	% of total costs	% change	Change in % of total costs (percentage points)
Depreciation and amortisation	34,052	33.8%	31,054	35.3%	9.7%	(1.5)
Employee benefit expenses and payroll taxes	24,046	23.9%	20,114	22.9%	19.5%	1.0
Purchased electricity	13,781	13.7%	15,942	18.1%	(13.6)%	(4.5)
Repair and maintenance services	3,977	3.9%	4,427	5.0%	(10.2)%	(1.1)
Other expenses	24,894	24.7%	16,336	18.6%	52.4%	6.1
<b>Total</b>	<b>100,750</b>	<b>100%</b>	<b>87,873</b>	<b>100%</b>	<b>14.7%</b>	

Consolidated operating expenses in 2011 amounted to RUB 100,750 million, up 14.7% y-o-y. This was largely due to a 54.4% increase in other expenses resulting primarily from creation of provision on accounts receivable in the amount of RUB 4,305 million in 2011, compared with a reversal of provision in 2010 in the amount of RUB 2,164 million.

Depreciation and amortisation accounted for 33.8% of total costs in 2011, and increased by 9.7% to RUB 34,052 million due to the commissioning of new property, plant and equipment.

Personnel costs, which accounted for 23.9% of total costs in 2011, increased by 19.5% to RUB 24,046 million. The increase was primarily due to the share option programme launched by the Company in 2011, an increase in the average number of employees by 6.3%, and an indexation of salaries.

Electricity purchase costs for 2011 decreased by RUB 2,161 million, or 13.6%, to RUB 13,781 million. Changes in regulations relating to the calculation of volumes of capacity purchases on the wholesale electricity and capacity market (OREM) resulted in a reduction in electricity purchase expenses of approximately RUB 4,834 million, which was partly balanced by a RUB 2,673 million increase due to higher electricity purchase prices.

## Debt

Consolidated net debt as at 31 December 2011 amounted to RUB 85,232 million, compared with RUB (3,838) million as at 31 December 2010. The portion of long-term debt increased from 87 to 98% as compared with 2010. The increase in long-term debt was primarily due to the successful placement of rouble-denominated bonds totalling RUB 55 billion during 2011, with an average coupon of 8.35% and average maturity of 5.4 years.

The Company's net debt to adjusted EBITDA ratio was 1.02 as at 31 December 2011.

## Investment and Capital Expenditure

Federal Grid Company continues to adhere to investment programme for 2010-2014 approved by the Ministry of Energy of the Russian Federation in November 2010.

Capital expenditure during the accounting period increased by 8.7% y-o-y to RUB 155,120 million (excl. VAT).

The audited consolidated IFRS financial statements of the FGC UES Group for 2011 are available on the Company's website, along with the 2011 Management Report, [www.federal-grid.com](http://www.federal-grid.com) and available following the link [http://www.fsk-ees.ru/eng/investors/financial\\_disclosure/ifrs\\_financial\\_reports/](http://www.fsk-ees.ru/eng/investors/financial_disclosure/ifrs_financial_reports/).

## Conference Call

The Company will host an investor and analyst conference call on Monday, 23 April 2012 at 09:00 UK time (12:00 Moscow time). Dial in details are as follows:

UK Standard Dial In	+44 (0) 1452 586 506
Russia Dial In (from a landline)	8108 002 267 2044
USA Free Call Dial In	1877 256 1273
Germany Free Call Dial In	0800 664 8508
Switzerland Free Call Dial In	0800 900 110
Sweden Free Call Dial In	0200 892 579

**All participants must register for this conference using the URL below**

<https://www-emea.tcconline.com/registration/event/62627518>

**If you have not registered, you must press \*0 when prompted to enter your passcode**

*Not registering for the call may lead to additional waiting times*

A replay of the call will be available until 29 April 2012 using the following details:

### Replay

UK Free Call Dial In	0800 953 1533
International Dial In	+44 (0) 1452 55 00 00

**Replay Access Code** 62627518#

A transcript of the conference call will become available on Federal Grid Company's website.

## Enquiries:

## Contacts

	<b>Analysts / Investors</b>	
<b>Federal Grid IR team</b>	<b>Work</b>	<b>Mobile</b>
Alexander Duzhinov	+7 (495) 710 9064	+7 (916) 041 8053
Nadezda Sukhova	+7 (495) 710 9541	
Egor Toropov	+7 (495) 710 9333 ext. 2275	
Vladimir Baklanov	+7 (495) 710 9333 ext. 2926	
	<b>International Media</b>	
<b>M:Communications</b>	<b>Work</b>	<b>Mobile</b>
Tom Blackwell	+7 (919) 102 9064	+7 (495) 663 8009
Sam VanDerlip	+7 (916) 306 6112	+7 (495) 663 8005

## About Federal Grid Company

Federal Grid Company is the operator and manager of Russia's unified electricity transmission grid system. The Company operates over 124,000 km of transmission lines and has over 322 GVA of installed transformer capacity. Based on the length of transmission lines and transformer capacity in place, Federal Grid is the largest publicly traded electricity transmission company in the world.

Federal Grid's business is to provide electricity transmission and technological connection services. It maintains and develops the grid system and supervises grid facilities and infrastructure in 73 regions of Russia, covering a territory of 13.6 million square kilometres. Its customers are regional distribution companies, electricity suppliers and large industrial enterprises. The Company is a natural monopoly with a 79.55% stake controlled by the Government of Russia.

Federal Grid Company was incorporated in June 2002 as part of reorganisation of Russia's electrical power industry.

Federal Grid Company's common shares are included on the MICEX-RTS stock exchange under the ticker FEES and the Company's GDRs are listed on the London Stock Exchange and traded under the same FEES symbol.

In 2011, consolidated revenue of the FGC UES Group under IFRS amounted to RUB 139,571 million, adjusted EBITDA amounted to RUB 83,760 million, and adjusted profit for the period amounted to RUB 38,241 million.

Further information can be found at [www.federal-grid.com](http://www.federal-grid.com)



## Группа «ФСК ЕЭС» публикует финансовую отчетность по международным стандартам за 2011 год

23 апреля 2012, Москва – Группа «ФСК ЕЭС» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Группа») (тиккер: FEES на ММВБ-РТС, LSE) публикует аудированные консолидированные финансовые результаты за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., по международным стандартам финансовой отчетности.

### Основные показатели за 2011 год:

#### **Финансовые показатели:**

- Выручка за 2011 г. достигла 139 571 млн руб., увеличившись на 23% по сравнению с 2010 г.
- EBITDA составила 93 236 млн руб., что на 86% выше показателя 2010 г.
- Скор.\* EBITDA выросла до 83 760 млн руб., что на 24% превышает показатель 2010 г.
- Операционная прибыль достигла 71 837 млн руб., увеличившись на 215% по сравнению с 2010 г.
- Скор.\*\* операционная прибыль составила 46 614 млн руб., что на 56% больше, чем в 2010 г.
- Чистая прибыль увеличилась до 48 988 млн руб., превысив показатель прошлого года на 166%.
- Скор.\*\*\* чистая прибыль достигла 38 241 млн., увеличившись на 37% по сравнению с 2010 г.
- Прибыль на акцию составила 0,039 руб., увеличившись на 160% по сравнению с 2010 г.
- Скор.\*\*\*\* прибыль на акцию составила 0,031 руб., что на 35% выше показателя 2010 г.

\* Скорректированная EBITDA рассчитывается как EBITDA (прибыль за период до вычета расхода по налогу на прибыль, финансовых доходов и расходов и амортизации) по МСФО за вычетом разовой прибыли от реализации финансовых вложений в зависимые общества и имеющих в наличии для продажи, убытка от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи, неспецифического обесценения основных средств, убытка от разведения доли в зависимых обществах, а также с учетом финансовых доходов.

\*\* Скорректированная операционная прибыль рассчитывается как операционная прибыль по МСФО за вычетом разовой прибыли от реализации финансовых вложений в зависимые общества и имеющих в наличии для продажи, убытка от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи, и неспецифического обесценения основных средств.

\*\*\* *Скорректированная чистая прибыль рассчитывается как чистая прибыль по МСФО за вычетом разовой прибыли от реализации финансовых вложений в зависимые общества и имеющих в наличии для продажи, убытка от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи, неспецифического обесценения основных средств, обесценения инвестиций, имеющих в наличии для продажи, убытка от разводнения доли в зависимых обществах, а также за вычетом соответствующих эффектов по отложенному налогу на прибыль.*

\*\*\*\* *Скорректированная прибыль на акцию рассчитывается как скорректированная чистая прибыль, разделенная на средневзвешенное количество акций Компании, находящихся в обращении в течение отчетного периода.*

**Операционные показатели:**

- Отпуск электроэнергии достиг 484,7 млрд кВт/ч (+3% по сравнению с 2010 г.).
- По итогам 2011 года общее количество подстанций составило 854 (с учетом арендованных) в сравнении с 805 в 2010 г.
- Общая трансформаторная мощность увеличилась до 322 533 МВА (+3,7% по сравнению с 2010 г.).

**Основные события 2011 г.:**

- Февраль: ФСК ЕЭС утвердила опционную программу для менеджмента
- Март: ФСК ЕЭС успешно прошла технический листинг GDR на Лондонской фондовой бирже
- Апрель: Федеральная служба по тарифам утвердила новые параметры РAB-регулирования для ФСК ЕЭС на период с 2011 по 2014 гг. с применением механизма сглаживания тарифов
- В течение 2011 года Компания разместила рублевые облигации на общую сумму 55 млрд руб. и выбрала кредитные линии на 25 млрд руб.

**Комментируя результаты за 2011 г., Председатель Правления Олег Бударгин отметил:**

«В 2011 году мы укрепили финансовое положение Федеральной сетевой компании и достигли всех целевых показателей, определенных Советом директоров. Среди основных факторов роста – получение дополнительной выручки от услуг по передаче электроэнергии и технического присоединения потребителей к единой национальной электрической сети (ЕНЭС).

Нашим основным приоритетом в прошедшем году было обеспечение надежного и стабильного электроснабжения потребителей, а также повышение эффективности деятельности за счет внедрения современных технологий. Это направление работы, в равной степени важное для наших акционеров, инвесторов, потребителей и отрасли в целом.

В 2011 году мы запустили масштабную программу обновления и развития ЕНЭС, которая включает в себя создание магистральной электрической сети нового поколения – интеллектуальной сети. В декабре ФСК ввела в строй вторую очередь экспериментальной цифровой подстанции в Москве, а сейчас мы активно работаем над созданием пилотных кластеров интеллектуальной сети в Амурской области, Приморском и Хабаровском краях, Санкт-Петербурге и ряде других регионов России. Мы предполагаем, что создание интеллектуальной сети позволит на 25% снизить потери в сетях всех классов напряжения, увеличить пропускную способность линий электропередачи, сгладить графики нагрузки

и на 30% уменьшить вероятность аварий в электросетях. По нашим расчетам для российской энергетики суммарный экономический эффект от создания интеллектуальной сети может достигнуть 50 млрд руб. в год. Кроме того, реализация этого проекта приведет к созданию дополнительной стоимости в интересах наших акционеров.

Понимая, как важны для нас инвестиции в будущее, в 2011 г. мы направили на исследования и разработки 1,9 млрд руб и на постоянной основе взаимодействовали как с ведущими научными институтами, так и с крупнейшими компаниями.

В 2012 году мы продолжим реализацию масштабных инновационных проектов национального значения и работу над повышением операционной эффективности – что будет способствовать дальнейшему росту стоимости Компании».

**Комментируя финансовые результаты за 2011 год, заместитель Председателя Правления Андрей Казаченков отметил:**

«Итоги работы Группы ФСК за 2011 г. можно оценить как положительные. Мы сохраняем стабильные финансовые позиции и обеспечили стопроцентное финансирование инвестиционной программы 2011 года.

Консолидированная выручка выросла на 23% по сравнению с предыдущим годом.

Скорректированная EBITDA выросла на 24% до 83 760 млн руб. в результате роста выручки и скорректированной операционной прибыли на 23% и 56% по сравнению с прошлым годом соответственно, а также в результате того, что операционные расходы, за исключением амортизации, увеличились на 17%. Скорректированная операционная прибыль выросла на 56% до 46 414 млн руб., что подчеркивает эффективность принимаемых Компанией мер по контролю над операционными расходами.

Скорректированная чистая прибыль выросла на 37% до 38 241 млн руб. вследствие факторов, изложенных выше, а также определенных эффектов на расход по отложенному налогу. Скорректированная рентабельность по чистой прибыли достигла 27% по сравнению с 25% в 2010 г.

**Операционные расходы**

	<b>2011, млн руб.</b>	<b>% от общей суммы расходов</b>	<b>2010, млн руб.</b>	<b>% от общей суммы расходов</b>	<b>Изме- нение, %</b>	<b>Изме- нение, п.п.</b>
Амортизация	34 052	33,8%	31 054	35,3%	9,7%	(1,5)%
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	24 046	23,9%	20 114	22,9%	19,5%	1,0%
Покупная электроэнергия	13 781	13,7%	15 942	18,1%	(13,6)%	(4,5)%
Ремонт и техническое обслуживание	3 977	3,9%	4 427	5,0%	(10,2)%	(1,1)%
Прочие расходы	24 894	24,7%	16 336	18,6%	52,4%	6,1%
<b>Всего</b>	<b>100 750</b>	<b>100%</b>	<b>87 873</b>	<b>100%</b>	<b>14,7%</b>	

Консолидированные расходы в 2011 г. составили 100 750 млн руб., что на 14,7% выше, чем в 2010 г. Этот рост был связан в основном с увеличением прочих расходов на 54,4%,



главным образом, вследствие начисления резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 4 305 млн руб., по сравнению со сторнированием данного резерва в 2010 г. в сумме 2 164 млн руб.

Расходы на амортизацию составили 33,8% от общей суммы расходов в 2011 г., увеличившись на 9,7% до 34 052 млн руб. в результате ввода в эксплуатацию новых основных средств.

Расходы на персонал, на которые приходится 23,9% консолидированных расходов, увеличились на 19,5% до 24 046 млн руб. в основном из-за запуска опционной программы в 2011 г., увеличения среднесписочной численности сотрудников на 6,3% и индексации зарплат.

Расходы на приобретение электроэнергии в 2011 г. сократились на 2 161 млн руб. или 13,6% до 13 781 млн руб. Изменения в правилах расчета объема закупки электроэнергии на Оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) привели к сокращению расходов на закупку электроэнергии примерно на 4 834 млн руб., что было отчасти сбалансировано увеличением на 2 673 млн руб. вследствие более высоких закупочных цен на электроэнергию.

## **Долг**

Консолидированный чистый долг на 31 декабря 2011 г. составил 85 232 млн руб. по сравнению с (3 838) млн руб. на 31 декабря 2010 г. Доля долгосрочных обязательств увеличилась с 87 до 98% по сравнению с 2010 г. Этот рост был связан, главным образом, с успешным размещением рублевых облигаций на общую сумму 55 млрд руб. в течение 2011 г.. Средняя ставка купона по облигациям составила 8,35%, средний срок погашения – 5,4 года.

Отношение долга к скорректированному показателю EBITDA на 31 декабря 2011 г. находилось на уровне 1,02.

## **Инвестиции и капитальные вложения**

ФСК ЕЭС продолжает работать в рамках инвестиционной программы на 2010-2014 годы, утвержденной Минэнерго России в ноябре 2010 года.

Капитальные вложения в отчетном периоде увеличились на 8,7% по сравнению с 2010 г. и составили 155 120 млн руб. (без НДС).

Консолидированная финансовая отчетность Группы ФСК ЕЭС по МСФО за 2011 год размещена на корпоративном сайте ОАО «ФСК ЕЭС» 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/).

## Конференц-звонок

Компания проведет конференц-звонок для инвесторов и аналитиков в понедельник, 23 апреля, в 9:00 по Лондонскому времени (12:00 по Московскому времени).

### Детали для присоединения к конференц-звонку:

Великобритания	+44(0) 1452 586 506
Россия (с городских телефонов)	8108 002 267 2044
США (бесплатный звонок)	1877 256 1273
Германия (бесплатный звонок)	0800 664 8508
Швейцария (бесплатный звонок)	0800 900 110
Швеция (бесплатный звонок)	0200 892 579

Для участия в звонке необходимо зарегистрироваться по ссылке

<https://www-emea.tcconline.com/registration/event/62627518>

**Если вы не зарегистрировались, вместо пароля вам необходимо нажать \*0.**  
*Отсутствие предварительной регистрации может привести к дополнительному времени ожидания.*

Повтор звонка будет доступен до 29 апреля 2012 по телефонам:

Великобритания (бесплатный звонок)	0800 953 1533
Все страны	+44 (0) 1452 55 00 00

**Пароль** 62627518#

Стенограмма конференц-звонка будет доступна на сайте Федеральной сетевой компании.

### В случае возникновения вопросов:

#### Контакты

##### Для инвесторов и аналитиков

	Рабочий	Мобильный
Александр Дюжинов	+7 (495) 710 9064	+7 (916) 041 8053
Надежда Сухова	+7 (495) 710 9541	
Егор Торопов	+7 (495) 710 9333 (доб. 2275)	
Владимир Бакланов	+7 (495) 710 9333 (доб. 2926)	

##### Для международной прессы

	Рабочий	Мобильный
<b>M:Communications</b>		
Tom Blackwell	+7 (919) 102 9064	+7 (495) 663 8009
Sam VanDerlip	+7 (916) 306 6112	+7 (495) 663 8005

## **О Компании**

ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» («Федеральная сетевая компания» или «ФСК») владеет и управляет единой национальной энергетической сетью, включающей магистральные линии электропередачи.

С активами, включающими более 124 тыс. км. линий электропередачи и 854 подстанций общей трансформаторной мощностью более 322 тыс. МВА напряжением 35-750 кВ, Федеральная сетевая компания является крупнейшей в мире публичной электросетевой компанией.

ФСК ЕЭС занимается передачей электроэнергии, а также оказывает услуги технологического подключения. Компания поддерживает в надлежащем состоянии и развивает высоковольтные электрические сети, а также осуществляет технический надзор за сетевыми объектами и инфраструктурой в 73 регионах Российской Федерации общей площадью более 13,6 млн кв. км. Клиенты ФСК ЕЭС – региональные распределительные сетевые компании, поставщики электроэнергии и крупные промышленные корпорации. Компания является естественной монополией и на 79,55% принадлежит Правительству РФ.

С 1 января 2010 г. ФСК перешла на тарифное регулирование с применением метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAV-регулирование), устанавливаемое на пятилетний период.

Компания была зарегистрирована в июне 2002 г. в ходе реформы российской электроэнергетики. Крупнейшим акционером с долей 79,55% является Правительство Российской Федерации.

Обыкновенные акции ФСК включены в котировальный список биржи ММВБ-РТС под тикером FEES, ГДР Компании обращаются на Лондонской фондовой бирже под тем же тикером. Акции Компании также включены в международные индексы MSCI Emerging Markets и MSCI Russia.

Выручка ФСК ЕЭС по МСФО за 2011 г. составила 139 571 млн руб. (+23% по сравнению с 2010 г.), скорректированная EBITDA – 83 760 млн руб. (+24% по сравнению с 2010 г.), скорректированная чистая прибыль – 38 241 млн руб. (+37% по сравнению с 2010 г.).

Дополнительная информация размещена на сайте [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru).