

Приложение 1. Дополнительная информация по главам годового отчета

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ | Производственные результаты | Передача электроэнергии

► Экспорт и импорт электроэнергии по контрактам ПАО «Интер РАО» в 2011–2015 гг.

Фактический экспорт электроэнергии, млн кВт·ч						
№	Страна	2011	2012	2013	2014	2015
1	Азербайджан	44,242	55,770	57,422	53,054	54,848
2	Беларусь	3 173,191	3 698,125	3 596,726	1 425,023	2 815,240
3	Грузия	447,554	517,049	460,547	627,271	511,001
4	Южная Осетия	132,250	130,211	133,787	139,918	145,563
5	Казахстан	2 208,442	2 284,458	1 668,318	1 643,673	1 541,999
6	Китай	1 238,485	2 630,173	3 495,300	3 375,632	3 299,350
7	Латвия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Литва	5 543,127	4 780,170	3 567,969	3 215,539	2 994,516
9	Монголия	263,428	392,750	413,595	390,332	284,450
10	Украина	22,357	81,795	38,609	177,993	2 461,972
11	Финляндия	9 635,536	3 793,845	4 107,179	2 995,008	3 383,435
	Всего:	22 708,611	18 364,346	17 539,452	14 043,443	17 492,374

Фактический импорт электроэнергии, млн кВт·ч						
№	Страна	2011	2012	2013	2014	2015
1	Азербайджан	391,551	240,757	128,607	134,169	108,365
2	Беларусь	0,000	3,731	1,935	0,260	0,058
3	Грузия	588,576	369,438	370,608	160,078	169,575
4	Южная Осетия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Казахстан	2 366,991	1 973,181	3 930,689	3 084,440	989,666
6	Китай	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Латвия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Литва	0,000	0,000	99,253	43,161	114,561
9	Монголия	21,424	21,006	23,291	30,368	54,178
10	Украина	55,763	0,093	6,400	0,000	3,756
11	Финляндия	0,000	0,000	2,758	0,234	23,400
	Всего:	3 424,305	2 608,206	4 563,541	3 452,710	1 463,559

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ | Производственные результаты | Технологическое присоединение

Динамика ключевых показателей по технологическому присоединению

		2013	2014	2015
Подано заявок	шт.	912	559	531
	МВт	17 030,70	14 705,00	13 211,93
Принято заявок в работу	шт.	398	311	305
	МВт	9 253,31	9 252,69	8 610,86
Утверждено технических условий	шт.	497	260	270
	МВт	16 005,60	7 787,66	5 089,00
Утверждено/рассмотрено технических условий в Исполнительном аппарате	шт.	175	81	75
	МВт	12 145,00	4 901,89	2 421,90
Утверждено изменений в технические условия	шт.	462	382	373
	МВт	15 054,40	4 796,27	4 608,86
Заключено договоров	шт.	642	224	206
	МВт	3 793,00	5 536,95	8 185,00

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ | Производственные результаты | Инвестиционная деятельность

Основные параметры ключевых инвестиционных проектов

Проект	Сроки реализации		Введено в эксплуатацию в 2015 г.	Проектная мощность	Объем финансирования в 2016–2020 гг. млрд руб.
	начало	окончание			
Развитие энергетической инфраструктуры в районе БАМа и Транссиба	2014	2024	0	4 124 МВА 4 215 км 1 334 МВАр	102,37
Обеспечение надежного функционирования ЭЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии (макропроект БРЭЛЛ)	2015	2020	0	900 МВА 872,5 км 799,4 МВАр	33,25
Обеспечение выдачи мощности объектов генерации	2009	2019	699,67 км	125 МВА 865,4 км	27,54
Компенсационные мероприятия при раздельной работе ЭЭС России и ОЭС Украины	2015	2017	0	125 МВА 95,3 км	1,08
Повышение доступности электросетевой инфраструктуры Краснодарского края	2015	2018	0	810 МВА 16 км	2,47

Проект	Сроки реализации		Введено в эксплуатацию в 2015 г.	Проектная мощность	Объем финансирования в 2016–2020 гг. млрд руб.
	начало	окончание			
Развитие сетевого комплекса в Республике Саха (Якутия)	2009	2024	0	794 МВА 1 062 км 200 МВАр 200 МВт	13,88
Развитие энергетической инфраструктуры для системы транспорта нефти (ВСТО – I, II)	2012	2019	0	972 МВА 684,76 км 200 МВАр	21,95
Ликвидация последствий аварии на Саяно-Шушенской ГЭС	2010	2016	0	668 МВА УШР (180+60) МВАр ШР (180+60) МВАр 382,97 км	1,90

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ | Производственные результаты | Энергосбережение и энергоэффективность

Пилотные проекты ФСК по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Утилизация тепла

Реализация на ПС 500/220/10 кВ Нижегородская (МЭС Волги) пилотного проекта по утилизации тепла АТ 1 (фаза «А») для отопления общеподстанционного пункта управления с использованием теплового насоса, позволяющего увеличить экономию тепловых энергоресурсов на отопление и снизить расход электроэнергии на отопление зданий и обдув трансформаторов.

- 648 тыс. кВт·ч в год объем ожидаемой экономии электроэнергии
- 1 166,78 тыс. руб. ожидаемый эффект экономии электроэнергии в стоимостном выражении

Оптимизация работы систем охлаждения трансформаторов

На ПС 500/220/10 кВ Нижегородская (МЭС Волги) выполнена замена автоматизированных шкафов управления охлаждением АТ-1 с использованием частотного регулирования, позволяющих продлить срок службы автотрансформатора, повысить эффективность использования системы охлаждения, регистрировать, хранить и передавать в автоматической системе управления данные о параметрах системы охлаждения.

- 16 тыс. кВт·ч в год расчетная экономия электроэнергии

Применение плазменных светильников для освещения открытых распределительных устройств

В рамках этого проекта 24 прожектора наружного освещения на ПС 500/220/10 кВ Нижегородская (МЭС Волги) заменены на плазменные прожекторы, которые отличаются высоким качеством светового потока, экологичностью, энергоэффективностью и длительным сроком службы.

- 60,7 тыс. кВт·ч в год объем снижения годового расхода электроэнергии на освещение

Применение «световых колодцев» для освещения внутри здания

Применение этой технологии для освещения помещений при помощи естественного солнечного света реализовано при реконструкции административного здания МЭС Волги в г. Самара: установлено 14 «световых колодцев» на крыше шестизэтажного здания.

- 2 999,5 кВт·ч в год объем снижения годового расхода электроэнергии на освещение

Внедрение автоматизированных тепловых пунктов

Технология автоматизированного контроля потребления тепла реализована при реконструкции системы отопления административного здания МЭС Волги в г. Самара. Она позволяет сократить перерасход энергии для отопления и горячего водоснабжения, продлить срок службы и уменьшить межремонтный период трубопроводов тепловых сетей и оборудования котельных, вести учет потребления тепла, создавать резервы тепла для работы в период наименьших температур.

- 230 Гкал объем экономии тепловой энергии
- 437,04 тыс. руб. ожидаемый эффект экономии тепловой энергии в стоимостном выражении

Повышение энергетической эффективности осветительных установок

На Верхне-Донском предприятии МЭС Центра выполнены работы по повышению энергетической эффективности осветительных установок административного здания ПМЭС: проведена замена существующих ламп и светильников на энергоэффективные светодиодные и автоматизировано управление внутренним освещением здания.

- не менее 19,3 тыс. кВт·ч в год объем экономии электроэнергии
- не менее 430,5 тыс. руб. в год сумма снижения эксплуатационных затрат

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ КАПИТАЛ | Инновационное развитие | Программа инновационного развития

Выполнение ключевых показателей эффективности Программы инновационного развития в 2015 году

	2014, факт	2015, план	2015, факт	Оценка достижения планового значения
Динамика снижения расходов на ремонт единицы сетевого оборудования относительно уровня расходов 2010 года, %	2,5	3	4	выполнен
Доля затрат на электрооборудование, приобретенное у отечественных изготовителей, к общему объему затрат на приобретение оборудования, %	44,5	40	75	выполнен
Доля потерь электроэнергии к объему отпуска электроэнергии из сети, %	4,13	4,46	4,47	не выполнен
Количество персонала компании на 100 км линий электропередачи, чел.	14,56	14	13,52	выполнен
Площадь земли в мегаполисах, высвобожденной от сетевой инфраструктуры, га	0	700	0	не выполнен
Доля недоотпуска электроэнергии потребителям в общем объеме отпущенной из ЕНЭС электроэнергии, %	0,0002	0,0024	0,0002	выполнен
Количество документов исключительного права (патенты, регистрационные свидетельства), полученных по результатам проведения НИОКР за год, шт	56	20	30	выполнен
Количество разработанных и внедренных в производство технологий и продуктов по результатам выполненных НИОКР, шт.	9	2	4	выполнен
Доля расходов на НИОКР за счет собственных средств ФСК по отношению к выручке, %	0,25	1,1	0,29	не выполнен

	2014, факт	2015, план	2015, факт	Оценка достижения планового значения
Доля привлечения средств из внешних источников в общем объеме финансирования, %	0	–	0	не выполнен
Доля затрат на НИОКР, выполняемых вузами, к общим затратам на НИОКР, %	6,7	1,0	2,94	выполнен

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ | Социальная ответственность | Производственная безопасность

Дополнительные меры по охране труда, принятые в ФСК в течение 2015 года:

- Проводился поведенческий аудит безопасности, направленный на изменение подхода работников к осознанному соблюдению норм безопасности и позволивший повысить дисциплину персонала в части выполнения работ без нарушений требований Правил безопасности
- Используются мобильные видеорегистраторы для фиксации и дальнейшей проработки наиболее опасных действий работников при проведении работ в действующих электроустановках
- Изменена структура проведения Дней охраны труда, направленная на повышение эффективности и предупреждение нарушений, аналогичных совершаемым при несчастных случаях
- Проведены месячники по безопасности дорожного движения
- Организована эффективная работа 50 стационарных и 17 передвижных кабинетов охраны труда для пропаганды безопасных условий труда и обучения персонала безопасным приемам работы с учетом современных требований
- Продолжена работа по эффективному функционированию комнат психологической разгрузки для оперативного персонала подстанций
- Проведен смотр-конкурс на Лучшую организацию работы по охране труда в филиалах ПМЭС и МЭС: лидерами по итогам 2015 годы признаны МЭС Востока и Приморское ПМЭС

ФИНАНСОВЫЙ КАПИТАЛ | Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности | Тарифное регулирование

Перечень основных нормативных правовых актов, регулирующих вопросы тарифообразования и деятельности по передаче электрической энергии по ЕНЭС

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»
- Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
- Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 года № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»
- Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 года № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»

- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»
- Приказ ФСТ России от 21 марта 2006 года № 56-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети»
- Приказ ФСТ России от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»
- Приказ ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей»

8

ФИНАНСОВЫЙ КАПИТАЛ | Заемный капитал | Долговой портфель

Информация о находящихся в обращении выпусках облигаций ПАО «ФСК ЕЭС»

Серия	6	7	8	9
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-06-65018-D от 05.11.2009	4-07-65018-D от 05.11.2009	4-08-65018-D от 05.11.2009	4-09-65018-D от 05.11.2009
Объем выпуска	10 млрд руб.	5 млрд руб.	10 млрд руб.	5 млрд руб.
Номинал	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	10 лет	10 лет	10 лет	10 лет
Дата размещения	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010	29.10.2010
Ставка	8,25%	7,5%	8,25%	7,99%
Дата оферты/ погашения	- / 15.09.2020	- / 16.10.2020	- / 15.09.2020	24.10.2017 / 16.10.2020
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень
Ломбардный список Банка России	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены
Объем выпуска в обращении на 31.12.2015	7,535 млрд руб.	1,76 млрд руб.	7,315 млрд руб.	5 млрд руб.

Серия	10	11	12	13
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-10-65018-D от 05.11.2009	4-11-65018-D от 05.11.2009	4-12-65018-D от 07.06.2011	4-13-65018-D от 07.06.2011
Объем выпуска	10 млрд руб.	10 млрд руб.	10 млрд руб.	10 млрд руб.
Номинал	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	10 лет	10 лет	7 лет	10 лет
Дата размещения	28.09.2010	29.10.2010	27.04.2012	05.07.2011
Ставка	7,75%	7,99%	8,1%	8,5%
Дата оферты/ погашения	- / 15.09.2020	24.10.2017 / 16.10.2020	28.04.2016 / 19.04.2019	- / 22.06.2021
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень
Ломбардный список Банка России	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены
Объем выпуска в обращении на 31.12.2015	0,0029 млрд руб.	10 млрд руб.	10 млрд руб.	10 млрд руб.

9

Серия	15	18	19	21
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-15-65018-D от 07.06.2011	4-18-65018-D от 07.06.2011	4-19-65018-D от 07.06.2011	4-21-65018-D от 21.06.2012
Объем выпуска	10 млрд руб.	15 млрд руб.	20 млрд руб.	10 млрд руб.
Номинал	1000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	12 лет	12 лет	12 лет	15 лет
Дата размещения	27.10.2011	12.12.2011	21.07.2011	24.10.2012
Ставка	8,75%	8,5%	7,95%	8,75%
Дата оферты/ погашения	26.10.2018 / 12.10.2023	07.06.2019 / 27.11.2023	18.07.2018 / 06.07.2023	26.04.2017 / 06.10.2027
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень
Ломбардный список Банка России	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены
Объем выпуска в обращении на 31.12.2015	0,312 млрд руб.	0,11 млрд руб.	20 млрд руб.	10 млрд руб.

Серия	22	24	25
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента		
Регистрационный номер	4-22-65018-D от 21.06.2012	4-24-65018-D от 21.06.2012	4-25-65018-D от 21.06.2012
Объем выпуска	10 млрд руб.	10 млрд руб.	15 млрд руб.
Номинал	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	15 лет	15 лет	15 лет
Дата размещения	08.08.2012	25.01.2013	02.10.2012
Ставка	1–2 купоны 9%, купоны 2–20 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 2,5\%$	8%	8,6%
Дата оферты/ погашения	03.08.2022 / 21.07.2027	24.01.2020 / 07.01.2028	04.10.2016 / 14.09.2027
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Второй уровень	Второй уровень	Второй уровень
Ломбардный список Банка России	Облигации включены	Облигации включены	Облигации включены
Объем выпуска в обращении на 31.12.2015	10 млрд руб.	10 млрд руб.	15 млрд руб.

Серия	29	30	34	37	38
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента				
Регистрационный номер	4-29-65018-D от 21.06.2012	4-30-65018-D от 14.11.2013	4-34-65018-D от 14.11.2013	4-37-65018-D от 14.11.2013	4-38-65018-D от 14.11.2013
Объем выпуска	20 млрд руб.	10 млрд руб.	15 млрд руб.	20 млрд руб.	20 млрд руб.
Номинал	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	35 лет	35 лет	35 лет	35 лет	35 лет
Дата размещения	21.10.2013	13.12.2013	13.12.2013	06.05.2015	06.05.2015
Ставка	7,1%, купоны 2–132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2–132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2–136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 17,9% годовых, купоны 2–120 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 17,9% годовых, купоны 2–120 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$
Дата оферты/ погашения	17.09.2046 / 07.09.2048	08.11.2046 / 30.10.2048	07.11.2047 / 30.10.2048	05.04.2045 / 23.03.2050	05.04.2045 / 23.03.2050
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Некотировальная часть списка	Третий уровень	Третий уровень	Третий уровень	Третий уровень	Третий уровень
Объем выпуска в обращении на 31.12.2014	20 млрд руб.	10 млрд руб.	14 млрд руб.	20 млрд руб.	20 млрд руб.

► Информация о находящихся в обращении выпусках инфраструктурных облигаций ПАО «ФСК ЕЭС»

Серия	23	26	27	28
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-23-65018-D от 21.06.2012	4-26-65018-D от 21.06.2012	4-27-65018-D от 21.06.2012	4-28-65018-D от 21.06.2012
Объем выпуска	10 млрд руб.	15 млрд руб.	15 млрд руб.	20 млрд руб.
Номинал	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Срок обращения	35 лет	35 лет	35 года	35 лет
Дата размещения	10.06.2013	13.08.2013	13.08.2013	10.06.2013
Ставка	1 купон – 8,4%, купоны 2 – 140 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2–136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2–136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 8,4%, купоны 2–140 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$
Дата оферты/ погашения	- / 27.04.2048	09.07.2047 / 30.06.2048	09.07.2047 / 30.06.2048	- / 27.04.2048
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Некотировальная часть списка	Третий уровень	Третий уровень	Третий уровень	Третий уровень
Объем выпуска в обращении на 31.12.2015	10 млрд руб.	15 млрд	11 млрд	20 млрд

ФИНАНСОВЫЙ КАПИТАЛ | Заемный капитал | Кредитные рейтинги

► Информация о кредитных рейтингах ПАО «ФСК ЕЭС» за период 2012–2015 гг.

2012	2013
<p>23 ноября / Moody's</p> <p>Рейтинг ФСК по международной шкале снижен с уровня Ваа2 до Ваа3 (прогноз «Стабильный») вследствие изменений в структуре собственности, связанных с внесением в уставный капитал вновь созданного ОАО «Россети» доли государства в ОАО «ФСК ЕЭС»; оценка финансового положения ФСК осталась неизменной.</p> <p>По национальной шкале рейтинг подтвержден на уровне Ааа.ru.</p>	<p>25 октября / Fitch Ratings</p> <p>Долгосрочный рейтинг дефолта ФСК в иностранной валюте установлен на уровне ВВВ (прогноз «Стабильный»), по национальной шкале — на уровне ААА(rus).</p> <p>17 октября / Standard & Poor's</p> <p>Долгосрочный кредитный рейтинг ФСК по международной шкале подтвержден на уровне ВВВ (прогноз «Стабильный»), по национальной шкале — на уровне ruAAA.</p> <p>Оценка кредитоспособности ФСК обоими агентствами основывается на схожих факторах. Долгосрочные рейтинги дефолта эмитента ВВВ на два уровня превышают оценку самостоятельной кредитоспособности ФСК с учетом умеренно сильных связей с мажоритарным непрямым акционером, Российской Федерацией (ВВВ / прогноз «Стабильный») через ОАО «Россети». Оценка самостоятельной кредитоспособности ФСК на уровне ВВ+ в качестве позитивного фактора учитывает позицию Компании как собственника и монопольного оператора национальной электрической сети передачи электроэнергии в стране, высокий уровень рентабельности и ликвидности. В то же время рейтинговые агентства в качестве негативных факторов отмечают нестабильность регуляторной среды и финансовые риски, связанные с реализацией масштабной инвестиционной программы.</p>

2014	2015
<p>30 декабря / Standard & Poor's</p> <p>Уровни рейтингов ФСК перемещены на пересмотр с возможностью понижения вслед за суверенным рейтингом Российской Федерации, что связано с быстрым снижением гибкости страны в кредитно-денежной политике и влиянием ослабления ее экономики на финансовую систему.</p> <p>23 декабря / Moody's</p> <p>Уровни рейтингов ФСК перемещены на пересмотр с возможностью понижения в связи с аналогичными действиями в отношении суверенного рейтинга Российской Федерации.</p> <p>21 октября / Moody's</p> <p>Долгосрочный рейтинг ФСК по глобальной шкале подтвержден на уровне Ваа3: кредитное качество компании относится к инвестиционной категории, свидетельствующей о стабильности ее основных направлений деятельности и высокой финансовой устойчивости на фоне ухудшающейся макроэкономики и неблагоприятной конъюнктуры рынка.</p> <p>1 июля / Moody's</p> <p>Рейтинговое агентство Moody's подтвердило кредитный рейтинг ОАО «ФСК ЕЭС» на уровне Ваа3 по глобальной шкале и на уровне Ааа.ru по национальной шкале.</p> <p>28 апреля / Standard & Poor's</p> <p>Долгосрочный рейтинг ФСК в иностранной валюте понижен на один шаг с ВВВ до ВВВ- (прогноз «Негативный») вследствие снижения суверенного рейтинга Российской Федерации в иностранной валюте с ВВВ до ВВВ- (прогноз «Негативный»), в национальной валюте — с ВВВ+ до ВВВ.</p> <p>3 апреля / Moody's</p> <p>Агентство поместило на пересмотр с возможностью понижения рейтинги ОАО «ФСК ЕЭС» в связи с перспективой понижения суверенного кредитного рейтинга России. 1 июля кредитный рейтинг ФСК по глобальной шкале был подтвержден на прежнем уровне Ваа3 (инвестиционная категория) с негативным прогнозом.</p> <p>27 марта / Standard & Poor's</p> <p>26 марта / Fitch Ratings</p> <p>Прогноз по рейтингам ФСК изменен со «Стабильного» на «Негативный», при этом долгосрочные рейтинги в иностранной и национальной валютах подтверждены на уровне ВВВ.</p>	<p>7 декабря / Moody's</p> <p>Прогноз в отношении рейтинга долгосрочной кредитоспособности по глобальной шкале с текущим значением Ва1 изменен на «Стабильный».</p> <p>4 февраля / Standard & Poor's</p> <p>Вслед за изменением суверенного рейтинга Российской Федерации сопоставимо снижен кредитный рейтинг ФСК по глобальной шкале до уровня ВВ+ (прогноз «Негативный»), по национальной шкале — до уровня ruAA+.</p> <p>20 января / Moody's</p> <p>Рейтинг долгосрочной кредитоспособности ФСК по глобальной шкале понижен с уровня Ваа3 (прогноз «Негативный») до уровня Ва1 (на пересмотре с возможностью понижения), по национальной шкале — с уровня Ааа.ru до уровня Аа1.ru в продолжение эквивалентного понижения суверенного рейтинга Российской Федерации.</p> <p>13 января / Fitch Ratings</p> <p>В связи с пересмотром суверенного рейтинга Российской Федерации долгосрочные рейтинги дефолта ФСК в иностранной и национальной валюте понижены с уровня ВВВ до ВВВ- (прогноз «Негативный»).</p>