

**Предложения ПАО «ФСК ЕЭС» по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, утвержденных на 2017-2019 гг.**

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
Сокращенное наименование	ПАО «ФСК ЕЭС»
Место нахождения	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А
Фактический адрес	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А
ИНН	4716016979
КПП	772801001
Ф.И.О. руководителя	Муров Андрей Евгеньевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@fsk-ees.ru">info@fsk-ees.ru</a>
Контактный телефон	8-800-200-18-81
Факс	+7 (495) 710-96-55

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка <sup>1</sup>	тыс. рублей	145 193 111	152 659 877	173 138 945	188 089 189	205 534 872
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	21 349 494	15 104 297	26 693 084	35 664 595	46 767 768
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	96 424 957	95 275 528	108 565 564	119 189 445	131 991 618
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	12 885 344	-15 599 254	4 081 182	11 899 139	21 695 754
2.	Показатели рентабельности организации						
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	14,70	9,89	15,42	18,96	22,75
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт					
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч					
3.3.	Заявленная мощность	МВт	87 920	86 114	90 147	89 616	89 616
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>2</sup>	тыс. кВт·ч					
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч					
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	4,27% утверждено приказом Минэнерго России от 26.09.2014 №651	4,13% утверждено приказом Минэнерго России от 25.12.2015 №1024	не утверждено	не утверждено	не утверждено
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена решением Правления ПАО «ФСК ЕЭС» (выписка из протокола заседания Правления от 31.07.2015 №1326/2)				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч					
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		145 193 111	152 659 877	173 138 945	188 089 189	205 534 872
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией; подконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	32 539 881	36 146 574	41 911 980	42 728 007	43 559 921
	в том числе:						
	оплата труда <sup>3</sup>		17 608 203	9 924 910	11 507 941	11 732 000	11 960 422
	ремонт основных фондов <sup>4</sup>		2 954 675	13 757 134	15 951 407	16 261 981	16 578 602
	материальные затраты <sup>5</sup>		3 705 922	2 729 429	3 164 775	3 226 394	3 289 211
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего <sup>6</sup>	тыс. рублей	16 228 273	21 237 775	22 661 400	26 171 738	29 983 333
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-12 313 862	-15 278 613	-1 352 870	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	42 728 539	57 262 936	61 082 480	69 913 850	65 294 850
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 31.10.2014 № 807 "Об утверждении инвестиционной программы ОАО "ФСК ЕЭС" на 2015-2019 годы" (в ред. приказа Минэнерго России от 18.12.2015 № 979)	Проект корректировки инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы (направлен в Минэнерго России письмом от 30.03.2016 №ГВ-1781)			
	Справочно:						
	Объем условных единиц	у.е.	1 240 706	1 193 384	1 240 706	1 240 706	1 240 706
	Операционные расходы на условную единицу <sup>7</sup>	тыс. рублей (у.е.)	26,23	30,29	33,78	34,44	35,11
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала <sup>8</sup>	человек	22 635	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника <sup>9</sup>	тыс. рублей на человека	64,8	-	-	-	-
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2018 гг. ред.от 22.12.2014				
	Справочно:						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	637 332 662				
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств <sup>10</sup>	тыс. рублей	-251 584 645				

<sup>1</sup> Выручка по ставке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

<sup>2</sup> В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителями по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии, определяется исходя из объема нормативных технологических потерь.

<sup>3</sup> Фактические расходы на оплату труда указаны с учетом ФОТ ремонтного персонала. Перевод персонала ОАО «Главсервис ЕНЭС» (100% ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС») в ПАО «ФСК ЕЭС» и переход на выполнение работ с подрядного способа на хозяйспособ повлек за собой увеличение численности ПАО «ФСК ЕЭС» и перераспределение расходов на оплату труда и ремонт относительно затрат, утвержденных по данным статьям ФАС (ФСТ) России.

<sup>4</sup> Фактические расходы за 2015 год определены с учетом перевода работ по ремонту с подрядного способа на хозяйспособ. Показатели, утвержденные на плановый период, предусматривают выполнение работ подрядным способом

<sup>5</sup> Включают расходы на сырье, основные и вспомогательные материалы, расходы на приобретение электроэнергии на хозяй. нужды (без учета расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь)

<sup>6</sup> С учетом расходов по налогу на прибыль

<sup>7</sup> Рассчитаны как отношение расходов, связанных с производством и реализацией (стр.4.1), к объему условных единиц

<sup>8</sup> Начиная с 2010 года ПАО «ФСК ЕЭС» регулируется методом доходности инвестированного капитала (РАВ). Базовый уровень операционных расходов ПАО "ФСК ЕЭС" на первый долгосрочный период регулирования 2010-2014 гг. был утвержден ФСТ России на основе анализа экономической обоснованности расходов по соответствующим уставным, утвержденным на 2009 год. В соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, уровень операционных расходов на каждый год периода регулирования был рассчитан путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации (определяемый с учетом индекса эффективности операционных расходов, ИПЦ и индекса изменения количества активов). Базовый уровень операционных расходов на второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. утвержден ФСТ России исходя из уровня операционных расходов, утвержденных на 2014 год. Показатель среднесписочной численности персонала отсутствует в утвержденных тарифных решениях на 2015-2019 гг. по ПАО «ФСК ЕЭС».

<sup>9</sup> Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана как отношение расходов на оплату труда к среднесписочной численности персонала

<sup>10</sup> Рассчитан в целом по ОАО "ФСК ЕЭС" на основании данных бухгалтерского баланса ПАО "ФСК ЕЭС" по состоянию на 31.12.2015 (строка 1300 – строка 1100 – стр. 1210)

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2016 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
<b>1.2.</b>	<b>Услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>											
	<b>Двухставочный тариф</b>											
	<b>ставка на содержание сетей</b>	<b>руб./МВт в мес.</b>										
	ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации **	руб./МВт в мес.	134 589,17	144 686,52	144 686,52	155 541,58	155 541,58	169 944,51	169 944,51	185 680,93	185 680,93	202 929,55
	ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, дифференцированного для субъектов Российской Федерации, включенных в перечень, предусмотренный приложением № 2 к Основам ценообразования***	руб./МВт в мес.	52 923,13	56 868,70	56 868,70	61 137,82	61 137,82	66 765,59	66 765,59	72 947,91	72 947,91	79 724,32

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* За исключением субъектов Российской Федерации, включенных в перечень, предусмотренный приложением № 2 к Основам ценообразования.

\*\*\* Субъекты Российской Федерации, включенные в перечень, предусмотренный приложением № 2 к Основам ценообразования: Чеченская Республика, Республика Ингушетия, Республика Дагестан, Республика Северная Осетия - Алания, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская Республика, Ставропольский край.