

**Предложения филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское ПМЭС по  
установлению тарифов на услуги по передаче электрической  
энергии по распределительным электрическим сетям,  
расположенным на территории Республики Карелия, на 2019-  
2020 годы**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Карельское ПМЭС
Место нахождения	Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. А.Невского д.53а
Фактический адрес	Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. А.Невского д.53а
ИНН	4716016979
КПП	100131001
Ф.И.О. руководителя	Середа Павел Владимирович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:kpmes@fsk.karelia.ru">kpmes@fsk.karelia.ru</a>
Контактный телефон	(8142)716059
Факс	(8142) 716068

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,  
относящихся к субъектам естественных монополий,

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	35 067,34	1 054 977	363 021
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	21 081,70	29 094	20 655
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	21 081,70	360 769	349 085
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	0	0
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	60,12%	2,76%	5,69%
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	1,815	1,815	1,815
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	9 492,00	11 067,21	11 065,02
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 000,00	1 407,72	1 407,72
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	21,3%	15,3%	15,3%

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Филиала ПАО "ФСК"-Карельское ПМЭС на 2018-2020гг. утверждена директором предприятия, согласована ГК РК по ценам и тарифам в рамках утверждения НВВ методом долгосрочной индексации на 2018-2020гг.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Филиала ПАО "ФСК"-Карельское ПМЭС на 2018-2020гг. утверждена директором предприятия, согласована ГК РК по ценам и тарифам в рамках утверждения НВВ методом долгосрочной индексации на 2018-2020гг.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Филиала ПАО "ФСК"-Карельское ПМЭС на 2018-2020гг. утверждена директором предприятия, согласована ГК РК по ценам и тарифам в рамках утверждения НВВ методом долгосрочной индексации на 2018-2020гг.
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	тыс. рублей	35 067	1 054 977	363 021
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией; подконтрольные расходы - всего <sup>1</sup>	тыс. рублей	8 346	8 515	8 590
	в том числе:				
	оплата труда		4 449	4 539	4 579
	ремонт основных фондов <sup>2</sup>		1 189	1 213	1 224
	материальные затраты <sup>3</sup>		473	483	487
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	26 720,74	365 950,23	354 430,78
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		680 511,05	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных	тыс. рублей		0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц	у.е.	1 068,42	1 084,55	1 084,55

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
	Операционные расходы на условную единицу <sup>5</sup>	тыс. рублей (у.е.)	7,81	7,85	7,92
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7,00	7,00	7,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	53,0	54,0	54,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			Отраслеове тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015гг, подписано 18.03.2013г. Соглашение о продлении срока на 2016-2018гг. от 22.12.2014г.	Отраслеове тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015гг, подписано 18.03.2013г. Соглашение о продлении срока на 2016-2018гг. от 22.12.2014г.
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) <sup>6</sup>	тыс. рублей	637 332 662		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств <sup>7</sup>	тыс. рублей	-222 951 932		

<sup>1</sup> Определены в размере расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, за исключением расходов из прибыли

<sup>2</sup> Учтены за исключением расходов на ремонт, выполняемыххозспособом

<sup>3</sup> Включают расходы на сырье, основные и вспомогательные материалы и энергию (в том числе расходы на покупку э/э в целях компенсации потерь), технологическое топливо, прочие работы производственного характера

<sup>4</sup> Рассчитаны как отношение расходов, связанных с производством и реализацией (стр.4.1), к объему условных единиц

<sup>5</sup> Размер уставного капитала указан в целом по ОАО "ФСК ЕЭС" в соответствии с решением Совета директоров ОАО "ФСК ЕЭС" об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" от 12.11.2013 (Протокол от 12.11.2013 №204) и выписки из реестра эмиссионных ценных бумаг ОАО "ФСК ЕЭС" от 04.04.2014 №52-4/911, выданной Центральным банком Российской Федерации

<sup>6</sup> Рассчитан в целом по ПАО "ФСК ЕЭС" на основании данных бухгалтерского баланса ПАО "ФСК ЕЭС" по состоянию на 31.12.2017 (строка 1300 – строка 1100 – стр. 1210)

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности Карельского ПМЭС на 2019-2020  
годы

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	<b>Услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>					
	<b>двухставочный тариф</b>					
	ставка на содержание сетей СН1	руб./МВт в мес.	21 645 529,67	21 645 529,67	8 411 236,22	8 411 236,22
	ставка на содержание сетей СН-2	руб./МВт в мес.	45 662 688,46	45 662 688,46	15 410 032,69	15 410 032,69
	ставка на содержание сетей НН	руб./МВт в мес.	411 108 458,78	411 108 458,78	144 837 157,57	144 837 157,57
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) СН1	руб./МВт·ч	141,54	141,54	147,18	147,18
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) СН-2	руб./МВт·ч	268,75	268,75	279,45	279,45
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) НН	руб./МВт·ч	4 719,90	4 719,90	4 906,14	4 906,14
	<b>одноставочный тариф</b>	руб./МВт·ч				
	Тариф на передачу э/э на уровне напряжения СН1	руб./МВт·ч	42 756,37	42 756,37	16 706,87	16 706,87
	Тариф на передачу э/э на уровне напряжения СН2	руб./МВт·ч	90 023,45	90 023,45	30 570,93	30 570,93
	Тариф на передачу э/э на уровне напряжения НН	руб./МВт·ч	874 637,29	874 637,29	311 446,45	311 446,45

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