

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

ООО «Предприятие электрических сетей – НК» (ООО "ПЭС-НК")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

ное наименование

ООО «Предприятие электрических сетей – НК»

ращенное наименование

ООО "ПЭС-НК"

сто нахождения

423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск ул.Первопроходцев 12а

тический адрес

423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск ул.Первопроходцев 12а

Н 1651050540

П 165101001

И.О. руководителя

Рогов Евгений Васильевич

рес электронной почты

peitc@mail.ru

тактный телефон

8-8555-44-03-63

с 8-8555-44-03-96

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

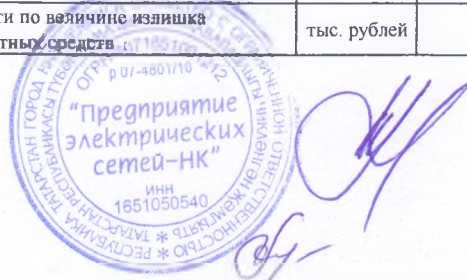
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период I	
				2017 год (факт)	2018 (утв.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	115 100		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4 428		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	920		
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	4		
3.	Показатели регулируемых видов				
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 ³	МВт	12,931	13,12	14,383
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего	тыс. кВт·ч	55,86	56,49	62,17
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			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата, утверждения, номер приказа)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ПЭС-НК" на 2017-2019 гг. Утверждена директором ООО "ПЭС-НК" Е.В.Роговым 03.06.2016 г.			
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		77 421,11	83 708,71	98 643,36
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией; подконтрольные расходы — всего в том числе:	тыс. рублей	71 083,36	78 678,70	91 832,30
	<i>оплата труда</i>		14 538,55	15 539,96	16 394,66
	<i>ремонт основных фондов</i>		14 479,97	14 645,69	25 525,08
	<i>материальные затраты</i>				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы — всего	тыс. рублей	6 337,75	5 030,01	6 811,06
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата, утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц	у. е.	1 092,85	1 092,85	1 129,47
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. рублей	70,84	76,60	87,34
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	44	46	46
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб/чел	27,54	28,15	29,70
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 гг. на период 2016-2018 гг. от 22.12.2014 г.			
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Директор ООО "ПЭС-НК"

Е.В.Рогов

Главный экономист

Л.Р.Абдуллина



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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			2017 год (факт)		2018 год (ута)		2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электро-энергетике в части управления техно-логическими режимами работы объектов электроэнергетики и энерго-принимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической функционирования технологической рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электро-энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	475 602,79	522 271,97	511 613,41	511 613,41	554 575,55	588 519,18
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	649,73	713,49	698,93	698,93	757,62	803,99
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,43920	1,70095	1,77912	1,79107	1,82900	1,92274
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	>13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель,	руб./куб. метра						
	в том числе:							
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

Директор ООО "ПЭС-НК"

Главный экономист



Е.В.Рогов

Л.Р.Абдуллина