

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

Муниципальное унитарное предприятие города Апатиты "Апатитская электросетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(МУП "АЭСК")

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие города Апатиты "Апатитская электросетевая компания"
Сокращенное наименование	МУП "АЭСК"
Место нахождения	184209, г. Апатиты, Мурманская область, ул. Строителей, дом 4
Фактический адрес	184209, г. Апатиты, Мурманская область, ул. Строителей, дом 4
ИНН	5101200830
КПП	511801001
Ф.И.О. руководителя	Яшенев Олег Валерианович
Адрес электронной почты	aesk@aesk51.ru
Контактный телефон	(81555) 24737
Факс	(81555) 24737

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 2017 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2018 год (базовый период ¹)	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	91 315,00	86 670,86	104 931,45
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3059	200,00	3 059,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-407,56	-3 312,65	-1 414,19
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1367	800	1 367,00
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	3,35%	0,23%	2,92%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	21,7617	21,4073	21,098
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	120 340,38	120 959,50	120 396,27
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	62 153,76	62 177,22	62 150,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	утвержденный Минэнерго России норматив отсутствует		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		"Программа энергосбережения и энергоэффективности на 2016-2020гг" утверждена Приказом МУП "АЭСК" №80 от 16.10.2015 с изменениями, утвержденными Приказом №38 от 12.04.2017г.		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего	тыс. рублей	78 064,20	65 765,35	82 825,18
4.1.	Подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	51 774,35	49 495,10	51 023,27
	в том числе:				
	оплата труда		42 469,04	38 530,57	39 720,21
	ремонт основных фондов		2 379,48	2 533,20	2 611,41
	материальные затраты		4 070,00	4 260,37	4 391,91
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	18 757,16	24 089,40	28 353,48
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-546,42	-7 819,15	3 448,43
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	7 532,69	6 760,00	6 920,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		"Инвестиционная программа МУП "АЭСК" на 2016-2019гг" утверждена Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области №242 от 23 декабря 2015 года.		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	2515,84	2 485,82	2 524,38
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	31,029	26,456	32,810
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	82,5	88	88,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42 898	36 487	37 614
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		нет		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20 599	20 599	20 599
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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	
			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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	273 454,63	273 454,63	234 040,06	234 040,06	289 589,22	316 092,38
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	152,52	145,49	161,51	156,85	162,18	176,78
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,70506	0,69775	0,65692	0,66452	0,76984	0,83910

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.