

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017 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, Мурманская обл., г. Апатиты, ул. Строителей, д.4
Фактический адрес	184209, Мурманская обл., г. Апатиты, ул. Строителей, д.4
ИНН	5101200830
КПП	511801001
Ф.И.О. руководителя	Яшенев Олег Валерианович
Адрес электронной почты	aesk@aesk51.ru
Контактный телефон	(81555) 2-47-37
Факс	(81555) 2-47-37

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 2015 год	Показатели, утвержденные 2016 год	Предложения на расчетный период 2017 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	169 285	91 710	111 114,40
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 995	6940,68	10 178,51
1.3.	ЕВБТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 256	5031,05	8 142,81
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	1,77%	7,57%	9,16%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	22,5138	22,1127	23,310
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	122 337	121 151	127 770
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	61 183	60 703	59 013
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	8,08 Приказ Минэнерго России от 24 ноября 2014г. №842	8,08 Приказ Минэнерго России от 24 ноября 2014г. №842	7,7282
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				Программа энергоэффективности на 2016-2020 годы
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	53 900,75	44 392,94	53 630,33
	в том числе:				
	оплата труда		42 358,05	34 558,69	42 680,51
	ремонт основных фондов		2 483,00	2 272,06	2 845,27
	материальные затраты		3 536,18	3 821,17	4 123,00
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	17 482,73	18 131,04	28 537,86
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	1 944,56	3 084,94
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		6940,68	7415
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	2255,44	2255,44	2 475,53
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	31,65	31,66	34,44
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	88,3	88	88,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41 750,00	32 817,07	39 826,91
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <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 2015 год		Показатели, утвержденные 2016 год		Предложения на расчетный период 2017 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							
1.2.	услуги по передаче электрической							
	энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	246 236,34	249 007,38	252 647,93	252 647,93	276 339,38	276 339,38
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	43,86	21,09	155,29	153,3	227,87	261,25
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	566,62	563,55	698,04	696,04	786,24	819,34

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.