

(форма)

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

Общество с ограниченной ответственностью "Алтайская электросетевая компания", ООО "АЭСК"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование ООО "Алтайская электросетевая компания"
Сокращенное наименование ООО "АЭСК"
Место нахождения 656907, г. Барнаул, п. Центральный, ул. Мира, д. 7Ж, оф. 3
Фактический адрес 656907, г. Барнаул, п. Центральный, ул. Мира, д. 7Ж, оф. 3
ИНН 2225200059
КПП 222501001
Ф.И.О. руководителя Валекжанин Александр Александрович
Адрес электронной почты seti@altesk.ru
Контактный телефон 8 3852 501-429
Факс _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
--------------------------	-------------------	--	--	--

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

1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей		не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и	тыс. рублей		не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов		не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
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			8,1463
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч			22,2322
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			0,004
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов			8,48

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				Утверждена 23.05.2019 г. директором ООО "АЭСК" Валежаниным А.А.
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				32 751,20
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей			22 002,50
в том числе:				
оплата труда				17 620,94
ремонт основных фондов				
материальные затраты				3 268,73
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей			10 748,70
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			455,42
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.			1034,39
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)			21,27
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек			45
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			32,63
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			10
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			не подлежит регулированию

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор ООО "АЭСК"

А.А. Валежанин



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	рублей/МВт ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
ОАО "АЭС" - ПАО "МРСК Сибири" (филиал "Алтайэнерго"), АО "СК Алтайкрайэнерго", ООО "БСК", ООО "ЗСК"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт					927 364,95	927 364,95
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт ч					179,15	179,15
одноставочный тариф	рублей/МВт ч					68,30	68,30
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт ч						
3. Для гарантирующих поставщиков							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и	рублей/МВт ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую	рублей/МВт ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

Директор ООО "АЭС"

А.А.Валекжанин

