

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2020 _____ год
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество «Алтайэнергосбыт»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Алтайэнергосбыт» (Республика Алтай)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Алтайэнергосбыт»

Сокращенное наименование АО «Алтайэнергосбыт»

Место нахождения Алтайский край, г.Барнаул, ул.Интернациональная, 122

Фактический адрес Алтайский край, г.Барнаул, ул.Интернациональная, 122

ИНН 2224103849

КПП 222501001

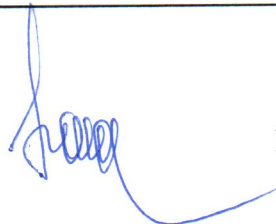
Ф.И.О. руководителя Нагорнов Валерий Анатольевич

Адрес электронной почты kantz@altaiensb.com

Контактный телефон (3852) 22 39 51

Факс (3852) 22 39 52

Генеральный директор



В.А. Нагорнов

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	Примечание
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков						
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		545 869,090	537 785,700	537 408,000	
	в том числе:					
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	210 971,165	210 859,900	212 870,000	
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	210 971,165	210 859,900	212 870,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	107 059,392	107 330,900	108 354,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	103 911,773	103 529,000	104 516,000	
	в том числе:	тыс. кВт·ч				
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	30 777,617	18 535,200	29 812,000	
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	30 777,617	18 535,200	29 812,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	16 009,359	9 150,700	15 041,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	14 768,258	9 384,500	14 771,000	
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	7 166,491	0,000	7 979,880	
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	7 166,491	0,000	7 979,880	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 875,806		4 024,440	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 290,685		3 955,440	
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	628,612	0,000	647,020	
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	628,612	0,000	647,020	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	303,196		322,240	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	325,416		324,780	
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	43,087	19 089,200	49,100	
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	43,087	19 089,200	49,100	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	18,820	10 073,300	24,320	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	24,267	9 015,900	24,780	
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	145 934,914	145 824,500	146 914,000	
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	145 934,914	145 824,500	146 914,000	
первое полугодие	тыс. кВт·ч	72 965,504	74 153,900	74 861,000	
второе полугодие	тыс. кВт·ч	72 969,410	71 670,600	72 053,000	
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	26 420,444	27 411,000	27 468,000	
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	26 420,444	27 411,000	27 468,000	
первое полугодие	тыс. кВт·ч	13 886,707	13 953,000	14 081,000	
второе полугодие	тыс. кВт·ч	12 533,737	13 458,000	13 387,000	
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	225 867,909	210 915,900	214 214,000	
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	201 304,802	183 098,848	185 961,971	
первое полугодие	тыс. кВт·ч	104 769,561	94 083,799	95 468,824	
второе полугодие	тыс. кВт·ч	96 535,241	89 015,049	90 493,147	
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	24 563,107	27 817,052	28 252,029	
первое полугодие	тыс. кВт·ч	15 014,303	14 232,301	14 503,976	
второе полугодие	тыс. кВт·ч	9 548,804	13 584,751	13 748,053	
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	109 030,016	116 009,900	110 324,000	
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	55 315,826	58 622,400	55 749,200	
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	53 714,190	57 387,500	54 574,800	
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		79,842	76,878	79,842	Данные не отражаются в тарифных заявках, т.к. такая разбивка отсутствует в тарифных решениях (протоколах), т.о. отсутствует официальный источник для публикации таких данных.
в том числе:					
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	77,222	73,561	77,222	Общее количество договоров меньше, чем в сумме по подгруппам, в связи с тем, что по части договоров отпуск электрической энергии осуществляется по двум и более подгруппам
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	2,618	3,315	2,618	В случае наличия в договоре нескольких точек поставки, относящихся к разным подгруппам договор как единица отражен во всех таких подгруппах (т.е. с учетом рекомендаций ФСТ, отраженных в письме от 21.11.2014 №ЕП-12884/12)
менее 670 кВт	тыс. штук	2,666	2,990	2,666	
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,021	0,012	0,021	
не менее 10 МВт	тыс. штук	-	-	-	
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002	0,002	0,002	
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		81 253	84 412	81 253	Информация раскрывается по количеству точек поставки исходя из перехода на регулирование цен (тарифов) гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов (утв. Приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17) в количестве по указанным группам потребителей.
в том числе:					
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	74 363	77 995	74 363	
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	6 890	6 417	6 890	
менее 670 кВт	штук	6 874	6 399	6 874	
от 670 кВт до 10 МВт	штук	16	18	16	
не менее 10 МВт	штук	-	-	-	
4. Количество точек подключения	штук	81 293	84 452	81 293	

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	179 574,268	202 814,016	428 656,356	
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок (утв. Приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17) данный показатель с 01.01.2018 год регулирующим органом не утверждается и не является гарантирующим поставщиком на расчетный период регулирования
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	75	нд	нд	
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,689	нд	нд	
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Не подлежит утверждению	Не подлежит утверждению	Не подлежит утверждению	
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	138,222	17 190,245	25 855,916	Информация в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" указаны с учетом доли эталонной выручки, утвержденной Распоряжением Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 28.12.2017 года №742-рГ (с учетом внесения изменений распоряжением от 19.12.2018 №751-рГ)
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	51 731,160	30 780,465	41 720,440	
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	1 748,776	7 103,393	18 467,141	По показателям, утвержденным на базовый период и на расчетный период регулирования отражена информация по расчетной предпринимательской прибыли в соответствии с утвержденной Распоряжением Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 28.12.2017 года №742-рГ (с учетом внесения изменений распоряжением от 19.12.2018 №751-рГ) долей эталонной выручки
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	В связи с тем, что АО "Алтайэнергосбыт" формирует и предоставляет бухгалтерскую отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без разделения по видам и регионам деятельности)	В связи с тем, что АО "Алтайэнергосбыт" формирует и предоставляет бухгалтерскую отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без разделения по видам и регионам деятельности)	В связи с тем, что АО "Алтайэнергосбыт" формирует и предоставляет бухгалтерскую отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без разделения по видам и регионам деятельности)	
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1%	4%	4%	
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Алтайэнергосбыт" (Горно-Алтайский филиал), утвержденную приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.08.2016 года №6-ВД" от 24.09.2018 №64-ВД http://komitet-tarifov.ru/index.php/elektroenergiya/3222-investitsionnye-programmy-sub-ektov-elektroenergetiki	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Алтайэнергосбыт" (Горно-Алтайский филиал), утвержденную приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.08.2016 года №6-ВД" от 24.09.2018 №64-ВД http://komitet-tarifov.ru/index.php/elektroenergiya/3222-investitsionnye-programmy-sub-ektov-elektroenergetiki	Письмо АО "Алтайэнергосбыт" от 12.04.2019 №041-01/1472	В соответствии с законодательством АО "Алтайэнергосбыт" в установленные сроки направил заявление на рассмотрение и утверждение корректировку инвестиционной программы на 2019 г. и инвестиционной программы на 2020 - 2023 гг. в Комитет по тарифам Республики Алтай

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	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	160,21	311,64	311,64	303,81	303,81	1725,06
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	340,09	167,19	167,19	318,29	199,12	199,13
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	23,95% 22,56%	475,67	475,67	612,08	612,08	1312,52
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	14,32%	353,68	353,68	410,32	410,32	750,1
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	7,66%	158,56	158,56	204,03	204,03	437,51

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

- в соответствии с ПП РФ №1178 (Основы ценообразования) на первое полугодие 2018 года было две подгруппы "менее 150 кВт" и "от 150 кВт до 670 кВт", таким образом сбытовые надбавки для подгрупп прочих потребителей "менее 150 кВт" и "от 150 кВт до 670 кВт" указаны соответственно в размере 23,95% и 22,56%.

- сбытовые надбавки для прочих потребителей на первое полугодие 2018 года указаны в процентах в соответствии с ПП РФ №1178 (Основы ценообразования) с учетом ПП от 28.08.2017 №1016.

- предложения сформированы с учетом норм Федерального закона от 27.12.2018 года № 522-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в РФ".

- при принятии подзаконных актов в целях реализации требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ, размещаемые предложения могут быть пересмотрены.