

(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» (Алтайский край)

### 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 kanz@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		3 845 116,956	3 824 270,080	3 807 230,000	
	в том числе:					
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	943 753,796	975 420,600	972 160,000	
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	943 753,796	975 420,600	972 160,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	500 129,020	494 326,500	492 673,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	443 624,776	481 094,100	479 487,000	
	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	45 966,889	53 717,200	56 191,000	
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	45 966,889	53 717,200	56 191,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	23 699,027	27 303,600	28 531,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	22 267,862	26 413,600	27 660,000	
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	34 664,165	0,000	40 766,000	
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	34 664,165	0,000	40 766,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	19 540,759		20 852,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	15 123,406		19 914,000	
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	221,682	0,000	264,000	
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	221,682	0,000	264,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	137,803		138,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	83,879		126,000	
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	17,860	63 038,900	32,000	
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	17,860	63 038,900	32,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	12,299	32 363,400	17,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	5,561	30 675,500	15,000	
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	732 883,323	759 905,500	768 419,000	
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	732 883,323	759 905,500	768 419,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	389 339,350	386 270,500	390 820,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	343 543,973	373 635,000	377 599,000	
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	129 999,877	98 759,000	106 488,000	
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	129 999,877	98 759,000	106 488,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	67 399,782	48 389,000	52 315,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	62 600,095	50 370,000	54 173,000	
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 297 916,585	2 227 013,520	2 231 339,000	
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 102 128,798	1 057 450,710	1 059 886,025	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	561 497,011	525 370,390	522 889,975	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	540 631,787	532 080,320	536 996,050	
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	903 687,801	860 340,840	861 296,854	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	453 799,965	427 440,620	424 916,906	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	449 887,836	432 900,220	436 379,948	
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	292 099,986	309 221,970	310 156,121	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	153 324,798	153 629,600	153 014,119	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	138 775,188	155 592,370	157 142,002	
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	603 446,575	621 835,960	603 731,000	
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	295 173,830	311 828,620	302 400,000	
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	308 272,745	310 007,340	301 331,000	
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		376,575	376,360	376,575	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	368,681	367,162	368,681	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	7,881	9,183	7,881	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	8,217	9,323	8,217	
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,370	0,189	0,370	
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,025	0,016	0,025	
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,013	0,015	0,013	
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		403 521	406 146	403 521	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	375 763	378 554	375 763	
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	27 758	27 592	27 758	
	менее 670 кВт	штук	27 281	27 017	27 281	
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	390	478	390	
	не менее 10 МВт	штук	87	97	87	
4.	Количество точек подключения	штук	405 041	407 670	405 041	

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	1 009 129,226	1 131 442,370	1 973 217,207	
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	598	нд	нд	
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55,069	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	732,314	101 089,138	142 442,731	Информация в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" указаны с учетом доли эталонной выручки, утвержденной распоряжением Правительства Алтайского края от 20.12.2017 №413-р
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	287 262,848	179 812,473	230 928,211	
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	9 281,936	86 719,425	131 311,926	По показателям, утвержденным на базовый период и на расчетный период регулирования отражена информация по расчетной предпринимательской прибыли в соответствии с утвержденной распоряжением Правительства Алтайского края от 20.12.2017 №413-р 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%	8%	7%	
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Управления Алтайского края по промышленности и энергетике "Об утверждении изменений на 2018 - 2019 годы, вносимые в инвестиционную программу АО "Алтайэнергосбыт" на 2017 - 2019 годы" от 05.10.2018 №34/78-АП, <a href="http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/AESB/index.php">http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/AESB/index.php</a>	Приказ Управления Алтайского края по промышленности и энергетике "Об утверждении изменений на 2018 - 2019 годы, вносимые в инвестиционную программу АО "Алтайэнергосбыт" на 2017 - 2019 годы" от 05.10.2018 №34/78-АП, <a href="http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/AESB/index.php">http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/AESB/index.php</a>	Письмо АО "Алтайэнергосбыт" от 12.04.2019 №041-01/1471	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 Минпромэнерго Алтайского края



## 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 полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	155,973	418,44	379,10	379,09	379,09	1899,09
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	260,54	280,15	224,98	224,98	163,22	163,22
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	22,24%/20,94%	142,11	142,11	620,81	496,19	492,62
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	13,29%	142,11	142,11	235,64	232,34	234,77
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	7,17%	142,11	142,11	206,94	172,26	164,21

\* 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 22,24% и 20,94%.

- 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.