

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2018 год  
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество «Алтайэнергосбыт»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Алтайэнергосбыт» (Республика Алтай)

Генеральный директор



В.А. Нагорнов

Приложение № 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

## Раздел 1. 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	220250001
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



Приложение № 3  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		539 965,385	539 770,000	536 460,000	
	в том числе:					
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	197 615,303	203 190,000	203 190,000	
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	197 615,303	203 190,000	203 190,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	100 292,465	100 058,000	100 058,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	97 322,838	103 132,000	103 132,000	
	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	28 856,435	30 240,000	29 671,000	
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	28 856,435	30 240,000	29 671,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	14 685,176	14 978,000	14 512,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	14 171,259	15 262,000	15 159,000	
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				Данные не отражаются в тарифных заявках, т.к. такая разбивка не предусмотрена МУ 703-э. Социальная норма не установлена.
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными и электроопительными установками	тыс. кВт·ч	5 414,355	5 371,000	5 567,000	
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 414,355	5 371,000	5 567,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 843,803	2 734,000	2 723,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 570,552	2 637,000	2 844,000	
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	134 521,630	138 959,000	138 316,000	Данные не отражаются в тарифных заявках, т.к. такая разбивка не предусмотрена МУ 703-э. Социальная норма не установлена.
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	134 521,630	138 959,000	138 316,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	68 008,897	67 924,000	67 652,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	66 512,733	71 035,000	70 664,000	
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	28 822,883	28 620,000	29 636,000	
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	28 822,883	28 620,000	29 636,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	14 754,589	14 422,000	15 171,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	14 068,294	14 198,000	14 465,000	
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	220 735,834	208 727,500	208 486,000	
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	134 858,450	128 327,966	127 429,155	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	70 579,909	68 403,996	64 670,513	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	64 278,541	59 923,970	62 758,642	
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	61 409,112	56 827,621	58 025,782	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	31 018,152	30 291,421	29 448,183	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	30 390,960	26 536,200	28 577,599	
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	24 468,272	23 571,913	23 031,063	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	11 622,996	12 564,783	11 688,304	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	12 845,276	11 007,130	11 342,759	
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	121 614,248	127 852,500	124 784,000	
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	61 789,527	65 152,800	62 544,000	
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	59 824,721	62 699,700	62 240,000	
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		73,980	74,158	79,149	Данные не отражаются в тарифных заявках, т.к. такая разбивка не предусмотрена МУ 703-э и отсутствуют в тарифных решениях (протоколах), т.о. отсутствует официальный источник для публикации таких данных.
	в том числе:					
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	70,918	71,117	75,951	
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	3,060	3,038	3,195	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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
	менее 150 кВт	тыс. штук	2,358	3,045	2,458	В случае наличия в договоре нескольких точек поставки, относящихся к разным подгруппам договор как единица отражен во всех таких подгруппах
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	1,580	0,146	1,580	
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,012	0,008	0,012	
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,000	0	0,000	
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002	0,003	0,003	
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		79 829	81 364	84 962	Данные не отражаются в тарифных заявках, т.к. такая разбивка не предусмотрена МУ 703-э и отсутствуют в тарифных решениях (протоколах), т.о. отсутствует официальный источник для публикации таких данных.
	в том числе:					
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	74 036	73 587	79 069	
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	5 793	7 777	5 893	
	менее 150 кВт	штук	5 362	7 124	5 462	
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	401	620	401	
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	30	33	30	
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0	



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
4.	Количество точек подключения	штук	79 829	81 364	84 962	Законодательством нет определения понятия "точка подключения". Логически под "точкой подключения" можно понимать "точку присоединения", что согласно ПП РФ №442 является "точкой поставки". При этом "точка поставки" это в т.ч. место определения взаимных обязательств субъектов розничного рынка. Для определения взаимных обязательств необходим учет. Следовательно, количество "точек подключения" аналогично с количеством "точек учета"
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	166 508,189	126 573,967	207 137,758	
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	81	80	80	
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,576	41,611	43,383	
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Не подлежит утверждению	Не подлежит утверждению	Не подлежит утверждению	
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	1 078,961	12 951,621	27 381,971	
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	63 830,288	25 882,047	36 117,797	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	Примечание
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	4 419,256	1 152,870	7 492,311	
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)	Данные не отражаются в тарифных заявках, т.к. такая разбивка не предусмотрена МУ 703-э и отсутствуют в тарифных решениях (протоколах), т.о. отсутствует официальный источник для публикации таких данных
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	3%	1%	4%	Показатель рассчитан в соответствии с формулой, утвержденной МУ 703-э как отношение необходимой прибыли к необходимой валовой выручке
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Не подлежит утверждению	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай "Об утверждении инвестиционной программы в сфере электроэнергетики для АО "Алтайэнергосбыт" на 2017 - 2019 годы по Республике Алтай" от 01.08.2016 №6-ВД, <a href="http://komitet-tarifov.ru">http://komitet-tarifov.ru</a>	письмо АО "Алтайэнергосбыт" от 12.04.2017 №041-01/1306	В соответствии с законодательством АО "Алтайэнергосбыт" в установленные сроки направил проект корректировки инвестиционной программы на 2017 - 2019 гг. в Комитет по тарифам Республики Алтай на рассмотрение и утверждение

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор

В.А. Нагорнов

Приложение № 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных параметров  
регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	154,22	154,77	154,77	160,21	160,21	654,04
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	185,02	222,81	222,81	340,09	340,09	401,12
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
	менее 150 кВт	процент	22,00%	21,75%	21,75%	23,95%	23,95%	23,95%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	20,72%	20,49%	20,49%	22,56%	22,56%	22,56%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	13,15%	13,01%	13,01%	14,32%	14,32%	14,32%
	не менее 10 МВт	процент	7,03%	6,95%	6,95%	7,66%	7,66%	7,66%
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.								



Генеральный директор

В.А. Нагорнов