

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Алтайкрайэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ОАО "Алтайкрайэнерго"

Генеральный директор



И.И. Панарин

Приложение N 1

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Алтайкрайэнерго"
Сокращенное наименование	ОАО "Алтайкрайэнерго"
Место нахождения	656002, г. Барнаул, ул. Воровского 163
Фактический адрес	656002, г. Барнаул, ул. Воровского 163
ИНН	2224132840
КПП	220250001
Ф.И.О. руководителя	Панарин Игорь Ильич
Адрес электронной почты	priemnaya@altke.ru
Контактный телефон	24-56-73
Факс	24-54-43

Генеральный директор		И.И. Панарин
----------------------	---	--------------

Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год
1	Объемы полезного отпуска электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. кВтч	1 837 534,98	1 878 860,80	1 825 513,08
1.1	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВтч	815 450,09	799 542,90	872 531,44
1.1.1	в первом полугодии	тыс. кВтч	407 768,91	407 340,80	436 312,68
1.1.2	во втором полугодии	тыс. кВтч	407 681,18	392 202,10	436 218,76
1.2	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВтч	709 200,90	741 361,81	617 715,88
1.2.1	менее 150 кВт	тыс. кВтч	410 101,75	428 729,53	357 225,09
1.2.1.1	первое полугодие	тыс. кВтч	206 431,39	212 649,37	181 707,85
1.2.1.2	второе полугодие	тыс. кВтч	203 670,37	216 080,16	175 517,24
1.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВтч	184 118,04	192 457,53	160 359,04
1.2.2.1	первое полугодие	тыс. кВтч	91 545,10	95 458,72	81 569,01
1.2.2.2	второе полугодие	тыс. кВтч	92 572,94	96 998,81	78 790,03
1.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВтч	114 981,10	120 174,75	100 131,74
1.2.3.1	первое полугодие	тыс. кВтч	58 775,71	59 606,54	50 933,50
1.2.3.2	второе полугодие	тыс. кВтч	56 205,40	60 568,21	49 198,24
1.2.4	не менее 10 МВт	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00
1.2.4.1	первое полугодие	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00
1.2.4.2	второе полугодие	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00
1.3	сетевым организациям, приобретаемым электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВтч	312 883,99	337 956,09	335 265,76
1.3.1	в первом полугодии	тыс. кВтч	169 584,02	179 052,17	177 574,88
1.3.2	во втором полугодии	тыс. кВтч	143 299,97	158 903,92	157 690,88
2	Количество обслуживаемых договоров, всего, в том числе:	тыс. шт.	339,24		339,24
2.1	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. шт.	327,10		327,10
2.2	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. шт.	12,14		12,14
2.2.1	менее 150 кВт	тыс. шт.	11,60		11,60
2.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. шт.	0,50		0,50
2.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. шт.	0,04		0,04
2.2.4	не менее 10 МВт	тыс. шт.	0,00		0,00
2.3	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. шт.	0,00		0,00
3	Количество точек учета по обслуживаемым договорам, всего, в том числе:	шт.	348 522,00		348 522,00
3.1	по населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	шт.	327 099,00		327 099,00
3.2	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	шт.	21 423,00		21 423,00
3.2.1	менее 150 кВт	шт.	20 773,00		20 773,00
3.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	шт.	600,00		600,00
3.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	шт.	50,00		50,00
3.2.4	не менее 10 МВт	шт.	0,00		0,00
4	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. руб.	339 497,86	269 103,59	470 466,23
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1	Среднесписочная численность персонала	чел.	371,00		378,00
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	руб./чел.	22,03		26,00
6	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. руб.	47 083,13	33 084,35	80 718,84
7	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	76 825,07	27 332,18	57 679,74
8	Необходимые расходы из прибыли	тыс. руб.	3 093,63		3 594,75
9	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	16 731,00		
10	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	5,81		4,30
11	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)				

Генеральный директор



И.И. Панарин

Handwritten signature and initials.

Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2015		2016		2017	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для гарантирующих поставщиков							
1.1	Величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч	133,53	133,53	141,80	141,80	200,62	200,62
1.2	Величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч	147,89	147,19	147,19	188,35	188,35	1 223,19
1.3	Доходность продаж для прочих потребителей:	%						
1.3.1	менее 150 кВт	%	20,20	22,21	22,21	21,82	21,82	21,58
1.3.2	от 150 кВт до 670 кВт	%	19,02	20,91	20,91	20,55	20,55	20,32
1.3.3	от 670 кВт до 10 МВт	%	12,07	13,27	13,27	13,04	13,04	12,89
1.3.4	не менее 10 МВт	%	6,51	7,16	7,16	7,03	7,03	6,96

(1) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Генеральный директор



И.И. Панарин

mm

Комментарии

Показатели раздела 2.ГП по пункту 2 и его подпунктам не утверждались на базовый период

Показатели раздела 2.ГП по пункту 3 и его подпунктам не утверждались на базовый период

Показатели раздела 2.ГП по пункту 5 и его подпунктам не утверждались на базовый период

Показатели раздела 2.ГП по пункту 9 не утверждались на базовый период

Показатели раздела 2.ГП по пункту 10 не утверждались на базовый период

Показатели раздела 2.ГП по пункту 11 не утверждались на базовый период

Предложение по Коэффициенту параметров деятельности ГП - 1,30

*базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования