

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о раз мере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Сетевая компания Алтайкрайэнерго" (АО "СК Алтайкрайэнерго")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Сетевая компания Алтайкрайэнерго"

Сокращенное наименование АО "СК Алтайкрайэнерго"

Место нахождения 656002, г.Барнаул, ул. Воровского, 163

Фактический адрес 656002, г.Барнаул, ул. Воровского, 163

ИНН 2224143922

КПП 222401001

Ф.И.О. руководителя Приб Сергей Николаевич

Адрес электронной почты priemnaya@altke.ru

Контактный телефон (3852) 222-808

Факс (3852) 245-673

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 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	2 114 183	2 297 702	3 215 813
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	68 181	не подлежит утверждению	
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	391 135		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	352		
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли от 9 процентов и более	процентов	3,2	не подлежит утверждению	
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность *** (1)	МВт	229,59	235,68	245,11
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** (2)	тыс. кВт·ч	1 593 059	1 611 229	1 589 667
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	886 503,2	870 816,5	886 503,2
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	18,39 Приказ Минэнерго России от 25.06.2014 № 373	18,39 Приказ Минэнерго России от 25.06.2014 № 373	14,26 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2014-2019 годы (в части 2017-2019гг), приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 24.04.2017 №78-пр	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2014-2019 годы (в части 2017-2019гг), приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 24.04.2017 №78-пр	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 27.02.2019 №46-пр (3)
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии****	МВт·ч	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (4)	тыс. рублей	1 649 109,86	1 551 458,35	2 574 153,19
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	844 614,32	771 548,82	1 141 907,62
	в том числе:				
	оплата труда		615 471,09	нет данных	757 028,63
	ремонт основных фондов		78 986,69		105 925,35
	материальные затраты		76 153,40		142 274,30
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, *****; неподконтрольные расходы *** - всего (5)	тыс. рублей	770 413,08	650 621,50	1 107 882,26
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*** (6)	тыс. рублей	34 082,47	129 288,02	324 363,31
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7)	тыс. рублей	342 498	319 193	628 061

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 03.10.2018 № 34/77-ап	Приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 03.10.2018 № 34/77-ап. Проект корректировки инвестиционной программы АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2013-2019 годы, в отношении 2019 года направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 05.04.2019 №СК/05.1-1588-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет: https://cloud.mail.ru/public/3zq7/2Kyxm7gDJ	Проект инвестиционной программы АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 05.04.2019 №СК/05.1-1588-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет: https://cloud.mail.ru/public/4FuP/SpWebssMm
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	62 744,69	62 324,65	64 645,95
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	13,46	12,38	17,66
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 590	нет данных	1 590
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	32,3		39,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике на 2013-2015 гг. с продлением на период 2016-2018 годы	ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы от 21.12.2018	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 141 362	не подлежит утверждению	
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	(700 990)		

* 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).

(1) - Заявленная мощность с учетом мощности на собственное потребление (хоз. нужды)

(2) - Объем полезного отпуска электроэнергии с учетом собственного потребления (хоз. нужды)

(3)-Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы будет скорректирована в соответствии с п.5 решения от 13.03.2019 № 18 "Об установлении требований к программам энергосбережения в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2020-2024"

(4) - НВВ на содержание без учета оплаты потерь

(5) - Неподконтрольные расходы указаны без учета выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2018 год в размере 34082,47 тыс. руб., на 2019 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2020 год в размере 78058,87 тыс. руб., также в соответствии с методическими указаниями №98-з с учетом амортизации и прибыли на капитальные вложения.

(6) - Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет указаны с учетом корректировок НВВ в соответствии с методическими указаниями №98-з и выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2018 год в размере 34082,47 тыс. руб., на 2019 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2020 год в размере 78058,87 тыс. руб.

(7) В пункте 4.4 указаны тарифные источники в соответствии с отчетом об исполнении утвержденной инвестиционной программой за 2018 год, на 2019 год - в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, на 2020 год - в соответствии с проектом инвестиционной программы

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Т.В. Чередова



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год		Предложения на расчетный период регулирования 2020 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	752 466,7	732 445,9	760 238,3	775 223,7	886 720,5	886 720,5
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	194,4	212,5	520,4	522,3	405,5	405,5
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 909,2	1 910,6	1 867,5	1 870,6	2 032,4	2 032,4
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	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/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редучирированный пар	рублей/Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
	вода	рублей/куб. метр						
	пар	рублей/куб. метр						

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Т.В. Чередова

