

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 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 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 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	2 222 144	2 447 598	3 471 963
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	154 357		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	566 573	не подлежит утверждению	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	82 576		
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	6,9	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	227,218	237,001	227,219
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** (2)	тыс. кВт·ч	1 584 974	1 592 069	1 584 974
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	859 752	883 656	859 752
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	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, решение УГРЦТ от 27.12.2019 №587	14,26 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178, решение УГРЦТ от 27.12.2019 №587
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 2020-2024 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 13.06.2019 №143-пр (корректировка Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-20024, приказ от 03.03.2020 №74-пр	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 13.06.2019 №143-пр (корректировка Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-20024, приказ от 03.03.2020 №74-пр
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 (3)	тыс. рублей	1 856 900,45	1 775 313,64	2 628 459,90
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	916 282,89	822 759,7	832 807,74
	в том числе:				
	оплата труда		682 573,35	619 554,0	627 120,36
	ремонт основных фондов		79 728,96	92 723,7	93 856,15
	материальные затраты		42 385,31	66 050,1	66 856,77
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, *****; неподконтрольные расходы *** - всего *** (4)	тыс. рублей	855 523,26	690 578,8	1 212 310,99
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*** (5)	тыс. рублей	85 094,30	261 975,2	583 341,17
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (6)	тыс. рублей	319 746	365 399	361 800

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 10.10.2019 №25/133-ап размещен на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykraienergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2019-god	приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 31.10.2019 №25/149-ап. Проект корректировки инвестиционной программы АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы, в отношении мероприятий 2020 года направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 06.04.2020 №СК/08.1.5-1161-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykraienergo-2020-god . Проект корректировки размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2020-god	приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 31.10.2019 №25/149-ап размещен на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykraienergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2019-god
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	64 008,53	62 577,49	64 008,53
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	14,32	13,15	13,01
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 549	1 590	1 549
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,7	32,5	33,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы от 21.12.2018		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 388 915	не подлежит утверждению	
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	(690 041)		

* 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) - ННВ на содержание без учета оплаты потерь

(4) - Неподконтрольные расходы указаны без учета выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2019 год в размере 85094,3 тыс. руб., на 2020 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2021 год в размере 91803,79 тыс. руб., также в соответствии с методическими указаниями №98-э с учетом амортизации и прибыли на капитальные вложения.

(5) - Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет указаны с учетом корректировок ННВ в соответствии с методическими указаниями №98-э и выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2019 год в размере 85094,30 тыс. руб., на 2020 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2021 год в размере 91803,79 тыс. руб.

(6) В пункте 4.4 указаны тарифные источники в соответствии с отчетом об исполнении условий инвестиционной программой за 2019 год, на 2020 год - в соответствии с проектом корректировки инвестиционной программы, на 2021 год - в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

Генеральный директор



С.Н. Приб

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования 2021 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	805 387,7	810 839,5	820 194,6	879 144,7	968 219,3	968 219,3
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	228,7	220,5	533,7	527,3	534,5	534,5
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 849,0	1 863,7	1 839,2	1 932,4	2 200,1	2 200,1
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/Ткал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
	> 13 кг/см ²	рублей/Ткал						
4.3.3.	тариф на острый и резвцированный пар	рублей/Ткал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
	вода	рублей/куб. метр						
	пар	рублей/куб. метр						

Генеральный директор



С.Н. Приб