

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 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	2 695 762	3 187 165	4 753 270
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	378 007	не подлежит утверждению	
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	826 521		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	284 864		
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	14,0	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	227,615	220,737	226,248
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** (2)	тыс. кВт ч	1 614 229	1 599 153	1 605 328
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт ч	896 058	881 913	896 713
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	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	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 2020-2024 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 13.06.2019 №143-пр (корректировка Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024, 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 2020-2024, 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 2020-2024, 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	2 203 979,56	2 281 359,19	3 775 743,27
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 125 152,94	854 138,36	864 278,74
	в том числе:				
	оплата труда		735 779,10	643 182,70	650 818,64
	ремонт основных фондов		128 295,48	96 260,07	97 402,88
	материальные затраты		89 202,78	68 569,16	69 383,22
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1**, *****; неподконтрольные расходы *** - всего (4)	тыс. рублей	879 797,95	892 950,06	1 420 744,09
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*** (5)	тыс. рублей	199 028,66	534 270,80	1 490 720,44
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (6)	тыс. рублей	404 395	531 729	699 590

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 08.08.2022 №25/78-ап размещен на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykrayenergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2022-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 04.04.2023 №СК/796-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykrayenergo-2023 , также размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2023-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2020-2024 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 04.04.2023 №СК/796-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykrayenergo-2023 , также размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2023-god
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	65 200,47	64 621,66	65 200,47
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	17,26	13,22	13,26
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 392	1 590	1 392
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,0	33,7	39,0
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы от 20.04.2022		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 757 847	не подлежит утверждению	
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	(322227)		

* 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 (хозяйства)

(2) - Объем полученного отпуска электроэнергии с учетом собственного потребления (хозяйства)

(3) - НВБ на содержание без учета оплаты потерь, с учетом РПШ

(4) - Неподконтрольные расходы указаны без учета выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2022 год в размере 199 028,66 тыс. руб., на 2023 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2024 год в размере 223 091,29 тыс. руб., также в соответствии с методическими указаниями №98-о с учетом амортизации и прибыли на капитальные вложения и с учетом РПШ в соответствии с Основами ценообразования постановления Правительства РФ №1178

(5) - Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет указаны с учетом корректировок НВБ в соответствии с методическими указаниями №98-о и выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2022 год в размере 199 028,66 тыс. руб., на 2023 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2024 год в размере 223 091,29 тыс. руб.

(6) В пункте 4.4 указаны тарифные источники в соответствии с отчетом об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2022 год, на 2023 и 2024 годы - в соответствии с проектом корректировки инвестиционной программы

Генеральный директор



С.Н. Приб

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, 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, оказываемые 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	907 670,5	861 229,3	1 018 081,1	1 018 081,1	1 396 902,4	1 396 902,4
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	308,1	329,8	671,6	671,6	611,6	611,6
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 061,1	2 191,8	2 358,0	2 358,0	2 974,1	2 974,1
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/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 редуцированный 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						

Генеральный директор



С.Н. Приб