

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2029 _____ 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) 553-730

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 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	3 206 619	3 427 615	7 170 804	6 332 317	6 617 745	6 913 894	7 210 339
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	399 167						
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	910 361						
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	280 893						
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	12,4						
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт*ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность *** (1)	МВт	232,546	226,349	236,623	236,623	236,623	236,623	236,623
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** (2)	тыс. кВт*ч	1 633 391	1 605 278	1 667 783	1 667 783	1 667 783	1 667 783	1 667 783
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт*ч	898 662	899 064	920 799	920 799	920 799	920 799	920 799
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	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178	7,04 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 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 2025-2029 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 22.04.2024 №122-пр				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии****	МВт*ч	x	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ⁽³⁾	тыс. рублей	2 647 329,05	2 500 046,97	6 529 632,63	5 659 087,08	5 910 852,86	6 171 658,14	6 430 990,33
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{***,****} ; операционные (подконтрольные) расходы ^{***} - всего	тыс. рублей	1 430 820,56	993 897,67	2 246 974,19	2 328 016,23	2 404 878,93	2 484 478,24	2 566 641,61
	в том числе:								
	оплата труда		910 753,59	748 424,16	1 428 320,67	1 479 836,18	1 528 695,03	1 579 293,45	1 631 521,75
	ремонт основных фондов		189 036,80	112 010,73	271 855,90	281 660,98	290 960,41	300 590,94	310 531,68
	материальные затраты		127 229,98	79 788,87	254 912,71	264 106,69	272 826,54	281 856,85	291 178,05
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{***,****} ; неподконтрольные расходы ^{***} - всего ^{*** (4)}	тыс. рублей	1 079 752,41	953 837,68	1 892 877,45	1 925 217,64	1 977 388,71	2 086 063,06	2 187 229,58
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ^{*** (5)}	тыс. рублей	136 756,08	552 311,63	2 389 780,99	1 405 853,21	1 528 585,22	1 601 116,84	1 677 119,14
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁽⁶⁾	тыс. рублей	497 638	509 789	721 434	780 461	810 424	893 357	971 099
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края 24.11.2023 №25/108-ап размещен на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykrajenergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2023-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО «СК Алтайкрайэнерго» на 2020-2024 годы, в части 2024 года и проект инвестиционной программы АО «СК Алтайкрайэнерго» на 2025-2029 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 22.04.2024 №СК/1148-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/proekty-investprogramm , также размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2024-god	Проект инвестиционной программы АО «СК Алтайкрайэнерго» на 2025-2029 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 22.04.2024 №СК/1148-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/proekty-investprogramm , также размещен на сайте Общества https://sk-altke.ru/2024-god				
4.5.	Объем условных единиц ^{***(7)}	у.е.	65 438,21	65 319,82	65 409,17	65 704,55	65 995,24	66 294,28	66 592,25
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ^{***}	тыс. рублей (у.е.)	21,87	15,22	34,35	35,43	36,44	37,48	38,54
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 403	1 590	1 554,48	1 554,48	1 554,48	1 554,48	1 554,48
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	54,1	39,2	76,6	79,3	82,0	84,7	87,5
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	(243743)						

* 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) - НВВ в содержание без учета оплаты потерь, с учетом РПП

(4) - Неподконтрольные расходы указаны без учета выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2023 год в размере 136 686,68 тыс. руб., на 2024 год - в соответствии с выпиской УПРЦТ, на 2025 год в размере 154 035,29 тыс. руб., на 2026 год - 160 658,81 тыс. руб., на 2027 год 167 085,16 тыс. руб., на 2028 год 173 768,56 тыс. руб., на 2029 год 180 719,31 тыс. руб., также в соответствии с методическими указаниями №98-з с учетом амортизации и прибыли на капитальные вложения и с учетом РПП в соответствии с Основами ценообразования постановления Правительства РФ №1178

(5) - 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 2023 год в размере 136 686,68 тыс. руб., на 2024 год - в соответствии с выпиской УПРЦТ, на 2025 год в размере 154 035,29 тыс. руб., на 2026 год - 160 658,81 тыс. руб., на 2027 год 167 085,16 тыс. руб., на 2028 год 173 768,56 тыс. руб., на 2029 год 180 719,31 тыс. руб.

(6) В пункте 4.4 указаны тарифные источники в соответствии с отчетом об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2023 год, на 2024 - в соответствии с проектом корректировки инвестиционной программы и на 2025-2029 гг. - в соответствии с проектом инвестиционной программы

(7) В пункте 4.5 указан среднегодовой объем условных единиц

И.о. генерального директора



М.В. Переверзев

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год		Предложения на расчетный период регулирования 2028 год		Предложения на расчетный период регулирования 2029 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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 обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем 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	1 065 512,9	1 051 557,2	987 046,8	1 263 966,9	2 309 085,7	2 309 085,7	2 064 956,3	2 064 956,3	2 156 823,7	2 156 823,7	2 251 989,4	2 251 989,4	2 346 617,7	2 346 617,7
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	360,7	350,4	686,9	588,3	386,0	386,0	405,3	405,3	425,6	425,6	446,9	446,9	469,2	469,2
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 348,7	2 356,4	2 352,9	2 732,4	4 317,3	4 317,3	3 812,5	3 812,5	3 984,4	3 984,4	4 162,7	4 162,7	4 341,1	4 341,1
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч														
3.	Для гарантирующих востановщиков:															
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/см²	рублей/Гкал									-	-	-	-		
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Гкал									-	-	-	-		
											-	-	-	-		

	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал										-		-		
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал										-		-		
4.3.3.	тариф на острый и регулировочный 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										-		-		

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, в %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, в %	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии, в %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi}), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{saifi}), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
АО "СК Алтайкрайэнерго"	2025	2 246 974,19	X	X	7,04	Форма 1.7.1. МУ 1256	Форма 1.7.1. МУ 1256	1
	2026	X	1	0,75	X	Форма 1.7.1. МУ 1256	Форма 1.7.1. МУ 1256	1
	2027	X	1	0,75	X	Форма 1.7.1. МУ 1256	Форма 1.7.1. МУ 1256	1
	2028	X	1	0,75	X	Форма 1.7.1. МУ 1256	Форма 1.7.1. МУ 1256	1
	2029	X	1	0,75	X	Форма 1.7.1. МУ 1256	Форма 1.7.1. МУ 1256	1

И.о. генерального директора

М.В. Переверзев

