Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,
от 12.04.2024 № 461)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2027 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 8-800-700-70-83
Факс

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 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	3 517 228	3 743 539	10 486 191
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	92 097	не подлежит утверждению	
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	675 496		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	49 556		
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	2,6	не подлежит утверждению	
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***(1)	МВт	238,726	235,972	238,066
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***(2)	тыс. кВт·ч	1 704 767	1 678 473	1 701 060
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	935 708	нет данных	934 009
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178, решение УГРЦТ от 10.12.2024 №374	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178, решение УГРЦТ от 10.12.2024 №374	7,04 расчет согласно приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887 и пп.38, 40(1) ПП № 1178, решение УГРЦТ от 10.12.2024 №374
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2025-2029 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 22.04.2024 №122-пр	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СК Алтайкрайэнерго" на 2025-2029 годы, приказ АО "СК Алтайкрайэнерго" от 22.04.2024 №122-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
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (3)	тыс. рублей	3 184 646,49	2 816 162,99	9 444 644,38
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **;**** ; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего (8)	тыс. рублей	1 853 017,70	1 406 220,74	1 501 093,66
	в том числе:				
	оплата труда		1 347 831,66	1 082 074,22	1 155 078,08
	ремонт основных фондов		183 768,62	138 972,37	148 348,36
	материальные затраты		105 492,12	92 297,24	98 524,22
4.1.а	Операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций (9)		x	1 823 741,43	1 941 433,94
4.1.б	Операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением доли эталонов затрат территориальных сетевых организаций и доли подконтрольных расходов, в соответствии с пунктом 11(1) методических указаний 98-э (70%/30% соответственно) (10)		x	1 531 476,95	1 809 331,86
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1**, ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** (4)	тыс. рублей	1 160 293,92	1 359 356,60	2 155 284,00
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*** (5)	тыс. рублей	171 334,87	- 74 670,55	5 480 028,52
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (6)	тыс. рублей	599 562	733 269	1 238 171

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края 15.12.2025 №25/127-ап размещен на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/ao-sk-altaykrayenergo и на сайте Общества https://sk-altke.ru/2025-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО «СК Алтайкрайэнерго»на 2024-2029 годы, в части мероприятий 2026-2029 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 29.04.2026 №СК/1013-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/proekty-investprogramm, также размещён на сайте Общества https://sk-altke.ru/2026-god	Проект корректировки инвестиционной программы АО «СК Алтайкрайэнерго»на 2024-2029 годы, в части мероприятий 2026-2029 годы направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 29.04.2026 №СК/1013-исх) для размещения на официальном сайте в сети Интернет http://alt-prom.ru/proekty-investprogramm, также размещён на сайте Общества https://sk-altke.ru/2026-god
4.5.	Объем условных единиц ***(7)	у.е.	65 088,49	65 004,59	64 899,10
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	28,47	23,56	27,88
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 491	1 403	1 491
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	75,3	нет данных	нет данных
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике РФ на 2025-2027 годы от 25.12.2024		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 991 522	не подлежит утверждению	
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	(560 796)		

*_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 без учета мощности на собственное потребление (хоз.нужды)

(2) - Объем полезного отпуска электроэнергии без учета собственного потребления (хоз.нужды)

(3) НВВ на содержание без учета оплаты потерь, с учетом РПП

(4) Неподконтрольные расходы указаны без учета выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2025 год в размере 171 280,19 тыс. руб., на 2026 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2027 год в размере 193 053,96 тыс. руб., также в соответствии с методическими указаниями №98-э 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-э и выпадающих доходов от ТП (п.87) за 2025 год в размере 171 280,19 тыс. руб., на 2026 год - в соответствии с выпиской УГРЦТ, на 2027 год в размере 193 053,96 тыс. руб.

(6) В пункте 4.4 указаны тарифные источники в соответствии с отчетом об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2025 год, на 2026, 2027 - в соответствии с проектом корректировки инвестиционной программы на 2024-2029 гг. в части 2026-2029 гг

(7) В пункте 4.5 указан среднегодовой объем условных единиц

(8) В пункте 4.1 указаны подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) методических указаний 98-э, с учетом особенностей, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций"

(9) В пункте 4.1.а указаны операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с изменениями, предусмотренными постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций", вносимыми в Основы ценообразования постановления Правительства РФ №1178 и дополненными пунктом 38^4

(10) В пункте 4.1.б на 2027 год указаны операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением доли 70% эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с изменениями, предусмотренными постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций", вносимыми в Основы ценообразования постановления Правительства РФ №1178 и дополненными пунктом 38^4 и доли 30% подконтрольных расходов, определенных в соответствии с пунктом 11(7) методических указаний 98-э

Генеральный директор С.Н. Приб

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2026 год*		Предложения на расчетный период регулирования 2027 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 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	891 728,7	887 370,6	965 744,6	1 074 891,4	3 306 038,5	3 306 038,5
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	566,9	566,9	536,4	597,6	612,3	612,3
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 038,4	2 089,3	2 165,2	2 412,2	6 164,5	6 164,5
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						

* - в первом полугодии базового периода регулирования тарифы установлены на период с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года, во втором полугодии базового периода регулирования тарифы установлены на период с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года (В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 №3081-р)

Генеральный директор С.Н. Приб