

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "СК Алтайкрайэнерго"

ИНН: 2224143922

КПП: 222401001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 369 491,44	3 096 317,49	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	993 897,6	1 680 915,75	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	79 788,87	138 230,27	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	72 991,77	126 253,32	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	6 797,10	11 976,95	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	748 424,16	1 143 246,60	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	162 339,03	383 036,47	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	15,76	1 095,86	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	162 323,27	381 940,61	
	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	112 010,73	186 149,93	
	услуги связи	тыс. руб.	4 667,11	12 968,65	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и	тыс. руб.	19 482,82	28 756,60	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 030,02	108 784,23	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	527,18	1 647,87	
	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	4 384,38	6 916,20	
	расходы на командировки	тыс. руб.	9 590,14	11 530,19	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 126,35	2 303,33	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	5 072,00	6 222,46	
	расходы на страхование	тыс. руб.	1 366,99	4 078,97	
	другие прочие	тыс. руб.	2 065,57	12 582,18	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	3 345,56	16 402,41	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 102 432,88	1 415 006,67	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» (ПАО "Россети")	тыс. руб.	33 854,63	33 481,58	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.2	Коммунальные платежи	тыс. руб.	35 875,19	38 302,76	
	электроэнергия на хозяйды	тыс. руб.	24 058,67	25 284,75	
	теплоэнергия	тыс. руб.	9 814,77	10 721,47	
	водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	537,46	846,03	
	прочие коммунальные услуги (вывоз мусора)	тыс. руб.	1 464,28	1 450,51	
1.2.3	Плата за аренду земли и имущества	тыс. руб.	2 920,41	856,77	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	222 207,13	341 171,74	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	509 789,15	670 402,45	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	68 607,23	105 536,46	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	63 531,14	81 628,57	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	165 648,00	131 872,94	

1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		1 084	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (проценты за пользование кредитом)	тыс. руб.	0,00	11 753,39	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	273 160,94	395,08	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	927 568,06	461 347,01	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	246 840	125 640	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,758	3,672	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	н/д	236 157	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	н/д	1 277,12	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	н/д	6,30	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	н/д	99,65	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	н/д	1 171,17	
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	19 091,22	19 451,93	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	н/д	23,5	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	н/д	5 884,9	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	н/д	13 543,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	46 228,60	45 777,9	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	н/д	150,30	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	н/д	1 470,10	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	н/д	44 157,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	н/д	9 116,75	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	н/д	14,13	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	н/д	2 783,42	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	н/д	6 319,20	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	н/д	17,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	н/д	349 163,29	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	н/д	71 357,79	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	не утверждался	X	X

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих неподконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

⁶ Неподконтрольные расходы без учета ВД по ТП (п.87): план 936 784,87 тыс.руб., факт 1 283 133,73 тыс.руб.