

**Форма раскрытия 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 "Оренбургкоммунэлектросеть"

ИНН: 5610247047

КПП: 561001001

Долгосрочный период регулирования: 2025 - 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2841477,2	3447543,2	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1194049,8	2253614,4	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	54902,9	283912,9	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	8460,3	73464,6	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	33389,7	85935,4	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
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.	13052,9	124512,9	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	10517,7	56799,9	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1071752	1727707,3	приведение в соответствие тарифных ставок к отраслевому тарифному соглашению
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	65483,1	76137,1	перевыполнения работ хозяйственным
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	66443,0	240910,2	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	30245,6	71163,2	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		9453,6	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	130164,2	166037,2	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1.3.3.1	расходы на информационно-вычислительные услуги	тыс. руб.	3254,6	29946,1	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1.3.3.2	расходы электроэнергии на собственные нужды	тыс. руб.	8323,4	22883,2	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
1.1.3.3.3	расходы на охрану труда	тыс. руб.	9103,7	42904,6	обеспечение работников темостойкой спецодеждой
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	952,2	1084,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1463135,6	1175135,9	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		614,6	Расходы по этой статье не включались в тариф
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,0	23088,9	расходы не включенные в тариф

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	321525,5	519104,1	за счет роста фонда оплаты труда
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	515477,6	515477,9	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	61064,0	16360,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	28768,2	30896,5	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	292108,8	69593,9	изменение в законодательстве и роста заявок
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	120	332	
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.	0,0	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы организации коммерческого учета	тыс. руб.	244191,5	0,0	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	184291,8	18792,9	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	212525,4	337537,0	в связи с внесением изменений в законодательство по ценообразованию в Электроэнергетике
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	777943,6	667926,8	за счет снижения потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	181,701	151,616	снижение потерь эл.энергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4281,45	4405,40	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	182700	180303	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1214,11	1255,65	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	82,00	82,0	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	59,60	60,4	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	1072,51	1113,25	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	14968,91	15167,48	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН	у.е.	23,51	23,51	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1	у.е.	84,7	75,82	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	3924,93	4001,94	

3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	10935,77	11066,21	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	26810,3	27480,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	305	305,0	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	716,5	716,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	25788,8	26459,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	8368,45	8472,99	
5.n	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	14,00	14,00	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН1	км	50,26	50,27	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	2022,52	2044,84	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН	км	6281,67	6363,88	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	17,64	18,14	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	386580	417506,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	127173	134803,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,66	x	x

Примечание:

* 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 подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

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

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

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

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

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование
организации АО "Оренбургкоммунэлектросеть"

ИНН: 5610247047

КПП: 561001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	6105138	6472936	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	1555779	1639304	
		МВА	23,185	25,312	
		км	150,310	164,312	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет приемки сетей	тыс. руб.	645400	649432	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	910379	989872	
		МВА	23,185	25,312	
		км	150,310	164,312	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	482520	530776	
		МВА	16,778	18,456	
		км	115,954	127,551	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	363503	388948	
		МВА	6,407	6,856	
		км	34,356	36,761	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	64356	70148	
		МВА	0,000	0,000	
		км	0,000	0,000	
3	Выбытие активов (основных средств)-всего в т.ч. выбытие объектов начислено амортизации	тыс. руб.	562830	614841,0	
		тыс.руб	477395,0	525134,0	
		тыс.руб.	85435,0	89707,0	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	7098087	7497399	

Примечание:

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