

**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: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2216741,9	2592168,4	рост по п.1.2
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1339629,9	1482731,9	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	199304,0	198513,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	72610,0	62382,1	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	45292,6	58508,8	рост за счет инфляции
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и	тыс. руб.	10883,0	8224,4	снижение объемов работ
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	70518,4	69398,5	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	943632,6	1057769,3	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	40193	44860,3	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	192578,2	172983,8	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	67292,3	64869,0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	9863,6	6811,6	выбор другого поставщика по безопасности ГПМ
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	115422,3	101303,2	выполнение программы энергосбережения
1.1.3.3.1	расходы на информационно-вычислительные услуги	тыс. руб.	17254,6	17591,3	
1.1.3.3.2	расходы электроэнергии на собственные нужды	тыс. руб.	26274,1	19021,2	выполнение программы энергосбережения
1.1.3.3.3	расходы на охрану труда	тыс. руб.	22501,9	23241,6	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	4115,1	53465,0	создание резерва сомнительных долгов ООО "УКХ"
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.	940400,2	1109436,5	рост по п.1.2.2, п.1.2.3, п.1.2.8;п.1.2.10

1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	155477,4	157175,6	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	460,0	1462,9	увечение заявок вышестоящей сетевой организации
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,0	4083,9	расходы не включенные в тариф
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	283089,8	317709,4	
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.	412788,6	383393,9	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	9048,0	43575,0	рост прибыли за счет снижения потерь и увеличения тарифа в декабре
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	25986,5	25778,8	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	53549,9	176257,0	изменение в законодательстве и увеличение заявок
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	2108	расходы не включенные в тариф
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 электроэнергия на собственные нужды	тыс. руб.	0	0,0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-63288,2	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	215950,3	243153,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	503977,3	564873,2	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	178,62	167,000	снижение потерь эл.энергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2821,51	3382,48	рост цен
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.	168376	182109	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1167,13	1175,59	

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	59,6	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	1025,53	1033,99	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	13551,91	13473,14	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН	у.е.	24,8	23,51	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1	у.е.	80,21	84,70	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	3935,99	3767,23	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	9510,91	9597,70	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	24940,3	25785,2	
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.	710,1	716,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	23925,2	24763,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	7481,62	7518,59	
5.n	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	13,99	14,00	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН1	км	47,62	50,26	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	2017,56	1963,55	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН	км	5402,45	5490,78	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	17,81	17,40	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	220910	536880,0	рост по п.7.1.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	53549,9	206092,0	роста количества заявок в связи с изменением в законодательстве и не включения расходов в тариф
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,5	х	х

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.	2022 Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	4672225	4905836	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	1090213	1143862	
		МВА	27,458	28,732	
		км	236,814	249,207	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет приемки сетей	тыс. руб.	243330	250630	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	846883	893232	
		МВА	27,458	28,732	
		км	236,814	249,207	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	331900	341858	
		МВА	16,559	17,056	
		км	108,560	111,817	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	501179	536880	
		МВА	10,899	11,676	
		км	128,254	137,390	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	13804	14494	
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	86225	89674	
		МВА	4,302	4,474	
		км	28,203	29,331	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	5676213	5960024	

Примечание:

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