

**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: ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"

ИНН: 5611001494

КПП: 561001001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1857613,2	2188042,0	рост по п.1.1.2, 1.2.3, 1.2.4, 1.2.8, 1.2.9, 1.2.10
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1047528,8	1295295,7	рост по п.1.1.2
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	182011,1	164601,1	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	81628,5	72616,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	100382,6	91985,1	
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.	0,0	0,0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	684016,6	976051,6	приведение в соответствие тарифного соглашения
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	33966,5	40441,0	перевыполнение работ хоз.способом
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	152501,9	123407,9	спад по п.1.1.3.2
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	51042,9	47643,9	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	16382,9	7158,3	расторжение договоров
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	85076,1	68605,7	спад по п.1.1.3.3.2
1.1.3.3.1	расходы на информационно-вычислительные услуги	тыс. руб.	14631,6	16253,8	
1.1.3.3.2	расходы на страхование	тыс. руб.	4044,8	2474,3	расторжение договоров
1.1.3.3.3	расходы на охрану труда	тыс. руб.	19637,8	18600,8	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	9703,2	10638,0	

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	19296	20597,1	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	898215,6	892746,3	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	87252,3	83146,5	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	835,1	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,0	2233,8	аренда производственных помещений, офиса
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	205205	289601,4	приведение ФОТ к тарифному соглашению
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.	336358,4	329467,1	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	17584,7	36714,0	рост прибыли за счет снижения потерь
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	87110,1	37587,9	изменения НК РФ по налогу на имущество
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	141492,8	95794,8	корректировка в тарифе за прошлые годы
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1791	1580	
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.	23212,3	17365,7	выполнение программы энергосбережения
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-88131,2	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.	182987,8	191533,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	399459,1	309726,1	снижение потерь эл. энергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	151,785	116,807	снижение потерь эл. энергии

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2631,74	2651,61	
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.	168776	168376	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	835,55	852,28	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций наСН1	МВа	16,00	16,0	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций наСН2	МВа	819,55	836,28	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	11656,8	12132,16	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	2999,02	3129,10	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	8657,78	9003,06	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	19711,7	19446,7	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	190,4	190,4	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН	у.е.	19521,3	19256,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км	6706,54	6953,42	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	1754,18	1801,73	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН	км	4952,36	5151,69	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,22	14,60	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	265852	274074,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	91548	86971,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12,04	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 ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"
ИНН: 5611001494
КПП: 561001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	3086185	3181634	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	600906	601815	
		МВА	33,360	33,670	
		км	285,930	286,610	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет приемки сетей	тыс. руб.	4904	4340	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	596002	597475	
		МВА	33,360	33,670	
		км	285,930	286,610	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	237284	242127	
		МВА	21,690	22,130	
		км	121,610	124,090	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	331374	327752	
		МВА	11,670	11,540	
		км	164,320	162,520	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	27344	27596	
		МВА	0,000	0,000	
		км	0,000	0,000	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	63993	65299	
		МВА	3,580	3,680	
		км	30,710	21,320	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	3623098	3718150	

Примечание:

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