

**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: ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

ИНН: 9725058029

КПП: 772701001

Долгосрочный период регулирования: 2024 - 2028 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 152 649,96		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	169 338,06		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	130 965,58		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00		
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.	130 965,58		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	37 618,81		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	753,67		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	753,67		
1.1.3.3.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.3.2	расход на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	753,67		
1.1.3.3.3	Другие прочие расходы	тыс. руб.	0,00		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	992 397,86		
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	889 770,58		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 202,88		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	91 280,55		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00		

		Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	143,85		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0		
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.	0,00		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-9 085,97		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	x		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	81 368,43		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9,0915		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4 183,85		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2 747,00		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	301,79		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	260,59		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 20 кВ	МВа	41,2		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 163,49		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	1 222,86		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	у.е.	874,89		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 20 кВ	у.е.	65,74		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3 018,32		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6-10 кВ	у.е.	2 616,52		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 20 кВ	у.е.	401,8		
5	Длина линий электропередач, всего	км	716,867		

5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	452,911	Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ	км	249,968		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ	км	13,988		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	16 183,47		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	5 691,67		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,2975	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.