

**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 "Региональная сетевая компания"

ИНН: 2466114215

КПП: 246750001

Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	101 522,80	1 132 280,00	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	189 637,83	243 696,00	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	67 828,34	63 707,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14 599,57	11 102,00	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	4 794,00	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных	тыс. руб.	53 228,77	47 811,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	53 228,77	47 811,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	103 976,04	102 733,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	16 882,00	73 183,00	
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	16 882,00	73 183,00	
1.1.3.3.1	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	3 251,32	2 480,03	
1.1.3.3.2	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	13 630,67	70 702,97	Рост в связи с увеличением кадастровых, консалтинговых и юридических услуг
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.	951,46	4 073,00	Рост в связи с увеличением судебных расходов (оплата госпошлины, нотариальное заверение документов и т.д.)
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	255 506,79	888 584,00	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	66 384,35	78 253,00	
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.	52 679,57	102 966,00	В связи с принятием на обслуживание новых объектов электросетевого хозяйства

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	31 608,72	19 674,00	Применение пониженного тарифа для субъектов МП
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.	48 649,73	61 833,00	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	43 040,18	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	13 144,24	14 723,00	
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.			
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 (преписания)	тыс. руб.		0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	611 135,00	Оплата услуг по передаче ПАО "Россети Сибирь"
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-343 621,82		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	53 228,77	52 605,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 141,74	10 604,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 504,945	3 615,190	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	2,088	2,933	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	3 929	5 876	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	561,624	740,955	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:	МВа			
2.1	ВН	МВа	285,600	205,600	
2.2	СН1	МВа	21,600	26,600	
2.3	СН2	МВа	254,424	508,755	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 728,96	2 257,56	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения	у.е.			
3.1	ВН	у.е.	1,96	1,96	
3.2	СН1	у.е.	45,67	71,95	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
3.3	СН2	у.е.	1 229,53	1 447,86	
3.4	НН	у.е.	451,81	735,79	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	10 978,70	11 678,70	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	5 573,00	5 195,40	
4.2	СН1	у.е.	1 471,10	1 466,50	
4.3	СН2	у.е.	3 934,60	5 016,80	
4.4	НН	у.е.	0,00		
5	Длина линий электропередач, всего	км	579,418	773,690	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	1,030	1,030	
5.2	СН1	км	26,159	48,060	
5.3	СН2	км	382,889	449,880	
5.4	НН	км	169,340	274,720	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	80,06	82,81	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	244 770	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	92 664	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	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.

Директор



Морозов М.А.
(Фамилия, имя, отчество)