

**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: 2463064830

КПП: 246301001

Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	381 131,06	490 356,20	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	246 256,98	231 729,98	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	92 301,53	34 333,57	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	23 180,53	8 465,71	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	8 528,80	
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.	69 121,00	17 339,07	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	69 121,00	17 339,07	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	135 019,61	114 350,73	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	17 700,30	77 361,81	
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.	17 700,30	77 361,81	
1.1.3.3.1	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	7 428,37	
1.1.3.3.2	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	17 700,30	69 933,44	Рост в связи с увеличением кадастровых 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.	1 235,53	5 683,87	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	315 610,27	258 626,22	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	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.	99 200,21	113 114,18	В связи с принятием на обслуживание новых объектов эл.сет х-ва
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	41 045,96	23 908,51	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.	60 120,11	75 780,63	Ввод в эксплуатацию новых объектов эл.сет х-ва
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	25 653,00	10 239,42	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	60 231,00	30 681,26	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	16 377,72	4 409,76	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	12 982,26	492,46	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-180 736,18		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	69 121,00	25 867,86	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	28 849,86	30 806,61	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13 465,40	8 729,13	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	2 142,53	3 529,18	
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.	5 876,00	6 509,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	740,96	784,93	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:	МВа			
2.1	ВН	МВа	205,60	205,60	
2.2	СН1	МВа	26,60	26,60	
2.3	СН2	МВа	508,76	552,73	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 108,88	2 357,42	
	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.	71,95	71,95	
3.3	СН2	у.е.	1 404,97	1 552,29	
3.4	НН	у.е.	630,00	731,22	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 699,40	12 096,20	

	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	5 195,40	5 195,40	
4.2	СН1	у.е.	1 466,50	1 466,50	
4.3	СН2	у.е.	5 037,50	5 434,30	
4.4	НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	722,53	796,86	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	1,03	1,03	
5.2	СН1	км	48,06	48,06	
5.3	СН2	км	437,62	474,78	
5.4	НН	км	235,82	272,99	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	83,00	86,70	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		221 131,55	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		35 172,05	
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.

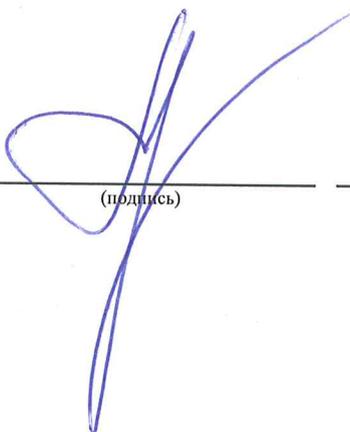
** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** 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



(подпись)

Морозов М.А.

(Фамилия, имя, отчество)