

**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.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	454 800,30	472 949,37	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	148 177,71	219 698,00	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	62 117,02	51 482,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	10 586,55	12 150,00	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	10 020,00	
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.	51 530,47	29 312,00	Работы частично выполнены хозспособом, затраты на материалы отражены в п.1.1.1.2
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	51 530,47	29 312,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	52 083,86	73 490,00	В связи с принятием на баланс новых объектов эл.сет х-ва увеличение численности обслуж.персонала, индексация зарплаты в связи с ростом цен
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	33 481,15	50 115,76	
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.	33 481,15	50 115,76	
1.1.3.3.1	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	18 837,35	18 731,93	
1.1.3.3.2	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	14 643,80	31 383,83	Рост в связи с увеличением кадастровых и юридических услуг
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		700,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	495,67	43 910,24	Создание резервов по сомнительным долгам, отражены процентные расходы по аренде в связи с изменением законодательства
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	163 334,07	253 251,38	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	36 789,77	38 910,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	17 854,09	67 206,00	В связи с принятием на обслуживание новых объектов эл.сет х-ва
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15 833,49	13 687,00	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.	39 476,08	71 556,00	Ввод в эксплуатацию новых объектов эл.сет х-ва
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5 575,00	4 760,38	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	38 377,00	44 684,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	9 428,63	12 448,00	Увеличение платы по налогу на имущество за счет ввода в эксплуатацию новых объектов эл.сет х-ва
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	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	143 288,53	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	51 530,47	39 332,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.		2 588,71	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		1 075,691	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч		2,407	
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.	2 156	2 556	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	515,624	528,174	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:	МВа			
2.1	ВН	МВа	285,600	285,600	
2.2	СН1	МВа	21,600	21,600	
2.3	СН2	МВа	208,424	220,974	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	866,730	1207,520	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения	у.е.			
3.1	ВН	у.е.	1,960	1,960	
3.2	СН1	у.е.	45,150	45,670	
3.3	СН2	у.е.	610,200	863,610	
3.4	НН	у.е.	209,420	296,280	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	8776,500	9156,200	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	5069,000	5069,000	
4.2	СН1	у.е.	1321,500	1321,500	
4.3	СН2	у.е.	2386,000	2765,700	
4.4	НН	у.е.	0,000		
5	Длина линий электропередач, всего	км	301,104	406,760	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	1,030	1,030	
5.2	СН1	км	25,870	26,160	
5.3	СН2	км	196,308	269,340	
5.4	НН	км	77,896	110,230	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	79	83	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	х	96 095	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	31 790	
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, учетных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

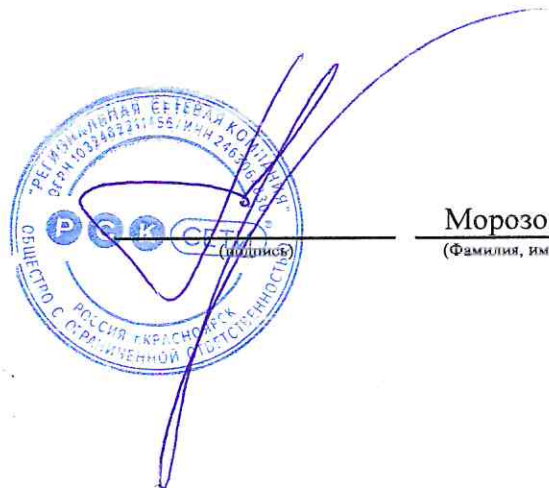
** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** 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)