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 "РСК"
ИНН: 4345278727
КПП: 434501001
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024, гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**30 192,71**		
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**15 504,12**		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 333,45		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 762,62		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	570,83		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	8 730,34		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 719,36		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	37,87		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.3.3.1	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	161,34		
1.1.3.3.2	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями	тыс. руб.	493,67		
1.1.3.3.3	расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	1 026,48		
1.1.3.3.4	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответсвии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**14 688,60**		
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 080,15		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 030,25		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 822,45		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			

1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	469,31		
1.2.10.	госпошлина				
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 627,82		
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 (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	199,27		коммунальные расходы
1.2.13	расходы на обечпечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс. руб.	2 459,36		
1.2.14.1	Резерв сомнительных долгов	тыс. руб.			
1.3	**Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)**	**тыс. руб.**	**1 418,60**		
II	**Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1 + пункт 1.1.3.3.3)**	**тыс. руб.**	**1 026,48**		
III	**Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	**тыс. руб.**	**15 347,20**		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	44 160		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт ч	0,348		
IV	**Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями**	**x**	**x**	**x**	**x**
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1827		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	40,874		
	в том числе				
2.1	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	МВа			
2.2	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	МВа	15,1		
2.3	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	МВа	25,774		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	288,2		
	в том числе				

3.1	количество условных единиц по о линиям электропередач на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	у.е.	0,0		
3.2	количество условных единиц по о линиям электропередач на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	у.е.	9,5		
3.3	количество условных единиц по о линиям электропередач на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	у.е.	91,2		
3.4.	количество условных единиц по о линиям электропередач на уровне напряжения НН-2 (0,23-1 кВ)	у.е.	187,4		
4	Длина линий электропередач, всего	км	133,3		
	в том числе				
4.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	км			
4.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	км	7,95		
4.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	км	50,386		
4.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН (0,23-1 кВ)	км	74,9703		
5	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	593,10		
	в том числе				
5.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям, на уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	у.е.	15,6		
5.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1 (35 кВ)	у.е.	94,2		
5.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям, на уровне напряжения СН-2 (1-20 кВ)	у.е.	483,3		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	20,26%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	13,79		x