

**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 "Тепло-М"

ИНН: 59060442295

КПП: 590601001


Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		% отклонения	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	61776,9	70 335,42	13,85	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31601,7	33 302,29	5,38	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4258,31	7 073,13	66,10	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3920,47	4 908,57	25,20	В соответствии с планом ремонтов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3920,47	4 909,57	25,23	В соответствии с планом ремонтов
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.	337,84	2 163,56	-22,20	Работы выполняются собственными силами
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	338,84	1 583,15	-22,20	Работы выполняются собственными силами, счетчики
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22400,3	22 385,75	-0,07	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4943,03	3 843,41	-22,25	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	640,96	551,32	-13,99	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	569,52	196,31	-65,53	Транспорт для выполнения ремонтных работ со стороны
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	3732,55	2 654,46	-28,88	информационные, экология, кадры, ОТ и ТБ,страхование,
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.		441,32		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	9607,47	13 714,62	42,75	
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.	2054,74	6 254,78	204,41	В соответствии с заключенными договорами аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6764,9	6 701,22	-0,94	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	56,84	70,39	23,83	В соответствии с данными БУ

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.				Прямо пропорционально прибыли на социальное развитие
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.				
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)	тыс. руб.	730,99	688,23	-5,85	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-678,04			В т.ч. энергоресурсы на СН
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4561,43	5 460,89	19,72	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	21245,8	23 318,52	9,76	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6334000	6071865	-4,14	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3684,66	3840,42	4,23	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	425	424	-0,24	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1238,6	1218,6	-1,61	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1	МВа	30	30	0,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2	МВа	1208,6	1188,6	-1,65	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	287,93	287,995	0,02	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1	у.е.	0,92	0,92	0,00	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у.е.	252,04	252,105	0,03	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	34,97	34,97	0,00	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1604,85	1578,033	-1,67	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1	у.е.	119,454	119,454	0,00	

4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	1425,14	1423,609	-0,11	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне наяржения НН	у.е.	34,97	34,97	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	85,47	85,49	0,02	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1	км	0,51	0,51	0,00	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне наяржения СН-2	км	72,01	72,03	0,03	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне наяржения НН	км	12,95	12,95	0,00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,56	99,56	0,00	
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 *****	%	4,7	4,77	1,49	

Директор

  
А.Б. Курлин

