

**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 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		% отклонения	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	60643,23	105 963,38	74,73	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31 777,79	62 556,39	96,86	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 282,04	28 566,24	567,12	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3942,32	1 874,75	-52,45	В соответствии с планом ремонтов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 602,60	1 396,14	-61,25	
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.	339,72	26 691,50	7 756,91	Работы выполняются собственными силами, ТМЦ закупаются
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		26 212,89		Работы выполняются собственными силами, ТМЦ закупаются
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22 525,17	29 435,52	30,68	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4970,58	4 554,62	-8,37	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	644,54	645,19	0,10	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	572,69	232,35	-59,43	Транспорт для выполнения ремонтных работ со стороны
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	3457,45	3 662,82	5,94	связь, охрана и ПБ, информационные, экология, кадры, ОТ и ТБ, страхование, прочие
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.	295,9	14,26		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	9 528,67	16 816,67	76,48	
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.	2017,43	5 916,14	193,25	В соответствии с заключенными договорами аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6802,6	8 715,17	28,12	
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	903,33	1 489,25	В соответствии с данными БУ

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0		Прямо пропорционально прибыли на социальное развитие
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.				
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.	651,8	1 282,03	96,69	В т.ч. энергоресурсы на СН
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-3098,92			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4247,14	2 041,33	-51,94	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	22435,69	26 590,32	18,52	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5799	6436	10,98	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	22435,69	26 590,32	18,52	
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.	424	414	-2,36	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	149,71	148,86	-0,57	
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	119,71	118,86	-0,71	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	287,93	287,93	0,00	
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	252,04	0,00	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ИИ	у.е.	34,97	34,97	0,00	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 579,56	1 579,56	0,00	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1	у.е.	119,45	119,45	0,00	

4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	1425,14	1425,14	0,00	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	34,97	34,97	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	85,47	85,47	0,00	
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 напряжения СН-2	км	72,01	72,01	0,00	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	12,95	12,95	0,00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%				
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	4,7	-	

Исполнительный директор


А.Б. Курлин