

**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

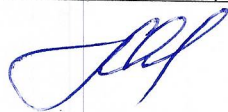
Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		% отклонения	Примечание ***
			план *	факт **		
1	Структура затрат	х	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	44063,68	47482,87	7,76	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31561,27	33596,73	6,45	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5334,1	5819,09	9,09	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3916,46	4978,4	27,11	В соответствии с планом ремонтов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3916,46	4978,4	27,11	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.	1417,64	840,69	-22,20	Работы выполняются собственными силами
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1080,64	840,69	-22,20	Работы выполняются собственными силами
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22371,71	23240,4	3,88	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3855,46	4537,24	17,68	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	934,02	531,2	-43,13	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	568,79	858,18	50,88	Транспорт для выполнения ремонтных работ со стороны
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2352,65	3147,86	33,80	
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.	12502,41	13886,14	11,07	
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.	4044,9	6175,95	52,68	В соответствии с заключенными договорами аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7025,62	6995,26	-0,43	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	48,64	61,92	27,30	В соответствии с данными БУ
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	242,82	113,14	-53,41	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 технологических присоединений" льготных	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.	1140,43	539,87	-52,66			Энергоресурсы на СН
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-798,19					
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4850,48	5509,6	13,59			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	22290,98	20790	-6,73			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6334000	5916825	-6,59			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3519,26	3513,8	-0,16			
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.	430	428	-0,47			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1298,34	1291,64	-0,52			
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1	МВа	118,54	118,54	0,00			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2	МВа	1179,8	1173,1	-0,57			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	287,92	287,92	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 НН	у.е.	34,97	34,97	0,00			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1586,26	1579,57	-0,42			
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1	у.е.	119,46	119,46	0,00			
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	1431,84	1425,14	-0,47			
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	%	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 *****	%	4,68	4,78	2,14	

И.о. директора



А.В. Мехоношин