

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии

Наименование организации:

ООО "ТМК ЭНР"

ИНН: 7453299712

КПП: 745901001

Долгосрчный период регулирования:

2021

-

2025

гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	203 201,81	452 655,70	См. расшифровку постатейно.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	130 272,60	309 844,69	См. расшифровку постатейно.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	105 186,62	123 057,23	См. расшифровку постатейно.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 739,57	7 688,29	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	491,00	В тарифном решении для ООО "СК ЭнР" ремонтная программа не была предусмотрена. После консолидации на сетях ТСО была реализована ремонтная программа.
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.	98 447,05	114 877,95	См. пункт 1.1.1.3.1.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	36 441,56	В тарифном решении для ООО "СК ЭнР" ремонтная программа не была предусмотрена. После консолидации на сетях ТСО была реализована ремонтная программа.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	24 005,61	161 886,53	В тарифном решении для ООО "СК ЭнР" ФОТ предусмотрен только для АУП. После консолидации в штат ТСО был переведен ППП.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 080,37	24 900,93	См. расшифровку постатейно.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	2 100,50	Расходы по статье не учтены в тарифном решении.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	255,12	Расходы по статье не учтены в тарифном решении.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1 080,37	22 545,31	Расходы по статьям: юридические и информационные услуги, аудиторские и консультационные услуги, расходы на командировки и представительские не учтены в тарифном решении.
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.	72 929,21	142 811,01	См. расшифровку постатейно.
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.	24 685,17	31 474,08	В тарифном решении не учтена сумма аренды транспорта, увеличение суммы аренды земли, помещений.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 297,71	48 760,58	Пропорционально ЗП.
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	13 260,86	22 247,86	Введение основных средств.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	14 553,29	14 543,90	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4 851,10	9 235,08	Налог на прибыль на кап.вложения, в том числе по строительству объектов по тех.прис.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	350,54	451,42	Увеличение суммы земельного налога, транспортный налог, прочие налоги.

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	7 610,01	12 324,62	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	50,00	86,00	Осуществление технологического присоединения льготных категорий.
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.	320,54	3 773,47	Расходы на услуги банка возрастают пропорционально общим расходам. Учтены расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 2 667,21	-	В тарифном решении проведены корректировки в соответствии с Приказом ФСТ.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего(пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	36 932,56	См. пункт 1.1.1.2
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	254 929,47	321 375,57	Учтены расходы на оплату потерь, а также фактическая экономия потерь по году.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	61 308,16	63 693,32	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,96755	4,45885	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	18 177,00	18 177,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	648,85	648,85	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	381,00	381,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	52,20	52,20	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	215,65	215,65	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 601,50	1 603,63	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2,45	2,45	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	40,45	40,45	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	848,90	848,92	

3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	709,71	711,80	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	8 187,50	8 192,10	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	3 232,20	3 232,20	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	817,90	817,90	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4 137,40	4 142,00	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	728,96	730,35	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1,32	1,32	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	21,32	21,32	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	337,40	337,42	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	368,93	370,29	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	37,74	37,67	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	13 907,43	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	8 558,42	Осуществление технологического присоединения.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	x	x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при
** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам
*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются
**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением
***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства