

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

**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: АО "Ступинская металлургическая компания"

ИНН: 5045023416

КПП: 504545001

Долгосрочный период регулирования: 2023 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	0,00	13146,26	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	0	10396,26	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0	1139,64	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	20,46	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	1119,18	
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0	7108,76	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	2147,86	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	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.	0	2750,00	
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.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0	1955,72	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0	794,28	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
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.			
1.2.12.1	в том числе расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0	13146,26	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0	3877	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
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.		24	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		122,99	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения				

2.1	ВН	МВа		111	
2.2	СН 1	МВа			
2.3	СН 2	МВа		11,99	
2.4	НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		57,48	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения				
3.1	ВН	у.е.			
3.2	СН 1	у.е.			
3.3	СН 2	у.е.		46,03	
3.4	НН	у.е.		11,45	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего			636,9	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.		487,2	
4.2	СН 1	у.е.			
4.3	СН 2	у.е.		149,7	
4.4	НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км		17,18	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения				
5.1	ВН	км			
5.2	СН 1	км			
5.3	СН 2	км		13,15	
5.4	НН	км		4,03	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		4,03	
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 *****	%		x	x

Главный энергетик



С.Н. Повзык