

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

Приложение 2. 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 «НЭС»

ИНН: 6234072107

КПП: 621101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

N п/п	Показатель	Ед.изм.	2023 Год		Примечание***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс.руб.	86248	86248	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	41662	41702	40
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	15848	8297	-7551
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2410	857	-1553 оптимизация расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс.руб.	-	-	
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.	13438	7440	-5998 оптимизация расходов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.	13438	7440	-5998
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	14610	14530	-80
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.	10446	18035	7589 (ремонтны выполнены хоз. способом)
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.	556	106	-450
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.	758	840	82
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс.руб.	24790	37959	13169
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3954	3994	40
1.2.2	Расходы на оплату	тыс.руб.	-	-	

	технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	2055	3096	1041
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4046	3333	-713 (изменения законодательства)
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс.руб.	9677	20705	11028 (амортизация с учетом переоценки)
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс.руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс.руб.	5058	6761	1703 (увеличился налог на имущество из-за переоценки)
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс.руб.	-	70	70
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	3	
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.	-	-	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.	3468	-	-3468
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.	16328	6587	-9741
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4111	1970	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.	3,972	3,342	
IV	Натуральные (количественные)	X	X	X	X

	показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	812	818	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	74,01	86,96	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	50	50	
2.2	на уровне напряжения СН1	МВа	-	-	
2.3	на уровне напряжения СН2	МВа	24,01	36,96	
2.4	на уровне напряжения НН	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	373	430	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	53	53	
3.2	на уровне напряжения СН1	у.е.	-	-	
3.3	на уровне напряжения СН2	у.е.	152	204	
3.4	на уровне напряжения НН	у.е.	168	173	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	784	1009	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	249	249	
4.2	на уровне напряжения СН1	у.е.	-	-	
4.3	на уровне напряжения СН2	у.е.	535	760	
4.4	на уровне напряжения НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	209	227	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	32,2	32,2	
5.2	на уровне напряжения СН1	км	-	-	
5.3	на уровне напряжения СН2	км	96,14	111,81	
5.4	на уровне напряжения НН	км	80,97	82,68	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	28	33	
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*****	%	2,22	X	X

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с [пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен \(тарифов\) в электроэнергетике](#), утвержденных [постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178](#).

***** В соответствии с [пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации](#), утвержденного [постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400](#).