

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

**Раскрытие 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: МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"

ИНН: 2918000431

КПП: 291801001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	76940,7	0,0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	49968,5	0,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7204,2	0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2297,3		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4906,9		
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.	38922,8		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы ВСЕГО: в том числе:	тыс. руб.	3841,5	0	
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 ВСЕГО в том числе ****	тыс. руб.		0	
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.	23005	0	
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.	28,5		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11936,2		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4117,3		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	648		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	147		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2557,9		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	60		
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.	3570,1	0	
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1518,2		
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	2012,9		
	водоснабжение, водоотведение	тыс. руб.	39		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3967,2		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4906,9	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (потерь)	тыс. руб.	13967,20		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4656,1		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,00		
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.	5080		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	56,034		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СНП уровне напряжения	МВа	56,034		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	557,04	0	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СНП уровне напряжения	у.е.	193,76		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	363,28		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1853,5		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СНП уровне напряжения	у.е.	1853,5		
5	Длина линий электропередач, всего	км	316,22	0	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СНП уровне напряжения	км	127,18		
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	189,04		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	19		
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	%	8,43	x	x

Директор

Добрынинский Е.Ю.

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.