

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

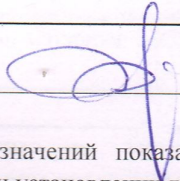
КПП: 291801001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	76926,3	0,0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	48883,1	0,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7830,4	0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2247,4		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5583		
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.	37294,8		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы ВСЕГО: в том числе:	тыс. руб.	3757,9	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.	22323,2	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.	38,7		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11337,6		

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3622,2		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1340		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	145,3		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2147,5		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	66		
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.	3691,9	0	
	<i>электроэнергия на хозяйственные нужды</i>	тыс. руб.	1609		
	<i>теплоэнергия на хозяйственные нужды</i>	тыс. руб.	2043,1		
	<i>водоснабжение, водоотведение</i>	тыс. руб.	39,8		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	5720		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5583	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12749,30		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4664,9		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,73		
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.	5040		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	55,522		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СНП уровне напряжения	МВа	55,522		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	617,11	0	

3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СНП уровне напряжения	у.е.	201,57		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	415,54		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1724,2		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СНП уровне напряжения	у.е.	1724,2		
5	Длина линий электропередач, всего	км	323,91	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	196,73		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	21		
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.