

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: ООО "НПО "ГКМП"

ИНН: 3250517421

КПП: 773101001

Долгосрочный период регулирования: 2020- - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 г		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4335,11		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3345,18		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	268,75		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	268,75		
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.	0		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2817,4		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	503,8		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	259,03		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	21,00		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (услуги связи, расходы на охрану труда, ремонт орг.техники, канцтовары,хоз.расходы, коммун.расходы, и т.п.)	тыс. руб.	238,03		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	989,93		
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4,33		

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	850,85		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	18,46		
1.2.7	коммунальные платежи	тыс. руб.	20,09		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	113,86		
1.2.9	прочие налоги (налог на имущество)	тыс. руб.	2,43		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0		
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.	0		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	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.	503,8		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	976,26		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс.кВт·ч	301,139		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,2419		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	37		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	14,86		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	14,86		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	64,51		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	56,14		

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	33,4		
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	33,4		
5	Длина линий электропередач, всего	км	19,14		
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	16,04		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,74	х	х

Главный энергетик



С.В.Оболенский

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.

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

**Прочие расходы (расшифровка)
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО "НПО"ГКМП"

ИНН: 3250517421

КПП: 773101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021г		Примечание
			план		
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	259,03		
1.1	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	52,60		
1.1.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00		
1.1.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций непроизводственного характера:	тыс. руб.	10,80		
	услуги связи	тыс. руб.	10,80		
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00		
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	0,00		
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00		
	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00		
	Прочие услуги сторонних организаций с расшифровкой :	тыс. руб.	14,41		
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00		
	расходы на подготовку кадров (обучение)	тыс. руб.	0,00		
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	11,01		
	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00		
	Ремонт орг.техники, обслуживание	тыс. руб.	3,4		
	Услуги банков (обслуживание)	тыс. руб.	0		
1.1.3	Другие прочие расходы, с расшифровкой :	тыс. руб.	233,82		
	Хоз.расходы, кацтовары	тыс. руб.	7,3		
	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	206,43		
	Коммунальные услуги (эл.энергия на хоз.нужды, ВКХ)	тыс. руб.	20,09		

Главный энергетик

С.В.Оболенский

Приложение 3.2. к письму
управления №06-08/365 от
17.03. 2020 года

**Проект индивидуального тарифа на 2021 год на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям**

ООО "НПО "ГКМП"

		2021 год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, тыс. руб.	4335,11
2.	Заявленная мощность сторонних потребителей, МВт	4,232
3.	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт в месяц	85363,70
4.	Процент потерь электрической энергии при ее передаче, %	4,74%
5.	Объем поступления электрической энергии в сеть, тыс. кВтч	6353,149
6.	Объем потерь электрической энергии при ее передаче, тыс. кВтч (стр.5*стр.6/100)	301,139
7.	Объем полезного отпуска электрической энергии, тыс. кВтч (стр.6-стр.7)	6052,01
8.	Тариф покупки электрической энергии на потери, руб./ кВтч*	3,24190
9.	Затраты на потери, тыс. руб. (стр.7*стр.9)	976,26
10.	Ставка на оплату технологического расхода потерь электрической энергии, руб./тыс. кВтч	161,31
11.	Одноставочный индивидуальный тариф, руб./тыс. кВтч	877,62

Генеральный директор
ООО "НПО "ГКМП"



Н.В.Инютин

исп. Миронова Т.Н.
тел. 58-18-33