

исх. № 306/4 от « 30 » марта 2022 г

Начальнику Управлением  
Государственного регулирования  
тарифов Брянской области

С.А.Косареву

241050, г. Брянск, проспект Ленина, д.37

тел. факс : 8(4832) 74-36-06

На основании Постановления Правительства РФ от 21.01.2004г №24 (ред .от 29.12.2020 ) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии» сообщаем, что сведения о выполнении стандартов раскрытия информации за 2021г ООО «НПО «ГКМП» как организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям размещена на официальном сайте ООО «НПО «ГКМП» <http://www.gkmp32.com/documents/> в разделе «Документы» вкладка «Раскрытие информации», и в разделе «Личного кабинета» ООО «НПО «ГКМП».

Также раскрываемая информация направлена на электронную почту [energo@tarif32.ru](mailto:energo@tarif32.ru), копия на электронную почту : [okr@tarif32.ru](mailto:okr@tarif32.ru) .

**Перечень информации :**

1. Приложение 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 24.10.2014г №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» за 2021 год на 3-х листах в 1-ом экз.
2. Приложение 2 Прочие расходы (расшифровка) на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями сторонним потребителям за 2021г на 1-ом листе в 1-ом экз

Генеральный директор  
ООО «НПО «ГКМП»

Н.В.Инютин

исп.Миронова Т.Н.  
тел.58-18-33



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 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4557,23	4626,51	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3193,35	3426,90	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	226,88	104,99	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера ( работы по диагностированию и Техническому освидетельствованию электрооборудования ООО "Экспертрегион ")	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2885,42	3159,63	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	81,05	162,28	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	7,11	13,94	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы : услуги ФБУ "Брянский ЦСМ")	тыс. руб.	0	61,86	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	1001,43	1199,61	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к вышестоящей сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3,2	4,17	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	871,4	954,21	



1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	10,45	42,51	
1.2.7	коммунальные платежи	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	113,05	121,95	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3,33	2,96	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	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	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	+362,45	+ 73,81	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	981,20	818,32	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс.кВт·ч	301,10	269,517	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3258,73	3036,24	
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	36	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	14,86	14,86	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	14,86	14,86	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	64,51	64,51	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	56,14	56,14	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	33,40	33,40	

4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	33,40	33,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	19,14	19,14	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	16,04	16,04	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,74	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.

Главный энергетик



С.В.Оболенский



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.	2021		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	81,05	162,28	
1.1	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	81,05	162,28	
1.1.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций непроизводственного характера:	тыс. руб.	40,75	51,13	
	услуги связи	тыс. руб.	7,76	7,87	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	31,82	0,00	
	расходы на создание сервиса "Личного кабинета"	тыс. руб.	0,00	43,26	
	расходы на информационные услуги	тыс. руб.	0,75	0,00	
	расходы на подключение ЭЦП и наладка программного обеспечения на ПК	тыс. руб.	0,00	0,00	
	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,42	0,00	
	Прочие услуги сторонних организаций с расшифровкой:	тыс. руб.	16,36	75,16	
	расходы на услуги ФБУ "Брянский ЦСМ"	тыс. руб.	0,00	61,86	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	4,39	0,00	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	9,27	12,7	
	Расходы на мед.осмотр	тыс. руб.	0,00	0,00	
	Ремонт орг.техники, обслуживание	тыс. руб.	2,7	0,60	
2.	Другие прочие расходы, с расшифровкой:	тыс.руб.	23,94	35,99	
2.1.	Хоз.расходы,кацтовары	тыс. руб.	6,8	4,3	
	Коммунальные услуги (эл.энергия на хоз.нужды, ВКХ)	тыс. руб.	10,03	17,75	
2.1.1.	прибыль на прочие цели (в т.ч.расходы на соц.выпл)	тыс. руб.	7,11	13,94	

Главный энергетик



С.В.Оболенский