

Исх. № 1432/к от «05» октября 2021 г

Начальнику УГРТ  
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 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» сообщаем, что раскрываемая информация по прогнозным сведениям о расходах связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО «НПО «ГКМП» на **очередной календарный 2022г** размещена на официальном сайте ООО «НПО «ГКМП» <http://www.gkmp32.com/documents/> – в разделе «Документы» вкладка «Раскрытие информации».

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

Прилагаемые документы:

1. Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НПО «ГКМП» на 1-ом листе в 1-ом экз.
2. Приложение №1 «Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей ТП и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы ТСО» на 5-ти листах в 1-ом экз.
3. Приложения №2 «Информация о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию на строительство подстанций» на 1-ом листе в 1-ом экз.
4. Приложение №3 «Информация о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию» на 1-ом листе в 1-ом экз.
5. Приложение №4 «Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год» на 1-ом листе в 1-ом экз.
6. Приложение №5 «Информация о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год» на 1-ом листе в 1-ом экз.

Генеральный директор

Н.В.Инютин

исп. Миронова Т.Н.  
тел. 58-18-33



ИНН 3250517421  
КПП 773101001  
Р/С 40702810708000006655

Отделение №3805  
Сбербанк России г. Брянск  
К/С 3010181040000000601  
БИК 041501601



Сертификат соответствия менеджмента качества РОСС RU. ФН15.Н00164

Исх. № 1132/м от « 05 » октября 2021 г

Начальнику УГРТ  
Брянской области  
С.А.Косареву

от Общества с ограниченной ответственностью  
«НПО «Группа компаний машиностроения и  
приборостроения» (ООО «НПО «ГКМП»)  
Юридический адрес:

121357, г. Москва, ул. Верейская, д.29, стр.154, оф.10/2

Почтовый адрес:

241031, Россия, г. Брянск, бульвар Щорса, 7

Контактные телефоны: 8(4832) 58-19-66, 58-18-33

Адрес электронной почты : [gkmp@gkmp32.com](mailto:gkmp@gkmp32.com)

### **ЗАЯВЛЕНИЕ**

*об установлении стандартизированных тарифных ставок и  
ставок за единицу максимальной мощности  
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*

**ООО «НПО «ГКМП»**

Общество с ограниченной ответственностью «НПО «Группа компаний машиностроения и  
приборостроения» (ООО «НПО «ГКМП»)

(полное наименование юридического лица)

в лице Генерального директора ИНЮТИНА НИКОЛАЯ ВЛАДИСЛАВОВИЧА.

действующего от имени юридического лица на основании Устава просит установить  
стандартизированные тарифные ставки и ставку за единицу максимальной мощности платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям предприятия на 2022 год

**Основанием для установления тарифов является:** осуществление регулируемого вида  
деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций.

Генеральный директор  
ООО «НПО «ГКМП»



Н.В.Инютин



**Приложение № 1**  
к Методическим указаниям  
по определению размера платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям

(рекомендуемый образец)

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства  
для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий  
инвестиционной программы территориальной сетевой организации**

**ООО «НПО «ГКМП»**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объектов, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм)	-	-	-	-	-

	включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
...	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6))	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до	-	-	-	-	-

	100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
...	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k=1), от 100 до 250 А включительно (k=2), от 250 до 500 А включительно (k=3), от 500 А до 1 000 А включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением	-	-	-	-	-

	распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I=1), от 25 до 100 кВА включительно (I=2), от 100 до 250 кВА включительно (I=3), от 250 до 500 кВА (I=4), от 500 до 900 кВА включительно (I=5), свыше 1000 кВА (I=6)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные	-	-	-	-	-

	трансформаторные подстанции (РТП)					
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-

/ Главный энергетик

*С.В.Оболенский*

С.В.Оболенский



Приложение N 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
( в ред. Постановления Правительства РФ от 30.01.2019 №64)

(форма)

## Информация

**о фактических средних данных о присоединенных объемах  
максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому  
мероприятию**

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

/ Главный энергетик



С.В.Оболенский



(форма)

## Информация

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи и  
об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3  
предыдущих года по каждому мероприятию**

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	0	0	0
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	0	0	0
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

/ Главный энергетик

С.В.Оболенский

(форма)

### Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 -20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 -20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего									
в том числе льготная категория*									
2. От 15 до 150 кВт - всего	1			100			53,650		
в том числе льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									

/ Главный энергетик



С.В.Оболенский

Приложение N 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
( в ред. Постановления Правительства РФ от 07.03.2020 №246)

(форма)

**Информация  
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий  
год**

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего						
	в том числе льготная категория*						
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1			100		
	в том числе льготная категория**						
3.	От 150 кВт до 670 кВт – всего						
	в том числе по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт - всего						
	в том числе по индивидуальному проекту						

/Главный энергетик



С.В.Оболенский