

Исх. № 500/н от « 19 » октября 2017 г

Начальнику Управления Государственного
регулирования тарифов Брянской области

Ерохину М.А.

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

тел.факс : 8(4832) 743-606

На основании Постановления Правительства РФ от 21.01.2004г №24 (ред.от 29.09.2015г с изменениями) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии» сообщаем, что раскрываемая информация о прогнозных расходах связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО «НПО «ГКМП» на очередной календарный 2018г размещена на официальном сайте ООО «НПО «ГКМП» <http://www.gkmp32.com> – в разделе Раскрытие информации.

А также раскрываемая информация направлена на электронную почту okr@tarif32.ru , копия на электронную почту : info@tarif32.ru

для последующего размещения ее на официальном сайте Управления государственного регулирования тарифов Брянской области.

Приложение : Прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НПО «ГКМП» на 2018г на 10-ти листах в 1-ом экземпляре.

Генеральный директор

ООО «НПО «ГКМП»



Н.В.Инютин

исп.Миронова Т.Н.

тел.58-18-33

ИНН 3250517421
КПП 773101001
Р/С 40702810708000006655

Отделение №8605
Сбербанка России г. Брянск
К/С 3010181040000000601
БИК 041501601



ООО «НПО «Группа компаний машиностроения и приборостроения»
Сертификат соответствия менеджмента качества РОСС RU. ФК15.К00164

Исх. № 520/ от « 19 » октября 2017 г.

Начальнику Управления Государственного
регулирования тарифов Брянской области

Ерохину М.А.

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

тел.факс : 8(4832) 743-606

На основании письма исх.№06-08/1594 от 11.09.2017г направляю Вам прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НПО «ГКМП» на очередной календарный 2018г.

Прилагаемые материалы :

1. Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НПО «ГКМП» на 2018г в 1-ом экз. на 1-ом листе.
2. Приложение №2 – Прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение в 1-ом экз. на 1-ом листе.
3. Приложение №3 – Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям в 1-ом экз. на 2-х листах.
4. Приложение №4 – Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении в 1-ом экз. на 1-ом листе.
5. Приложение №5 - Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение в 1-ом экз. на 1-ом листе.

6. Приложение №6 – Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предшествующих года по каждому мероприятию в 1-ом экз. на 1-ом листе.
7. Приложение №7 – Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года в 1-ом экз. на 1-ом листе.
8. Приложение №8 - Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 2017 год в 1-ом экз. на 1-ом листе.
9. Приложение №9 – Информация о поданных заявках на технологическое присоединение на 2018год в 1-ом экз. на 1-ом листе.

Генеральный директор

ООО «НПО «ГКМП»



Н.В.Инютин

исп.Миронова Т.Н.

тел.58-18-33

Исх. № 500 от « 19 » октября 2017 г

Начальнику Управления Государственного
регулированию тарифов Брянской области

Ерохину М.А.

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**

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 2018 год**

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

Генеральный директор



Н.В.ИНЮТИН

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

ООО «НПО «ГКМП» на 2018 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование _ Общество с ограниченной ответственностью
«НПО «Группа компаний Машиностроения и
приборостроения»
2. Сокращенное наименование __ ООО «НПО «ГКМП»
3. Почтовый адрес Россия, 241031, г.Брянск, бульвар Щорса, д.7
4. Адрес юридического лица 121357, г.Москва, ул.Верейская, д.29, стр.154, оф.10/2
5. ИНН __ 3250517421
6. КПП __ 773101001
7. Ф.И.О. руководителя Генеральный директор_ Инютин Николай Владиславович
8. Адрес электронной почты gkmp@gkmp32.com
9. Контактный телефон (4832)58-18-33, (4832) 58-19-66
10. Факс (4832)58-18-00

Приложение N 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)


СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт ООО «НПО «ГКМП»
(наименование сетевой организации)
на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	повременной схеме
C ₁ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	16,27	
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	9,10	
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	3,13	
C _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	0	
C _{1.4} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	4,04	
C _{2,i*} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к	рублей/км		

	электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи			
$C_{3,i}^*$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
$C_{4,i}^*$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт		

- Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Главный энергетик



С.В.Оболенский

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме	41036	4511,6	9,10
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий строительство кабельных линий строительство пунктов секционирования строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	14151	4511,6	3,13
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме	-	-	-
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: по постоянной схеме по временной схеме	18237	4511,6	4,04

Главный энергетик



С.В.Оболенский

(форма)

Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на 2018г
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	71,295	73,424
в том числе:		
вспомогательные материалы	3,5	3,85
оплата труда	31,874	32,511
отчисления на страховые взносы	9,626	9,818
прочие расходы - всего	26,295	27,245
из них:		
работы и услуги производственного характера	0	0
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	6,828	6,828
работы и услуги непроизводственного характера - всего	19,467	20,417
в том числе:		
услуги связи	0,717	0,789
расходы на охрану и пожарную безопасность	1,015	1,187
расходы на информационное обслуживание, консультационные	0,550	0,578
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	15,745	16,351
внебюджетные расходы - всего	1,44	1,512
в том числе:		
расходы на услуги банков	1,44	1,512
процент за пользование кредитом	0	0
прочие обоснованные расходы	0	0
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0	0
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0	0
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	71,295	73,424

Главный энергетик



С.В.Оболенский

(форма)

Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	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	0	0

Главный энергетик



С.В.Оболенский

Приложение N 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	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: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	0	0	0

Главный энергетик



С.В.Оболенский

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 2017год

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 в том числе льготная категория**	0			0			0		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	0			0			0		
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

Главный энергетик



С.В.Оболенский

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение на 2018 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 в том числе льготная категория**		1			149	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	1			151		
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

Главный энергетик



С.В.Оболенский

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей..

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.