

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

Общество с ограниченной ответственностью  
"ПромТехноПарк"

на 2023 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью "ПромТехноПарк"</u>
2. Сокращенное наименование	<u>ООО "ПромТехноПарк"</u>
3. Место нахождения	<u>301661, РФ, Тульская область, г. Новомосковск, Комсомольское шоссе, д.72</u>
4. Адрес юридического лица	<u>301653, область Тульская, район Новомосковский, город Новомосковск, шоссе Комсомольское, 72 корпус инженерный, литера А, офис 45</u>
5. ИНН	<u>7116510282</u>
6. КПП	<u>711601001</u>
7. Ф.И.О. руководителя	<u>Ильин Максим Юрьевич</u>
8. Адрес электронной почты	<u><a href="mailto:secretar@ptp-nmsk.ru">secretar@ptp-nmsk.ru</a></u>
9. Контактный телефон	<u>8(48762) 2-11-63</u>
10. Факс	<u>8(48762) 2-11-64</u>





Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки							
			по постоянной схеме				по временной схеме			
			0,4 кВ (уровень напряжения)		10 кВ (уровень напряжения)		0,4 кВ (уровень напряжения)		10 кВ (уровень напряжения)	
			не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
C <sub>4_10(6)_1_1000</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	рублей/кВт			-	-				
	Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ	рублей/кВт			-	-				
C <sub>4_10(6)_2_250</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт			-	-				
C <sub>4_10(6)_2_500</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	-	-	-	-	-	-	-	-
C <sub>4_10(6)_2_900</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	-	-	-	-	-	-	-	-
C <sub>4_10(6)_2_1000</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА включительно	рублей/кВт	-	-			-	-	-	-

\* Ставка платы C<sub>2,i</sub>, C<sub>3,i</sub> и C<sub>4,i</sub> за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении за 2022г.

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки*	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/1 присоед.) (без учета НДС)
	(рублей)		
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	18 854,37	1 550,00	6284,79
	по постоянной схеме	18 854,37	1 550,00
	по временной схеме	0,00	0,00
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	0,00	0,00
	по временной схеме		
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		

\* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.