

08/09

Согласованно:

Заместитель генерального директора
ООО «Павловоэнерго»


Титов О.В.
« 04 » 20 19 г.

Утверждаю:


Генеральный директор
ООО «Павловоэнерго»




Техническое задание.

на оказание услуг по выполнению проектно-изыскательских работ
по установке КТП-400кВа напряжением 6/0.4 кВа климатическое
исполнение У1.


Составил:


/ Варыханов В.А.

Проверил:


/ Блинов Ю.Н.

Расчет произвел:


Куколева И.Л.

г. Павлово 2019г.

Техническое задание.

на оказание услуг по выполнению проектно-изыскательских работ по установке КТП-400кВа
напряжением 6/0.4 кВа климатическое исполнение У1.

1. Наименование закупаемых услуг, их количество (объем), цены за единицу услуги и начальная (максимальная) цена договора						
Наименование услуги	Ед. изм.	Количество (объем)	Цена за единицу без учета НДС, руб	Цена за единицу с учетом НДС, руб	Всего без учета НДС, руб	Всего с учетом НДС, руб
Лот № 1 Оказание услуг по выполнению проектно-изыскательских работ по установке КТП-400кВа напряжением 6/0.4 кВа климатическое исполнение У1.						
Выполнение проектно-изыскательских работ по установке КТП-400кВа напряжением 6/0.4 кВа климатическое исполнение У1.	Ед.	1	174624,17	209549,00	174624,17	209549,00
ИТОГО начальная (максимальная) цена	Ед.	1	174624,17	209549,00	174624,17	209549,00
Порядок формирования начальной (максимальной) цены	Начальная (максимальная) цена договора включает все возможные расходы участника, в том числе стоимость расходных материалов, транспортных расходов, всех видов налогов и сборов, и иных расходов и обязательных платежей					
2. Требования к услугам						
Выполнение проектно-изыскательских работ по установке КТП-400кВа напряжением 6/0.4 кВа климатическое исполнение У	Нормативные документы, согласно которым установлены требования	1. Работы должны быть выполнены в полном соответствии с нормативно технической документацией: ГОСТ Р 21.1101-2013 «Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства (СПДС); Федеральный закон Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»; Постановлению Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»; Федеральный закон Российской Федерации от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (ред. от 03.07.2016г. №301-ФЗ); Оформление документации выполнить в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации»; 2. Проектная и рабочая документация передается Заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в одном экземпляре проекта в электронном виде (текстовый и графический материал в формате .pdf, спецификация на оборудование в формате .xls, сводный генплан с инженерными сетями в формате .dwg,				
	Технические функциональные характеристики работ	и	Услуги должны быть оказаны не позднее 30.09.2019г. 1.Состав и содержание проектной документации должны соответствовать требованиям пункта 12 статьи 48 Градостроительного кодекса РФ, «Положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденному постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 (в действующей редакции). 2.Проектная документация должна соответствовать техническим			

Техническое задание.

на оказание услуг по выполнению проектно-изыскательских работ по установке КТП-400кВа напряжением 6/0.4 кВа климатическое исполнение У1.

		<p>условиям для присоединения к электрической сети № 21/25-32-254 выданные Филиалом «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»</p> <p>В проектной документации должно быть предусмотрено:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Планировка площадки под строительство. 2. фундамент под КТП-400кВа из ФБС 24.6.6 3. Однолинейная схема КТП и план расположения оборудования (приложение 1). <p>Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки с одним трансформатором предназначена для приема, преобразования и распределения электрической энергии трехфазного переменного тока частотой 50Гц номинальным напряжением 6/0,4кВ.</p> <p>Комплектная трансформаторная подстанция представляет собой сварную конструкцию из гнутых металлических профилей с двухскатной крышей. КТП разделена на три отсека: трансформаторный отсек, устройство со стороны высокого напряжения (УВН), распределительное устройство со стороны низкого напряжения (РУНН). Обслуживание трансформатора осуществляется через распашные ворота. Подключение силового трансформатора выполняется шинами. Для обеспечения естественной вентиляции на дверях и стенах отсеков установлены жалюзийные решетки, обеспечивающие охлаждение оборудования при эксплуатации. Двери отсеков оборудованы фиксаторами, которые удерживают их в открытом положении при проведении ремонтных и профилактических работ. На всех дверях оборудована система запоров с внутренним замком, для защиты от несанкционированного доступа к оборудованию.</p> <p>Устройство УВН зависит от типа подстанции и комплектуется различными коммутационными аппаратами: выключателями нагрузки, разъединителями, высоковольтными предохранителями.</p> <ul style="list-style-type: none"> • «Ввод» - предназначен для подачи высокого напряжения и отключения, для производства ремонтных работ с наложением заземляющих ножей. • «Трансформатор» - предназначен для включения и отключения силового трансформатора. • «Отходящая линия» - предназначена для включения и отключения отходящей линии высокого напряжения и заземления при проведении ремонтных работ. • «Секционная» - выполняет функцию переключения силовых трансформаторов на дублирующий ввод высокого напряжения. <p>Линия 6(10)кВ присоединяется к УВН кабелем через технологический проем в основании подстанции «кабельный ввод»</p> <p>Устройство РУНН состоит из низковольтной сборки. В сборке располагается вводной рубильник или вводной рубильник с вводным автоматическим выключателем, трансформаторы тока, амперметры, вольтметр, отходящие линии на стационарно установленных автоматических выключателях типа ВА или рубильниках с предохранителями типа РПС, фидер уличного освещения на фотореле, счетчик электроэнергии.</p> <p>Проектная документация должно быть согласована:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья». 2. ПАО Газпром газораспределение Нижний Новгород 3. Администрация МО Калининский сельсовет 4. В органах Ростехнадзора.
	Требования к безопасности услуг	<ol style="list-style-type: none"> 1. Во время выполнения Работ обеспечить соблюдение требований по технике безопасности, пожарной безопасности, охране окружающей среды, а также сохранности результатов Работ, материалов и

Техническое задание.

на оказание услуг по выполнению проектно-изыскательских работ по установке КТП-400кВа напряжением 6/0.4 кВа климатическое исполнение У1.

		<p>оборудования до приемки Работ в полном объеме.</p> <p>2. Изыскательские работы должны быть выполнены с соблюдением, установленных на объектах правил по обеспечению транспортной безопасности.</p>
Требования к качеству услуг	к	<p>В процессе оказания услуг Исполнитель должен применять только те материалы, конструкции, комплектующие изделия, строительную технику, оборудование, которые имеют сертификаты качества (соответствия) или иные документы, удостоверяющие их качество в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p> <p>Услуги должны быть оказаны с применением материалов Исполнителя, его собственными силами и средствами.</p> <p>Проект согласовать:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья». 2. ПАО Газпром газораспределение Нижний Новгород 3. Администрация МО Калининский сельсовет 4. В органах Ростехнадзора.
Сведения о возможности предоставить эквивалентные услуг. Параметры эквивалентности	о	Предоставление эквивалентных услуг не допускается.

3. Требования к результатам

Исполнитель должен представить заказчику отчет о выполнении работ. По итогам работ Стороны подписывают Акт о выполненных работах.

Результатом работ по настоящему Договору является:

- проектная документация по объекту, соответствующая требованиям Задания.

4. Место, условия и порядок оказания услуг

Место оказания услуг	Услуги оказываются в Нижегородской области, Павловский район д. Лаптево, ул. Заводская в 65 метрах на северо-запад от д.29 (кад. Номер 52:34:0800012:ЗУ1)		
Условия оказания услуг	<p>Исполнитель обеспечивает прибытие своего уполномоченного представителя для составления дефектной ведомости и согласования с Заказчиком образцов устанавливаемого оборудования (с обязательным предъявлением паспортов и сертификатов)</p> <p>В процессе оказания услуг использовать материалы и комплектующие, соответствующие государственным стандартам, отраслевым стандартам, техническим условиям</p> <p>После оказания услуг Исполнитель передаёт Заказчику сертификаты качества на установленную продукцию и предъявляет Заказчику сдачу оказанных услуг.</p>		
Сроки оказания услуг	№ п/п	Наименование этапа Работ	Срок выполнения: (минимальный срок / максимальный срок)
	1.	Выполнение проектно-изыскательских работ по установке КТП-400кВа напряжением 6/0.4 кВа климатическое исполнение У	с момента подписания договора по 10.09.2019 / 20.09.2019
	2	Подготовка и сдача проектной документации по объекту	с момента подписания договора по 20.09.2019 / 30.09.2019

5. Форма, сроки и порядок оплаты

Форма оплаты	Оплата осуществляется в безналичной форме путем перечисления средств на счет контрагента.
Авансирование	Авансирование не предусмотрено.
Срок и порядок	Оплата за оказанные услуги производится Заказчиком в безналичном порядке, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 180 календарных

Техническое задание.

на оказание услуг по выполнению проектно-изыскательских работ по установке КТП-400кВа напряжением 6/0.4 кВа климатическое исполнение У1.

оплаты	дней с момента подписания Заказчиком акта оказанных услуг и выставления Исполнителем счета и счета-фактуры.
6. Документы, предоставляемые в подтверждение соответствия предлагаемых участником работ	
Подрядчик для выполнения данных Работ должен обладать: Свидетельством о допуске к Работам. Машинами и механизмами, оборудованием. Наличие у подрядчика квалифицированного персонала.	
7. Расчет стоимости работ за единицу	
Стоимость каждого наименования услуг за единицу без учета НДС подлежит снижению от начальной пропорционально снижению начальной (максимальной) цены договора (цены лота) без учета НДС, предложенному победителем (лицом, с которым по итогам запроса котировок заключается договор);	

Приложение:

1. Однолинейная схема КТП и план расположения оборудования
2. Документ о выделение земельного участка по КТП
3. Технические условия ф-ла «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» №21/25-32-254

Техническое задание.

на оказание услуг по выполнению проектно-изыскательских работ по установке КТП-400кВа напряжением 6/0.4 кВа климатическое исполнение У1.

Лист №	Лист №
Лист №	Лист №

Српска Народна Армија

ИНО. № дуга	
Подноу дама	

Имя и фамилия	
Возраст	

11/0001 11/0001

11/0001 11/0001

Поз.	Наименование	Кол.
1	РЧВН-10 кВ, КСО-399	3
2	Трансформатор ТМГ-400/6/0,4	1
3	РЧВН-0,4 кВ	1

Technical drawing of a rectangular table with a central oval inset. The drawing shows dimensions: overall width 3200, overall height 2450, inset width 1500, inset height 600, and inset depth 1100. The inset contains a grid of 12 circular elements arranged in 2 rows and 6 columns. The inset is labeled with numbers 1, 2, and 3.

[illegible][illegible]

Формат А3



**Администрация
Павловского муниципального района
Нижегородской области**

ул. Профсоюзная, 42, г. Павлово, Нижегородская обл., 606100
тел. 2-33-14, факс 2-33-02
e-mail: official@adm.pvl.nnov.ru

№ _____
на № _____ от _____
г _____ 7

Решение № 567 от 04.07.2019

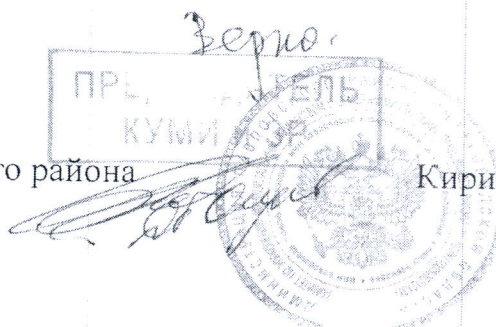
**Администрации Павловского муниципального района о размещении
объекта на землях или земельных участках, находящихся в
государственной или муниципальной собственности, без предоставления
земельного участка и установления сервитута**

В соответствии со статьей 39.36 Земельного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации №1300 от 03.12.2014г. "Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов", постановлением Правительства Нижегородской области от 15 апреля 2015 года N 213 "Об утверждении Положения о порядке и условиях размещения объектов на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов на территории Нижегородской области", в связи с обращением ООО "Павловоэнерго":

1. Разрешить ООО "Павловоэнерго" разместить на земельном участке ЗУ1, расположенном в кадастровом квартале 52:34:0800012, площадью 30,00 кв. м., имеющем следующие адресные ориентиры: Нижегородская область, Павловский район, д.Лаптево, ул.Заводская в 65 м. на северо-запад от д.29, следующие объекты: «КТП-400кВА» на срок до 4 июля 2022 года.

2. Комитету по управлению муниципальным имуществом и земельными ресурсами Павловского района подготовить и направить заявителю договор о размещении объектов, указанных в пункте 1 настоящего решения, на срок до 4 июля 2022 года.

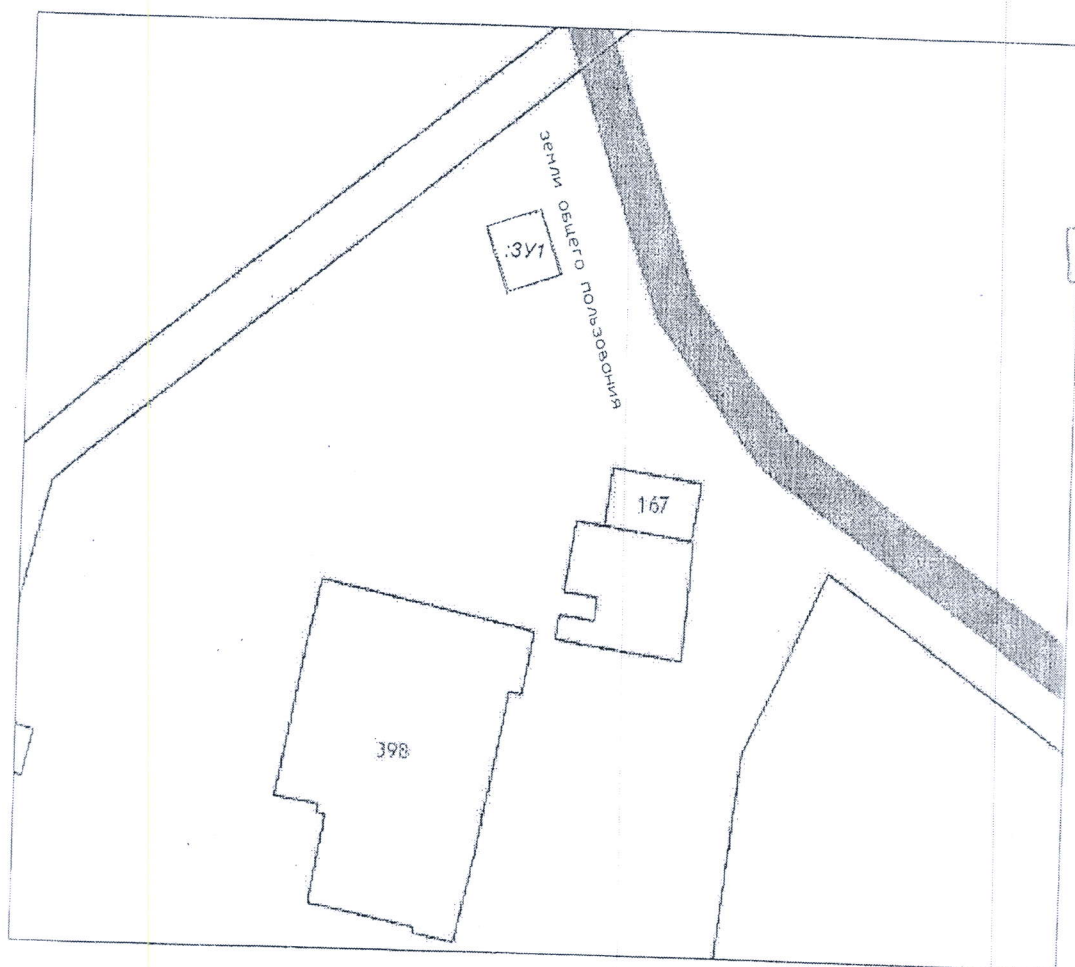
Глава администрации Павловского района



Кириллов А.О.

Схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

Условный номер земельного участка	52:34:0800012:ЗУ1	
Площадь земельного участка	30 кв.м.	
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
н1	484959,53	2158298,72
н2	484961,12	2158303,46
н3	484955,38	2158305,34
н4	484953,83	2158300,59
н1	484959,53	2158298,72



зона О-1(зона делового, общественного и коммерческого назначения)

Условные обозначения:

масштаб 1:1100

- граница земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ
- :ЗУ1 — обозначение земельного участка

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрической сети
(вновь вводимая мощность)

№21/25-32- 254

« 01 » августа 2011 г.

Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Заявитель – ООО «Павловоэнерго»

(заявка № Н/ЦЦ-НН-550481-ТП от 11.07.2019г.)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – энергопринимающее устройство объекта.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – КТП по адресу: Нижегородская область, Павловский район, д. Лаптево, ул. Заводская в 65 метрах на северо-запад от д.29 (кад. номер: 52:34:0800012:3У1).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 150 кВт.
4. Категория надежности: 3 категория – 150 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 6 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2020 год.
7. Точки присоединения к электрической сети с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 150 кВт:
Опора проектируемой ЛЭП-6кВ от ЛЭП-602 ПС «Таремская» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств в данной точке присоединения – 150 кВт;
8. Основной источник питания – ЛЭП-602 ПС «Таремская».
9. Резервный источник питания – отсутствует.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Выполнить реконструкцию ЛЭП-602 ПС «Таремская» в части монтажа ответвительной арматуры. Объем реконструкции определить проектом.
 - 10.2. Запроектировать и построить ЛЭП-6кВ от ЛЭП-602 ПС «Таремская» до границ участка заявителя (воздушная линия на железобетонных опорах с алюминиевым изолированным проводом сечением 50мм², ориентировочной протяженностью 0,26км). Тип, протяженность и сечение уточнить при проектировании.
 - 10.3. Мероприятия по реализации технических условий исполнить до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.
11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.
 - 11.2. Схему электроснабжения объекта Заявителя реализовать от ЛЭП-6кВ, строящихся сетевой организацией в соответствии с п.10.2 настоящих технических условий.
 - 11.3. Для расчетного учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности счетчик электрической энергии классом точности 1,0 и выше и соответствующие нагрузке трансформаторы тока.

11.4.Проектом определить и, при необходимости, выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих ухудшение качества электрической энергии в соответствии ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрическим сетям филиала «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» во всех нормальных, а также ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

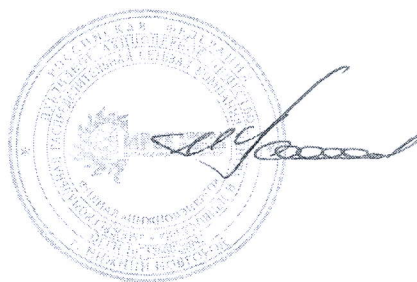
11.5.На устанавливаемое электрооборудование (материалы) должны иметься сертификаты, иные документы, подтверждающие его соответствие нормативно-технической документации и требованиям изготовителя.

11.6.После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченному представителю ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» для осмотра.

11.7.Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

12.Срок действия технических условий - два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Первый заместитель директора –
главный инженер филиала «Нижевоэнерго»
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»



И.С.Лапин

Начальник управления
технологического присоединения
филиала «Нижевоэнерго»
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Ю.В. Шевяков