

Техническое задание № 02/05-05 от 02.05.2019 2019 г.

На проектирование объекта:

г. Всеволожск, ул. Северная 2БКТП1000/10/0,4кВ, с трансформатором мощностью 630кВА, 2КЛ-10кВ фил.525-211 АСБ2л 3х240, L-250м, 2КЛ-10кВ фил.525-107 АСБ2л 3х240 L-700м, 2КЛ-0,4кВ АСБ2л 4х240 L-200м,
ООО «Инвестстрой корпорация», ООО «ДМ-Инвест»

№п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание требований
1.	Основание для выполнения работ (оказания услуг)	1. Договор № ОД-16/Д-599 от 03.02.17г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Инвестстрой корпорация». Т 000033613 Адрес: Ленинградская обл., Всеволожский р-он, г. Всеволожск, ул. Северная, участок №20, кад. №47:07:1302038:264 2. Договор №ОД-18/Д-462 от 04.10.18г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ДМ-Инвест» Адрес: 188644, Ленинградская обл., Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение, г. Всеволожск, ул. Северная, участок №2.4, кадастровый № 47:07:1302038:263. <u>ОКПД 2: 71.12.13.000 – Услуги инженерно-технического проектирования систем энергоснабжения.</u>
2.	Общероссийские коды	Средства Заявителя (2017) – Средства из тарифа до 150кВт(2018)
3.	Отнесения затрат	Выполнение работ по инженерно-техническому проектированию.
4.	Вид работ (услуг)	Не позднее 35 календарных дней с момента заключения договора
5.	Сроки выполнения работ	1. ООО «Инвестстрой корпорация»; 1.1. Присоединяемая мощность: 334 кВт по II категории надежности электрообеспечения (в т.ч. существующая 0 кВт и дополнительная 334 кВт). 1.2. Источник питания: ПС-525, фил.525-107, фил.525-211 1.3. Точка присоединения: РУ-0,4кВ в проектируемой 2БКТП. 2. ООО «ДМ-Инвест»; 2.1. Присоединяемая мощность: 120 кВт по II категории надежности электрообеспечения (в т.ч. существующая 5,6 кВт и дополнительная 114,4 кВт). 2.2. Источник питания: ПС-525, фил.525-107, фил.525-211 2.3. Точка присоединения: кабельные наконечники на КЛ-0,4 кВ в кабельном шкафу на территории Заявителя от проектируемой 2БКТП
6.	Основные технико-экономические показатели объекта	1. Проектно-изыскательные работы: 1.1. Согласовать с Заказчиком предварительную трассу, марку и сечение линий электропередачи. Выполнить расчет РЗИА. 1.2. Сбор исходных данных для разработки рабочей документации осуществляется Подрядчиком с выездом на объект. При необходимости, по запросу проектной организации, выполняющей разработку документации, Заказчик предоставляет доверенность на
7.	Состав работ	

сбор исходных данных и иных документов.

1.3. Оформить земельно-правовые отношения в целях проектирования указанных электросетевых объектов и установления охранных зон, предварительно согласованных с Заказчиком и заинтересованными организациями, в том числе, но не ограничиваясь ОАО «РЖД», ПАО «Ленэнерго», АО «ЛОЭСК», Дорожной службой, ПАО «Ростелеком», МП «ВПЭС», филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ОАО «ВТест», МП «ТЭКК», ООО «СвязьСтройПроект», Администрация МО "Весноволжский муниципальный район" Ленинградской области.

1.4. Сметную документацию выполнить базисно-индексным методом в сметно-нормативной базе, которая внесена в Федеральный реестр сметных нормативов, с применением индексации к элементам затрат. Сметную стоимость строительства приводить в двух уровнях цен:

- в базисном (в ценах 2000 года);
- в текущем (на дату передачи документации Заказчику).

К сводному сметному расчету прикладывается пояснительная записка с изложением порядка формирования сметной стоимости, в том числе нормативы и порядок по формированию прочих затрат глав 8-12 ССР. Коэффициенты, учитывающие условия производства работ и усложняющие факторы, должны быть обоснованы в ПОС.

Сметная документация составляется на основании ведомости объемов строительных, монтажных и специальных работ (включая монтаж технологического оборудования) с выделением работ по отдельным объектам, пусковым комплексам и периодам строительства.

Сметная документация должна быть составлена в формате программного сметно-аналитического комплекса А0 или ГРАИД-Смета.

Разработанную и согласованную с Заказчиком сметную документацию в составе 2 (двух) экземпляров в печатном виде, а также в составе 1 (одного) экземпляра на электронном носителе формате .pdf, .xls. и в формате сметного программного комплекса, в котором она составлена.

Сметная документация на момент представления заказчику должна быть выполнена в соответствии с действующими требованиями МП «ВПЭС». Требования к сметной документации, должны уточняться подрядчиком на момент выполнения проектирования.

2. Основной объем работ по проектированию, подлежащий выполнению Подрядчиком:

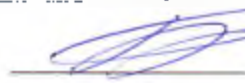
2.1 В центре нагрузки построить двухтрансформаторную блочную комплектную распределительную подстанцию (2БКТП1000/10/0,4кВ), с трансформатором мощностью 630кВА. Место расположения 2БКТП выбрать с учетом свободного круглосуточного доступа обслуживающего персонала. Расстановку оборудования выполнить применительно к типовым чертежам. Выполнить освещение и электроотопление всех помещений. Оборудование 2БКТП должно соответствовать току КЗ на шинах. В ячейках РУ-10кВ установить коммутационные аппараты типа ВНА на 630А. Предусмотреть резервное свободное место для установки новых рубильников. Осуществить монтаж Узола Учёта (класс точности не ниже 0,5S, с дистанционной передачей показаний) на шинах 0,4 кВ.

2.2 Построить две КЛ-10кВ до точки врезки в КЛ-10кВ между ТП-32 и ТП-121 (фид.525-211) до проектируемой 2БКТП, L≈250м каждая, из них методом ГНБ L≈40м каждая. Использовать кабель АСБ2л 3х240мм². Сечение подтвердить расчётом. Трассу определить проектом.

2.3 Построить КЛ-10кВ от ТП-118 фид.525-107 до проектируемой

		<p>2БКТП, L≈700м, из них метом ГНБ L≈40м. Использовать кабель АСБ2л 3х240мм². Сечение подтвердить расчётом. Трассу определить проектом.</p> <p>2.4 От РУ-0,4кВ проектируемой 2БКТП (по п.7.2.1.) построить 2КЛ-0,4кВ до точки присоединения (по п.6.2.3.), L≈200м каждая. Использовать кабель АСБ2л 4х240мм². Сечение подтвердить расчётом. Трассу определить проектом.</p>
8.	Общие требования к выполнению работ (оказанию услуг)	<p>1. Работы должны выполняться лицами, которые являются членами саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования.</p> <p>2. Выполнять работы по Договору силами специалистов, квалификация и компетентность которых позволяет выполнить работы качественно и своевременно.</p> <p>3. Подрядчик должен согласовывать с Заказчиком заключение договоров подряда с субподрядчиками в случае их заключения.</p> <p>4. Подрядчик должен обеспечить качество выполнения проектных работ в соответствии с действующими нормами и правилами.</p> <p>5. Подрядчик должен разработать и согласовать с Заказчиком рабочую документацию в установленные сроки.</p> <p>6. Рабочая документация должна соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 16.02.2016 г. №87 (действующая редакция), ГОСТ Р 21.1101-2013 (действующая редакция).</p> <p>7. Разработанную и согласованную с Заказчиком проектно-сметную документацию представить Заказчику в составе 2 (двух) экземпляров в печатном виде, а также в составе 1 (одного) экземпляра на электронном носителе в формате .pdf. Вся текстовая и графическая части документации также представляются в стандартных форматах .doc (.docx), .dwg и .xls.</p> <p>8. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика, передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.</p>
9.	Сопутствующие виды работ	<p>При выполнении работ учитывать работы, указанные в Техническом задании, а также сопутствующие работы, необходимые для выполнения полного комплекса поручаемых по Договору работ.</p>
10.	Гарантийные обязательства	<p>Осуществление авторского надзора за строительством до ввода в эксплуатацию объекта.</p>

Директор:



Н.И. Бурдуков

Заместитель
директора:



Д.В. Устриков

Главный инженер:



И.И. Кучеренко

Начальник ПЭО:



Л.В. Брюшко

Начальник ОКС:



А.И. Обманов