

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Тихорецкэлектросеть»



А.В. Бойко
2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер-
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

С.Ю. Орехов
2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение «ЭПУ устройства пункта весового и габаритного контроля транспортных средств на объекте: Автомобильная дорога ст-ца Журавская - г. Тихорецк, км 63+490 в Тихорецком районе» (ТУ № № 2-51-19-0025 от 13.05.2019 г.)

1. Наименование объекта

ЭПУ устройства пункта весового и габаритного контроля транспортных средств на объекте: Автомобильная дорога ст-ца Журавская - г. Тихорецк, км 63+490 в Тихорецком районе (ТУ № № 2-51-19-0025 от 13.05.2019 г.).

2. Географическое положение объекта

Краснодарский край, Тихорецкий р-н; автомобильная дорога ст-ца Журавская - г. Тихорецк, км 63+490, между ст. Новорождественская и пос. Каменный (координаты WGS-84 - 45.866952, 39.992463).

3. Заказчик

АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть».

4. Список подключаемых потребителей и мощностей

ЭПУ устройства пункта весового и габаритного контроля транспортных средств на объекте: Автомобильная дорога ст-ца Журавская - г. Тихорецк, км 63+490 в Тихорецком районе, – 15 кВт III кат. (ТУ № 2-51-19-0025 от 13.05.2019 г.), (Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края).

6. Назначение программы.

Технологическое присоединение.

7. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

8. Вид строительства

Новое строительство.

9. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

13.11.2019 г.

10. Стадийность проектирования.

Рабочая документация.

12. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуются.

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

14. Требования к техническим решениям.

- Запроектировать установку линейного разъединителя на опоре № 47/1 «КР-3» (ПС 35/10 кВ "Новорождественская").
- Запроектировать строительство КЛ-10 кВ от оп. № 47/1 «КР-3» (ПС 35/10 кВ "Новорождественская") до РУ-10 кВ проектируемой КТПкв - 63/10/0,4. Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе – 0,48 км, марка АПвПу2г, ориентировочное сечение 70 мм, (марку, тип прокладки, точное сечение и длину линии определить при проектировании).
- Предусмотреть установку ОПН 10 кВ.
- Переход через дороги выполнить ГНБ, ориентировочная протяженность 0,05 км.
- При переходах через дороги применить трубы ПВД.
- Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem.
- Предусмотреть механическую защиту кабеля с применением сигнальной ленты.
- Строительство КТПкв-63/10/0,4 тупикового типа стандартной комплектации.
- Место установки КТПкв-63/10/0,4 выбрать при проектировании.
- В КТПкв-63/10/0,4 предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-63/10/0,4/Δ/Ун-11. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).
- Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра фидера «КР-3» ПС 35/10 кВ "Новорождественская", с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с изменением конфигурации сети. А также согласование с уставками вышестоящих устройств РЗА, для обеспечения селективного действия защит.
- Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети».
- Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- При необходимости, предусмотреть установку компенсирующих устройств с автоматическим регулированием согласно расчетам тангенса «фи».
- Запроектировать строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПкв-63/10/0,4 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. (Ориентировочное сечение 4x25мм²). Ориентировочная длина трассы ВЛИ-0,4 кВ - 0,03 км. (Точную длину линии предусмотреть при проектировании). Ориентировочное кол-во опор 2 шт.
- Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4 кВ в конце линии.
- Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

- Трассу прохождения ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

- Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ проектируемой ТП установку узла технического учета со счетчиком типа КАСКАД-3-МТ-W32-A0,5R1-230-5-10А-T-RS485-G/1-LMOQ2V3. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Номинал ТТ определить при проектировании.

15. Особые условия строительства.

Работы выполняются в стесненных условиях застроенной части города, в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи.

16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

17. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей норм и правил.

19. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий

В объемах действующей НТД, законодательство РФ

20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

22. Требования к составу и оформлению проекта.

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 № 87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1.

24. Материалы, представляемые заказчиком.

Определить в договоре на выполнение ПИР.

25. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на ПИР

27. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4 экземпляра, в электронном виде 1 экземпляр.

28. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР.

29. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Использовать федеральные единичные расценки на строительно-монтажные, ремонтно-строительные, пусконаладочные работы, утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1039/ПР, который вступил в силу с 28.04.2017 с учетом всех текущих изменений и дополнений. Применять индексы, разработанные Минстроем России, включенные в Федеральный

реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении текущей стоимости.

30. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение, в течение 10 дней рассматривается, принимается после устранения всех отмеченных в ходе рассмотрения замечаний и предоставления согласований со всеми заинтересованными организациями.

31. Особые условия.

Проектная организация заказывает топографическую съемку в соответствующих организациях.

32. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующие НТД.

33. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.


Со всеми заинтересованными организациями.

34. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.

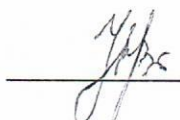
Согласование ПИР главным инженером филиала.

**Электроснабжение «ЭПУ устройства пункта весового и габаритного
контроля транспортных средств на объекте: Автомобильная дорога ст-ца
Журавская - г. Тихорецк, км 63+490 в Тихорецком районе»
(ТУ № № 2-51-19-0025 от 13.05.2019 г.)**

Главный инженер филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Тихорецкэлектросеть»

 И.В. Верещагин / 10.10.19 /
дата


Зам. директора по развитию
и реализации услуг
АО «НЭСК-электросети»
«Тихорецкэлектросеть»

 В.М. Уваров / 10.10.19 /
дата

Начальник ПТО
АО «НЭСК-электросети»
«Тихорецкэлектросеть»


 Э.Е. Ардемасов / 10.10.19 /
дата

Начальник СЭ
АО «НЭСК-электросети»
«Тихорецкэлектросеть»

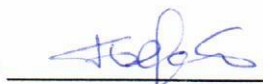
 Ю.Н. Колейников / 10.10.19 /
дата

Согласовано:


Начальник управления
имущественных отношений
АО «НЭСК-электросети»

 Д.Ю. Пруша / 21.10.2019 /
дата


Заместитель главного
инженера-технического
директора
АО «НЭСК-электросети»

 Ю.В. Берестенко / 18.10.2019 /
дата

 Начальник УТП
АО «НЭСК-электросети»

 И.Ю. Букреева / 06.11.19 /
дата

Начальник
службы учета электроэнергии
- заместитель начальника УТЭЭ
АО «НЭСК-электросети»

 Р. Б. Кубатиев / 30.10.19 /
дата

Начальник отдела РЗиА
АО «НЭСК-электросети»

 С.Г. Шурасева / 21.10.19 /
дата

Исп.: А.С. Белозёров
Тел.: 8(861 96) 9-91-71





Общество с ограниченной ответственностью
«Инвестиционно-строительная компания «АТЛАН»
(ООО «ИСК «АТЛАН»)
ОГРН 1087746782606, ИНН 7724666542, КПП 230801001
350000, г. Краснодар, ул. Октябрьская, д. 183/326
р/с 40702810000010000250 в Московском филиале
ЗАО АКБ «ТЕКСБАНК» г. Москвы,
БИК 044525938, к/с 30101810525000000938
телефон 8 (861) 277-33-13, факс 8 (861) 277-33-14,
e-mail: atlan.krasnodar@mail.ru

08.10.2019 № 340

Заместителю директора
по капитальному
строительству
АО «НЭСК-электросети»
В.В. Алмаеву

Директору филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Тихорецкэлектросеть»
А.В.Бойко

О корректировке Технического
задания

Уважаемый Владимир Викторович!

Между нашими организациями заключен договор № АО "НЭСК-электросети" № 1083 НС-КС от 22.07.2019г. на выполнение проектно - изыскательских и строительно-монтажных работ по объекту: «Электроснабжение "ЭПУ устройства пункта весового и габаритного контроля транспортных средств на объекте: Автомобильная дорога ст-ца Журавская - г. Тихорецк, км 63+490 в Тихорецком районе" (ТУ № №2-51-19-0025 от 13.05.2019 г.)

Довожу до Вашего сведения, что Министерство транспорта Краснодарского края отказало в согласовании проектной документации в связи с отсутствием габарита ВЛ-10кВ до проезжей части.

На основании вышеизложенного просим Вас рассмотреть возможность корректировки технического задания с заменой ВЛ-10кВ на КЛ-10кВ, а так же столбовую ТП на комплектную и дать ответ о принятом решении.

Приложение: Письмо ООО «Юг Энерго Строй» №105 от 07.10.19г.

Генеральный директор

М.С. Гуртуев

Исполнитель:
А.Ульбашев
тел. 8 (861) 277-33-13

✓ лист	Филиал АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть»
Входящий № 426 08.10.2019	



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ТИХОРЕЦКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352120, г. Тихорецк, ул. Подвойского, 109
тел.: +7 (86196) 7-13-13; факс: +7 (86196) 7-13-
e-mail: tihorezk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от « 13 » 25 2024 г. № 2-51-19-0025
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ устройства пункта весового и габаритного контроля транспортных средств.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ устройства пункта весового и габаритного контроля транспортных средств, 352000, Краснодарский край, Тихорецкий р-н; автомобильная дорога ст-ца Журавская - г. Тихорецк, км 63+490, между ст. Новорождественская и пос. Каменный (координаты WGS-84 - 45.866952, 39.992463).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2019 - 2024 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТПС 25/10/0,4 У1 (ПС 35/10 кВ "Новорождественская", СШ-1, КР-3).
8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ "Новорождественская", СШ-1, КР-3.
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.2. Строительство отпайки ЛЭП-10 кВ от № 47/1 ВЛ-10 кВ фидера "КР-3" до РУ-10 кВ проектируемой ТП. Сечение проектируемой ЛЭП-10 кВ определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ТП (в границах кадастрового квартала 23:32:0201005) тип, компоновку определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Сечение проектируемой ЛЭП-0,4 кВ определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом, проводом СИП-2А, сечением 4х16 мм² от ближайшей опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП. Установить ВПУ (выносной пункт учета) на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.

11.2. В схеме ВПУ-0,4 кВ, до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования. Щит должен предусматривать устройство для опломбирования и возможность снятия показаний через смотровое окно.

11.3. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234 ARTM-01 РОВ.Л2. ВПУ должен отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.4. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.5. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.6. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Тихорецкэлектросеть».

11.7. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер
-технический директор



С.Ю. Орехов

Пояснительная записка
к техническому заданию

Заявитель: Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края.

1. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: ЭПУ устройства пункта весового и габаритного контроля транспортных средств, расположенного по адресу: 352000, Краснодарский край, Тихорецкий р-н; автомобильная дорога ст-ца Журавская - г. Тихорецк, км 63+490, между ст. Новорождественская и пос. Каменный (координаты WGS-84 - 45.866952, 39.992463).
2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: 15 кВт.
3. Категория надежности: III.

Для технологического присоединения объекта необходимо:

- запроектировать установку линейного разъединителя на опоре № 47/1 «КР-3» (ПС 35/10 кВ "Новорождественская").


- строительство КЛ-10 кВ от № 47/1 ВЛ-10 кВ фидера "КР-3" до РУ-10 кВ проектируемой КТПкв-63/10/0,4. Марка СИП-3, 1х35 мм², ориентировочная протяженность 0,48 км.

- строительство КТПкв-63/10/0,4, уровень напряжения 10/0,4 кВ.

Трансформатор мощностью 63 кВА, в количестве 1 шт.

- строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТПкв-63/10/0,4 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Марка СИП-2А, сечением 4х25 мм², ориентировочная протяженностью 0,025 км.

Главный инженер



И.В. Верещагин