

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-53-20-1926
г. Усть-Лабинск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
3-53-20-1926

2. Географическое положение объекта.

352320, г. Усть-Лабинск, ул. Ленина, дом № 33, корпус А,
23:35:0522007:50

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Усть-Лабинскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 60кВт ТУ № 3-53-20-1926 (Администрация Усть-Лабинского городского поселения Усть-Лабинского района; Категория надежности: III – 60кВт; Мощность: 30кВт)

5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

6. Требования к проектировщику.

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

7. Вид строительства.

Строительство

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

2020 - 2022

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

12. Требования к техническим решениям.

12.1. Строительство КТП-400/10/0,4 с трансформатором 100 кВА. Точные параметры КТП определить при проектировании. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.2. Строительство ВЛ-10 кВ от опоры №141/4 АС-8 до проектируемой КТП проводом СИП-3 3х70 ориентировочная протяженность-0,05 км.

12.3. Строительство ВЛИ-0,4кВ от проектируемой КТП до границ участка Заявителя проводом СИП-2 4х35 протяженностью 0,07км.

12.4. Выполнить проверочный расчёт ТКЗ и выбор уставок РЗА для ячейки АС-8 питающего центра ПС 35/10 кВ "АГНКС" и внутренней системы электроснабжения в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети». (г.Краснодар, пер. Переправный, 13).

12.5. Место прохождения трассы ВЛ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Усть-Лабинскэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.

13. Особые условия строительства.

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

В соответствии с нормативно-технической документацией

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД

17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

19. 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 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов

20. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

21. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

22. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде – 1экз.

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

Согласно норм и правил на ПИР

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

Указать действующие нормативы

25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

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

Действующая НТД

27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Усть-Лабинскэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 Нет на балансе предприятия.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 3-53-20-1926»**

Филиал Усть-Лабинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Дорогин Владимир Алексеевич	03.08.2020
2		Индоиту Татьяна Александровна	03.08.2020
3	Главный инженер филиала	Кочмин Олег Юрьевич	05.08.2020
4	Директор филиала	Меденюк Александр Викторович	05.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	06.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	06.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	06.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	11.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	11.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	11.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	12.08.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	12.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	13.08.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: nesk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от « 13 » 07 2020 № 3-53-20-1926
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Администрация Усть-Лабинского городского поселения Усть-Лабинского района

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения сквера.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения сквера, 352320, г. Усть-Лабинск, ул. Ленина, дом № 33, корпус А; кадастровый номер 23:35:0522007:50.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 60 кВт, в том числе существующая 30 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: июнь 2020 - ноябрь 2020 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС 35/10 "АГНКС", АС-8).
8. Основной источник питания: ПС 35/10 "АГНКС", АС-8.
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 ЛЭП-10 кВ от опоры №141/4 АС-8 до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ТП на напряжение 10/0,4 кВ. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4кВ от проектируемой ТП до границ участка Заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2, сечением 4х25 к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП.
 - 11.2. На наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке установить ВУ (ВРУ) - 0,4 кВ, содержащее вводной автомат с расцепителем тока 100 А.

- соответствующим максимальной (разрешённой) нагрузке, с возможностью его опломбирования. ВУ (ВРУ-0,4 кВ) должно отвечать требованиям п. 7.1.22-7.1.31 ПУЭ.
- 11.3. Установить на границе раздела балансовой принадлежности объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, прибор учета класса точности не ниже 1,0, обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до прибора учета запрещается. 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» «Усть-Лабинскэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта СЕ308 С36.746.OPR1.QYVF RP03 DLP.
- 11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\varphi$ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ и на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».
- 11.5. Существующий ввод демонтировать.
- 11.6. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.
- 11.7. 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).
- 11.8. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
- 11.9. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Усть-Лабинскэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
- 11.10. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Усть-Лабинскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
- 11.11. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).
- 11.12. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Усть-Лабинскэлектросеть».
- 11.13. 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.



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«УСТЬ-ЛАБИНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352332, г. Усть-Лабинск, ул. Партизанская, 60
тел./факс: +7(86135) 2-20-16
e-mail: ustlab-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

№ _____ от _____

на № _____ от _____

Пояснительная записка

Мероприятия, включенные в ТУ на электроснабжение ЭПУ земельного участка для размещения сквера с максимальной мощностью 60 кВт по заявке 53-000069 от 27.05.2020 Администрации Усть-Лабинского городского поселения Усть-Лабинского района являются необходимыми в связи с тем, что:

1) в районе объекта заявителя ближайшей ТП является ТП-91, загрузка которой составляет 60% без учета выданных ТУ суммарной мощностью около 150 кВт;

2) реконструкция ТП-91 нецелесообразна в связи с принадлежностью к арендованному имуществу администрации Усть-Лабинского городского поселения;

3) другой ближайшей к объекту заявителя трансформаторной подстанцией является ТП-108, которая расположена на расстоянии около 300 м;

4) ТП-108 также находится на балансе администрации Усть-Лабинского городского поселения и расположена на противоположной стороне центральной улицы города, пересечение запрещено администрацией;

5) в районе расположения объекта планируется строительство административного здания с максимальной мощностью около 100 кВт, на присоединение которой ранее подавалась заявка, но в связи с истечением срока для подписания договора была аннулирована;

6) выполнение мероприятий по строительству позволит разукрупнить существующие фидера ВЛ-0,4 кВ по ул.Коммунистическая, ул.Октябрьская, ул.Красноармейская и ул.Мира, не отвечающие современным требованиям по пропускной способности; сократить потери электроэнергии в ВЛ-0,4 кВ; улучшить качество электроснабжения и создать возможность для присоединения новых объектов.

Главный инженер

О.Ю. Кочмин

В.А. Дорогин
86135-2-20-16 (3)
7711