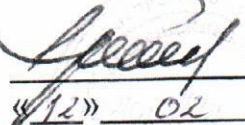



СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Геленджикэлектросеть»


О.В. Греков
«12» 02 2019 г.

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


«25» 02 2019 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ для обслуживания и эксплуатации здания и сооружений дома отдыха «Баргузин» по адресу: г. Геленджик, с. Дивноморское, пер. Дивный, дом № 6 по ТУ № 4-34-18-0877

1. Наименование объекта

Электроснабжение ЭПУ для обслуживания и эксплуатации здания и сооружений дома отдыха «Баргузин» по адресу: г. Геленджик, с. Дивноморское, пер. Дивный, дом № 6 по ТУ № 4-34-18-0877

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, пер. Дивный, дом № 6, кад. № 23:40:0507004:0001

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Смешанная нагрузка, потребители – III кат. (380 кВт, ТУ № 4-34-18-0877 от 18.06.2018г., заявитель ФГБУ «СКК "Анапский" МО РФ).

5. Планируемые затраты.

6. Назначение программы.

Технологическое присоединение.

7. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования таковых объектов в данной местности, техническая оснащенность.

8. Вид строительства.

Новое строительство.

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

18.06.2020г.

10. Стадийность проектирования.

Рабочая документация.

11. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

12. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуются.

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

14. Требования к техническим решениям.

Запроектировать строительство БКТП-1000/10/0,4, с высоковольтным кабельными вводами, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.

В БКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.

В РУ-10 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.

РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП предусмотреть на базе ячеек ЩО-70. Количество отходящих линий 0,4 кВ не менее 12 шт. с рубильниками-предохранителями. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.

В проектируемой БКТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых КЛ-10 кВ с учётом увеличения нагрузки.

Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.

Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению с учётом изменения конфигурации сети.

Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

В проектируемой БКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» НР 73Е 3-14-1. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Номинал ТТ определить при проектировании. На общих шинах установить маршрутизатор RTR8A.LG-2-1 - 1 шт.

Запроектировать строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП 5-131 до РУ-10 кВ проектируемой БКТП. Марка кабеля – АПвПу, сечение 3(1*300) мм². Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе 1,0 км. Точное сечение кабеля определить при проектировании.

Прокладка трёх труб $d=225$ мм методом горизонтально-направленного бурения, ориентировочная протяженность 0,030 км.

Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК. Переходы через дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения.

Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

Место установки БКТП и трассу прохождения КЛ-10 кВ, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

15. Особые условия строительства.

Оборудование и материалы применять со сроками изготовления заводами – производителями не позднее 2-х кварталов.

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 НТД.

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

В соответствии с «Законом РФ от 10.01.2002 7ФЗ

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

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 № 665

21. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

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 «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов».

23. Состав демонстрационных материалов.

24. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР.

25. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

26. Срок выдачи тендерной документации.

27. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4 экземпляра (рабочая документация + сметная документация).

Электронный носитель, (проектно-рабочая документация) в формате Auto Cad, Excel, гранд смета, PDF.

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 строительные, 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 заказчику, 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.

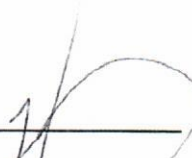
Со всеми заинтересованными организациями.

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

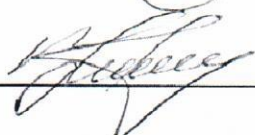
При согласовании проекта главным инженером филиала АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть».

Электроснабжение ЭПУ для обслуживания и эксплуатации здания и сооружений
дома отдыха «Баргузин» по адресу: г. Геленджик, с. Дивноморское, пер. Дивный,
дом № 6 по ТУ № 4-34-18-0877

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


Д.А. Чучулин


Начальник ПТО филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Геленджикэлектросеть»


О.Э. Милютина

Начальник УКЛ
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Геленджикэлектросеть»

Д.Л. Левин

Начальник УТП
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Геленджикэлектросеть»


И.В. Фомин


Заместитель директора по развитию
и реализации услуг филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Геленджикэлектросеть»



А.Н. Щемелев

Согласовано:

Начальник управления по
эксплуатации
АО «НЭСК-электросети»

22.02.19г. 
О.В. Акулов



 Начальник управления
технологических присоединений
АО «НЭСК-электросети»


И.Ю. Букреева

Начальник службы учёта
электрической электроэнергии
АО «НЭСК-электросети»


В.В. Лесной

Начальник отдела
релейной защиты и автоматики
АО «НЭСК-электросети»

22.02.19г. 
С.Г. Шурасева
 А.Д. Толмачев



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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 «18» июня 2018 г. № 434-18-0877
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ФГБУ "СКК "Анапский" МО РФ

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для обслуживания и эксплуатации здания и сооружений дома отдыха "Баргузин".
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для обслуживания и эксплуатации здания и сооружений дома отдыха "Баргузин", 353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, пер Дивный, дом № 6; кад. № 23:40:0507004:0001.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 380 кВт, в том числе существующая 10 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: существующий объект.
7. Точка присоединения: "РУ-0,4 кВ" БКТП-проектируемая (ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-4).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-4.
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.
 - 10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭС-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.2.1. Прокладка КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-5-131 до РУ-10 кВ проектируемой БКТП, кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х300) мм², протяженность 1,0 км.

10.2.2. Строительство БКТП на напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 1х630 кВА.

10.2.3. Прокладка КЛ-10 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженностью 0,03 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП. Тип ввода, марку и сечение определить при проектировании. Узел учёта (ЩУ) установить в РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП.

11.2. В РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 630 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

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» «Геленджикэлектросеть». Рекомендуются тип прибора учёта NP73E.3-6-2 (GSM). Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.4. 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.

11.5. 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).

11.6. 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).

11.7. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.8. 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» «Геленджикэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.9. Существующий ввод, не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, демонтировать.

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

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

11.12. 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

Орехов С.Ю.



18

06

2018 г.

