


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
«17» _____ 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства (ИЖС) г. Краснодар (1-38-18-1767, 1-38-18-2458, 1-38-17-2601, 1-38-18-3028, 1-38-17-2190, 1-38-17-1586, 1-38-18-2039, 1-38-19-1717, 1-38-18-0166, 1-38-17-2407, 1-38-19-1118, 1-38-19-2480, 1-38-13-2334, 1-38-19-1506, 1-38-19-1507, 1-38-19-3245, 1-38-19-3246, 1-38-18-1571)

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства (ИЖС) г. Краснодар (1-38-18-1767, 1-38-18-2458, 1-38-17-2601, 1-38-18-3028, 1-38-17-2190, 1-38-17-1586, 1-38-18-2039, 1-38-19-1717, 1-38-18-0166, 1-38-17-2407, 1-38-19-1118, 1-38-19-2480, 1-38-13-2334, 1-38-19-1506, 1-38-19-1507, 1-38-19-3245, 1-38-19-3246, 1-38-18-1571)

2. Географическое положение объекта.

350087, г. Краснодар, проезд Лоцманский 2-й, дом № 39; кадастровый номер: 23:43:0130047:3447
350059, г. Краснодар; восточнее улицы 1-го Мая, кадастровый номер: 23:43:0130047:1632
350087, г. Краснодар, проезд Лоцманский 2-й, дом № 56; кадастровый номер: 23:43:0130047:1469
350087, г. Краснодар, ул. Чукотская, дом № 82; кадастровый номер: 23:43:0130047:1572
350087, г. Краснодар, проезд Лоцманский 1-й, дом № 7; кадастровый номер: 23:43:0130047:1582
350087, г. Краснодар, проезд Лоцманский 1-й, дом № 26; кадастровый номер: 23:43:0130047:1629
350087, г. Краснодар, проезд Лоцманский 2-й, дом № 27; кадастровый номер: 23:43:0130047:1666
350087, г. Краснодар, проезд 1-й Лоцманский, дом № 48; кадастровый номер: 23:43:0130047:1640
350087, г. Краснодар, ул. Чукотская, уч. № 27/1; кадастровый номер: 23:43:0130047:6833

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-17-2190(Калмыкова Светлана Вадимовна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-17-2601(Нелень Алина Олеговна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-18-0166(Раевский Владимир Владимирович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-18-1571(Герман Нина Федоровна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-18-1767(Арушанян Сашик Иванович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-18-2458(Желтушко Денис Владимирович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-18-3028(Шушакова Марина Константиновна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-19-1507(Хвещук Татьяна Анатольевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-19-3246(Алпатова Наталия Иусиковна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт)

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 - 2020

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 ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП-1250 №1 в направлении заявителя по адресу: ул. Чукотская, 29, для осуществления возможности технологического присоединения ЭПУ заявителя.

12.2. Применить провод марки СИП-2А сечением токоведущих жил не менее 150 мм², сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,4 км.

12.3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП-1250 №1 в направлении заявителя по адресу: пр. 1-й Лоцманский, 7, для осуществления возможности технологического присоединения ЭПУ заявителя.

12.4. Применить провод марки СИП-2А сечением токоведущих жил не менее 150

мм², сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 1,4 км.

12.5. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП-1250 №1 в направлении заявителя по адресу: пр. 1-й Лоцманский, 63, для осуществления возможности технологического присоединения ЭПУ заявителя.

12.6. Применить провод марки СИП-2А сечением токоведущих жил не менее 150 мм², сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 1,34 км.

12.7. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП-1250 №2 в направлении заявителей по адресу: пр. 3-й Лоцманский, 13 для осуществления возможности технологического присоединения ЭПУ заявителей.

12.8. Применить провод марки СИП-2А сечением токоведущих жил не менее 150 мм², сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе - 1,3 км.

12.9. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП-1250 №2 в направлении заявителя по адресу: пр. 2-й Лоцманский, 56, для осуществления возможности технологического присоединения ЭПУ заявителя.

12.10. Применить провод марки СИП-2А сечением токоведущих жил не менее 150 мм², сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе - 1,3 км.

12.11. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП-1250 №2, в направлении заявителя по адресу: пр. 2-й Лоцманский, 27, для осуществления возможности технологического присоединения ЭПУ заявителя.

12.12. Применить провод марки СИП-2А сечением токоведущих жил не менее 150 мм², сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 1,3 км.

12.13. Предусмотреть установку новых железобетонных опор. Точное количество и тип опор определить при проектировании. На всех типах опор предусмотреть возможность ответвления к вводам в здания. Произвести расчет механической прочности существующих и проектируемых опор на предполагаемую нагрузку и расчет высоты проводов и кабелей с соблюдением габарита ВЛ-0,4 кВ.

12.14. Проектом предусмотреть установку зажимов для повторного заземления и для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления на опорах ВЛИ-0,4 кВ.

12.15. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ, расчеты падения напряжения в конце линии 0,4 кВ, а также проверку обеспечения селективности действия устройств РЗиА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Произвести расчет уставок РЗ. Точный тип и параметры оборудования определить при проектировании и согласовать с начальником СРЗиАиИ (ул. Леваневского, 91) на начальном этапе проектирования.

- 12.16. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.17. Рабочую документацию согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями. Изменения нанести на топографический план масштаба 1:500, исполнительную съемку предоставить в службу городской архитектуры.

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" Краснодарэлектросеть

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

29.1 Место для ввода текста.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ расположенные на земельном участке
для индивидуального жилищного строительства (ПРРЭС) г.
Краснодар (1-38-18-1767, 1-38-18-2458... »**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Гайсенюк Олег Валерьевич	26.06.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	26.06.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	29.06.2020
4	Начальник ПТО филиала	Хантий Александр Георгиевич	29.06.2020
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	30.06.2020
6	Главный инженер филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	03.07.2020
7	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	06.07.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	27.07.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	27.07.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	27.07.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	27.07.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	06.08.2020
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.08.2020
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергетики	Кубатиев Ренат Борисович	11.08.2020

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2
тел./факс: +7 (861) 255-42-68
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г № 1-38-18-1571
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 1-38-18- 1541

Заявитель: **Герман Нина Федоровна**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВПУ-0,4 кВ индивидуального жилищного строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ЭПУ для индивидуального жилищного строительства, 350087, г. Краснодар, ул. Чукотская, дом № 82; кадастровый номер: 23:43:0130047:1572.**
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: 2018 - 2018 г.г.
7. Точка присоединения: **ВЛ-0,4 кВ БКТП №1 (ПС Витаминкомбинат 220/110/35/10/6, СШ-2, ВК-14).**
8. Основной источник питания: **ПС Витаминкомбинат 220/110/35/10/6, СШ-2, ВК-14.**
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. Согласование расчетов уставок устройств РЗ и А на питающих центрах и в системе электроснабжения объекта заявителя.
 - 10.1.2. Сооружение БКТП-1250 № 1 в районе пересечения пр. 1-й Лоцманский и на продолжении пр.4-й Лаперуза с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт.
 - 10.1.3. Сооружение БКТП-1250 № 2 в районе пересечения пр. 3-й Лоцманский и на продолжении пр. 4-й Лаперуза с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт.

10.1.4. Прокладка КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1338 в сторону ТП-2448п и до РУ-10 кВ БКТП №1. Марка АСБ-10 сечением 3 x 240 мм², протяженностью по трассе 0,47 км.
10.1.5. Прокладка КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ БКТП №1 и до РУ-10 кВ БКТП №2. Марка АСБ-10 сечением 3 x 240 мм², протяженностью по трассе 0,23 км.
10.1.6. Прокладка КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-714 в сторону ТП-575 и до РУ-10 кВ БКТП №2. Марка АСБ-10 сечением 3 x 240 мм², протяженностью по трассе 0,37 км.
10.1.7. Строительство сетей ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой БКТП № 1, с учетом присоединения объекта заявителя, проводом СИП, длину и сечение определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить:

воздушным вводом проводом СИП, сечением 4x16 мм² к проектируемой ВЛИ-0,4 кВ БКТП №1 (п. 10.1.). Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.

11.2. Предусмотреть установку ВПУ. В схеме ВПУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 2,0, устойчивый к воздействию окружающей среды 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.

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

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

11.6. 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

С.В. Анацкий





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/
тел./факс: +7 (861) 255-42-68
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г № 1-38-19-1507
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 1-38-19-1507

Заявитель: Хвещук Татьяна Анатольевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВПУ-0,4 кВ расположенный на земельном участке для индивидуального жилищного строительства.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ЭПУ расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства, 350087, г. Краснодар, проезд 1-й Лоцманский, № 48, кадастровый номер: 23:43:0130047:1640.**
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 г.**
7. Точка присоединения: **проектируемая ЛЭП-0,4 кВ БКТП №1 (ПС Витаминкомбинат 220/110/35/10/6, СШ-2, ВК-14).**
8. Основной источник питания: **ПС Витаминкомбинат 220/110/35/10/6, СШ-2, ВК-14.**
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. Сооружение БКТП-1250 № 1 в районе пересечения пр. 1-й Лоцманский и на продолжении пр.4-й Лаперуза с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт.
 - 10.1.3. Сооружение БКТП-1250 № 2 в районе пересечения пр. 3-й Лоцманский и на продолжении пр. 4-й Лаперуза с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт.

10.1.4. Прокладка КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1338 в сторону ТП-2448п и до РУ-10 кВ БКТП №1. Марка АСБ-10 сечением 3 x 240 мм², протяженностью по трассе 0,47 км.

10.1.5. Прокладка КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ БКТП №1 и до РУ-10 кВ БКТП №2. Марка АСБ-10 сечением 3 x 240 мм², протяженностью по трассе 0,23 км.

10.1.6. Прокладка КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-714 в сторону ТП-575 и до РУ-10 кВ БКТП №2. Марка АСБ-10 сечением 3 x 240 мм², протяженностью по трассе 0,37 км.

10.1.7. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой БКТП № 1, с учетом присоединения объекта заявителя, проводом СИП, длину и сечение определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом проводом СИП, сечением 4x16 мм² к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ БКТП №1 (п. 10.1.). Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.

11.2. В схеме ВПУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 2,0, устойчивый к воздействию окружающей среды 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.

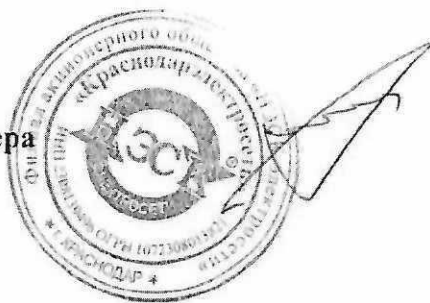
11.4. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

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

11.6. 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.

Заместитель главного инженера
по эксплуатации



С.Е. Панасенко



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2
тел./факс: +7 (861) 255-42-68
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Главному инженеру –
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Орехову

Пояснительная записка

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Хвещук Татьяна Анатольевна обратилась с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения ЭПУ с запрашиваемой мощностью 15 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя включено:

10.1.2. Сооружение БКТП-1250 № 1 в районе пересечения пр. 1-й Лоцманский и на продолжении пр. 4-й Лаперуза с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт.

10.1.3. Сооружение БКТП-1250 № 2 в районе пересечения пр. 3-й Лоцманский и на продолжении пр. 4-й Лаперуза с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт.

10.1.4. Прокладка КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1338 в сторону ТП-2448п и до РУ-10 кВ БКТП №1. Марка АСБ-10 сечением 3 x 240 мм², протяженностью по трассе 0,47 км.

10.1.5. Прокладка КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ БКТП №1 и до РУ-10 кВ БКТП №2. Марка АСБ-10 сечением 3 x 240 мм², протяженностью по трассе 0,23 км.

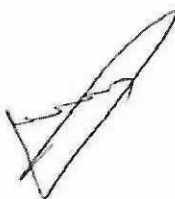
10.1.6. Прокладка КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-714 в сторону ТП-575 и до РУ-10 кВ БКТП №2. Марка АСБ-10 сечением 3 x 240 мм², протяженностью по трассе 0,37 км.

10.1.7. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой БКТП № 1, с учетом присоединения объекта заявителя. Марку, длину и сечение провода определить при проектировании.

Ввиду того, что вышеуказанные мероприятия аналогичны мероприятиям, предусмотренным техническими условиями, являющимися неотъемлемой частью действующего договора от 23.10.2018 № 1-38-18-3028 и многих других, прошу согласовать данное техническое решение.

Обращаю Ваше внимание, что ЭПУ заявителя находятся в районе перспективной застройки, что влечет за собой подачу новых заявок на технологическое присоединение.

Заместитель главного инженера
по эксплуатации

A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized, elongated shape with a diagonal stroke across it.

С.Е. Панасенко