


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


 «08» 10 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 1-38-18-0597, 1-38-19-0085, 1-38-19-0646, 1-38-19-0882, 1-38-19-1859, 1-38-
 19-3395, 1-38-19-3396, 1-38-19-3435, 1-38-20-0258, 1-38-20-1770, 1-38-20-
 1848, 1-38-20-2030
 г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 1-38-18-0597, 1-38-19-0085, 1-38-19-0646, 1-38-19-0882, 1-38-19-1859,
 1-38-19-3395, 1-38-19-3396, 1-38-19-3435, 1-38-20-0258, 1-38-20-1770, 1-38-20-
 1848, 1-38-20-2030

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар, Индустриальный п.; ул. Современная, 30;
 кадастровый номер: 23:43:0121054:2
 350056, г. Краснодар, Индустриальный п., ул. Выселковская, дом № 36;
 кадастровый номер: 23:43:0000000:406
 350056, г. Краснодар, Индустриальный п., ул. Третьяковская, дом № 31;
 кадастровый номер : 23:43:0121048:20
 350056, г. Краснодар, Индустриальный п., ул. Третьяковская, дом № 50;
 кадастровый номер: 23:43:0121049:19
 г. Краснодар, Индустриальный п.; установлено ориентира: п. Индустриальный,
 ул. Барклаевская, 25; 23:43:0121011:1266
 г. Краснодар, Индустриальный п; ул. Современная , 2; 23:43:0121056:13
 г. Краснодар, Индустриальный п; ул. Современная , 4; 23:43:0121057:13
 350056, г. Краснодар, Индустриальный п., пер 1-й Евдокимовский, дом № 21/1;
 23:43:0121075:11
 350056, г. Краснодар, Индустриальный п., ул. Евдокимовская, дом № 53; /
 пер. 2-й Евдокимовский, дом № 19; 23:43:0121051:0160
 350056, г. Краснодар, Индустриальный п., ул. Выселковская, дом № 58;
 23:43:0121056:9
 350056, г. Краснодар, ул. Евдокимовская; /пер.2-й Евдокимовский, дом № 51/20
 23:43:0121056:21
 350056, г Краснодар, Индустриальный п., ул. Краснополянская, дом № 42

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-18-0597(Хожайнов Денис Николаевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-19-0085(Сушилов Сергей Иванович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-19-0646(Колесник Анатолий Валентинович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-19-0882(Потолов Дмитрий Олегович; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-19-1859(Гордиевская Алина Антоновна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-19-3395(Андросова Ольга Игоревна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-19-3396(Андросова Ольга Игоревна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-38-19-3435(Акимова Нина Алексеевна; Категория надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-0258(Корчагина Татьяна Николаевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-1770(Баранов Виталий Петрович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-1848(Лоза Андрей Викторович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2030(Затолока Василий Юрьевич; Категория надежности: III; 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 в районе ул. Выселковская/ул. Гандбольная комплектной трансформаторной подстанции КТП-630-10/0,4 (далее КТП) с высоковольтными

- кабельными вводами, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.
- 12.2. Место установки КТП определить при проектировании.
- 12.3. В РУ-10 кВ КТП установить не менее 3 линейных ячеек типа КСО с выключателями нагрузки ВНА. Номинал выключателей нагрузки определить при проектировании.
- 12.4. 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 РЗА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Точный тип и параметры оборудования определить при проектировании и согласовать с начальником СРЗиАиИ (ул. Леваневского, 91) на начальном этапе проектирования.
- 12.5. Предусмотреть установку УТКЗ с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.
- 12.6. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4/Δ/Ун-11. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %.
- 12.7. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку компактного КРУ НН с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.8. В проектно-рабочей документации необходимо указать категории отсеков КТП (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора) по взрывопожарной и пожарной опасности.
- 12.9. У входов в отсеки КТП (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора) предусмотреть площадки обслуживания с покрытием из листовой стали чечевичного или ромбического рифления.
- 12.10. В КТП предусмотреть освещение отсеков (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора).
- 12.11. Предусмотреть конструкцию КТП с отдельными трубными металлоконструкциями для воздушных выходов СИП по количеству присоединений в РУ-0,4 кВ.
- 12.12. 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.
- 12.13. В КТП на входных дверях отсеков (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора) предусмотреть установку реечных замков.
- 12.14. Строительство КЛ-10 кВ от места расщепки КЛ-10 кВ РП-69 – ТП-1412 до РУ-10 кВ проектируемой КТП.
- 12.15. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность врезок КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,13 км.
- 12.16. Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Raychem.
- 12.17. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.

- 12.18. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности.
- 12.19. Строительство сетей ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП (ул. Выселковская/ул. Гандбольная) с учетом присоединения объектов заявителей по адресам: г. Краснодар, п. Индустриальный, кадастровый номер 23:43:0000000:406, 23:43:0121054:2, 23:43:0121051:0160, 23:43:0121049:19, 23:43:0121048:20, 23:43:0121057:13, 23:43:0121056:13, 23:43:0121075:11.
- 12.20. Применить провод марки СИП «Торсада» сечением токоведущих жил не менее 150 мм², сечение нулевой жилы определить при проектировании. Точную протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина контура – 3,468 км.
- 12.21. 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.
- 12.22. Проектом предусмотреть установку зажимов для повторного заземления и для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления на опорах ВЛИ-0,4 кВ.
- 12.23. В проектно-рабочей документации необходимо представить разбивочные чертежи на КТП, КЛ-10 кВ, новых опор ЛЭП (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталога(ов) координат характерных точек элементов).
- 12.24. Подрядчику произвести согласование опросного листа для заказа комплектной трансформаторной подстанции КТП с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».
- 12.25. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.26. Место установки КТП, трассы прохождения КЛ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления 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 Нет на балансе предприятия.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договорами на ТП 1-38-18-0597, 1-38-19-0085, 1-38-19-0646, 1-38-
19-0882, 1-38-19-1859, 1-38-19-339»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Чайковский Сергей Францевич	07.09.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Мирзоян Мурад Александрович	09.09.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	09.09.2020
4	Начальник ПТО филиала	Черепанов Юрий Сергеевич	09.09.2020
5	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	09.09.2020
6	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	21.09.2020
7	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	21.09.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	22.09.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	22.09.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	22.09.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	22.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	22.09.2020
	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	23.09.2020
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	30.09.2020

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 № 1-38-19-0085
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 1-38-19-0085

Заявитель: Сушилов Сергей Иванович

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, 350056, г. Краснодар, п. Индустриальный, ул. Выселковская, № 36, кадастровый номер: 23:43:0000000:406.
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 КТП (ПС Лорис 110/35/10, СШ-1, Л-13).
8. Основной источник питания: ПС Лорис 110/35/10, СШ-1, Л-13.
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 КТП в п. Индустриальный, в районе ул. Выселковская - ул. Гандбольная, с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт.
 - 10.1.3. Строительство КЛ-10 кВ от места расщепки КЛ-10 кВ РП-69- ТП-1412 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марку, длину и сечение определить при проектировании
 - 10.1.4. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой КТП до границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности заявителя. Марку, длину и сечение определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом проводом СИП сечением 4х16 мм² к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ КТП (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 25А, 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).

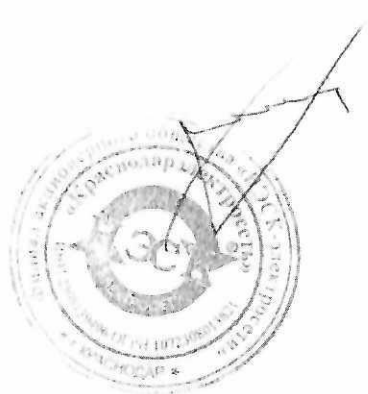
11.5. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

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 Сушилов Сергей Иванович обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения ЭПУ с запрашиваемой мощностью 15 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

Ввиду отсутствия альтернативной точки присоединения, в организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя включено:

10.1.2. Сооружение КТП в п. Индустриальный, в районе ул. Выселковская - ул. Гандбольная, с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт.

10.1.3. Строительство КЛ-10 кВ от места расщепки КЛ-10 кВ РП-69 - ТП-1412 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марку, длину и сечение определить при проектировании

10.1.4. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой КТП до границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности заявителя. Марку, длину и сечение определить при проектировании.

На основании вышесказанного, прошу согласовать данное техническое решение.

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

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 1-38-20-2030
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: **Затолока Василий Юрьевич**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ЭПУ для индивидуального жилищного строительства.**

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ЭПУ для индивидуального жилищного строительства, 350056, г. Краснодар, п. Индустриальный, ул. Краснополянская, дом № 42, кадастровый номер: 23:43:0121044:4.**

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.**

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2020 г.**

7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой КТП (ПС Лорис 110/35/10, СШ-1, Л-110 (13)) не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

8. Основной источник питания: **ПС Лорис 110/35/10, СШ-1, Л-110 (13).**

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. Сооружение КТП в п. Индустриальный, в районе ул. Выселковская - ул. Гандбольная, с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ.

Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт. Предусмотреть наличие не менее трех линейных ячеек 10 кВ.

10.1.2. Строительство КЛ-10 кВ от места расщепки КЛ-10 кВ РП-69 - ТП-1412 до РУ-10 кВ проектируемой КТП, расположенной в районе ул. Выселковская - ул. Гандбольная.

Марку, длину и сечение определить при проектировании.

10.1.3. Сооружение КТП в п. Индустриальный в районе ул. Адмиралтейская - ул. им. Посадского В.А., с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ.

Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт. Предусмотреть наличие не менее трех линейных ячеек 10 кВ.

- 10.1.4. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1412 до РУ-10 кВ проектируемой КТП, расположенной в районе ул. Адмиралтейская - ул. им. Посадского В.А.. Марку, длину и сечение определить при проектировании.
- 10.1.5. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1217 до РУ-10 кВ проектируемой КТП, расположенной в районе ул. Адмиралтейская - ул. им. Посадского В.А. Марку, длину и сечение определить при проектировании.
- 10.1.6. Сооружение КТП в п. Индустриальный в районе ул. Адмиралтейская - ул. Краснополянская, с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/04 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт.
- 10.1.7. Строительство КЛ-10 кВ от места расщепки проектируемой КЛ-10 кВ ТП-1412-проектируемой КТП, расположенной в районе ул. Адмиралтейская - ул. им. Посадского В.А.. Марку, длину и сечение определить при проектировании.
- 10.1.8. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП, расположенной в районе ул. Адмиралтейская - ул. Краснополянская, до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марку, длину и сечение определить при проектировании..
- 10.1.9. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. Установить коммутационный аппарат номиналом 25А.
- 10.1.10. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

- 11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до ЭПУ Заявителя.
- 11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.
- 11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.
- 11.4. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

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

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет **шесть месяцев** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер



И.В. Верещагин