

СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала  
АО «НЭСК-электросети»  
«Армавирэлектросеть»



Е.Б. Узденов

«28» октября 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер-  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

С.Ю. Орехов

«28» октября 2019 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ для размещения объектов производственной деятельности г. Армавир (ТУ № 4-54-18-1727 от 05.12.2018 г.)

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ для размещения объектов производственной деятельности г. Армавир (ТУ № 4-54-18-1727 от 05.12.2018 г.)

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Армавир, Северная промзона, кад 23:38:0102001:276.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Армавирэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Электроснабжение ЭПУ для размещения объектов производственной деятельности, г. Армавир – 135 кВт, III кат. (ТУ № 4-54-18-1727 от 05.12.2018 г.) (Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственное предприятие "Югнефтемаш")

5. Планируемые затраты.

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.

2020г.

10. Стадийность проектирования.

Проектная и рабочая документация

11. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

12. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуется

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.



#### 14. Требования к техническим решениям.

1. Запроектировать строительство КЛ-6 кВ от ШК № 8 присоединение ТВ-14 г. Армавир, Северная промзона до РУ-6 кВ проектируемой КТП в районе земельного участка г. Армавир, Северная промзона, кад 23:38:0102001:276. Ориентировочное протяженность КЛ-6 кВ по трассе -2,3 км. Применить кабель марки АСБ-10, сечением не менее 185 мм<sup>2</sup>. Точное сечение кабеля определить при проектировании.

1.1 Переход через дороги выполнить открытым способом. При переходах через дороги применить трубы ПВД.

1.2 Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

1.3 Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра 110/6 кВ «ЗТВС» прис. ТВ-14 с учётом изменения конфигурации сети.

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

1.5 Выполнить расчет пропускной способности проектируемой КЛ-6 кВ с учетом фактической (максимальной) нагрузки.

1.6 Выполнить расчет проектируемой КЛ-6 кВ на термическую устойчивость.

2. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

3. Трассу прохождения КЛ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК - электросети» «Армавирэлектросеть» 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.

В соответствии с нормативно-технической документацией.

17. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующих норм, 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.

В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87

21. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

Нет.

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 раз-



дела 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.

Не требуется

24. Материалы, представляемые заказчиком.

Определить в договоре на выполнение ПИР

25. Срок выдачи проекта.

Согласно договору на ПИР

26. Срок выдачи тендерной документации.

Не требуется.

27. Количество экземпляров ПСД.

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

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 заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования 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.

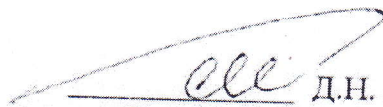
Со всеми заинтересованными организациями.

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


Согласование ПИР главным инженером филиала

Электроснабжение ЭПУ для размещения объектов производственной  
деятельности г. Армавир (ТУ № 4-54-18-1727 от 05.12.2018 г.)


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

  
« 18 » 01 2019 г. Д.Н. Щемелев

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

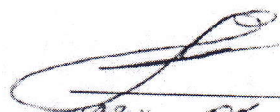
  
« 18 » 01 2019 г. М.А. Гуданич


Начальник ОКЛ филиала  
АО «НЭСК-электросети»  
«Армавирэлектросеть»

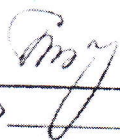
  
« 18 » 01 2019 г. Н.А. Коломийцев

Согласовано:

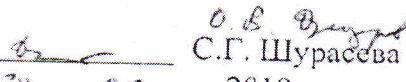
Начальник  
управления по эксплуатации  
АО «НЭСК-электросети»

  
« 23 » 01 2019 г. О.В. Акулов

 Начальник управления  
технологических присоединений  
АО «НЭСК-электросети»

  
« » 2019 г. И.Ю. Букреева

Начальник отдела РЗА  
АО «НЭСК-электросети»

  
« 23 » 01 2019 г. С.Г. Шурасева