

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

по объекту строительства:

«Строительство ТП №113 в районе КНС №2 в г. Лодейное Поле ЛО  
Строительство ТП №114 в районе КНС №2а в г. Лодейное Поле ЛО  
Строительство КЛ-10 кВ от РП-3 до проектируемой ТП №113 в г. Лодейное Поле ЛО  
Строительство КЛ-10 кВ от ТП-26 до проектируемой ТП №113 в г. Лодейное Поле ЛО  
Строительство КЛ-10 кВ от ТП-26 до проектируемой ТП №114 в г. Лодейное Поле ЛО  
Строительство КЛ-10 кВ от ТП-6 до проектируемой ТП №114 в г. Лодейное Поле ЛО  
Строительство 2КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП №113 до ВУ на наружной  
стене КНС №2 в г. Лодейное Поле ЛО  
Строительство КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП №114 до ВУ на наружной  
стенке КНС №2а в г. Лодейное Поле ЛО»

1. **Основание для проведения работ:** инвестиционная программа АО «ЛОЭСК».
2. **Вид строительства:** строительство.
3. **Стадийность проектирования:** рабочий проект.
4. **Требования по вариантной и конкурсной разработке:** не требуется.
5. **Особые условия строительства:** в населенной местности.
6. **Основные технико-экономические показатели Объекта:**
  - 6.1. Построить трансформаторные подстанции:
    - 6.1.1. ТП №113 трансформаторную подстанцию проходного в районе КНС №2 в г. Лодейное Поле ЛО.
      - КНС №2 по адресу в/г №3, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 36 кВт;
    - 6.1.2. ТП №114 трансформаторную подстанцию проходного в районе КНС №2а в г. Лодейное Поле ЛО. Строящаяся трансформаторная подстанция выполняется для создания технической возможности технологического присоединения объектов:
      - КНС №2-а по адресу пересечение ул. Рабоче – Крестьянская и ул. Лесная, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 17 кВт,
      - ИЖС в районе ул. Рабоче – Крестьянская и ул. Лесная.
  - 6.2. Место установки принять с учетом беспрепятственного доступа к ТП для их эксплуатации и плановых (регламентных) работ, предотвращения или устранения аварий работниками сетевых организаций, возможности доставки необходимых материалов и техники, в проекте предусмотреть мероприятия защищающие наезд транспорта на проектируемые ТП.
  - 6.3. Тип – ТП (проходная), номинальные напряжения: 10/0,4 кВ:
    - Тип ТП (БКТПБ, ЗТП, КТП и проч.) согласовать с Администрацией Лодейнопольского Муниципального образования Ленинградской области.
  - 6.4. Силовые трансформаторы в проектируемых ТП:
    - принять марки ТМГ,
    - группа соединений до 250 кВА – ТМГСУ,
    - переключатель ответвлений обмоток ВН на 5 положений,
    - мощность трансформатора определить проектом,
    - на выводы НН установить аппаратные зажимы,

- при массе масла в одном баке более 600 кг должен быть устроен маслоприемник, рассчитанный на полный объем масла или на удержание 20% масла с отводом в маслосборник,

#### 6.5.РУ 10 кВ:

- а) тип заходов – КЛ,
- б) линейные – 4 шт,
- в) трансформаторные – 2 шт,
- г) секционные – 2 шт,
- д) тип коммутационных аппаратов – выключатель нагрузки (рекомендуемый тип - ВНРз-10/400),
- е) РУ 10 кВ оборудовать ЗН, в т.ч. ЗН с.ш.,
- ж) выполнить освещение внутренней части камер; установка лампы для освещения внутри камеры, должна быть выполнена таким образом, чтобы обеспечить возможность безопасной замены перегоревшей лампы без снятия напряжения.

#### 6.6.РУ 0,4 кВ:

- 6.6.1. тип заходов – ВЛ/КЛ,
  - 6.6.2. количество вводных коммутационных аппаратов – 1 шт, тип - автоматический выключатель с моторным приводом (рекомендуемый тип ВА55, ВА08), разъединитель,
  - 6.6.3. количество линейных коммутационных аппаратов – 12 шт, в т.ч.:
    - присоединение КНС (максимальная мощность 17 кВт) – 2 шт, тип - автоматический выключатель;
    - присоединение (с учётом перспективы развития в данном районе) – 5 шт, тип - РВК, габарит 1, расположение вертикальное;
  - 6.6.4. оборудование РУНН должно быть адаптировано: к установке переносного заземления на вводе с силовых трансформаторов, на сборные шины, на отходящие линии; к подключению измерительных клещей на вводе с силового трансформатора, на присоединенные линии;
  - 6.6.5. проектирование сети уличного освещения выполняется после письменного подтверждения со стороны муниципального образования о необходимости присоединения сети уличного освещения и согласия финансирования монтажа сетей уличного освещения. Сети наружного освещения должны удовлетворять требованиям:
    - установить щит для диспетчерского управления наружным освещением вне ТП, с использованием автоматических выключателей,
    - на установку учет электрической энергии наружного освещения (на организацию коммерческого узла учета получить технические условия в Лодейнопольском РО ООО «Энергоконтроль» (г. Лодейное Поле, ул. Карла Маркса, д. 27. Тел. 2-52-68)
  - 6.6.6. выполнить технический учет электроэнергии на вводе в РУНН. Получить в Лодейнопольском РО ООО «Энергоконтроль» технические условия на ПУ (г. Лодейное Поле, ул. Карла Маркса, д. 27. тел. 2-52-68), трансформаторы тока использовать шинного типа,
  - 6.6.7. наличие возможности установки щитов учёта для технических и коммерческих приборов учёта,
- 6.6.выполнить диспетчерские наименования;
- 6.7.оборудование РУ ВН и НН разместить в отдельных, изолированных друг от друга помещениях,
- 6.8.габариты здания должны обеспечивать расстановку ячеек в соответствии с действующими ПУЭ и обеспечивать свободный доступ для обслуживания оборудования,
- 6.9.конструкция ТП должна исключать возможность образования конденсата в помещениях (блочные комплектные трансформаторные подстанции в бетонной оболочке или контейнерные подстанции БКТП утепленные сэндвич панелями);
- 6.10. тип фундаментов определить на основании проектно-исследовательских работ, уровень пола распределительных устройств и трансформаторной камеры на уровне 1,0 м от нулевой отметки земли, высота цокольного этажа не менее 1,6 м;
- 6.11. наличие коридора обслуживания;

- 6.12. в здании должна быть обеспечена система принудительной вентиляции, отопления, охранная и пожарной сигнализации (оборудовать двери ТП сигнализацией с выводом на пульт диспетчера), при этом:
- отопление РУ должно быть выполнено с автоматическим регулированием,
  - приточные вентиляционные отверстия должны быть снабжены утеплёнными клапанами, открываемыми извне,
  - освещение должно быть выполнено лампами с пониженным энергопотреблением, обеспечивающими требуемую освещённость,
  - предусмотреть освещение подвала, при его наличии,
  - наружные двери оборудовать дополнительно конструкцией под навесные замки и козырьки над ними
- 6.13. крыша выполняется со скатами, обязательное наличие сливов для исключения течи воды по стенам ТП;
- 6.14. удельное сопротивление земли более 700 Ом\*м;
- 6.15. корпус ТП должен быть окрашен краской устойчивой к атмосферным и внешним воздействиям;
- 6.16. наружные стены ТП должны быть покрашены в корпоративный цвет, нанести логотип АО «ЛОЭСК»;
- 6.17. в местах возможного наезда транспорта ТП должна быть защищена от наезда.
- 6.18. произвести благоустройство прилегающей к ТП территории, обеспечить подъездные пути.
- 6.10. Строительство кабельных линий 0,4 кВ:
- 6.1.1 2КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП-113 до ВУ на наружной стене КНС №2 ориентировочная протяжённость каждой линии  $L=0,1$  км
- 6.1.2 2КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП-114 до ВУ на наружной стене КНС №2а ориентировочная протяжённость каждой линии  $L=0,1$  км,
- 6.11. Точки присоединения КЛ:
- 6.11.1. Основной источник питания:
- Проектируемая ТП-113 РУНН 1 с.ш.,
  - ВУ на наружной стене КНС №2 1 с.ш
- 6.11.2. Резервный источник питания:
- Проектируемая ТП-113 РУНН 2 с.ш.,
  - ВУ на наружной стене КНС №2-а 2 с.ш
- 6.11.3. Основной источник питания:
- Проектируемая ТП-114 РУНН 1 с.ш.,
  - ВУ на наружной стене КНС №2-а 1 с.ш.
- 6.11.4. Резервный источник питания:
- Проектируемая ТП-114 РУНН 2 с.ш.,
  - ВУ на наружной стене КНС №2-а 2 с.ш
- 6.12. Максимальная присоединяемая мощность:
- КНС №2 – 36 кВт,
  - КНС №2а – 17 кВт.
- 6.13. Трассу строящихся линий выполнить с учётом беспрепятственного доступа к КЛ-0,4 кВ для их эксплуатации и плановых (регламентных) работ, предотвращения или устранения аварий работниками сетевых организаций, возможности доставки необходимых материалов и техники, а также минимальных потерь напряжения в линии.
- 6.14. Кабель с алюминиевыми токопроводящими жилами, с изоляцией из ПВХ-пластиката, в оболочке из ПВХ-пластиката, бронированный, предназначенный для передачи и распределения электроэнергии при прокладке в земле (траншеях).
- 6.15. Число цепей каждой кабельной линии – определить проектом.
- 6.16. КЛ-0,4 кВ от независимых источников питания проложить в отдельных траншеях.

- 6.17. Тип, марку и производителя кабеля и арматуры согласовать на стадии проектирования (рекомендуемый тип АВББШв). Сечение кабеля определить проектом с учётом перспективы развития сетей. Произвести обоснование:
- выбора сечения кабеля в нормальном и аварийном режиме,
  - выбора сечения кабеля с учётом перспективы развития,
  - защиты линии от аварийных режимов работы,
  - допустимого падения напряжения в конце линии.
- 6.18. Выполнить работы по постановке на государственный кадастровый учёт недвижимого имущества сведений о границах охранной зоны строящихся КЛ.
- 6.19. Произвести маркировку охранных зон путем установки предупреждающих знаков, содержащих указание на размер охранной зоны, информацию о соответствующей сетевой организации, а также необходимость соблюдения предусмотренных Правилами ограничений.
- 6.20. Пересечение КЛ:
- с автомобильной дорогой ул. Талалихина (ориентировочная длина 20 м),
  - с автомобильной дорогой ул. Лесная (ориентировочная длина 20 м),
- выполнить по технологии бестраншейной прокладки инженерных коммуникаций методом горизонтального направленного бурения, заложить резервную трубу.
- 6.21. Строительство кабельных линий 10 кВ:
- 6.21.1. КЛ-10 кВ от РП-3 до проектируемой ТП-113, ориентировочная протяженность линии L=1,5 км,
- 6.21.2. КЛ-10 кВ от ТП-26 до проектируемой ТП-113, ориентировочная протяженность линии L=0,8 км,
- 6.21.3. КЛ-10 кВ от ТП-26 до проектируемой ТП-114, ориентировочная протяженность линии L=1,0 км,
- 6.21.4. КЛ-10 кВ от ТП-6 до проектируемой ТП-114, ориентировочная протяженность линии L=0,8 км.
- 6.22. Точки присоединения КЛ:
- РП-3 РУ-10 кВ яч. 1.
  - ТП-26 РУ-10 кВ яч. 5 и яч. 7.
  - ТП-6 РУ-10 кВ яч. 6.
  - Проектируемая ТП-113 РУ-10 кВ.
  - Проектируемая ТП-114 РУ-10 кВ.
- 6.23. Трассу строящихся линий выполнить с учётом беспрепятственного доступа к КЛ-10 кВ для их эксплуатации и плановых (регламентных) работ, предотвращения или устранения аварий работниками сетевых организаций, возможности доставки необходимых материалов и техники, а также минимальных потерь напряжения в линии. Рекомендуемая трасса в охранной зоне:
- КЛ-10 кВ ф. 266-03 от РП-3 до ТП-74,
  - ВЛ-10 кВ ф. 266-03 от ТП-74 до ТП-69,
  - ВЛ-10 кВ ф. 266-03 к ТП-22, от ТП-22 до ТП-26,
  - КЛ-10 кВ ф. 266-03 от ТП-26 до ТП-6,
  - КЛ-10 кВ ф. 266-03 от ТП-6 до ТП-30,
  - Вдоль ул. Лесная.
- 6.24. Кабель, бронированный с алюминиевыми жилами с бумажной пропитанной маслосканифольной массой изоляцией в свинцовой оболочке.
- 6.25. Тип, марку и производителя кабеля и арматуры согласовать на стадии проектирования (рекомендуемый тип АСБ 2л).
- 6.26. Сечение кабеля определить проектом с учётом резервирования и перспективы развития сетей
- 6.27. Произвести обоснование:
- выбора сечения кабеля в нормальном и аварийном режиме,
  - выбора сечения кабеля с учётом перспективы развития,

- защиты линии от аварийных режимов работы,
  - допустимого падения напряжения в конце линии.
- 6.28. Выполнить работы по постановке на государственный кадастровый учёт недвижимого имущества сведений о границах охранной зоны строящихся КЛ.
- 6.29. Произвести маркировку охранных зон путем установки предупреждающих знаков, содержащих указание на размер охранной зоны, информацию о соответствующей сетевой организации, а также необходимость соблюдения предусмотренных Правилами ограничений.
- 6.30. Пересечение КЛ:
- с автомобильной дорогой у ТП-69 (ориентировочная длина 20 м),
  - с автомобильной дорогой ул. Талалихина (ориентировочная длина 20 м),
  - с автомобильной дорогой ул. Талалихина (ориентировочная длина 20 м),
  - с автомобильной дорогой ул. Лесная (ориентировочная длина 40 м),
- выполнить по технологии бестраншейной прокладки инженерных коммуникаций методом горизонтального направленного бурения, заложить резервную трубу.
7. **Требования к узлам учета:** Получить ТУ в ООО «Энергоконтроль», проект согласовать с ООО «Энергоконтроль».
8. **Требования к телемеханике:** отсутствуют.
9. **Требования к РЗА:** отсутствуют.
10. **Требования к технологии:** в соответствии с нормативными документами (ГОСТ, СНиП, ПУЭ) и Технической политикой АО «ЛОЭСК».
11. **Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий:** в соответствии с действующими нормами и правилами.
12. **Требования к режиму безопасности и гигиене труда:** в соответствии с действующими нормами и правилами.
13. **Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по ГО и мероприятий по предупреждению ЧС:** в соответствии с действующими нормами и правилами.
14. **Требования к согласованию проекта:** согласование в филиале АО «ЛОЭСК» «Лодейнопольские горэлектросети», с уполномоченными государственными органами, организациями, заинтересованными лицами.
15. **Исходные данные для проектирования, предоставляемые Заказчиком:** Технические условия на присоединение.
16. **Организация-Заказчик:** АО «ЛОЭСК».
17. **Организация-Подрядчик:** \_\_\_\_\_.
18. **Проектно-сметная документация передается Заказчику в 4 (четырёх) экземплярах – на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр – в электронном виде (AutoCad).** Документация должна содержать сведения о Подрядчике. В случае выполнения работ привлеченными силами (субподрядчиками), Подрядчик вправе дополнительно указывать сведения о привлеченных лицах (субподрядчиках). Разработанная Проектно-сметная документация является собственностью Заказчика.
19. **Сроки выполнения работ:** в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 3).



СОГЛАСОВАНО:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по капитальному строительству  
ОАО «ЛОЭСК»

А.Т. Фистюлева

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

по объекту реконструкции: «оборудования ТП №26 в г. Лодейное Поле ЛО (инв. № 120000404)»

1. **Основание для проведения работ:** инвестиционная программа АО «ЛОЭСК»,
2. **Вид строительства:** реконструкция
3. **Стадийность проектирования:** рабочий проект, ПОС.
4. **Требования по вариантной и конкурсной разработке:** не требуется.
5. **Особые условия строительства:** работа в действующей электроустановке.
6. **Основные технико-экономические показатели объекта:**

#### 6.1.РУ-10 кВ:

- заменить предохранители на Т1 и Т2, в случае замены Т1 и Т2. Номинальный ток и типоразмер определить проектом,
- установить выключатели нагрузки ВНРз-10/400 в яч. 3 и яч. 5 с устройством сборных шин, присоединённых к подвижным контактам выключателя нагрузки (предназначенные для подключения КЛ и переносных заземлений),
- переключить «КЛ-10 кВ от ТП-26 до ТП-6» из яч. 7 в яч. 3, с установкой соединительной муфты за пределами ТП-26,
- выполнить освещение камер КСО,
- выполнить ошиновку и цветовое обозначение шин,
- выполнить диспетчерские наименования,

#### 6.2.Силовые трансформаторы Т1 и Т2:

- определить проектом необходимость замены силовых трансформаторов Т1 и Т2. Тип ТМГ 12, группа соединений  $\Delta/Yn-0$ , переключатель ответвлений обмоток ВН на 5 положений, номинальный ток определить проектом,
- определить проектом необходимость замены шинного моста от Т1 до пан. №1 и от Т2 до пан. №6.

#### 6.3.РУ-0,4 кВ:

- в пан. №1 и №6 на вводе с Т1 и Т2 заменить коммутационные аппараты на автоматические выключатели с полупроводниковым расцепителем и моторным приводом (рекомендуемый тип ВА 5541) и разъединители РЕ-19. Тип и номинальный ток определить проектом,
- в пан. №2 и №4 заменить линейные коммутационные аппараты на автоматические выключатели с полупроводниковым расцепителем и моторным приводом (рекомендуемый тип ВА 08). Тип и номинальный ток определить проектом,
- проектом определить необходимость замены сборных шин,
- произвести замену технического узла учёта от Т1 и Т2,
- выполнить ошиновку и цветовое обозначение шин,
- выполнить диспетчерские наименования.

7. **Требования к узлам учета:** Получить ТУ в ООО «Энергоконтроль», проект согласовать с ООО «Энергоконтроль».
8. **Требования к телемеханике:** отсутствует.
9. **Требования к РЗА:** отсутствует.
10. **Требования к технологии:** в соответствии с нормативными документами (ГОСТ, СНиП, ПУЭ), в соответствии с положением о Технической политике ОАО «ЛОЭСК».
11. **Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий:** в соответствии с действующими нормами и правилами.
12. **Требования к режиму безопасности и гигиене труда:** в соответствии с действующими нормами и правилами.
13. **Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по ГО и мероприятий по предупреждению ЧС:** в соответствии с действующими нормами и правилами.
14. **Требования к согласованию проекта:** согласование в филиале АО «ЛОЭСК» Лодейнопольские ГЭС, с уполномоченными государственными органами, организациями и иными заинтересованными лицами.
15. **Исходные данные для проектирования, предоставляемые Заказчиком:** ТЗ;
16. **Организация-заказчик:** АО «ЛОЭСК»
17. **Проектная организация:** \_\_\_\_\_
18. **Проектно-сметная документация передается Заказчику в 4 (четырёх) экземплярах – на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр – в электронном виде (AutoCad).** Документация должна содержать сведения о Подрядчике. В случае выполнения работ привлеченными силами (субподрядчиками), Подрядчик вправе дополнительно указывать сведения о привлеченных лицах (субподрядчиках). Разработанная Проектно-сметная документация является собственностью Заказчика.
19. **Сроки выполнения работ:** в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 3).



**СОГЛАСОВАНО:**

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора  
по капитальному строительству  
АО «ЛОЭСК»

\_\_\_\_\_ А.Т. Фистюлева

**ЗАДАНИЕ на проведение работ по получению разрешительной документации<sup>1</sup>**  
по Объектам строительства:

**«ТП №113 в районе КНС №2 в г. Лодейное Поле ЛО»,**  
**«ТП №114 в районе КНС №2а в г. Лодейное Поле ЛО»,**  
**«КЛ-10кВ от РП-3 до проектируемой ТП №113 в г. Лодейное Поле ЛО»,**  
**«КЛ-10кВ от ТП-26 до проектируемой ТП №113 в г. Лодейное Поле ЛО»,**  
**«КЛ-10кВ от ТП-26 до проектируемой ТП №114 в г. Лодейное Поле ЛО»,**  
**«КЛ-10кВ от ТП-6 до проектируемой ТП №114 в г. Лодейное Поле ЛО»,**  
**«2КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП №113 до ВУ на наружной стене КНС №2**  
**в г. Лодейное Поле ЛО»,**  
**«КЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП №114 до ВУ на наружной стенке КНС №2а**  
**в г. Лодейное Поле ЛО»**

- 1. Основание для проведения работ:** текущая программа производственной деятельности (инвестиционная программа) АО «ЛОЭСК».
- 2. Цель работы:** получение разрешений и согласований, необходимых для выполнения работ по Объекту.
- 3. Требования по вариантной и конкурсной разработке:** не требуется.
- 4. Особые условия проведения работ:**
  - *составление плана трассы Объекта на кадастровом плане территории, с приложением выписок из ГКН и ЕГРП на земельные участки, на которых планируется размещение Объекта (проектные решения);*
  - *выполнение топографической съёмки земельного участка. Горизонтальная и вертикальная съёмка территории в масштабе 1:500. Съёмка наземных и подземных сооружений, инженерных коммуникаций. Составление совмещённого плана. Составление технического отчета и регистрация технического отчета в ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области»;*
  - *передача копий материалов выполненных работ по топографической съёмке в Фонд инженерных изысканий Ленинградской области, а также в органы архитектуры муниципального образования в соответствии с требованиями ст.47, ст.49 Градостроительного кодекса РФ;*
  - **в случае размещения Объекта или части Объекта на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности:**
    - *подготовка схемы границ, предполагаемых к использованию под размещение Объекта земель или земельного участка на кадастровом плане территории с указанием координат*

<sup>1</sup> Состав работ, выделенный курсивом, является примерным и подлежит корректировке при заключении договора подряда



характерных точек границ земель или земельного участка в соответствии с Постановлением Правительства Ленинградской области №301 от 03.08.2015 г.;

- получение от имени Заказчика решения исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления о размещении Объекта;

- в случае размещения Объекта или части Объекта на земельном участке, принадлежащем на праве собственности или ином вещном праве другому лицу:

- заключение от имени Заказчика соглашения о согласовании места размещения Объекта с приложением схемы размещения Объекта или соглашения об установлении сервитута с приложением плана, содержащего сведения о его границах);

- получение ордера (разрешения) на земляные работы от имени Подрядчика;
- в случае отклонения при строительстве Объекта или части Объекта от проектируемого, в соответствии с решением о размещении Объекта на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности:

- внесение изменений в решение о размещении Объекта в соответствии с Постановлением Правительства Ленинградской области №301 от 03.08.2015 г.;

- контрольно-исполнительная съемка на кадастровом плане территории. Составление технического отчета и регистрация его в ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области»;
- передача копий материалов выполненных работ по контрольно-исполнительной съемке в Фонд инженерных изысканий Ленинградской области, а также в органы архитектуры муниципального образования в соответствии с требованиями ст.47, ст.49 Градостроительного кодекса РФ;
- получение разрешения на допуск в эксплуатацию энергоустановки и акта осмотра электроустановки (СЗу Ростехнадзора);
- согласование границ охранной зоны Объекта с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющий федеральный государственный энергетический надзор в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №160 от 24.02.2009 г.
- внесение сведений о границах охранной зоны в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий кадастровый учет и ведение государственного кадастра недвижимости;
- проведение работ по выносу в натуру границ охранной зоны (маркировке охранной зоны) - установка предупреждающих знаков, содержащих указание на размер охранной зоны, информацию о сетевой организации, а также необходимость соблюдения, предусмотренных правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, ограничений, с указанием исчерпывающего перечня таких ограничений;
- подготовка совместно с соответствующим филиалом АО «ЛОЭСК» акта осмотра установленных предупреждающих знаков с приложением фотоотчета об установке предупреждающих знаков;
- оформление акта приемки законченного строительством Объекта (форма КС-11).

#### **5. Перечень материалов, передаваемых Заказчику:**

- план трассы Объекта на кадастровом плане территории, выписки из ГКН и ЕГРП на земельный участок, на котором планируется размещение Объекта;
- технический отчет по выполненным инженерно-геодезическим изысканиям (в т.ч. топографический план масштаба 1:500 на бумажном и электронном носителе, зарегистрированный в ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области» (на бумажном и электронном носителе в 1 (одном) экз.);
- уведомление о передаче материалов выполненных работ по топографической съемке в Фонд инженерных изысканий Ленинградской области, а также в органы архитектуры муниципального образования;

- **в случае размещения Объекта или части Объекта на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности:**
  - решение о размещении Объекта, выданное уполномоченным органом исполнительной власти, в соответствии с Постановлением Правительства Ленинградской области № 301 от 03.08.2015 г.
  - схема границ, предполагаемых к использованию под размещение Объекта земель или земельного участка на кадастровом плане территории с указанием координат характерных точек границ земель или земельного участка (в бумажном и электронном виде в формате DWG в 1 (одном) экз.);
- **в случае размещения Объекта или части Объекта на земельном участке, принадлежащем на праве собственности или ином вещном праве другому лицу:**
  - соглашение о согласовании места размещения Объекта или соглашение об установлении сервитута;
- **ордер (разрешение) на земляные работы от имени Подрядчика;**
- **в случае отклонения при строительстве Объекта или части Объекта в соответствии с решением о размещении Объекта на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности:**
  - решение о внесении изменений в решение о размещении Объекта, выданное уполномоченным органом исполнительной власти, в соответствии с Постановлением Правительства Ленинградской области № 301 от 03.08.2015 г.
  - схема границ, предполагаемых к использованию под размещение Объекта земель или земельного участка на кадастровом плане территории с указанием координат характерных точек границ земель или земельного участка (в бумажном и электронном виде в формате DWG в 1 (одном) экз.);
- **технический отчет по выполненным работам по контрольно-исполнительной съемке на кадастровом плане территорий, согласованный в ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области» (на бумажном и электронном носителе в 2 (двух) экз.);**
- **уведомление о передаче материалов выполненных работ по контрольно-исполнительной съемке в Фонд инженерных изысканий Ленинградской области, а также в органы архитектуры муниципального образования;**
- **разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки с актом осмотра электроустановки (СЗу Ростехнадзора);**
- **решение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, о согласовании границ охранной зоны;**
- **документ (кадастровая выписка), подтверждающий внесение сведений о границах охранной зоны Объекта в государственный кадастр недвижимости;**
- **акт осмотра установленных предупреждающих знаков с приложением фотоотчета об установке предупреждающих знаков (каждая фотография должна содержать тайм-код).**
- **акт приёмки законченного строительством Объекта (форма КС-11).**
- 6. **Организация-Заказчик: АО «ЛОЭСК».**
- 7. **Организация-Подрядчик: \_\_\_\_\_.**
- 8. **Перечень исходных данных, передаваемых Заказчиком Подрядчику по письменному запросу Подрядчика:** копии учредительных документов юридического лица, доверенность на проведение работ Подрядчиком.
- 9. **Разработанная разрешительная документация является собственностью Заказчика.**
- 10. **Сроки выполнения работ:** в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 3).