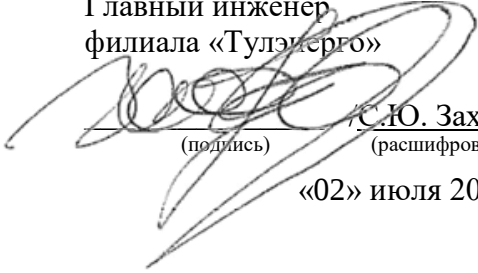


Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»

Утверждаю:

Первый заместитель директора –
Главный инженер
филиала «Тулэнерго»

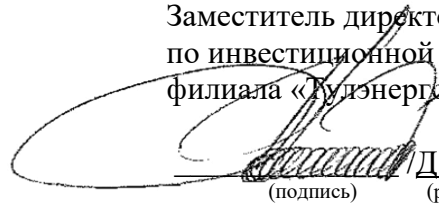


(подпись) С.Ю. Захаров/
(расшифровка)

«02» июля 2026г.

Согласовано:

Заместитель директора
по инвестиционной деятельности
филиала «Тулэнерго»



(подпись) Д.В. Малыгин/
(расшифровка)

«02» июля 2026г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение СМР по объектам: Строительство КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП № 1 до ВРУ 0,4 кВ (детский сад), монтаж приборов учета (4 шт.) для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г. №711087028 (свыше 670 кВт; протяженность 0,970 км) (TUE-00912-014)

Строительство КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 1 до ВРУ 0,4 кВ (котельная № 1), монтаж приборов учета (2 шт.) для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г. №711087028 (свыше 670 кВт; протяженность 0,173 км) (TUE-00912-021)

Строительство двух КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ РТП № 93 до РУ 10 кВ ТП № 1507 для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г. №711087028 (свыше 670 кВт; общая протяженность 0,348 км) (TUE-00912-053)

Строительство двухтрансформаторной подстанции (ТП № 1507 блочного типа) (за исключением РТП) с установкой трансформаторов 10/0,4 кВ мощностью 1,6 МВА каждый для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г.

№711087028 (свыше 670 кВт; общая мощность 3,2 МВА) (TUE-00912-054)

Тула 2026г.

1. Основание выполнения работ

Инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго».

2.1. Общие требования

2.1. Строительство КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП № 1 до ВРУ 0,4 кВ (детский сад), монтаж приборов учета (4 шт.) для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г. №711087028 (свыше 670 кВт; протяженность 0,970 км) (TUE-00912-014); Строительство КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 1 до ВРУ 0,4 кВ (котельная № 1), монтаж приборов учета (2 шт.) для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г. №711087028 (свыше 670 кВт; протяженность 0,173 км) (TUE-00912-021); Строительство двух КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ РТП № 93 до РУ 10 кВ ТП № 1507 для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г. №711087028 (свыше 670 кВт; общая протяженность 0,348 км) (TUE-00912-053); Строительство двухтрансформаторной подстанции (ТП № 1507 блочного типа) (за исключением РТП) с установкой трансформаторов 10/0,4 кВ мощностью 1,6 МВА каждый для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г. №711087028 (свыше 670 кВт; общая мощность 3,2 МВА) (TUE-00912-054) выполняется в соответствии с проектной документацией шифр 05/2023 выполненной ООО «Тулвнешстройпроект», объемами работ, приведенными в приложении № 1 к настоящему техническому заданию.

2.2. Все силовое и вторичное оборудование, строительные материалы, кабельно – проводниковая продукция поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

2.3. Строительно-монтажные работы, производимые организацией должны быть застрахованы.

2.4. Место выполнения работ.

Область	Район
Тульская	г. Тула

2.5. Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) с поставкой оборудования выполняется с учетом требований НТД, указанных в п. 6 настоящего ТЗ (при строительстве необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент выполнения СМР, в том числе не указанных в данном ТЗ).

1. Требования к организации строительных работ

1.1. Работы должны выполняться в соответствии с Правилами техники безопасности, охраны труда, санитарии и пожарной безопасности.

1.2. Работы должны быть выполнены из материалов и оборудования Подрядчика. На всё имеющееся оборудование и материалы подрядчиком должна быть представлена подробная номенклатура.

1.3. Подрядчик должен выполнить пуско-наладочные работы.

2. Требования к подрядной организации

Подрядная организация:

– должна иметь право допуска на данный вид деятельности в случаях, предусмотренных в части 2 статьи 52 ГрК РФ, Приказе Минрегиона РФ от 30.12.2009 N 624 и Уставом СРО.

– имеет право привлекать специализированные Субподрядные организации в процессе выполнения работ, по согласованию с Заказчиком.

3. Общие требования к основному электротехническому оборудованию

К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:

3.1. Для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям.

3.2. Для импортного оборудования, а также для российского оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям.

3.3. Поставляемое электротехническое оборудование российского и зарубежного производства должно иметь заключение аттестационной комиссии ПАО «Россети» на дату поставки оборудования или, в порядке исключения, заключение протокола Комиссии по допуску оборудования, материалов и систем ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» с решением о допуске к применению не аттестованной продукции согласно пункту 2.5.5 Методики ПАО «Россети» проведения проверки качества (аттестации) оборудования, материалов и систем (в случае поставки оборудования, технологий или материалов, подлежащих такой аттестации).

3.4. В комплект поставки оборудования и материалов должны входить документы подтверждающие технические характеристики материалов и оборудования, паспорт, технические условия, руководство по эксплуатации и т.п. на конкретный вид продукции, заверенные производителем.

3.5. Продукция должна быть новой, ранее не использованной. Дата изготовления производителем должна быть не более полугода до даты поставки.

3.6. Выбор типов оборудования осуществляется по согласованию с Заказчиком. Марку оборудования, провода, сцепной линейной арматуры согласовать с Заказчиком.

3.7. При проектировании объектов распределительной сети 6-10 кВ принять основные требования к оборудованию в соответствии с Типовыми техническими заданиями на поставку оборудования ПАО «Россети Центр» / ПАО «Россети Центр и Приволжье», окончательно уточнить на стадии проектирования.

3.8. По всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ Р 59853, ГОСТ 34.201, ГОСТ 27300, ГОСТ Р 2.601 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

3.9. Оборудование и материалы должны функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 25 лет.

3.10. Выполнить проверку ТТ в ячейке(-ах) 6-10 кВ ПС, к которым подключены указанные в данном ТЗ объекты нового строительства, на 10 % погрешность с учетом существующей и перспективной мощности.

3.11. Выполнить расчет токов к.з., предусмотреть проверку чувствительности защит. В случае необходимости справочно представить в проекте предложение о замене оборудования.

4. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к строительству

4.1. Градостроительный кодекс РФ.

4.2. Земельный кодекс РФ.

4.3. Лесной кодекс РФ.

4.4. Федеральный закон Российской Федерации от 12.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».

4.5. Постановление правительства Российской Федерации от 08.02.2018 № 127 «Об утверждении Правил категорирования объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также перечня показателей критериев значимости объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и их значений».

4.6. Приказ ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».

4.7. ГОСТ Р 51583 «Защита информации. Порядок создания автоматизированных систем в защищенном исполнении. Общие положения».

4.8. Постановление Правительства РФ от 11.08.2003 № 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети».

4.9. Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», с последующими изменениями;

4.10. Постановление Правительства РФ от 03.12.2014 N 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов».

4.11. Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе».

4.12. Концепция цифровизации сетей на 2018-2030 гг. ПАО «Россети».

4.13. Технические требования к компонентам цифровой сети (утверждены распоряжением ПАО «Россети» от 25.05.2020 №121 р).

4.14. МИ ПАО «Россети Центр» «Методические указания по автоматизации распределительных воздушных электрических сетей 6-10 кВ и оборудованию устройствами телеметрии ТП 6-10/0,4 кВ» (Актуальная версия).

4.15. СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений».

4.16. СТО 34.01-2.2-033-2017 «Линейное коммутационное оборудование 6-35 кВ – секционирующие пункты (реклоузеры). Том 1.2. Секционирующие пункты (реклоузеры)».

4.17. СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» Трубы для прокладки кабельных линий напряжением выше 1 кВ.

4.18. СП 48.13330.2019 «СП 48.13330.2019 Организация строительства».

4.19. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1, Общие требования.

4.20. СНиП 12-04 «Безопасность труда в строительстве», часть 2, Строительное производство.

4.21. ГОСТ 12.3.032 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности».

4.22. Инструкции по организации и производству работ повышенной опасности, РД 34.03.384-96.

4.23. Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ, РД 34.03.285-97.

4.24. Инструкции по безопасной организации и производству совмещенных и особо опасных работ на стройках Минэнерго.

4.25. Инструкции по организации и производству работ повышенной опасности в строительно-монтажных организациях и на промышленных предприятиях Минэнерго.

4.26. Разработанные и утвержденные технологические карты.

4.27. Заводские инструкции и ТУ на оборудование, рабочие чертежи и проект производства работ (ППР).

4.28. Положение об управлении фирменным стилем ПАО «Россети Центр»/ ПАО «Россети Центр и Приволжье».

4.29. ПУЭ (действующее издание).

4.30. ПТЭ (действующее издание).

4.31. Инструкция 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

4.32. Руководство «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье».

4.33. Регламент «Реализация инвестиционных проектов ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации и производства строительно-монтажных работ» РГ ЦА БП 19/05-05/2023;

4.34. Методические рекомендации «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/10-05/2023.

4.35. Методические указания «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/09-065/2024.

4.36. Данный список НТД не является полным и окончательным. При проведении СМР и ПНР необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент производства работ, в т.ч. включенными в актуальный Перечень нормативной технической (технологической) документации, используемой в производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье».

5. Основные требования к выполнению работ

5.1. Начало выполнения строительно-монтажных работ подтверждается внесением соответствующей записи Подрядчиком в общий журнал работ по форме № КС-6.

5.2. Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с филиалом «Тулэнерго» (Заказчиком) и проектной организацией.

5.3. Работы по выносу трассы ЛЭП в натуру выполнить силами и средствами подрядчика.

5.4. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

5.5. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершению реконструкции объекта.

5.6. В случае применения на объекте основных средств по кодам группировки «Машины и оборудование, включая хозяйственный инвентарь», попадающих под параметры применения Федерального инвестиционного налогового вычета (далее- объекты ОС для ФИНВ) мероприятия по создаваемым/реконструируемым/модернизируемым объектам ОС для ФИНВ включать отдельной локальной сметой

5.7. Все необходимые согласования с шеф-монтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

5.8. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом _____ и проектной организацией (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

5.9. При монтаже металлоконструкций, оборудования, проводов и тросов Подрядчик обязан применять передовые и наиболее рациональные методы монтажа.

5.10. При выполнении строительных работ обязательно применение специальных мероприятий, обусловленных особыми условиями строительной площадки.

5.11. Все строительные работы осуществлять в строгом соответствии со СНиП и ПУЭ и другими требованиями законодательства РФ. Строительные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований, предъявляемых к ним. ППР должен быть согласован с Заказчиком.

5.12. Выполнить пофазный контроль наличия напряжения на отходящих фидерах 0,4кВ.

5.13. Выполнить требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству в части цветовых решений в соответствии с брендбуком ПАО «Россети Центр»/ПАО «Россети Центр и Приволжье».

5.14. Выполнить страхование рисков, в том числе причинения ущерба третьей стороне.

5.15. При необходимости (при соответствующем обосновании) выполнить оформление разрешений на производство земляных работ.

5.16. Выполнять всех Технические условия, выданные заинтересованными организациями.

5.17. Подрядная организация несет ответственность за невыполнение персоналом подрядчика нормативных требований по охране труда при производстве работ, правил внутреннего трудового распорядка.

5.18. Общество в праве контролировать соблюдение персоналом подрядчика требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности и т.п. на рабочих местах подрядчика и принимать меры по пресечению нарушений, приостановлению выполняемых работ, удалению персонала подрядчика с территории энергообъекта/охранной зоны ВЛ до устранения ими всех выявленных нарушений, вплоть до отстранения от работы бригад или отдельных лиц.

5.19. Подрядная организация несет ответственность за невыполнение графика работ по договору подряда и компенсацию убытков, понесенных Обществом, из-за грубых нарушений правил и норм охраны труда, вызвавших отстранение бригады от работы, отказ от дальнейшего допуска бригады, корректировку сроков графика работ по договору подряда.

5.20. Подрядная организация должна обеспечить наличие в штате квалифицированного персонала, имеющего профессиональную подготовку в соответствии с предстоящей работой, не имеющего медицинских противопоказаний для выполнения работ с вредными и (или) опасными условиями труда, прошедшего в установленном руководителем подрядной / субподрядной организации порядке проверку знаний правил и норм охраны труда, технической эксплуатации, пожарной безопасности и других государственных норм и правил (для соответствующих категорий работников), прошедшего обучение по оказанию первой помощи пострадавшим, обученного приемам освобождения пострадавших от действия электрического тока (для электротехнического персонала), обладающего необходимыми правами для организации и производства работ в действующих электроустановках (для командированного персонала обязательно наличие персонала, обладающего правом выдачи нарядов-допусков, распоряжений, быть ответственным руководителем работ, производителем работ (наблюдающим)). Для персонала СМО обязательно наличие персонала, обладающего правом выдачи нарядов и быть руководителями работ), необходимыми допусками для выполнения работ на высоте, наличие (при необходимости выполнения работ с применением ПС) работников имеющих права лиц ответственных за безопасное производство работ с применением ПС, машинистов ПС и БКМ, стропальщиков, рабочих люльки.

5.21. Подрядчик/генеральный подрядчик предоставляет сопроводительное письмо о допуске на соответствующие объекты филиала или письма о направлении для производства работ персонала подрядных/ субподрядных организаций с указанием сроков выполнения работы, вида работ, объекта, на который направляется персонал, списка направляемого

персонала с указанием Ф.И.О., наименования должности, группы по ЭБ, предоставленных прав, для выполнения работ по каждому договору и объекту строительства, а так же с приложением к сопроводительному письму всех необходимых документов по настоящему пункту, подтверждающих возможность выполнения персоналом подрядчика определенных договором видов работ, прохождение проверки знаний, предоставление соответствующих прав, обучение оказанию первой помощи пострадавшим, заключение по результатам медицинского осмотра.

5.22. Персонал должен быть укомплектован исправными и испытанными средствами защиты, спецодеждой, инструментом и приспособлениями в соответствии с действующими нормами применительно к характеру выполняемых работ.

5.23. Объемы работ представлены в приложении № 1 к техническому заданию.

6. Правила контроля и приемки работ

6.1. Подрядчик обязан предоставить Заказчику перечень материалов и оборудования для осуществления входного контроля до начала монтажных работ.

6.2. Руководители работ, участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ПАО «Россети Центр» - «Тулэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых изделий и материалов, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

6.3. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП, ПУЭ, ПСД. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП, ПУЭ, ПСД. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Составление акта на скрытые работы оформляется в процессе выполнения работ, объемы работ должны быть подтверждены представителем заказчика. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

6.4. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

6.5. По окончании работ Подрядчик передает Заказчику дополнительно следующие материалы:

- Карту (план) объекта землеустройства, подготовленную в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №621 от 30 июля 2009 г. «Об утверждении формы карты (плана) объекта землеустройства и требований к ее составлению» на воздушную линию.

- Межевой план на земельный участок, подготовленный с учетом рекомендаций, изложенных в письмах Минэкономразвития России от 16.01.2009 № 266-ИМ/Д23 «О многоконтурных земельных участках» и от 22.12.2009 № 22409-ИМ/Д23 «Особенности подготовки документов, необходимых для осуществления государственного кадастрового учета многоконтурных земельных участков, осуществления такого учета и предоставления сведений государственного кадастра недвижимости о многоконтурных земельных участках», на котором расположены опоры воздушной линии электропередач с учетом требований Постановления Правительства РФ от 11.08.2003г. № 486 «Об утверждении правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередач и опор линий связи, обслуживающих электрические сети».

- План (чертеж, схему) границ земельного участка, на который должны быть нанесены в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями должны быть нанесены сами границы охранных зон, перечень объектов капитального строительства и

линейных сооружений, расположенных в охранной зоне и не относящихся к объектам электросетевого хозяйства, с указанием их типа, габаритных размеров и места расположения с указанием их технических характеристик, назначения и места расположения (при наличии) (в случае отступления при строительстве (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства от проектной документации без соответствующего согласования Заказчика).

7. Гарантийные обязательства

7.1. Гарантии качества распространяются на все оборудование, конструктивные элементы и работы, выполненные Подрядчиком по настоящему техническому заданию.

7.2. Гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев, на СМР и ПНР – 36 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию.

7.3. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

8. Меры по предоставлению национального режима.

Основание: постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1875 «О МЕРАХ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ НАЦИОНАЛЬНОГО РЕЖИМА ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ОТДЕЛЬНЫМИ ВИДАМИ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ».

№ п.п.	Предоставление национального режима в соответствии с ПП 1875 от 23.12.2024.			
	Наименование. По результатам исполнения договора будут отражены в учёте предприятия следующие товары:	ЕИ	ОКПД 2	Мера применения национального режима (запрет, ограничение, преимущество)
1	КЛ 0,4кВ, 10кВ	объект	42.22.22.110	Не применяется
2	2БКТП	объект	42.22.22.120	Не применяется

9. Сроки выполнения работ

9.1. Сроки выполнения работ:

Начало: с даты подписания договора,

Окончание: 30.12.2026г.

Строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ, который разрабатывается на этапе заключения договора.

**Начальник управления
распределительных сетей**



М.И. Фролков

Объем работ

№ п/ п	Титул по инвестиционной программе		В соответствии с проектной документацией			Шифр проекта, разработчик
	Наименование	Номер	КЛ 04 кВ/ПУ	КЛ 10 кВ	2БКТ П	
			км/шт	км	МВА	
1	Строительство КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП № 1 до ВРУ 0,4 кВ (детский сад), монтаж приборов учета (4 шт.) для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г. №711087028 (свыше 670 кВт; протяженность 0,970 км) (TUE-00912-014)	TUE-00912-014	0,97/4			05/2023, ООО «Тулвнешт ройпроект»
	Строительство КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 1 до ВРУ 0,4 кВ (котельная № 1), монтаж приборов учета (2 шт.) для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г. №711087028 (свыше 670 кВт; протяженность 0,173 км) (TUE-00912-021)	TUE-00912-021	0,173/2			
	Строительство двух КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ РТП № 93 до РУ 10 кВ ТП № 1507 для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г. №711087028 (свыше 670 кВт; общая протяженность 0,348 км) (TUE-00912-053)	TUE-00912-053		0,348		
	Строительство двухтрансформаторной подстанции (ТП № 1507 блочного типа) (за исключением РТП) с установкой трансформаторов 10/0,4 кВ мощностью 1,6 МВА каждый для технологического присоединения АО СЗ "Внешстрой", договор от 20.07.2022г. №711087028 (свыше 670 кВт; общая мощность 3,2 МВА) (TUE-00912-054)	TUE-00912-054			3,2	