

ДОГОВОР № 06-2020/ЗЭК
на разработку проектной и рабочей документации

город Калининград

«25» февраля 2020г.

Акционерное общество «Западная энергетическая компания» (далее – АО «Западная энергетическая компания»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Ретикова Михаила Трофимовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «БалтСтройСервис» (далее – ООО «БалтСтройСервис»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице генерального директора Рябинского Ильи Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Основные понятия и определения

1.1. Во избежание неоднозначного толкования положений Договора Заказчиком и Подрядчиком были согласованы следующие понятия и определения:

«Акт сдачи-приемки работ» - документ о выполнении проектной и рабочей документации, оформленный в установленном порядке (акт сдачи-приемки выполненных проектно-изыскательских работ);

«Договор» - настоящий документ, включая содержащиеся в нем приложения, подписанные Заказчиком и Подрядчиком, а также дополнения и изменения к нему, которые оформлены и подписаны Сторонами в период выполнения работ;

«Заказчик» - Акционерное общество «Западная энергетическая компания» (юридический адрес: 236020, Россия, г. Калининград, пгт. Прибрежный, ул. Заводская, д. 11);

«Исполнительная документация» - комплект рабочей и проектной документации на проведение работ, предусмотренных Договором, с надписями о соответствии выполненных работ этой документации или внесенными в них изменениями, сделанными лицами, ответственными за производство работ; технические условия, инструкции, сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие качество материалов, конструкций и деталей; другая документация, предусмотренная строительными нормами и правилами;

«Объект» - «ПС 110 кВ Ялтинская», расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Ялтинская, 66»;

«Обязательные требования безопасности» - требования, установленные в технических регламентах и иных обязательных нормативных технических документах Российской Федерации, а также в национальных стандартах и применимых стандартах;

«Подрядчик» - ООО «БалтСтройСервис» (юридический адрес: 236020, Россия, г. Калининград, ул. Заводская, д. 11, литер А, офис VII);

«Работы» - работы, подлежащие выполнению Подрядчиком в соответствии с п. 2.1, п. 2.2 Договора;

«Субподрядчик» - юридическое лицо, нанимаемое Подрядчиком для выполнения работ в рамках Договора;

«Стороны» - Заказчик и Подрядчик в значениях, указанных выше;

«Техническая документация» - комплект документов (технических требований), включающий систему графических, расчетных и текстовых материалов;

«Техническое задание» - документ, содержащий требования к разработке рабочей документации;

«Цена Договора» - сумма, которая должна быть выплачена Подрядчику в рамках Договора за полное и надлежащее выполнение своих обязательств по Договору.

2. Предмет и объем Договора

2.1. По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить работы по разработке проектной и рабочей документации (далее – документации) по объекту: **«ПС 110 кВ Ялтинская», расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Ялтинская, 66»** (далее – работы), и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

2.2. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по Договору определены в Техническом задании (Приложение № 1), являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.3. Результат работ должен соответствовать требованиям законодательства в области энергоснабжения и строительства, в том числе Постановлению Правительства РФ от 18.02.2005 года № 87, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской

Федерации, технической документации и смете, утвержденной Заказчиком, требованиям Заказчика, изложенным в Договоре, требованиям органов государственной власти и управления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ.

2.4. Подрядчик осуществляет работы, указанные в пункте 2.1 на основании выписки из реестра членов саморегулируемой организации № Т-24 от «17» января 2020 года, выданной Ассоциацией СРО «ЦЕНТРСТРОЙПРОЕКТ».

3. Сроки выполнения работ

3.1. Срок разработки и согласования документации по Договору устанавливается следующий:

3.1.1. Подрядчик обязуется разработать и согласовать документацию с момента подписания Договора и передать готовую документацию после получения положительного заключения экспертизы проектной документации **до 24 июля 2020 года включительно.**

3.2. В случае задержки начала выполнения работ не по вине Подрядчика, а также приостановки работ из-за несвоевременного выполнения Заказчиком своих обязательств по Договору, сроки выполнения работ по Договору подлежат продлению по соглашению Сторон.

4. Обязательства Подрядчика

4.1. По Договору Подрядчик обязуется:

4.1.1. собственными силами и средствами выполнить работы по Договору в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к Договору) и иными исходными данными на проектирование в полном объеме;

4.1.2. выполнить работы в соответствии со сроками и порядками, предусмотренными Договором, передать Заказчику результаты работ с приложением подписанного со своей стороны акта сдачи-приемки выполненных работ;

4.1.3. перед началом работ обеспечить получение в уполномоченных органах государственной власти всех необходимых разрешений;

4.1.4. до направления в экспертизу согласовывать готовую документацию с Заказчиком, в обязанности которого входит осуществление технадзора за строительством объекта, с инспектирующими органами, государственными органами, органами местного самоуправления и иными организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4.1.5. готовую документацию в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить по акту приема-передачи Заказчику в двух экземплярах на бумажном носителе, в двух экземплярах в электронном виде (в формате MS Word, Adobe Acrobat) на DVD и в двух экземплярах на DVD в электронных архивах данных (rar) в формате dwg, dxf.

4.1.6. безвозмездно откорректировать документацию по замечаниям согласующих организаций, вносить корректировки и исправлять замечания негосударственной экспертизы. При обнаружении недостатков в документации по требованию Заказчика безвозмездно доработать техническую документацию в срок установленный Заказчиком и возместить убытки, связанные с допущенными недостатками;

4.1.7. при производстве работ не нарушать права третьих лиц, связанные с использованием любых патентов, торговых марок, авторских прав и иных объектов интеллектуальной собственности, а также оградить Заказчика от возможных исков, заявлений, требований и обращений третьих лиц, связанных с таким нарушением;

4.1.8. использовать полученные от Заказчика исходные данные, а также другую документацию и информацию только для достижения целей, предусмотренных Договором, не разглашать и не передавать их третьим лицам без письменного согласия Заказчика;

4.1.9. соблюдать требования, содержащиеся в Техническом задании, исходных данных для выполнения работ по Договору, в технических регламентах, СНиП, СП, СанПиН, нормах технологического проектирования и иных документах и вправе отступать от них только с предварительно письменного согласия Заказчика;

4.1.10. нести ответственность перед Заказчиком за надлежащее выполнение работ по Договору привлеченными субподрядчиками, за координацию их деятельности;

4.1.11. незамедлительно извещать Заказчика и до получения от него указаний приостановить работы при обнаружении:

4.1.11.1. возможности неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе выполнения работы;

4.1.11.2. иных, не зависящих от Подрядчика обстоятельств, угрожающих годности результатов выполняемой работы;

4.1.11.3. иных обстоятельств, способных повлечь за собой изменение сроков или стоимости выполняемых работ.

При этом Подрядчик при наступлении указанных чрезвычайных событий после незамедлительного уведомления Заказчика обязан принимать все возможные меры, направленные на ликвидацию последствий таких событий и предотвращение или минимизацию причиняемого ущерба.

4.1.12. выполнить в полном объеме все свои обязательства, предусмотренные в других разделах Договора.

4.1.13. самостоятельно (без привлечения субподрядчиков) выполнить работы, общая стоимость которых должна составлять не менее 50% от цены Договора;

4.1.14. устранить замечания Заказчика к сроку окончания работ в случае, если до завершения выполнения работ по Договору Заказчик обнаружит некачественное выполнение работ либо направит Подрядчику письменное указание об устранении недостатков.

4.2. Подрядчик подтверждает, что он заключил Договор на основании должного изучения данных об объекте в представленной Заказчиком информации и закупочной документации. Подрядчик подтверждает, что если он не ознакомится со всеми данными и информацией, предоставленными Заказчиком, то это не освобождает его от ответственности за должную оценку сложности и стоимости успешного выполнения работ по объекту.

4.3. Для выполнения работ по Договору Подрядчик имеет право привлекать иных лиц (субподрядчиков).

При этом Подрядчик несет перед Заказчиком ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения субподрядчиками условий Договора и за убытки, причиненные участием субподрядчиков в исполнении Договора.

4.4. Подрядчик не вправе без предварительного письменного согласия Заказчика переуступить свои права и/или обязанности по Договору третьему лицу.

5. Обязательства Заказчика

Для реализации Договора Заказчик принимает на себя обязательства:

5.1. представить Подрядчику Техническое задание по проектированию объекта (Приложение № 1 к настоящему Договору);

5.2. производить приемку и оплату работ, выполненных Подрядчиком, в порядке, предусмотренном в разделах 7, 8 Договора;

5.3. оказывать содействие Подрядчику в выполнении работ в объеме и на условиях, предусмотренных в Договоре;

5.4. участвовать вместе с Подрядчиком в согласовании готовой документации с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления;

5.5. возмещать Подрядчику дополнительные расходы, вызванные изменением исходных данных для выполнения работ вследствие обстоятельств, не зависящих от Подрядчика;

5.6. привлечь Подрядчика к участию в деле по иску, предъявленному к Заказчику третьим лицом в связи с недостатками составленной проектной документации;

5.7. выполнить в полном объеме все свои обязательства, предусмотренные в других разделах Договора.

6. Цена Договора

6.1. Цена настоящего Договора определяется Расчетом стоимости работ (Приложение № 2 к Договору), являющимся неотъемлемой частью Договора, и составляет: **7 500 000,00 (Семь миллионов пятьсот тысяч) рублей 00 копеек**, в том числе НДС (20%) **1 250 000,00 (Один миллион двести пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек**.

6.2. Стоимость всех допусков и согласований, необходимых для полного исполнения Подрядчиком своих обязательств по Договору, включена в цену Договора и оплачивается Подрядчиком непосредственно соответствующей согласующей организации.

6.3. Изменение стоимости работ производится по согласованию Сторон при условии внесения Заказчиком изменений в Техническое задание, при этом Сторонами к Договору заключается дополнительное соглашение.

7. Оплата работ и взаиморасчеты

7.1. Оплата за выполненные работы осуществляется Заказчиком по счету Подрядчика, на основании акта сдачи-приемки выполненных работ в течение *90 (девяноста) банковских дней* с момента подписания Сторонами указанных документов.

7.2. Расчет по настоящему Договору осуществляется платежным поручением путем перечисления денежных средств в рублях на банковский счет Подрядчика, указанный в настоящем Договоре, либо иным способом по согласованию Сторон.

7.3. Моментов оплаты считается списание денежных средств с банковского счета Заказчика.

7.4. Превышение Подрядчиком объемов и стоимости работ, не подтвержденных соответствующим дополнительным соглашением Сторон, оплачиваются Подрядчиком за свой счет при условии, что они не вызваны невыполнением Заказчиком своих обязательств.

7.5. Счет-фактура выставляется Подрядчиком в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Приемка и выполнение работ

8.1. Сдача-приемка разработанной по Договору документации происходит в следующем порядке:

8.1.1. после завершения работ и получения положительного заключения экспертизы документации Подрядчик передает Заказчику акт сдачи-приемки работ с приложением документации в двух экземплярах на бумажном носителе, в двух экземплярах в электронном виде (в формате MS Word, Adobe Acrobat) на DVD и в двух экземплярах на DVD в электронных архивах данных (rar) в формате dwg, dxf. Сметная документация предоставляется в текущем уровне цен на момент сдачи рабочей документации.

8.1.2. Приемка выполненных работ Заказчиком осуществляется в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента получения документации в полном объеме. В указанный срок Заказчик обязан принять выполненные работы и подписать акт приема-передачи выполненных работ, либо направить Подрядчику мотивированный отказ от приемки работ.

8.2. Основаниями для отказа в приемке являются несоответствие документации требованиям законодательства Российской Федерации, государственным стандартам, требованиям и указаниям Заказчика, изложенным в Договоре.

8.3. В случае отказа Заказчика от приемки работ Сторонами в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения Подрядчиком мотивированного отказа составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их устранения, указанных Подрядчиком.

8.4. Подрядчик обязан безвозмездно переделать документацию. После устранения Подрядчиком всех замечаний, претензий Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней подписывает акт приема-передачи выполненных работ и направляет его Подрядчику для выставления счета на оплату.

8.5. Датой выполнения работ является дата подписания Заказчиком акта сдачи-приемки работ.

8.6. В случае досрочного выполнения работ Заказчик вправе досрочно принять и оплатить работы.

8.7. Если в процессе выполнения работы выясняется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего проведения работы, Подрядчик обязан приостановить ее, поставив об этом в известность Заказчика в 5-ти дневный срок после приостановления работы. В этом случае Стороны обязаны в пятидневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности продолжения работ.

9. Имущественная ответственность

9.1. Заказчик за нарушение договорных обязательств уплачивает Подрядчику за задержку расчетов за выполненные работы пени в размере 0,2% от стоимости неоплаченных работ за каждый календарный день просрочки, но не более 5% от неоплаченной в срок суммы.

9.2. Подрядчик при нарушении договорных обязательств уплачивает Заказчику:

9.2.1. за несоблюдение срока окончания всех работ и сдачи результата работ - пени в размере 0,5% от цены Договора за каждый календарный день просрочки до фактического исполнения обязательства;

9.2.2. за задержку устранения дефектов в работах и/или за задержку возмещения расходов Заказчика на устранение указанных дефектов - пени в размере 0,1% от цены Договора за каждый календарный день просрочки.

9.3. Если Заказчик не выполнит в срок свои обязательства, предусмотренные Договором, и это приведет к задержке выполнения работ, то Подрядчик имеет право на продление срока работ на соответствующий период и на освобождение на этот период от уплаты пени. В этом случае Стороны должны принять все необходимые меры, предотвращающие дополнительные расходы.

9.4. Убытки, понесенные стороной, подлежат возмещению в полной сумме, сверх неустойки (пени, штрафа).

9.5. Срок уплаты пеней за неисполнение обязательств по Договору: в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения стороной претензии.

10. Права на результаты интеллектуальной деятельности

10.1. В случае если в числе результатов работ по Договору будут получены охраняемые результаты интеллектуальной деятельности, Подрядчик обеспечивает безвозмездную передачу Заказчику исключительных и/или неисключительных прав на использование таких результатов в объеме, необходимом для проектирования, строительства и эксплуатации объекта, включая подготовку и регистрацию договоров о передаче исключительных прав, лицензионных и сублицензионных

договоров. При этом Подрядчик несет указанную обязанность и в случае досрочного прекращения Договора по любым основаниям.

11. Обстоятельства непреодолимой силы

11.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием действий обстоятельств непреодолимой силы, на время действия этих обстоятельств, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение Договора.

11.2. Сторона, для которой исполнение Договора стало невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы, письменно уведомляет об этом другую Сторону в течение 3 (трех) рабочих дней после наступления таких обстоятельств, задерживающих исполнение или иным образом препятствующих исполнению Договора.

Сторона лишается права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы в случае невыполнения такой стороной обязанности уведомления другой стороны об обстоятельствах непреодолимой силы в установленный Договором срок. Уведомлением признается письмо, содержащее данные о характере обстоятельств непреодолимой силы, а также оценку их влияния на выполнение Стороной своих обязательств по Договору.

11.3. Если в результате обстоятельств непреодолимой силы результатам работ был нанесен значительный, по мнению одной из сторон, ущерб, то эта сторона обязана уведомить об этом другую сторону в семидневный срок, после чего Стороны обязаны обсудить целесообразность дальнейшего продолжения работ и заключить дополнительное соглашение с обязательным указанием новых сроков, порядка ведения и стоимости работ, которое со дня его подписания становится неотъемлемой частью Договора, либо инициировать процедуру расторжения Договора.

11.4. Если, по мнению Сторон, работы могут быть продолжены в порядке, установленном Договором, до начала действия обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы и их последствия.

11.5. Обстоятельствами непреодолимой силы являются любые чрезвычайные и непредотвратимые ситуации, включая, но не ограничиваясь следующим:

11.5.1. война и другие агрессии (война, объявленная или нет), мобилизация или эмбарго;

11.5.2. массовая ионизирующая радиация или массовое радиоактивное заражение от любого атомного топлива или любыми радиоактивными отходами, взрывными веществами или другими опасными компонентами атомных взрывных устройств от любого источника;

11.5.3. восстание, революция, свержение существующего строя и установление военной власти, гражданская война;

11.5.4. массовые беспорядки, столкновения, забастовки;

11.5.5. другие общепринятые обстоятельства непреодолимой силы.

Действия третьих лиц, привлеченных Сторонами к исполнению Договора, обстоятельствами непреодолимой силы не являются. Наличие обстоятельств непреодолимой силы подтверждается соответствующим документом Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иной уполномоченной на то организацией или органом власти.

11.6. Подрядчик и Заказчик освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

11.7. В случае если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются более 1 (одного) месяца, то Стороны проводят переговоры о целесообразности продолжения выполнения Договора. При этом уже выполненные работы должны быть приняты и оплачены.

12. Разрешение споров между Сторонами

12.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Калининградской области.

13. Изменение, прекращение и расторжение Договора

13.1. Любые изменения и дополнения в Договор оформляются дополнительным соглашением, становящимся со дня его подписания Сторонами неотъемлемой частью Договора.

13.2. В случае если от Заказчика поступило письменное распоряжение или указание (в том числе содержащееся в чертежах, либо в технических условиях), которое ведет к пересмотру работ, предусмотренных техническим заданием к Договору, Заказчик или Подрядчик имеют право на внесение изменений в Договор.

13.3. Подрядчик, прежде чем продолжить выполнение работ, на которые влияют указанные в пункте 13.2. Договора обстоятельства, обязан незамедлительно в письменном виде обратиться к Заказчику с просьбой о внесении изменений в условия Договора.

В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня запроса Подрядчика о внесении изменений в условия Договора Подрядчик по каждому конкретному изменению представляет Заказчику подробные расчеты, подготовленные в соответствии с требованиями Заказчика. Обосновывающие расчеты должны включать в себя описание работ, которые должны быть выполнены в связи с изменением, график их выполнения с указанием привлекаемых ресурсов, изменение цены Договора (если таковое имеется).

Подрядчик не производит никаких изменений в работах до подписания соответствующего дополнительного соглашения к Договору.

13.4. При изменениях законодательных и нормативных актов, ухудшающих положение Сторон по сравнению с их состоянием на дату заключения Договора и приводящих к дополнительным затратам времени или денежных средств, действующих на дату начала действия изменений законодательных и нормативных актов, договоренности по срокам и стоимости работ могут быть соответствующим образом скорректированы Сторонами и закреплены дополнительным соглашением, становящимся со дня его подписания неотъемлемой частью Договора.

13.5. Заказчик имеет право расторгнуть Договор в любое время по своему усмотрению, уведомив об этом Подрядчика. Расторжение Договора вступит в силу спустя 10 (десять) календарных дней со дня получения Подрядчиком данного уведомления.

При этом подлежат возмещению только расходы Подрядчика в связи с выполнением работ, проведение которых одобрено Заказчиком.

13.6. Подрядчик вправе в одностороннем порядке расторгнуть Договор в случаях:

13.6.1. возбуждения арбитражным судом процедуры банкротства в отношении Заказчика;

13.6.2. остановки Заказчиком выполнения работ по письменному указанию Заказчика, по причинам, не зависящим от Подрядчика, на срок, превышающий 60 (шестьдесят) рабочих дней.

14. Конфиденциальность

14.1. Стороны не вправе раскрывать третьим лицам представляемую друг другу юридическую, финансовую и иную информацию, связанную с заключением и исполнением Договора, в случае, если сторона, получившая такую информацию, заранее поставлена в известность, что для предоставившей такую информацию стороны она является служебной или коммерческой тайной, либо по иным причинам эта информация не должна раскрываться.

14.2. Подрядчик вправе привлекать к выполнению работ третьих лиц (субподрядчиков) при условии сохранения конфиденциальности получаемой от Заказчика информации, при этом Подрядчик несет ответственность за действия (бездействие) таких лиц как за свои собственные.

14.3. Заявления для печати или иные публичные заявления любой из сторон, связанные с условиями Договора, требуют предварительного письменного согласия другой стороны.

14.4. Предусмотренные настоящим разделом Договора обязательства Сторон в отношении конфиденциальной информации действуют в течение 5 (пяти) лет после прекращения действия Договора.

14.5. Требования пункта 14.1 Договора не распространяются на случаи раскрытия конфиденциальной информации по запросу уполномоченных органов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Однако даже в этом случае Стороны обязаны согласовать друг с другом объем и характер предоставляемой информации.

14.6. Любой ущерб, причиненный стороне несоблюдением требований раздела 14 Договора, подлежит полному возмещению виновной стороной.

15. Особые условия. Заключительные положения

15.1. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые обстоятельства, не предусмотренные Договором, считается действительной, если она подтверждена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения.

15.2. Любое уведомление по Договору дается в письменной форме в виде телекса, факсимильного сообщения, письма по электронной почте или отправляется заказным письмом получателю по его юридическому адресу. Уведомление считается данным в день отправления телексного или факсимильного сообщения или на пятый день после отправления письма по почте. Документы, передаваемые Сторонами друг другу в связи с исполнением Договора посредством телекса, факсимильной связи, электронной почты будут иметь полную юридическую силу только в том случае, если в течение 7 (семи) календарных дней со дня такого отправления оригинал документа на бумажном носителе будет выслан стороной-отправителем в адрес стороны-получателя почтой, либо вручен курьером с письменным подтверждением получения оригинала документа.

15.3. В случае изменения реквизитов, указанных в разделе 17 Договора, Стороны обязуются сообщить об этом в трехдневный срок друг другу в письменной форме.

15.4. При выполнении Договора Стороны руководствуются нормами законодательства Российской Федерации.

15.5. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

15.6. Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

15.7. Договор составлен в двух подлинных экземплярах, по одному для каждой из сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

15.8. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.

16. Перечень документов, прилагаемых к Договору

16.1. К Договору прилагается и является его неотъемлемой частью:

16.1.1. Приложение № 1: Техническое задание Заказчика;

16.1.2. Приложение № 2: Расчет стоимости работ.

16.1.3. Приложение № 3: Календарный план выполнения работ.

17. Реквизиты и подписи Сторон:

ЗАКАЗЧИК:

АО «Западная энергетическая компания»

ИНН 3906970638, КПП 390601001

ОГРН 1153926028850, ОКПО 59170861

Юридический адрес: 236020 г. Калининград,

пгт. Прибрежный, ул. Заводская, 11

р/с 40702810400000001593

в ф-ле «Европейский»

ПАО «Банк «Санкт-Петербург»

к/с 30101810927480000877

БИК 042748877

e-mail: wpc@inbox.ru

тел.8 (4012) 567-001

Подрядчик:

ООО «БалтСтройСервис»

ИНН 3905073201, КПП 390601001

ОГРН 1063905035083

Юридический адрес: 236020 г. Калининград,

ул. Заводская, д. 11, литер А, офис VII

р/с 40702810500000070770

в ф-ле «Европейский»

ПАО «Банк «Санкт-Петербург»

к/с 30101810927480000877

БИК 042748877

e-mail: bss.39@mail.ru

От Заказчика:

Генеральный директор
АО «Западная энергетическая компания»

М.П.  /М.Е. Ретиков/

«___» _____ 20__ г.

От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «БалтСтройСервис»

М.П.  /И.А. Рябинский/

«___» _____ 20__ г.

Техническое задание
на разработку проектной и рабочей документации по объекту: «ПС 110 кВ Ялтинская»,
расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Ялтинская, 66»

1. Основание для проектирования

- Технические условия № Я-5025/18 на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» объектов электросетевого хозяйства АО «Западная энергетическая компания».
- Инвестиционная программа развития электросетевого комплекса АО «Западная энергетическая компания» на период 2020-2024 гг.
- Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Калининградской области на 2020-2024 годы утвержденная распоряжением губернатора Калининградской области от 30.04.2019 № 275-р.

2. Вид строительства - новое

3. Этапы проектирования – 1 этап.

- Разработка, согласование и экспертиза проектной и рабочей документации:
- строительство ПС 110 кВ Ялтинская открытого типа с двумя силовыми трансформаторами напряжением 110/10 кВ мощностью по 16 МВА;
- строительство отпайек от опоры №46 двухцепной КВЛ 110 кВ Береговая – О-30 Московская / Северная 330 – Береговая с отпайками до линейных порталов ПС 110 кВ Ялтинская.

4. Требование разработки вариантов – не требуется.

5. Нормативно технические документы:

Нормативные акты Федерального уровня:

- Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ;
- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ;
- Постановление правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 №102-ФЗ;
- Федеральный закон «О технологическом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ;
- Федеральный закон «О связи» от 07.07.2003 №126-ФЗ;
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7;
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 №96;
- Федеральный закон «Об особо охраняемых территориях» от 14.03.1995 №33-ФЗ;
- Федеральный закон «О животном мире» от 24.04. 1995 №52-ФЗ;
- Постановление Правительства РФ от 23.08.1994 №140 «О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы»;
- Федеральный закон «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» от 21.07.2001 №256-ФЗ;
- Федеральный закон РФ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22 июля 2008г. №123-ФЗ;
- ГОСТ Р 8.596-2002 «Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения»;
- ГОСТ Р 21.1101-2009 «Основные требования к проектной документации».
- ГОСТ 56302-2014 «Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования электроэнергетики».

Отраслевые НТД:

- Правила устройства электроустановок ПУЭ (действующее издание);
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей (действующее издание);
- РД 78.36.003-2002 Инженерно-техническая укрепленность. Технические средства охраны. Требования и нормы проектирования по защите объектов от преступных посягательств.
- Нормы технологического проектирования подстанций переменного тока напряжением 35-750 кВ СТО 56947007-29.240.10.028-2009;
- Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003г. №281;

- Схемы принципиальные электрические распределительных устройств подстанций 35-750кВ. Типовые решения, СТО 56947007-29.240.30.010-2008;

- Нормы погрешности измерений технологических параметров тепловых электростанций и подстанций СО 34.11.321-96;

- Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики. Телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России, утвержденные приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 11.02.2008г.

- СНиП 11-01-95, ГОСТ 34.602-8 и РД 3408501-89, других действующих нормативно-технических документов.

Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки документации.

6. Основные характеристики проектируемого объекта для 1 этапа:

6.1. В части ПС 110 кВ Ялтинская:

Показатель	Значение	Примечание
Место размещения объекта	г. Калининград, ул. Ялтинская, 66	
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	ОРУ 110 кВ, РУ 10 кВ – закрытое совмещенное с ОПУ	
Тип схемы каждого РУ	РУ 110 кВ - 110-4Н РУ 10 кВ – 10(6)-1	
Количество линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ	РУ 110 кВ - 2 РУ 10 кВ - 2	
Количество резервных ячеек по каждому РУ	РУ 110 кВ - нет РУ 10 кВ - 6	
Основное электротехническое оборудование	Секционные разъединители 110 кВ трехполюсные с двумя комплектами заземляющих ножей с электромоторным приводом главных и заземляющих ножей (линейный, в ремонтной перемычке). Разъединители 110 кВ трехполюсные с одним комплектом заземляющих ножей. Разъединители 10 кВ одно-полюсные с одним заземляющим ножом (ДГР). Выключатели 110 кВ элегазовые колонковые с пружинно-моторным приводом (расположение привода снизу) Выключатели 10 кВ вакуумные. Трансформаторы напряжения 110 кВ с тремя вторичными обмотками, с обмоткой учета классом точности не ниже 0.5. Трансформаторы тока 110 кВ – элегазовые с четырьмя вторичными обмотками на номинальный ток 5(1) А, с обмоткой учета класса точности 0.2. Трансформатор тока на стороне 10 кВ - на номинальный ток 5 А, с обмоткой учета классом точности не ниже 0.2. ТСН 10/0.4 кВ в каждой секции, расчетной мощности, с подключением через ВН-10 кВ.	
Количество и мощность силовых трансформаторов	Трансформатор трехфазный с системой охлаждения – Д, С РПН на высокой стороне, напряжение 110/10 кВ мощностью 16 МВА – 2 шт.	
Тип, количество и мощность средств компенсации емкостных токов замыкания на землю	По одному компенсирующему устройству на секцию 10 кВ, мощность определить проектом.	

	По оборудованию - применить плунжерные регулируемые дугогасящие реакторы с кратковременно подключаемым в нейтраль резистором, отдельные с трансформаторами 10 кВ,	
Тип, количество и мощность средств компенсации реактивной мощности (СКРМ)	Определить при проектировании при условии обеспечения на шинах 10 кВ $\text{tg}\varphi \leq 0,4$	
Система собственных нужд	Определяется в проектной документации	
Система оперативного тока (СОТ)	Определяется в проектной документации в соответствии с СТО 56947007-29.120.40.041-2010 Системы оперативного постоянного тока подстанций. Технические требования (с Изменениями)	
Релейная защита и автоматика	<p>1. Релейную защиту и автоматику выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами.</p> <ul style="list-style-type: none"> - На постоянном оперативном токе напряжением 220 В. - На микропроцессорных устройствах РЗА отечественных производителей с поддержкой протокола МЭК 61850. <p>2. Применить для защиты и автоматики силовых трансформаторов, линий 110 кВ, и т.д. шкафы на базе микропроцессорных устройств.</p> <p>3. Рассмотреть необходимость установки панелей управления силовых трансформаторов и отходящих линий с использованием:</p> <ul style="list-style-type: none"> - цифровых измерительно-преобразовательных приборов, - цифровых указателей положения РПН трансформаторов, - светодиодных ламп сигнализации положения выключателей, - светодиодных указателей положения разъединителей и заземляющих ножей. <p>4. Применить панели автоматической частотной разгрузки (АЧР) и панели автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на базе микропроцессорных устройств. Контроль пусковых органов АЧР и АОСН выполнить от напряжения ТН 110 кВ.</p> <p>5. Применить панель центральной сигнализации на базе микропроцессорных устройств.</p> <p>6. Для устройств РЗА предусмотреть отдельный оперативный ток:</p> <ul style="list-style-type: none"> - цепей основных и резервных защит; - цепей питания микропроцессорных устройств; - цепей автоматики управления выключателем стороны ВН, НН. <p>7. Логическую защиту шин КРУ 10 кВ.</p>	

	<p>Дуговую защиту шин КРУ 10 кВ. Тип дуговой защиты (клапанная, фото-тиристорная, оптико-волоконная) определить при проектировании.</p> <p>8. Для защиты и автоматики присоединений 10 кВ в отсеках РЗА шкафов КРУ 10 кВ микропроцессорные устройства РЗА. Предусмотреть селективную сигнализацию при однофазных замыканиях на землю фидеров 10 кВ.</p> <p>9. В составе проектной и рабочей документации по РЗА предусмотреть для каждого микропроцессорного устройства 10 кВ и 110 кВ структурную схему используемой конфигурации логики РЗА и таблицу установленных и назначаемых функций внутренних реле устройства на матрицах входных и выходных сигналов. Микропроцессорные устройства РЗА, устанавливаемые на объекте проектирования, объектах, технологически связанных с объектом проектирования, и объектах, на которых предусматривается выполнение работ, должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.</p> <p>10. Для микропроцессорных устройств ВН, НН техническую документацию, руководство по эксплуатации, сервисное и прикладное программное обеспечение на компакт-диске для наладки и технического обслуживания, руководство пользователя системы SCADA, а также необходимые соединительные шлейфы и аксессуары.</p> <p>10. Расчеты уставок защит на сторонах 110 кВ и 10 кВ с учетом руководящих указаний по расчетам РЗА, а также рекомендаций и методик разработчиков микропроцессорных устройств ВН, НН.</p> <p>11. Расчеты селективности и чувствительности автоматов на ЩСН и ЩПТ, а также цепей ТН. При необходимости применить вводные и групповые автоматические выключатели с возможностью замедления токовой отсечки до 0,1-0,3 секунды.</p> <p>12. Расчеты на термическую стойкость и невозгораемость кабельных связей 1 кВ, 10 кВ и кабелей 0,4 кВ к ЩСН и ЩПТ.</p> <p>13. Привязку выходных цепей контроллеров ПЗУ ЩПТ к системе SCADA, АСУТП к устройствам сигнализации подстанции.</p> <p>14. Предусмотреть поставку комплекта программно-технического измерительного</p>	
--	--	--

	<p>комплекса.</p> <p>15. Предусмотреть затраты на обучение персонала вновь вводимому оборудованию.</p> <p>16. Выполнить систему синхронизации времени для реконструируемых устройств РЗА.</p> <p>17. Выполнить систему микроклимата в ОПУ (вентиляция, обогрев, кондиционирование).</p>	
Противоаварийная автоматика (ПА)	Определяется проектом	
Система управления основным и вспомогательным оборудованием, сбора и передачи информации, АСУ ТП	<p>Проектом предусмотреть:</p> <p>1. Организацию двух независимых цифровых каналов связи (географически разнесенных), для передачи телеинформации с ПС 110 кВ Ялтинская АО «Западная энергетическая компания, в ДОТиСУ АО «Янтарьэнерго», Филиал АО «Янтарьэнерго» Западные электрические сети и Филиал АО «СО ЕЭС» Балтийское РДУ (МЭК) IEC 60870-5-104 и 61850 со скоростью обмена не менее 64 кбит/с (передача телеинформации в Филиал АО "СО ЕЭС" Балтийское РДУ возможна ретрансляцией из ДОТиСУ АО «Янтарьэнерго»);</p> <p>2. Согласовать объемы телеинформации с АО «Янтарьэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Балтийское РДУ.</p> <p>3. Организацию двух независимых телефонных каналов связи, (основной и резервный) с оперативным персоналом ДОТиСУ АО «Янтарьэнерго» и Филиалом АО «Янтарьэнерго» Западные электрические сети.</p>	
Система коммерческого учёта электроэнергии	Определяется проектом	
Станционные сооружения ВОЛС	Определяется проектом	
ВЧ-связь	Определяется проектом	
Требования по структуре Оперативно-диспетчерского и оперативно-технологического управления ПС	Обслуживание ОВБ	
Вид обслуживания. Требования к эксплуатации оборудования ПС, техническому обслуживанию и ремонту (ТОиР)	Обслуживается службой подстанций АО «Западная энергетическая компания»	
ПС присвоить следующее диспетчерское наименование: ПС 110 кВ Ялтинская		
В части заходов ВЛ 110 кВ:		
Вид ЛЭП	ВЛ 110 кВ	
Пропускная способность	Определяется проектом	
Количество цепей	Две	
Номинальное напряжение	110 кВ	
Длина трассы	Определяется при проектировании	
Район по гололеду	2 (толщина стенки гололеда 15 мм.)	

Региональный коэффициент по гололеду	1.1	
Район по ветру	4 (расчетная скорость – 36 м/сек)	
Региональный коэффициент по ветру	1.3	
Район по количеству грозových часов в году	От 40 до 60 часов в год	
Район по степени загрязненности атмосферы	По влиянию на изоляцию – 3 степени агрессивности, по воздействию на стальные конструкции – средней степени агрессивности, зона влажности влажная.	
Прочие особенности ВЛ включая рекомендации по типу опор и изоляции (с уточнением в проекте)	Определяется при проектировании	
Регистрация аварийных событий и процессов (РАС, СМРП, ОМП)	Определяется при проектировании	
Станционные сооружения ВОЛС	Строительство ВОЛС в грозозащитном тресе.	
Двухцепной ВЛ 110 кВ присвоить следующее диспетчерское наименование: 1 цепь - КВЛ 110 кВ Береговая - О-30 Московская с отпайкой на ПС 110 кВ Ялтинская, 2 цепь - КВЛ 110 кВ Северная 330 – Береговая с отпайками.		

7. В ходе проектирования обосновать и выполнить:

7.1. «Балансы и режимы»:

7.1.1. В разделе должны быть приведены результаты анализа прогнозных балансов мощности энергосистемы Калининградской области на год ввода объекта в эксплуатацию и перспективу 10 лет для характерных режимов, указанных в п. 7.1.2.

7.1.2. В разделе должны быть приведены описание и результаты расчетов электроэнергетических режимов для нормальной и основных ремонтных схем, а также нормативных аварийных возмущений в указанных схемах в соответствии с требованиями Методических указаний по устойчивости энергосистем на год ввода объекта в эксплуатацию и на перспективу 10 лет с учетом реконструкции существующих и ввода/вывода электросетевых объектов, объектов генерации и динамики изменения электрических нагрузок.

При анализе перспективных режимов работы электрической сети 110 кВ, прилегающей к объектам проектирования, необходимо рассматривать режимы зимних максимальных нагрузок рабочего дня, зимних минимальных нагрузок рабочего дня, летних минимальных нагрузок выходного дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня.

Результаты расчетов должны включать в себя: данные по токовым нагрузкам линий электропередачи, трансформаторов ПС, данные потокораспределения активной и реактивной мощности, уровни напряжений в сети 110 кВ, как в табличной форме, так и нанесенные на однолинейную схему замещения электрической сети. На основании выполненных расчетов электрических режимов, в случае превышения расчетными величинами допустимых параметров электрической сети (провода ЛЭП, выключатели, разъединители, ТТ, ВЧ-заградители, ошиновка и т.д.), предоставить рекомендации по усилению существующей сети, а также замене оборудования и устройств.

На основании результатов расчетов должны быть проведены: выбор оборудования ПС и ВЛ, оценен объем необходимого электросетевого строительства, очередность ввода элементов электрической сети, определены мероприятия по обеспечению допустимых параметров электроэнергетического режима.

7.1.3. «Регулирование напряжения и компенсация реактивной мощности».

В составе раздела должен быть выполнен анализ баланса реактивной мощности и определены вид, количество, номинальные параметры и места подключения СКРМ в районе размещения объекта проектирования на год ввода объекта в эксплуатацию по окончании реконструкции и на перспективу 10 лет. СКРМ должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности на шинах 110 кВ объекта с $\tan \phi$ не выше 0,4.

7.1.4. «Расчет токов короткого замыкания».

В составе раздела должны быть выполнены расчеты токов КЗ на шинах объекта проектирования, а также на шинах энергообъектов прилегающей сети 110 кВ на год ввода объекта в эксплуатацию (окончания расширения, реконструкции) и на перспективу 10 лет.

По результатам расчетов токов КЗ должны быть определены требования к отключающей способности коммутационного оборудования на энергообъекте, а также, при необходимости,

рекомендации по замене коммутационного оборудования и иного оборудования на объектах прилегающей сети и/или разработаны мероприятия по ограничению токов КЗ.

7.1.5. По первичному оборудованию:

- Строительство ПС предусмотреть в открытом исполнении ОРУ-110 кВ
- Номинальное напряжение оборудования 110кВ, 10 кВ.
- Количество и мощность трансформаторов 2 x 16 МВА.

7.1.6. Схема распределительного устройства 110 кВ – 4Н-110 «Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий»

В ОРУ-110 кВ предусмотреть:

- Трансформаторы тока 110 кВ в сторону силовых трансформаторов с четырьмя вторичными обмотками на номинальный ток 5(1)А, с обмоткой учета класса точности 0.2S

- Трансформаторы напряжения 110 кВ с тремя вторичными обмотками, с обмоткой учета классом точности не ниже 0.2.

- Выключатели 110 кВ элегазовые, колонковые с электромоторным приводом;

- Разъединители 110 кВ с электромоторным приводом главных и заземляющих ножей

7.1.7. Схема ЗРУ 10 кВ – две секции шин секционированные выключателем.

Оборудование 10 кВ с применением вакуумных выключателей. В РУ-10 кВ предусмотреть:

- установку на каждой секции шин четырех линейных ячеек с перспективой увеличения до восьми;
- установку на каждой секции плавно-регулируемого автоматического дугогасящего реактора на расчетные токи компенсации с соответствующими трансформаторами для их присоединения;

- установку в ячейках ввода трансформаторов тока с тремя вторичными обмотками на номинальный ток 5А, с обмоткой учета классом точности не ниже 0.5S;

- установку на каждой секции шин трансформаторов напряжения с тремя вторичными обмотками, с обмоткой учета классом точности не ниже 0.5;

- установку на каждой секции шин ТСН 10/0.4 кВ расчетной мощности, с подключением через ВН-10 кВ;

- установку на каждой секции плавно регулируемого автоматического дугогасящего реактора на расчетные токи компенсации с соответствующими трансформаторами для их присоединения.

7.2. По вторичному оборудованию:

Разработку основных решений по релейной защите и автоматике:

7.2.1. Устройства РЗА согласно требованиям ПУЭ и ПТЭ на стороне 110 кВ, 10 кВ на микропроцессорной базе;

7.2.2. Питание устройств РЗА на постоянном токе, с установкой подзарядных устройств и аккумуляторной батареи необходимой емкости;

7.2.3. Режимы АВР на ПС – силовые трансформаторы, СВ-10 кВ;

7.2.4. Устройства автоматической частотной разгрузки (АЧР) для каждой секции 10 кВ с блокировкой работы при выбеге электродвигателей;

7.2.5. Автоматику ограничения снижения напряжения (АОСН) для присоединений 10 кВ;

7.2.6. Для ТСН на стороне 0.4 кВ ЗМН-АВР, возврат схемы (ВНР) после восстановления нормального режима ПС;

7.2.7. Предусмотреть для силовых трансформаторов устройство АРКТН с применением регулятора на микропроцессорной базе;

7.2.8. Дуговую защиту (ДЗ) КРУ-10 кВ;

7.2.9. Логическую защиту шин (ЛЗШ) КРУ-10 кВ;

7.2.10. Устройство резервирования отказа выключателя (УРОВ) 10 кВ, с действием на отключение силового трансформатора по цепям основных защит;

7.2.11. Оперативную блокировку;

7.2.12. Применение силовых и контрольных кабелей с изоляцией не распространяющей горения, в том числе контрольных экранированных кабелей;

7.2.13. Выполнить расчет сети постоянного тока ПС с проверкой селективности автоматических выключателей на ЩПТ;

7.2.14. Выполнить расчет сети собственных нужд 0.4 кВ ПС с проверкой селективности автоматических выключателей ЩСН;

7.2.15. Разработать схему размещения устройств РЗА, ПА, РАС и ОМП на объекте строительства;

7.2.16. Разработать схему распределения устройств информационно-технологических систем по ТТ и ТН;

7.2.17. Определить состав устройств РЗА каждого элемента проектируемого объекта (трансформатор, шины, СКРМ и т.д.) и каждой отходящей ЛЭП;

7.2.18. Определить состав РЗА на противоположных концах ЛЭП.

7.3. По средствам связи и телемеханики:

7.3.1. Организацию системы связи по оптоволоконному кабелю, грозозащитному тросу со встроенным оптоволоконным кабелем, радиоканалам с возможностью передачи данных телемеханики, РЗА, противоаварийной автоматики с применением аппаратуры связи, с организацией основных и резервных каналов.

Способ организации каналов связи определить в ходе проектирования.

Точки измерения на ПС 110 кВ Ялтинская и объём передаваемой телеинформации корректируется на стадии разработки проектной и рабочей документации и согласовывается с Филиалом АО «СО ЕЭС» Балтийское РДУ, ДОТиСУ АО «Янтарьэнерго».

7.3.2. Гарантированный источник питания для аппаратуры связи и телемеханики (с аккумуляторной батареей обеспечивающей не менее 6 часов работы оборудования связи и телемеханики от ИБП)

7.3.3. Охранную и противопожарную сигнализацию.

7.4. По учету электрической энергии:

7.4.1. Предусмотреть установку счетчиков электрической энергии типа АЛЬФА 1800 соответствующего класса точности в линиях 110 кВ, силовых трансформаторах, линейных ячейках 10 кВ.

7.4.2. Установку НКУ АСКУЭ уровня УСПД ООО «Эльстер Метроника» с передачей данных в центр сбора информации АО «Западная энергетическая компания», а так же на ИВК ВУ АО «Янтарьэнерго»

7.5. По строительной части:

- Конструктивные решения принять с учетом реконструкции ПС 110 кВ Ялтинская и установки трансформаторов мощностью 25 МВА.

- Архитектуру здания и инженерных сооружений согласовать с АО «Западная энергетическая компания»;

- Здание ОПУ-ЗРУ металлическое, модульное с применением энергосберегающих технологий. Количество этажей - один. Подъездная дорога к ПС с твердым покрытием (асфальт, бетон).

- Ограждение территории ПС железобетонное с соблюдением требований по обеспечению безопасности объектов электроэнергетики;

В здании ПС предусмотреть:

- ЗРУ-10 кВ;

- ОПУ;

- Помещение аккумуляторной батареи (в случае использования соответствующих аккумуляторов);

- Помещение связи и телемеханики;

- Помещение персонала;

В проекте предусмотреть:

- охранную и пожарную сигнализацию;

- систему вентиляции и кондиционирования;

- основное и аварийное освещение здания ОПУ-ЗРУ;

- эвакуационное освещение;

- освещение территории ПС;

- возле дверей ЗРУ 10 кВ предусмотреть площадку для разгрузки оборудования.

8. Условия проектирования:

8.1. Топографические, инженерно-геологические, гидрологические, метеорологические и природоохранные условия площадки ПС, КЛ, необходимые для разработки безопасных, надежных и экономичных, современных технических и конструктивных решений.

8.2. Расчетные климатические условия: район по ветру - IV, по гололеду - II, степень загрязнения атмосферы - III, максимальная температура наружного воздуха +30С, минимальная - 30С.

8.3. Противопожарные мероприятия в соответствии с требованиями действующих РД и вновь утвержденными правилами пожарной безопасности для энергетических объектов.

8.4. Сметную документацию стоимости строительства в текущих ценах.

8.5. Выполнить согласование фирму производителя, типа и характеристик оборудования в спецификации проекта с АО «Западная энергетическая компания».

9. Выделение очередей и пусковых комплексов:

Не требуется.

10. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий

— Раздел «Охрана окружающей среды» с оценкой воздействия ПС на окружающую среду с оформлением отдельного тома.

11. Организация-заказчик - АО «Западная энергетическая компания».

12. Проектная организация – на основе конкурса.

13. **Исходные данные** - Перечень исходных данных, сроки передачи Заказчиком исходных данных, определяются договором на проектирование.

14. **Сроки выполнения проекта** – определяются Договором подряда.

15. **Сроки строительства** - 2021 – 2024 гг.

Сроки проектирования – 2020 г.

16. **Дополнительные требования:**

- При разработке материалов ОТР, ПД и РД использовать действующие диспетчерские наименования существующих линий электропередачи, подстанций и подстанционного оборудования энергосистемы Калининградской области, согласно актуальным, ежегодно утверждаемым АО «Янтарьэнерго», АО «Западная энергетическая компания» в части касающейся: «Нормальной схеме электрических соединений 60-110-330 кВ АО «Янтарьэнерго» на предстоящий очередной год» и действующему «Перечню объектов диспетчеризации Филиала АО «СО ЕЭС» Балтийское РДУ с их распределением по способу управления».

- Проектную документацию согласовать с АО «Западная энергетическая компания», АО «Янтарьэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Балтийское РДУ до направления её в экспертизу.

- Утверждённую проектную документацию представить в двух экземплярах на бумажном носителе, два экземпляра в электронном виде в формате PDF, DWG, MS OFFICE.

От Заказчика:

Генеральный директор
АО «Западная энергетическая компания»

М.Т. Ретиков/

М.П.

« »

20__ г.

От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «БалтСтройСервис»

И.А. Рябинский/

М.П.

« »

20__ г.

Расчет стоимости работ
по объекту: «ПС 110 кВ Ялтинская», расположенного по адресу:
г. Калининград, ул. Ялтинская, 66»

№ п/п	Наименование работ	Продолжительность работ, мес.	Результат	Стоимость в текущих ценах (тыс. руб.)
1	Согласование:	1 месяц с момента подписания договора.	Проектная документация. Акт сдачи-приемки выполненных работ. Акт приема-передачи документации. Два экземпляра проектной документации на бумажном носителе и два экземпляра проектной документации на электронном носителе в формате MS Word, Adobe Acrobat) на DVD. В двух экземплярах на DVD в электронных архивах данных (rar) в формате dwg, dxf.	80 000
1.1	Сбор исходных данных и сведений			
2	Изыскательские работы (топография, геология, экология)	1 месяц с момента подписания договора.		520 000
3	Разработка рабочей документации: «ПС 110 кВ Ялтинская», расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Ялтинская, 66»	2 месяца с момента подписания договора		2 350 000
4	Разработка проектной документации: «ПС 110 кВ Ялтинская», расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Ялтинская, 66»	5 месяцев с момента подписания договора.		3 300 000
Итого:				6 250 000
НДС (20 %)				1 250 000
Всего с НДС:				7 500 000

От Заказчика:
Генеральный директор
АО «Западная энергетическая компания»

М.П. _____ /М.Т. Ретиков/
«___» _____ 20__ г.

От Подрядчика:
Генеральный директор
ООО «Балтийский Сервис»

М.П. _____ /И.А. Рябинский/
«___» _____ 20__ г.

Календарный план
выполнения работ по объекту: «ПС 110 кВ Ялтинская», расположенного
по адресу: г. Калининград, ул. Ялтинская, 66»

№ п/п	Наименование этапа	2020 г.																							
		февраль				март				апрель				май				июнь				июль			
1.	Согласование:																								
1.1.	Сбор исходных данных и сведений																								
2.	Изыскательские работы (топография, геология, экология)																								
3.	Разработка рабочей документации: «ПС 110 кВ Ялтинская», расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Ялтинская, 66»																								
4.	Разработка проектной документации: «ПС 110 кВ Ялтинская», расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Ялтинская, 66»																								

От Заказчика:
Генеральный директор
АО «Западная энергетическая компания»

М.П. М.Т. Ретиков/
« » 20 г.

От Подрядчика:
Генеральный директор
ООО «БалтСтройСервис»

М.П. /И.А. Рябинский/
« » 20 г.