

ДОГОВОР № 62
НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

г. Симферополь

«01» 10 2021 г.

Акционерное общество «Крымэнерго» (АО «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Гончарова Алексея Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Северэнергопроект» (ООО «Северэнергопроект»), далее - «Исполнитель», в лице Директора Смирнова Александра Васильевича, который действует на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», по результатам проведения запроса предложений в электронной форме, объявленного извещением от «03» августа 2021. № 32110526661, с соблюдением требований Федерального закона Российской Федерации от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Федеральный закон №223 - ФЗ), заключили настоящий договор о нижеследующем:

СТАТЬЯ 1. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с условиями настоящего Договора, строительными нормами и правилами Российской Федерации, на основании Задания на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору) выполнить проектно-изыскательские работы по титулу: **«Организация канала противоаварийной автоматики по ВЛ 220 кВ Насосная-3-Камыш-Бурун»** (далее-работы), в том числе выполнить инженерные изыскания, разработать проектную документацию, рабочую документацию, разработать, оформить материалы земельно-правовых отношений для строительства, реконструкции и эксплуатации объекта, сводный сметный расчет и локальные сметные расчеты (далее – техническая документация), техническую часть закупочной документации, провести государственную экспертизу результатов инженерных изысканий, проектной документации и проверку достоверности определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства с получением соответствующих положительных заключений государственной экспертизы по указанным ниже титулу:

«Организация канала противоаварийной автоматики по ВЛ 220 кВ Насосная-3-Камыш-Бурун» (далее – Объект/Объекты/Титул/Титулы)

и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить «Подрядчику» обусловленную настоящим Договором цену в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

1.2. Работы по настоящему Договору выполняются в 3 (три) этапа (приложение №2 к настоящему договору) и включают в себя: выполнение проектно-изыскательских работ в соответствии с условиями настоящего Договора и Задания на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору) согласование проекта со всеми заинтересованными сторонними организациями, проведение государственных экспертиз: экологической, проектной документации, в том числе инженерных изысканий, достоверности сметной стоимости строительства, утверждение проектной и сметной документации Заказчиком, разработку рабочей документации.

1.3. Предусмотренные Договором работы выполняются Подрядчиком в соответствии с Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору) (далее по тексту – Договор), условиями настоящего Договора, в соответствии с требованиями Гражданского кодекса Российской Федерации, Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», постановления Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, Постановления Правительства РФ от 18.05.2009 № 427 «О порядке проведения проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, финансирование которых осуществляется с привлечением средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, созданных Российской Федерацией, субъектами Российской Федерации,

муниципальными образованиями, юридических лиц, доля Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в уставных (складочных) капиталах которых составляет более 50 процентов» и иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации, технических регламентов, национальных и отраслевых стандартов, норм, правил, положений, рекомендаций и методик, действующих на момент сдачи результата выполненных работ.

1.4. Технические, экономические и другие требования к документации, являющейся предметом Договора, должны соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации, требованиям строительных норм и правил, требованиям законодательства в области энергоснабжения и строительства, государственным стандартам, Правилам устройства электроустановок, строительным нормам и правилам, иным нормативно-правовым актам в области проектирования и строительства в части состава, содержания и оформления технической документации для строительства, а также требованиям Задания на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору).

1.5. Результатом выполненных работ по настоящему Договору является разработанная в соответствии с Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору), проектная, рабочая, сметная, техническая часть закупочной документации, согласованные со всеми заинтересованными сторонними организациями и другими заинтересованными организациями, при наличии положительного заключения государственной экспертизы; результаты инженерных изысканий при наличии положительных заключений государственной экспертизы, сметная документация при наличии положительного заключения государственной экспертизы по проверке достоверности определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства, материалы оформленных земельно-правовых отношений для строительства, реконструкции и эксплуатации Объекта.

В случае изменения нормативных актов Российской Федерации, касающихся сферы капитального строительства, на момент проведения Государственной экспертизы, проектная и рабочая документация дорабатывается Подрядчиком в соответствии с новыми нормативными актами и правилами Российской Федерации.

1.6. Подрядчик гарантирует, что предмет Договора соответствует видам деятельности, предусмотренным его уставом и документами разрешительного характера, а также что он имеет право на выполнение работ на основании соответствующих лицензий, разрешений, допусков и других документов разрешительного характера, выданных в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

СТАТЬЯ 2. Цена Договора

2.1. Цена Договора устанавливается на основании результатов проведения запроса предложений в электронной форме, и составляет 6 006 798,36 рублей (шесть миллионов шесть тысяч семьсот девяносто восемь рублей 36 копеек) в том числе налог на добавленную стоимость (далее - НДС) по налоговой ставке 20% (двадцать) процентов, что составляет 1 001 133,06 руб. (один миллион одна тысяча сто тридцать три рубля 6 копеек).

2.2. Указанная в п. 2.1. цена Договора включает причитающееся Подрядчику вознаграждение, а также стоимость всех затрат (расходов) Подрядчика, необходимых для выполнения работ, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, в Задании на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору), в том числе (но не ограничиваясь):

- расходы на осуществление государственной экспертизы;
- расходы по сбору исходных данных;
- расходы на подготовительные работы, получение технических условий;
- расходы на выполнение инженерных изысканий;
- расходы на разработку проектной, рабочей и сметной документации (включая документацию на пусконаладочные работы);
- расходы по оплате счетов за согласование проектной и иной документации с эксплуатирующими и иными согласующими организациями;
- расходы на разработку и согласование технической части закупочной документации;
- расходы на оформление земельно-правовых отношений для строительства, реконструкции и эксплуатации Объекта в полном объеме, в том числе, окончательный состав работ по оформлению земельных участков подлежит уточнению в процессе принятия проектных решений;

- затраты, связанные с объединением в рабочей документации сведений по обеспечению экологической безопасности и энергоэффективности объекта в отдельный раздел «Инженерно-технические мероприятия по обеспечению экологической безопасности и энергоэффективности объекта», с учетом выполнения требований Приложения 6 к настоящему Договору;

- затраты, связанные с объединением в рабочей документации сведений по обеспечению сохранения историко-археологического наследия в отдельный раздел «Инженерно-технические мероприятия по обеспечению сохранения историко-археологического наследия объекта»;

- накладные расходы, сметную прибыль, а также все налоги, действующие на момент заключения настоящего Договора;

- расходы на подготовительные работы, проведение компенсационных мероприятий;

- другие затраты, прямо не обозначенные в настоящем Договоре, но необходимость которых вызвана выполнением обязательств Подрядчиком в соответствии с пунктом 1.1 настоящего Договора по согласованию с Заказчиком.

2.3. Цена Договора, указанная в пункте 2.1, является твердой, определена на весь срок исполнения Договора и не может изменяться в ходе его исполнения, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

2.4. Цена Договора может быть снижена по соглашению Сторон без изменения предусмотренных Договором объема работ и на иных условиях исполнения Договора.

СТАТЬЯ 3. Порядок расчетов

3.1. Заказчик осуществляет платежи за выполненные работы, в следующем порядке:

3.1.1. По этапу I выполнения работ, указанному в Графике выполнения работ (Приложение №2 к настоящему Договору), Заказчик осуществляет оплату платежами после выполнения Подрядчиком работ, предусмотренных по этапу I, на основании подписанных Сторонами Актов сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору)

Подписание акта(ов), предусмотренных в настоящем подпункте, подтверждает выполнение Подрядчиком работ по Договору исключительно для проведения расчётов по Договору за выполнение соответствующего объема работ и не свидетельствует о приёмке Заказчиком выполненных в полном объеме работ по объекту.

3.1.2. По этапу II выполнения работ, указанному в Графике выполнения работ (Приложение №2 к настоящему Договору), Заказчик осуществляет оплату платежами после выполнения Подрядчиком работ предусмотренных по этапу II, на основании подписанных Сторонами Актов сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору), после сдачи всех экземпляров проектно-сметной документации Заказчику, в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней, следующих за датой получения Заказчиком счета на оплату при наличии счета-фактуры (в случаях предусмотренных законодательством РФ), который представляет Подрядчик в срок не позднее 5 (пяти) календарных дней с момента подписания акта о приемке выполненных работ.

Подписание акта(ов), предусмотренных в настоящем подпункте, подтверждает выполнение Подрядчиком работ по Договору исключительно для проведения расчётов по Договору за выполнение соответствующего объема работ и не свидетельствует о приёмке Заказчиком выполненных в полном объеме работ по объекту.

3.1.3. По этапу III выполнения работ, указанному в Графике выполнения работ (Приложения №2 к настоящему Договору), Заказчик осуществляет оплату выполнения Подрядчиком полного объема предусмотренного этапом III, на основании подписанного Сторонами Акта сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору), после оформления Сторонами Акта выполненных проектно-изыскательских работ (Приложение №5 к настоящему Договору) и предоставления рабочей и другой документации, предусмотренной Заданием на проектирование, в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней, следующих за датой получения Заказчиком счета на оплату при наличии счета-фактуры (в случаях предусмотренных законодательством РФ), который представляет Подрядчик в срок не позднее 5 (пяти) календарных дней с момента подписания акта о сдаче – приемке выполненных работ.

Подписание Заказчиком и Подрядчиком актов, указанных в п.3.1.3 Договора, свидетельствует о том, что исключительные права на результат интеллектуальной деятельности, созданный в ходе выполнения соответствующих работ, переданы Заказчику.

3.2. Расчеты за выполненные работы осуществляются Заказчиком на основании

выставленного Подрядчиком счета. Счет-фактура по оплате выставляется (оформляется) Подрядчиком в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации.

3.3. Форма оплаты: расчеты Заказчика с Подрядчиком производятся в безналичной форме, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика, который указан в разделе «Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон» настоящего Договора. Цена в Договоре указывается в российских рублях.

3.4. Датой платежа является дата проведения операции по списанию соответствующей суммы со счета Заказчика для ее зачисления на счет Подрядчика.

3.5. Оплата по Договору может быть осуществлена путём удержания суммы, начисленной неустойки (пени, штрафов), предусмотренных статьёй 15 настоящего Договора.

3.6. Не подлежат оплате работы по устранению выявленных нарушений в следующих случаях:

- если по результатам контрольных проверок выявлено несоответствие объемов фактически выполненных работ, несоответствие требованиям Задания на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору), не прошедшая и не получившая положительного заключения экспертизы проектная, рабочая, сметная, техническая часть закупочной документации, результаты инженерных изысканий, сметная документация, материалы оформленных земельно-правовых отношений для строительства, реконструкции и эксплуатации Объекта. Подрядчик устраняет выявленные нарушения в срок до 30 рабочих дней. Работы по устранению выявленных нарушений оплате не подлежат.

3.7. Подрядчик является самостоятельным плательщиком налогов, сборов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации.

СТАТЬЯ 4. Сроки и порядок выполнения работ

4.1 Работы, предусмотренные настоящим Договором (за исключением работ, выполняемых в течение гарантийного периода (срока), выполняются в соответствии с Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору), в сроки, установленные Графиком выполнения работ (Приложения №2 к настоящему Договору).

4.2 Сроки выполнения работ:

4.2.1. Начало выполнения работ – с момента заключения Договора.

4.2.2. Работы должны быть завершены в полном объеме в срок, установленный настоящим Договором, срок исполнения – 8 месяцев с момента заключения договора.

4.3. Работы, предусмотренные настоящим Договором (за исключением выполняемых в течение гарантийного периода (срока), считаются выполненными в полном объеме, после подписания Заказчиком и Подрядчиком Актов сдачи – приёмки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору) предусмотренных Графиком выполнения работ (Приложения № 2 к настоящему Договору) с учетом условий п.1.4. настоящего Договора, а также подписания Заказчиком и Подрядчиком Акта выполненных проектно-изыскательских работ (Приложение №5 к настоящему Договору).

СТАТЬЯ 5. Права и обязанности Сторон

По условиям настоящего Договора Подрядчик:

5.1 Выполняет проектно-изыскательские работы в соответствии с Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору), условиями настоящего Договора, законодательством Российской Федерации в сроки, определенные Графиком выполнения работ (Приложения №2 к настоящему Договору).

5.2 Проводит инженерные изыскания, осуществляет в полном объеме сбор исходных данных и получение технических условий, необходимых для исполнения своих обязанностей по настоящему Договору.

При осуществлении сбора исходных данных, Подрядчик, при необходимости, вправе запросить у Заказчика утвержденное Задание на проектирование, включая все дополнения и/или изменения к нему, а также другие дополнительные материалы, необходимые Подрядчику для выполнения проектных и изыскательских работ.

5.3 Соблюдает требования, предусмотренные Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору), а также требования исходных данных, представленных Заказчиком и полученных самостоятельно для выполнения работ.

5.4 Осуществляет при выполнении работ по Договору все согласования, предусмотренные Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору).

5.5 Разрабатывает проектную документацию, необходимую и достаточную для прохождения государственной экспертизы, в количестве и составе, предусмотренном Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору) и статьей 7 настоящего Договора.

5.6 Согласовывает разработанную проектную и рабочую документацию с собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, и собственниками пересекаемых сооружений и коммуникаций.

5.7 Оформляет материалы земельно-правовых отношений на земельные участки для возможности осуществления строительства, реконструкции и эксплуатации Объекта в полном объеме.

5.8 Вносит в проектную документацию и (или) материалы инженерных изысканий изменения (дополнения) в случаях и порядке, предусмотренных статьей 7 настоящего Договора.

5.9 После разработки проектной документации в предусмотренных законодательством Российской Федерации случаях проводит согласование проектной документации с органами государственного контроля и надзора, а также по указанию Заказчика с иными заинтересованными организациями (согласно статье 7 настоящего Договора); проводит государственную экспертизу (с получением положительных заключений) разработанной им проектной, сметной документации и результатов инженерных изысканий, выполненных для подготовки этой проектной документации, в порядке, предусмотренном статьей 7 настоящего Договора, а также в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации; сопровождает проведение государственной экологической экспертизы; проводит все предусмотренные законодательством согласования при оформлении земельно-правовых отношений на земельные участки.

5.10 Вправе приостановить до получения указаний от Заказчика выполнение проектно-изыскательских работ по оформлению земельно-правовых отношений на земельные участки по настоящему Договору в случае, если при исполнении настоящего Договора обнаруживается невозможность достижения результатов работ, предусмотренных настоящим Договором и Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору). При этом о приостановке работ Подрядчик обязан уведомить Заказчика не позднее, чем за 2 (два) рабочих дня.

5.11 Обеспечивает своими силами и средствами получение всех необходимых разрешительных документов на право выполнения работ, требуемых в соответствии с законодательством Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

5.12 Организационно обеспечивает исполнение всех обязательств по Договору, включая координацию деятельности третьих лиц, в том числе организаций и инстанций, уполномоченных на проведение согласований, подготовку заключений по результатам выполненных проектно-изыскательских работ.

5.13 Назначает, с направлением уведомления Заказчику в течение 5 (пяти) календарных дней, следующих за датой вступления настоящего Договора в силу, лиц, ответственных:

- за представление отчетов в объеме и порядке, определенных статьей 18 настоящего Договора;

- за разработку документации по изыскательским работам;

- за оформление материалов земельно-правовых отношений для строительства, реконструкции и эксплуатации Объекта;

- за разработку проектной документации;

- за разработку рабочей документации,

- за разработку технической части закупочной документации

о чем направляет в тот же срок Заказчику официальное уведомление.

5.13.1. В уведомлении, предусмотренном в п.5.13. настоящего Договора должны содержаться Ф.И.О. ответственных представителей, занимаемая у Подрядчика должность, полномочия, срок полномочий, номер и дата распорядительного документа (приказа, доверенности) о назначении представителей, контактные телефоны (стационарный и мобильный) и электронные адреса представителей Подрядчика. Надлежащим образом заверенная копия распорядительного

документа (приказа, доверенности) направляется Заказчику одновременно с направлением указанного уведомления.

5.13.2. Ответственные представители Подрядчика вправе осуществлять от имени Подрядчика полномочия и исполнять обязательства, принадлежащие Подрядчику в соответствии с настоящим Договором.

5.13.3. Ответственные представители Подрядчика обязаны доводить до сведения Заказчика все информационные материалы, документы и решения Подрядчика, оформленные согласно положениям настоящего Договора. Все информационные материалы, документы и решения, исходящие от ответственных представителей Подрядчика, считаются исходящими от самого Подрядчика и имеющими для него обязательную силу.

5.14. Обязуется в течение 10 (десяти) рабочих дней, следующих за датой вступления настоящего Договора в силу, представить Заказчику исполнительные сметы к Сводной смете на проектные и изыскательские работы (Приложение № 7), разработанные в действующей редакции сметно-нормативной базе по сборникам базовых цен на проектно-изыскательские работы на строительство, на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель с применением прогнозных индексов изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ, утверждаемых Минстроем России.

5.15. Разрабатывает и представляет на согласование Заказчику материалы, предусмотренные Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору), в том числе, но не ограничиваясь:

- Технические решения, рабочую и проектную документацию, закупочную документацию.
- Материалы по обеспечению экологической безопасности объекта представляются отдельным разделом "Перечень мероприятий по охране окружающей среды".
- Материалы по обеспечению энергоэффективности объекта представляются отдельным разделом «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов».
- Материалы по обеспечению сохранения историко-археологического наследия представляются отдельным разделом «Инженерно-технические мероприятия по обеспечению сохранения историко-археологического наследия объекта».
- Материалы по оформлению земельно-правовых отношений для строительства, реконструкции и эксплуатации Объекта.

Любые отклонения от нормативно-технической, разработанной проектной и рабочей документации, иной документации, в том числе не влияющие на технологию и качество объекта, Подрядчик обязан согласовать с Заказчиком.

5.16. В случае обнаружения в ходе изыскательских работ объектов, имеющих историческую, культурную или иную ценность, Подрядчик извещает об обнаруженных объектах учреждения и органы, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.17. Принимает участие в работе приемочной комиссии.

5.18. Обязуется уведомлять Заказчика о привлеченных субподрядных организациях согласно статье 8 настоящего Договора.

5.19. Несет ответственность перед Заказчиком за убытки, причиненные участием третьих лиц (субподрядчиков), если привлечение субподрядчика к исполнению Договора допущено с нарушением законодательства (ст. 706 ГК РФ).

5.20. Несет ответственность перед Заказчиком за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств третьими лицами (субподрядчиками) (п. 3 ст. 706 ГК РФ, с учетом п. 1 ст. 313 и ст. 403 ГК РФ), в т.ч. за несоблюдение ими нормативных актов в области проектирования.

5.21. По требованию Заказчика в срок не позднее 2 (двух) календарных дней, следующих за датой получения требования, представляет дополнительные материалы, относящиеся к условиям выполнения Договора.

5.22. Обязуется представлять отчеты в объеме и порядке, определенном статьей 18 настоящего Договора.

5.23. Обязуется выполнять свои обязательства по настоящему Договору надлежащим образом, в соответствии с условиями настоящего Договора, Заданием на проектирование

(Приложение №1 к настоящему Договору) и требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

5.24 Обязуется по отдельно заключенному Договору осуществлять авторский надзор за строительством объекта.

5.25 Вносит изменения в проектную документацию, необходимость которых выявилась в процессе строительства, без дополнительной оплаты и по согласованию с Заказчиком, в том числе по результатам разработки рабочей документации.

5.26 В случае необходимости принимает на себя выполнение дополнительных работ, условия, выполнения которых определяются Заказчиком. Дополнительные работы должны выполняться Подрядчиком в рамках утвержденного Заказчиком календарного графика работ.

5.27 Прекращает выполнение работ с момента получения от Заказчика решения об одностороннем отказе от исполнения Договора. За работы, выполненные после выставления такого решения, оплата не производится.

5.28 Обязуется принимать участие в деле по иску, предъявленному к Заказчику третьим лицом в связи с недостатками выполненных проектно-изыскательских работ, в соответствии с законодательством.

5.29 Обязуется в течение 3 (трех) рабочих дней известить Заказчика о приостановлении, лишении либо истечении срока действия любых разрешительных документов, в том числе о прекращении членства в саморегулируемой организации, лицензий и других документов, предусмотренных действующим законодательством РФ, позволяющих Подрядчику исполнять обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

5.30 Подрядчик не имеет права передавать проектную документацию третьим лицам без согласия Заказчика.

5.31 Подрядчик гарантирует Заказчику отсутствие у третьих лиц права воспрепятствовать выполнению работ или ограничивать их выполнение на основе подготовленной Подрядчиком технической документации.

5.32 Подрядчик несет ответственность за ненадлежащее составление технической документации и выполнение изыскательских работ по настоящему Договору, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе строительства, а также в процессе эксплуатации объекта, созданного на основе технической документации и данных изыскательских работ.

5.33 При обнаружении недостатков в технической документации или в изыскательских работах, выполненных по настоящему Договору, Подрядчик по требованию Заказчика обязан безвозмездно переделать техническую документацию и соответственно произвести необходимые дополнительные изыскательские работы, а также возместить заказчику причиненные убытки.

5.34 При обнаружении в ходе строительства или в процессе эксплуатации объекта недостатков, возникшие вследствие ненадлежащего выполнения Подрядчиком своих обязанностей по настоящему Договору, Подрядчик возмещает убытки в полном объеме в соответствии и в порядке предусмотренных законодательством Российской Федерации.

5.35 Обеспечивает доступ сотрудникам Заказчика иным специалистам привлеченных Заказчиком, к бухгалтерской финансовой и Договорной документации (договорам), связанной с выполнением работ по настоящему Договору. Заказчик имеет право проводить проверки (ревизии) бухгалтерской, финансовой и Договорной документации, в том числе договоров (Договоров) с исполнителями работ (субподрядчиками), связанной с исполнением настоящего Договора.

5.36 Подрядчик имеет право:

5.36.1. Привлекать для выполнения отдельных видов работ по настоящему Договору субподрядных Исполнителей (Субподрядные организации, Субподрядчики), имеющих соответствующие разрешительные документы, в случаях предусмотренных действующим законодательством. По требованию Заказчика, Подрядчик предоставляет Заказчику копии документов, подтверждающих права субподрядчиков выполнять порученную им работу (в т. ч. договоры, свидетельства о допуске и т.д.).

5.36.2. Получить оплату за выполненные работы.

5.36.3. Принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

5.36.6. Отступить от Задания на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору), при выполнении работ только в случае согласования такого отступления с Заказчиком на условиях, установленных настоящим Договором.

По настоящему Договору Заказчик:

5.37 Осуществляет приемку результатов выполненных работ по Договору в порядке и объеме, предусмотренных настоящим Договором после получения положительного заключения государственной экспертизы результатов инженерных изысканий, проектной документации и проверки достоверности определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства.

5.38 Вправе в любое время до передачи ему проектной документации и (или) материалов инженерных изысканий дать указание Подрядчику о приостановке работ по настоящему Договору, сообщив в письменной форме об этом Подрядчику в срок не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до даты приостановки указанных работ.

5.39 В случае необходимости, по письменному запросу Подрядчика, передает Подрядчику утвержденное Задание на проектирование и другие необходимые материалы для выполнения проектных и изыскательских работ.

5.40 Организует приемку работ по объекту.

5.41 Осуществляет контроль выполнения работ, соблюдения сроков и качества работ, ведения соответствующего учета.

5.42 Вправе проводить по объекту независимые технические и (или) аудиторские проверки за весь период проектно-изыскательских работ и (или) за конкретный период. В случае если по результатам проведенных контрольных проверок Заказчиком выявлены факты отступления Подрядчиком от нормативной документации и (или) факты завышения стоимости проектно-изыскательских работ, Заказчик имеет право на компенсацию Подрядчиком вызванных этими фактами убытков Заказчика.

5.43 Оказывает помощь Подрядчику в согласовании готовой проектной документации с соответствующими Исполнительными органами государственной власти, органами местного самоуправления муниципальных образований, эксплуатирующими и другими заинтересованными организациями.

5.44 Вправе привлечь Подрядчика к участию в деле по иску, предъявленному к Заказчику третьим лицом в связи с недостатками составленной технической документации.

5.45 Может проводить экспертизу результатов работ, предусмотренных настоящим Договором, силами Заказчика или привлечь к ее проведению экспертов, и (или) экспертные организации на основании договоров, заключенных в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Заказчик имеет право:

5.45.1. Запрашивать у Подрядчика дополнительные материалы, относящиеся к условиям выполнения Договора.

5.45.2. Не принимать к оплате объемы работ, не предусмотренные настоящим Договором и (или) не соответствующие по качеству требованиям строительных норм и правил, государственным стандартам и иным нормативным документам, и/или не отвечающие в полном объеме требованиям Задания на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору), включая получение необходимых согласований разработанной Подрядчиком документации.

5.45.3. Отказаться от исполнения Договора и потребовать возмещения убытков в случаях, предусмотренных настоящим Договором, а также в случае аннулирования у Подрядчика разрешений (прекращения членства в саморегулируемой организации) на проектно-изыскательскую деятельность и наличие других изменений, лишающих его права на производство работ.

СТАТЬЯ 6. Риск случайной гибели результатов выполненных работ

6.1. До подписания Заказчиком и Подрядчиком Акта о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору) по объекту (титulu) строительства согласно пункту 4.3 настоящего Договора, Подрядчик несет риск случайной гибели или случайного повреждения результатов выполненных работ (части работ), а также обязанности

по обеспечению сохранности и целостности материалов.

СТАТЬЯ 7. Проектная и рабочая документация

7.1. Подрядчик разрабатывает в объеме, предусмотренном в Задании на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору), материалы инженерных изысканий, проектную, рабочую документацию, материалы по оформлению земельно-правовых отношений.

7.2. Подрядчик в соответствии с требованиями Задания на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору) и действующими нормативами по определению стоимости строительной продукции разрабатывает следующую сметную документацию:

7.2.1. Для утверждаемой части, подлежащей проверке достоверности определения сметной стоимости строительства в уполномоченных на проведение государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий органах исполнительной власти или подведомственных этим органам государственных учреждениях:

- сводный сметный расчет (далее – ССР) стоимости строительства в базисном уровне цен 2001 года и текущем уровне цен, рассчитанный с применением прогнозных индексов изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ, прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, утверждаемых Минстроем России, индексов изменения сметной стоимости пусконаладочных работ, индексов изменения сметной стоимости прочих работ и затрат, индексов изменения сметной стоимости оборудования, действующих на момент выдачи экспертизы.

Виды и размер затрат включаются в состав ССР после письменного согласования с Заказчиком;

- объектные сметы;

- локальные сметы, разработанные базисно-индексным методом, в действующей редакции сметно-нормативной базы ТЭР-2001 Республики Крым, с применением прогнозных индексов изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ утверждаемых Минстроем России, индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, индексов изменения сметной стоимости пусконаладочных работ, индексов изменения сметной стоимости оборудования, действующих на момент выдачи экспертизы.

7.2.2. До утверждения Заказчиком полного комплекта сметной документации в составе рабочей документации Подрядчик разрабатывает локальные сметы в сметно-нормативной базе ТЭР-2001 Республики Крым базисно-индексным методом с применением текущих индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, индексов изменения сметной стоимости пусконаладочных работ, индексов изменения сметной стоимости прочих работ и затрат, индексов изменения сметной стоимости оборудования, по мере разработки рабочей документации, согласовывает данные локальные сметы с Заказчиком.

7.2.3. После разработки Подрядчиком полного комплекса сметной документации в составе рабочей документации сметная документация согласовывается с Заказчиком. Данная проектно-сметная документация подписывается Заказчиком, после получения положительного заключения экспертизы.

7.3. Подрядчик представляет Заказчику, в порядке, предусмотренном настоящим Договором, проектную, рабочую и сметную документацию, а также материалы по оформлению земельно-правовых отношений, материалы инженерных изысканий в количестве экземпляров, указанном в Задании на проектирование, с осуществлением всех предусмотренных действующим законодательством согласований.

7.4. В пределах цены Договора Подрядчик (в сроки, подлежащие согласованию Сторонами дополнительно) вносит изменения и (или) дополнения в проектную документацию и (или) материалы инженерных изысканий для устранения недостатков в проектной документации и (или) материалах инженерных изысканий, обнаруженных Заказчиком либо другими заинтересованными организациями на любом этапе реализации проекта.

7.5. В случаях, предусмотренных статьей 11 настоящего Договора, изменения и (или) дополнения в проектную документацию и (или) материалы инженерных изысканий вносятся Подрядчиком по письменному требованию (замечаниям) Заказчика либо с его (Заказчика) предварительного письменного согласия в согласованные Сторонами сроки.

7.6. Сроки, подлежащие согласованию Сторонами для внесения изменений и (или) дополнений в проектную документацию и (или) материалы инженерных изысканий, не могут

превышать 10 (десяти) календарных дней с даты получения Подрядчиком соответствующего уведомления.

7.7. Подрядчик проводит согласование проектной документации с органами государственного контроля и надзора и иными заинтересованными организациями, с собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, и собственниками пересекаемых сооружений и коммуникаций в случаях:

- установленных Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору);
- необходимости согласования проектной документации по требованию органа государственной экспертизы;
- по требованию собственников объектов, технологически связанных с объектом проектирования, и собственников пересекаемых сооружений и коммуникаций;
- в других случаях, установленных законодательством Российской Федерации.

7.8. Подрядчик организывает, сопровождает и оплачивает проведение государственной экспертизы проектной документации, в том числе инженерных изысканий, проведение проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, а также в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, государственной экологической экспертизы проектной документации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. В этих целях Заказчик вправе уполномочить Подрядчика совершать необходимые действия при сопровождении и оплате государственной экспертизы проектной документации и материалов инженерных изысканий, проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, а также государственной экологической экспертизы проектной документации по объекту.

7.9. В целях проведения государственной экспертизы проектной документации и инженерных изысканий, проверки достоверности определения сметной стоимости строительства и государственной экологической экспертизы проектной документации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и нормативных документов, регулирующих строительство:

7.9.1. Подрядчик в рамках настоящего Договора выполняет работы в соответствии с Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору) в том числе:

- представляет проектную документацию, материалы инженерных изысканий, материалы оформленных земельно-правовых отношений, сметную документацию в федеральные и (или) территориальные органы государственной экспертизы, органы государственной экологической экспертизы;
- участвует в рассмотрении проектной и сметной документации, материалов инженерных изысканий в органах государственной экспертизы, органах государственной экологической экспертизы;
- в случае необходимости привлекает Заказчика для участия в рассмотрении проектной и сметной документации, материалов инженерных изысканий органами государственной экспертизы, органами государственной экологической экспертизы;
- в процессе выполнения государственной экспертизы вносит в материалы инженерных изысканий, проектную и сметную документацию необходимые изменения для оперативного устранения недостатков по замечаниям органов государственной экспертизы, органов государственной экологической экспертизы.

7.9.2. Заказчик при необходимости в рамках настоящего Договора оказывает помощь Подрядчику в рассмотрении проектной и сметной документации, материалов инженерных изысканий в органах государственной экспертизы, органах государственной экологической экспертизы.

7.10. Подрядчик обязан разработать рабочую документацию в срок, определенный настоящим Договором и Графиком выполнения работ (Приложения №2 к настоящему Договору). Рабочая документация, разрабатываемая Подрядчиком, по объему, составу и качеству должна одновременно соответствовать требованиям разработанной проектной документации, требованиям Задания на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору), Градостроительному кодексу Российской Федерации, применимым техническим регламентам, строительным нормам и правилам, экологическим нормам, требованиям антитеррористической, антикриминальной, промышленной, противопожарной и санитарной безопасности, нормативным правовым актам по обеспечению сохранения историко-археологического наследия, иным федеральным законам и нормативным правовым (техническим) актам.

7.11. Разработанные Подрядчиком проектная (рабочая, иная документация, разрабатываемая по настоящему Договору), а также материалы оформленных земельно-правовых отношений, передаются Заказчику:

- в 4 (четырёх) экземплярах на бумажном носителе (после получения положительных заключений органов экспертизы), из которых не менее 1 (одного) экземпляра в оригинале. Каждый том оригинала и копии ПД должен быть прошит, заверен печатью и подписью руководителя, страницы пронумерованы. Все экземпляры томов копий ПД должны быть заверены печатью проектной организации «Копия верна»;

- в электронном виде в формате pdf с текстовой подложкой для документов с текстовым, графическим содержанием; xls,xlsx, ПК «Госстроймета» для сводки затрат, сводного сметного расчета стоимости строительства, объектных сметных расчетов (смет), сметных расчетов на отдельные виды затрат; xml для локальных сметных расчетов (смет) на всех этапах проектирования в том числе её согласования - в 2 (двух) экземплярах на DVD/USB;

- в электронном виде в формате pdf с текстовой подложкой, а также в форматах rtf, doc, docx, xls и/или xlsx для документов с текстовым содержанием; dwg и/или dwt для документов с графическим содержанием после получения положительных заключений органов экспертизы - в 2 (двух) экземплярах на DVD/USB. Оформление текстовых и графических материалов, входящих в состав проектной документации, выполнить в соответствии с приказом Мин региона России от 02.04.2009 г. № 108 «Об утверждении правил выполнения и оформления текстовых и графических материалов, входящих в состав проектной и рабочей документации».

7.11.1. Графические материалы проектных решений, связанные с размещением проектируемого объекта (в том числе чертежи, содержащие первичное и вторичное оборудование, проектируемое по данному ЗП; ситуационный план ПС; генеральный план реконструируемой ПС; планы и профили пересечений КЛ с наземными и подземными коммуникациями; границы особо охраняемых природных территорий, лесопарковых зон, межевые, кадастровые планы территорий с нанесенными полосами отвода земель, границами охранных и санитарно-защитных зон, чертежи коммуникаций и др.), выполнить в электронном виде в местной системе координат, Балтийской системе высот, в масштабе, соответствующем нормативным требованиям, в формате *.dwg, файлов, совместимых с программой AutoCAD Map 3D, а также *.dxf (или ином корпоративном стандарте); текстовые материалы по отводу земельных участков выполнить в электронном виде в программах MS Word, Excel. Проектная и иная документация (с указанием даты внесения изменений), оформленная в установленном порядке (в том числе и с официальными подписями), должна быть представлена в формате Adobe Acrobat. Не допускается передача документации в формате Adobe Acrobat с пофайловым разделением страниц.

7.12. Заказчик обязан в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты представления принять проектную/рабочую документацию, а также оформленные материалы земельно-правовых отношений или отказать в их приемке. В случае наличия замечаний направить в этот срок мотивированный отказ с приложением перечня замечаний и указанием сроков устранения недостатков. Основанием для отказа в приемке проектной/рабочей, документации, а также материалов оформленных земельно-правовых отношений, является несоответствие проектной /рабочей документации, разработанной Подрядчиком, требованиям технических регламентов (норм и правил), законодательных актов Российской Федерации, иных нормативных правовых актов, технической и (или) проектной документации.

В случае отказа Заказчика от приемки проектной рабочей/документации, а также материалов оформленных земельно-правовых отношений, Подрядчик в указанный для устранения недостатков срок и за собственный счет устраняет недостатки и изменяет (дополняет) проектную /рабочую документацию, а также материалы оформленных земельно-правовых отношений, которые передает на повторное рассмотрение Заказчику.

7.13. Общий срок рассмотрения, согласования, внесения изменений в проектную/рабочую документацию, а также в материалы по оформлению земельно-правовых отношений, по замечаниям Заказчика, в том числе с учетом ее повторного рассмотрения, не должен превышать 30 (тридцати) календарных дней.

7.14. Если во время производства проектно-изыскательских работ будут приняты новые или изменены действующие обязательные технические правила, Подрядчик обеспечит соответствие проектной /рабочей документации новым (измененным) техническим нормам. Подрядчик признает, что любые данные могут быть неполными и не содержать всех необходимых для выполнения работ

подробностей.

7.15. В случае если в ходе разработки проектной/рабочей документации будут внесены изменения в наименование объекта, являющегося предметом настоящего Договора, такие изменения не могут повлиять на стоимость работ по настоящему Договору.

7.16. Для проверки представленных Подрядчиком результатов выполненных работ, предусмотренных Договором, в части их соответствия условиям Договора по объему, комплектности и качеству, Заказчик (самостоятельно или с привлечением экспертов/или экспертных организаций) проводит рассмотрение выполненных работ в срок, определенный статьями 9 и 10 настоящего Договора, со дня получения от Подрядчика документов.

7.17. При отсутствии замечаний к объему, комплектности и качеству выполненных работ Заказчик (а при привлечении – эксперты и/или экспертные организации) в сроки, установленные настоящим Договором, подписывает Акт сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору).

7.18. В случае выявления замечаний к выполненным работам в срок, установленный статьей 10 настоящего Договора, Заказчик предоставляет Подрядчику мотивированный отказ от подписания акта с перечнем замечаний.

Основаниями для отказа в приемке работ является несоответствие проектной и иной документации, разработанной Подрядчиком:

- требованиям федеральных законов и технических регламентов, действующих на момент передачи работ;
- требованиям Задания на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору);
- рекомендациям и замечаниям государственной экспертизы;
- условиям настоящего Договора.

Также основанием для отказа в приемке работ является отсутствие согласований, предусмотренных настоящим Договором и Заданием на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору).

7.19. Обнаруженные недостатки выполненных работ Подрядчик устраняет безвозмездно в срок, указанный в статье 10 настоящего Договора. После устранения замечаний Подрядчиком приемка работ осуществляется в соответствии с условиями, установленными в статье 10 настоящего Договора.

7.20. В случае если Заказчиком для приемки результата выполненных работ привлекались эксперты (экспертная организация), результаты их заключения подлежат обязательному учету при приемке работ.

7.21. Если при выполнении строительно-монтажных работ будут выявлены некачественно выполненные проектные работы, то составляется трехсторонний акт с участием представителей Заказчика, Подрядчика и Подпрядчика, осуществляющего выполнение работ по строительству. В акте определяется объем работ, подлежащих переработке Подрядчиком. При нецелесообразности продолжать работы по проектной документации даже с учетом ее доработки, Подрядчик возмещает Заказчику понесенные убытки, связанные с расторжением Договора на выполнение строительно-монтажных работ, заключенного на основании разработанной проектной документации.

СТАТЬЯ 8. Привлечение субподрядных исполнителей

8.1. Подрядчик обязан при привлечении Субподрядных исполнителей, Субподрядные организации (Субподрядчиков) письменно уведомлять об этом Заказчика.

8.2. Подрядчик **не позднее, чем за 3 (три) календарных дня** до планируемой даты привлечения Субподрядных исполнителей представляет Заказчику их список с приложением (по запросу Заказчика) копий документов о государственной регистрации, наличии разрешительной документации, на осуществление соответствующих видов деятельности (в случаях предусмотренных законодательством Российской Федерации).

8.3. Контроль надлежащего исполнения Субподрядным исполнителем условий Договора субподряда осуществляется Подрядчиком, а также Подрядчик несет в полном объеме ответственность за качество и соблюдение сроков выполнения работ привлеченными им субподрядчиками.

У субподрядчика должна отсутствовать задолженность по оплате налогов и сборов. Субподрядчик не должен находиться в стадии банкротства или ликвидации.

СТАТЬЯ 9. Первичные учетные документы и исполнительная документация

9.1. Первичная учетная документация включает:

- первичным документом о выполнении работ, в том числе разработке проектной, рабочей документации, инженерных изысканий является Акт сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору). Данный акт оформляется на бумажном носителе и служит подтверждением выполнения Подрядчиком работ по Договору и является основанием для проведения расчётов по Договору;

- первичным документом о приёмке Заказчиком работ по объекту (титулу) строительства в полном объёме, предусмотренному настоящим Договором является Акт о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору). Данный акт оформляется на бумажном носителе и подтверждает приёмку Заказчиком выполненных проектно-изыскательских работ по объекту (титулу) строительства, в соответствии с требованиями Гражданского кодекса Российской Федерации и передачу Заказчику исключительных прав на результат интеллектуальной деятельности, оформляется после предоставления Подрядчиком разработанной рабочей и иной документации, предусмотренной Заданием на проектирование, подписания Заказчиком и Подрядчиком Актов сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору), выполнение которых предусматривается Графиком выполнения работ (Приложения №2 к настоящему Договору);

- первичный документ по определению стоимости выполненных Подрядчиком работ – исполнительные сметы по отдельным видам проектно-изыскательских работ оформляются на бумажном носителе.

В исполнительные сметы по отдельным видам проектно-изыскательских работ включаются фактически выполненные объёмы, затраты и виды работ с учетом ценообразующих коэффициентов на основании Задания на проектирование (Приложение №1 к настоящему Договору), в пределах цены Договора.

Заказчик имеет право в интересах строительства объекта требовать от Подрядчика представления дополнительной учетной документации, предварительно за 10 (десять) календарных дней, передав Подрядчику перечень дополнительной учетной документации и письменно уведомив о порядке и сроках ее представления. Подрядчик обязан представлять дополнительно требуемую Заказчиком документацию.

9.2. Исполнительная документация: проектная документация, рабочая документация, техническая часть закупочной документации, технические отчеты на каждый вид изыскательских работ, при необходимости выполнения обследования зданий и сооружений – заключение по обследованию зданий и сооружений.

9.3. Подрядчик обязан вести и представлять Заказчику первичную учетную документацию в порядке и объеме, установленным техническими регламентами, нормативными правовыми и техническими актами Российской Федерации и Заказчиком.

9.4. Для сдачи выполненных работ, до 25-го числа текущего (отчетного) месяца Подрядчик представляет Заказчику с сопроводительным письмом оформленные в соответствии с условиями настоящего Договора, документы по выполненным объемам (этапам) работам, включающие следующие документы, подготовленные в соответствии с выполненным(ми) этапом(ми):

- Разработанную проектную, рабочую и иную документацию, материалы оформленных земельно-правовых отношений, подготовленные (разработанные) в соответствии с Заданием на проектирование по выполненному объекту (титулу).

- Акт сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору);

- Акт о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору).

9.5. Счет на оплату представляются Подрядчиком в 1 (одном) оригинальном экземпляре на бумажном носителе в течение 5 (пяти) календарных дней с даты подписания Акта сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору) и(или) Акта о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору) с учетом условий пункта 3.1 настоящего Договора.

СТАТЬЯ 10. Сдача-приемка выполненных работ

10.1 Приемка выполненных проектно-изыскательских работ и работ по разработке, проектной,

рабочей и иной документации, а также материалов оформленных земельно-правовых отношений по настоящему Договору производится Заказчиком по выполненным объектам (титулам) в следующем порядке:

10.1.1. До 25 числа текущего (отчетного) месяца по выполненному объекту (титулу) Подрядчик направляет Заказчику материалы/документы, подтверждающие выполнение работ в рамках каждого этапа, указанного в приложении № 2, в том числе в виде проектной документации к настоящему договору, получившей положительное заключения государственной экспертизы проектной документации, а также материалы оформленных земельно-правовых отношений в соответствии с требованиями Задания на проектирование (Приложение №1 к настоящему Договору), а также подписанные со своей стороны Акт сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору) и накладную на передачу разработанной документации, в 2 (двух) экземплярах на бумажном носителе. Представление Подрядчиком отчетных материалов производится с сопроводительным письмом нарочным либо экспресс-почтой.

10.1.2. Заказчик в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения указанных в п.10.1.1 документов, обязан их рассмотреть на соответствие Техническому заданию и требованиям действующего законодательства, наличию необходимых согласований и разрешений (при необходимости).

10.1.3. При отсутствии замечаний, Заказчик после истечения установленного настоящим Договором срока для приемки результатов работ (пункт 10.1.2 настоящего Договора) принимает проектную документацию и (или) материалы инженерных изысканий, и (или) рабочую и другую документацию, а также материалы оформленных земельно-правовых отношений.

10.1.4. После приемки документации согласно пункту 10.1.3 настоящего Договора, Заказчик подписывает и направляет Подрядчику надлежащим образом оформленные 1 (один) экземпляр накладной и Акта сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору).

10.1.5. В случае обнаружения недостатков в проектной документации и (или) материалах инженерных изысканий, и (или) рабочей и другой документации, а также в материалах оформленных земельно-правовых отношений, Заказчик в течение установленного настоящим Договором срока для приемки результатов работ (пункт 10.1.2 настоящего Договора) направляет Подрядчику письменный отказ от подписания Акта сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору) с перечнем замечаний.

10.1.6. Подрядчик устраняет недостатки в проектной документации и (или) материалах инженерных изысканий, и (или) рабочей и другой документации, а также в материалах оформленных земельно-правовых отношений, в срок не позднее 10 (десяти) календарных дней после получения от Заказчика письменного отказа от подписания Акта сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору) и направляет исправленную документацию Заказчику с сопроводительным письмом нарочным либо экспресс-почтой.

10.1.7. После устранения Подрядчиком недостатков в проектной документации и (или) материалах инженерных изысканий, и (или) рабочей документации (результате работ (этапа работ)), а также в материалах оформленных земельно-правовых отношений, Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней повторно рассматривает направленные ему результаты работ и при отсутствии замечаний принимает результат работ (этапа работ), подписывает Акт сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору) и направляет Подрядчику 1 (один) экземпляр оформленного Акта.

В случае обнаружения недостатков Заказчик осуществляет действия, указанные в пункте 10.1.5 настоящего Договора. Подрядчик повторно устраняет недостатки в срок не более 5 (пяти) рабочих дней, после чего Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней рассматривает направленные ему результаты работ и при отсутствии замечаний подписывает Акт сдачи – приемки работ (Приложение № 4 к настоящему Договору) или направляет Подрядчику мотивированный отказ от подписания акта.

10.2. После передачи Заказчику проектной документации, материалов инженерных изысканий, рабочей и другой документации, а также материалов оформленных земельно-правовых отношений, документов, подтверждающих положительного заключения государственной экспертизы проектной документации, в том числе инженерных изысканий и положительного заключения государственной экспертизы по проверке достоверности определения стоимости объекта капитального строительства, в том числе стоимости проектно-изыскательских работ, а также подписания Заказчиком Актов сдачи – приёмки работ (Приложение № 4 к настоящему

Договору), до 25 числа текущего (отчетного) месяца по выполненному объекту (титулу) Подрядчик передает Заказчику экземпляры рабочей документации, разработанной при выполнении работ по объекту (титулу), получившей согласование всех заинтересованных коммерческих и некоммерческих организаций, предприятий и учреждений, с которыми необходимо согласовать документацию в соответствии с требованиями действующего законодательства, и другую документацию, предусмотренную Заданием на проектирование, и направляет Заказчику подписанный со своей стороны Акт о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору) в 2 (двух) экземплярах.

10.3. Заказчик в течение 30 (тридцати) календарных дней рассматривает полученные от Подрядчика рабочую и другую документацию, предусмотренную Заданием на проектирование, и Акт о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору), и заключения (согласования) всех заинтересованных организаций согласно действующему законодательству и Заданию на проектирование, и, в случае отсутствия замечаний, направляет Подрядчику подписанный со своей стороны 1 (один) экземпляр Акта о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору) либо (в случае несоответствия результатов работ требованиям настоящего Договора и Задания на проектирование (Приложение № 1 к настоящему Договору) направляет Подрядчику письменный отказ от подписания акта с перечнем замечаний.

10.4. Подрядчик устраняет недостатки по замечаниям Заказчика в сроки, согласованные Сторонами, и повторно направляет Заказчику доработанные с учетом замечаний Заказчика результаты работ и подписанный со своей стороны Акт о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору) в 2 (двух) экземплярах. Заказчик повторно осуществляет приемку представленной Подрядчиком документации в сроки, предусмотренные в пункте 10.3 Договора.

10.5. Обязательства Подрядчика по выполнению инженерных изысканий, разработке проектной, рабочей, сметной документации, иной документации, разработка которой предусмотрена настоящим Договором, считаются исполненными в полном объеме после подписания Заказчиком Акта о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору) по объекту строительства, предусмотренным Заданием на проектирование (Приложение № 1 к Договору) согласно графика выполнения работ (Приложение № 2 к настоящему Договору).

СТАТЬЯ 11. Внесение изменений в проектную документацию

11.1. Заказчик вправе вносить изменения в проектную документацию в порядке, установленном техническими регламентами, нормативными правовыми актами Российской Федерации.

11.2. Если возникает необходимость выполнения дополнительных работ, не включенных в проект, или исключения из проекта работ вследствие изменения проектных решений, Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней с момента утверждения Изменений (Дополнений) к Заданию на проектирование объекта капитального строительства, предусматривающих производство дополнительных работ, направляет Подрядчику утверждённые Изменения (Дополнения) к Заданию на проектирование объекта капитального строительства, предусматривающие производство дополнительных работ (исключение ряда работ), для составления откорректированной проектной документации, в том числе сметного расчета стоимости изменения объемов выполняемых проектных работ для заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору в соответствии с требованиями статьи 21 настоящего Договора.

Подрядчик в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения утверждённых Изменений (Дополнений) к Заданию на проектирование объекта капитального строительства, представляет Заказчику откорректированные чертежи и проектную документацию.

11.3. При необходимости проведения повторной экспертизы проектной документации в связи с внесением изменений в разработанную и утвержденную документацию, вызванных устранением недостатков и ошибок Подрядчика, обнаруженных в документации, получившей положительное заключение государственной экспертизы, финансирование прохождения повторной экспертизы производит Подрядчик.

11.4. При необходимости проведения повторной экспертизы проектной документации, получившей положительное заключение государственной экспертизы, в связи с внесением

изменений, выполненных по предложению Заказчика, финансирование прохождения повторной экспертизы производит Заказчик.

СТАТЬЯ 12. Обстоятельства, о которых Подрядчик обязан предупредить Заказчика.

12.1. Подрядчик обязан письменно предупредить Заказчика в течение 3 (трех) календарных дней и приостановить работу до получения от Заказчика указаний при обнаружении:

- возможных неблагоприятных для Заказчика последствий исполнения его указаний о способе выполнения работ;

- иных, не зависящих от Подрядчика обстоятельств, которые угрожают годности или прочности результатов выполняемых работ либо создают невозможность их завершения в срок, определенный Графиком выполнения работ (Приложения №2 к настоящему Договору).

12.2. Заказчик в срок не позднее 10 (десяти) календарных дней после получения предложений Подрядчика должен письменно направить ему указания.

12.3. Подрядчик, не предупредивший Заказчика об обстоятельствах, названных в пункте 12.1. настоящего Договора, либо продолживший работу, не дожидаясь указаний Заказчика, упомянутых в пункте 12.1 настоящего Договора, несет полную ответственность за некачественное выполнение работ.

СТАТЬЯ 13. Гарантийные обязательства

13.1. Подрядчик несет ответственность за некачественное выполнение работ по настоящему Договору. Подрядчик гарантирует качество разработанной им проектной документации, в составе рабочей, сметной и иной документации на объекты в течение 12 (двенадцати месяцев) после подписания сторонами Акта о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору) по объекту строительства, указанных в Графике выполнения работ (Приложения №2 к настоящему Договору) и Задание на проектирование (Приложение №1 к Договору). Гарантийный срок по объекту строительства, по которым выполнены проектные и изыскательские работы не может быть менее 12 (двенадцати месяцев).

13.1.1. По условия настоящего Договора гарантийный срок исчисляется со дня, следующего за днем подписания Акта о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору) по объекту строительства.

13.1.2. В течение гарантийного срока Подрядчик обязан своими силами и за свой счет выполнить все работы по исправлению и устранению ошибок проектной документации в течение 10 (десяти) рабочих дней, а также в случае необходимости повторно выполнить отдельные виды работ. В случае неисполнения Подрядчиком обязательств по исправлению и устранению данных ошибок в проектной документации Заказчик вправе в разумный срок поручить выполнение данного обязательства третьим лицам за разумную цену либо выполнить его своими силами, и потребовать от должника возмещения понесенных необходимых расходов и других убытков.

13.1.3. Если откорректированная рабочая документация, выполненная Подрядчиком в гарантийный срок, влечет снижение установленных ранее рабочей документацией параметров эксплуатации объекта, Заказчик может в разумный срок после такой корректировки выдать Подрядчику замечания в письменной форме с требованием устранения за счет и силами Подрядчика данного дефекта до восстановления соответствия параметров объекта требованиям настоящего Договора.

СТАТЬЯ 14. Обеспечение исполнения Договора

14.1. Обеспечение исполнения договора может предоставляться участником закупки, с которым заключается Договор, (Исполнителем по Договору) по его выбору - либо путем внесения денежных средств на счет, указанный Заказчиком в документации о закупке, либо путем предоставления безотзывной банковской гарантии.

14.2. Размер предоставленного до даты заключения настоящего Договора обеспечения исполнения договора составляет **10% (десять процентов)** от начальной максимальной цены договора, в сумме 674 992 (шестьсот семьдесят четыре тысячи девятьсот девяносто два) руб.,05 коп, и предоставляется Исполнителем в форме безотзывной банковской гарантии или в виде перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика:

ИНН: 6621014889;

КПП: 910201001;

ОГРН:1086621000432;
ОКПО:05295974;
Расчетный счет: 405 0281 0200 23 003 0002
Банк: АО "ГЕНБАНК";
БИК:043510123;
Корр. счет:30101810835100000123

14.3. Банковская гарантия должна быть безотзывной, соответствовать положениям действующего законодательства Российской Федерации, в том числе главе 23 Гражданского кодекса Российской Федерации, и должна, как минимум, содержать:

- 1) указание даты выдачи;
- 2) указание принципала;
- 3) указание бенефициара;
- 4) указание гаранта;
- 5) основное обязательство, исполнение по которому обеспечивается гарантией;
- 6) денежную сумму, подлежащую выплате, или порядок её определения;
- 7) срок действия гарантии;
- 8) обстоятельства, при наступлении которых должна быть выплачена сумма гарантии;
- 9) обязанность гаранта уплатить Заказчику неустойку в размере 0,1 процента денежной суммы, подлежащей уплате, за каждый день просрочки;
- 10) условие, согласно которому исполнением обязательств гаранта по банковской гарантии является фактическое поступление денежных сумм на счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими Заказчику;
- 11) условие о праве Заказчика на беспспорное списание денежных средств со счета гаранта, если гарантом в срок не более чем пять рабочих дней не исполнено требование Заказчика об уплате денежной суммы по банковской гарантии, направленной до окончания срока действия банковской гарантии;
- 12) иные требования к банковской гарантии могут быть установлены в документации о закупке;
- 13) иные условия, предусмотренные требованиями действующего законодательства.

14.4. Срок действия банковской гарантии, предоставленной в качестве обеспечения исполнения договора, должен превышать срок действия Договора не менее чем на один месяц.

14.5. В случае внесения Исполнителем денежных средств на расчетный счет Заказчика, Заказчик обязуется возвратить Исполнителю денежные средства, внесенные в качестве обеспечения исполнения договора, в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней после подписания последнего акта о приемке выполненных работ, предусмотренных настоящим Договором (в случае надлежащего выполнения взятых на себя Исполнителем обязательств по Договору), на расчетный счет Исполнителя, указанный в Договоре.

14.6. В ходе исполнения Договора Исполнитель вправе предоставить Заказчику обеспечение исполнения договора, уменьшенное на размер выполненных обязательств, предусмотренных настоящим Договором, взамен ранее предоставленного обеспечения исполнения договора. При этом может быть изменен способ (вид) обеспечения исполнения договора из способов (видов), предусмотренных в пункте 10.1. настоящего Договора.

14.7. В случае расторжения Договора в одностороннем или судебном порядке в связи с неисполнением обязательств Исполнителем, обеспечение исполнения договора Исполнителю не возвращается и переходит в собственность Заказчику.

14.8. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Исполнителем обязательств по настоящему Договору (как полностью, так и в части), Заказчик вправе удержать сумму начисленных штрафных санкций (пени, штрафа, неустойки), а также убытков из суммы обеспечения, указанного в пункте 14.2. настоящего Договора, без согласования с Исполнителем.

В случае удержания указанных сумм из обеспечения Заказчик уведомляет об этом Исполнителя в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты удержания.

СТАТЬЯ 15. Ответственность Сторон

15.1. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством

Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

15.2. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного Договором, в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены Договора, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Договором и фактически исполненных Исполнителем.

15.3. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Заказчиком обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства. Пеня устанавливается Договором в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

15.4. За нарушение условий настоящего Договора виновная Сторона возмещает другой Стороне причиненные убытки, в том числе упущенную выгоду, в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

15.5. Общая сумма начисленных штрафов за ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных Договором, не может превышать цену Договора.

15.6. Заказчик вправе требовать от Подрядчика уплаты штрафа по каждому факту неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору, в том числе, но, не ограничиваясь, за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий, предусмотренных статьей 5 настоящего Договора.

15.7. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Договором, Подрядчик вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней).

15.8. Пени и штрафы уплачиваются Подрядчиком в добровольном порядке посредством перечисления взыскиваемых сумм, по указанным Заказчиком в требовании реквизитам. Подрядчик представляет Заказчику документальное подтверждение такого перечисления в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты осуществления платежа.

15.9. Заказчик вправе зачесть сумму пени и штрафов, в счет сумм платежей, подлежащих уплате Подрядчику по Договору. В этом случае Заказчик направляет Подрядчику уведомление о зачете, в котором указывается, что зачет требований производится в порядке ст. 410 Гражданского Кодекса Российской Федерации, а также указываются суммы и периоды возникновения обязательств, периоды просрочки.

15.10. Применение предусмотренных мер ответственности не лишает Заказчика права на возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) Подрядчиком своих обязательств.

15.11. Сторона освобождается от уплаты штрафа (пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного Договором, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой Стороны.

15.12. Ответственность виновного за разглашение сведений, составляющих государственную, налоговую, коммерческую тайны определяется законодательством Российской Федерации.

15.13. Взыскание Сторонами неустойки (пеней, штрафа) и (или) иных санкций за нарушение обязательств по настоящему Договору, а также сумм возмещения убытков или иного вреда производится путем направления в письменном виде соответствующего требования (претензии) об их уплате и (или) возмещении.

15.14. Уплата неустойки (штрафа, пени) и возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения обязательств по настоящему Договору и устранения нарушений.

15.15. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает Стороны от ответственности за нарушение его условий в период его действия.

15.16. Подрядчик несет всю ответственность перед компетентными государственными и муниципальными органами в установленном порядке за нарушения правил и порядка ведения Работ, как со стороны самого Подрядчика, так и со стороны привлеченных им субподрядных организаций, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

15.17. Подрядчик обязан компенсировать Заказчику ущерб, включая судебные издержки, связанный с травмами или ущербом, нанесенным третьим лицам, возникший вследствие

невыполнения и/или ненадлежащего оказания Подрядчиком работ/ услуг в соответствии с Договором или вследствие нарушения имущественных или интеллектуальных прав.

15.18. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Подрядчик вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней), за исключением случаев просрочки исполнения обязательств из-за не поступления бюджетных средств.

СТАТЬЯ 16. Исключительные права

16.1. С даты приемки результатов выполнения работ по настоящему Договору исключительные права на результаты выполненных проектно-изыскательских работ принадлежат Заказчику.

16.2 Подрядчик гарантирует, что выполнение работ не нарушает исключительных прав третьих лиц, в том числе авторских, патентных и др.

16.3. Подрядчик вправе использовать при выполнении работ объекты интеллектуальной собственности, принадлежащие третьим лицам, только после получения соответствующих разрешений (лицензий) этих лиц.

16.4. Если Заказчику будут предъявлены требования, связанные с нарушением при выполнении работ, предусмотренных настоящим Договором исключительных прав третьих лиц, Подрядчик полностью возмещает Заказчику понесенные убытки, включая расходы на юридических консультантов.

16.5. Исключительные права (кроме личных неимущественных прав автора) на произведения, информацию, программы для ЭВМ, иные объекты, признаваемые применимым правом объектами исключительных прав, создаваемые в процессе исполнения Подрядчиком настоящего Договора, возникают непосредственно у Заказчика, либо, если применимым правом установлено, что такие исключительные права возникают у Подрядчика, эти права переходят к Заказчику сразу после подписания Акта о выполненных проектно-изыскательских работах (Приложение № 5 к настоящему Договору), либо, если применимым правом установлено, что такие исключительные права не могут переходить к Заказчику в указанном порядке, считается, что Подрядчик передал Заказчику неисключительные права (неисключительную лицензию) безвозмездно на срок 99 лет, но не меньше срока эксплуатации объекта в полном объеме.

16.6. Днем передачи исключительных прав является день подписания сторонами акта приема-передачи результатов работ в соответствии с условиями Договора.

16.7. Подрядчик гарантирует, что между ним и его работником (автором) не заключены и не будут заключены договоры, содержащие условия о том, что право на использование произведение, созданных работником (автором) в связи с выполнением своих трудовых обязанностей или конкретного задания работодателя в ходе исполнения Договора, принадлежит работнику.

16.6. В случае необходимости представления Сторонами друг другу информации, составляющей секрет производства (ноу-хау), Стороны заключают лицензионный договор о предоставлении права использования секрета производства.

СТАТЬЯ 17. Обстоятельства непреодолимой силы

17.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего Договора, если это неисполнение или ненадлежащее исполнение вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажор), возникшими помимо воли Сторон после заключения настоящего Договора, которые Стороны не могли предвидеть при заключении настоящего Договора или предотвратить разумными мерами. К таким обстоятельствам непреодолимой силы относятся: наводнение, пожар, землетрясение, ураган, разрушения в результате молнии и иные явления природы, а также война, военные действия, антитеррористические операции, аварии, эпидемии, забастовки, гражданские беспорядки, акты или действия государственных органов, препятствующие исполнению обязательств по настоящему Договору, и любые другие обстоятельства, не зависящие от воли Сторон.

17.2. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Сторона обязана в течение 5 (пяти) календарных дней с момента возникновения таких обстоятельств уведомить об этом другую Сторону в письменной форме. В уведомлении должны содержаться данные о характере обстоятельств, а также предполагаемый срок их продолжительности и оценка их влияния на

возможность исполнения Стороной своих обязательств по настоящему Договору. Также уведомление должно в себе содержать дату обращения Стороны в Торгово–промышленную палату Российской Федерации за получением сертификата о наступлении форс-мажорных обстоятельств. При прекращении указанных обстоятельств Сторона обязана незамедлительно уведомить об этом другую Сторону в письменной форме с указанием срока выполнения ею своих обязательств по Договору. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на указанные обстоятельства как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение обязательств по настоящему Договору.

17.3. Срок действия Договора продолжается на время существования обстоятельств непреодолимой силы. В случае если срок действия обстоятельств непреодолимой силы продолжается более 30 календарных дней, каждая из Сторон в установленном законом и Договором порядке имеет право расторгнуть Договор.

СТАТЬЯ 18. Ответность

18.1. Подрядчик представляет Заказчику отчеты о ходе выполнения работ и иную запрашиваемую информацию в интересах строительства объектов и реализации, связанных с ним иных мероприятий в сроки и по формам, установленным настоящим Договором.

18.2. Подрядчик несет ответственность за своевременность, достоверность и полноту отчетности, представляемой Заказчику по настоящему Договору.

18.3. Ежемесячно Подрядчиком представляются не позднее 1-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем:

- отчет о ходе выполнения проектно-изыскательских, работ объекта, в том числе материалы по оформлению земельно-правовых отношений;
- отчет об исполнении графика выполнения работ. (Приложение № 3 к настоящему Договору).

СТАТЬЯ 19. Разрешение споров

19.1. Все споры и/или разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, Стороны будут стремиться разрешать путем переговоров и консультаций.

19.2. При возникновении между Заказчиком и Подрядчиком спора по поводу недостатков выполненной работы или их причин и невозможности урегулирования этого спора переговорами по требованию любой из Сторон должна быть назначена экспертиза. Расходы на экспертизу несет Сторона, требовавшая назначения экспертизы. В случае установления экспертизой нарушений Подрядчиком условий Договора или причинной связи между действиями Подрядчика и обнаруженными недостатками, расходы на экспертизу, назначенную Заказчиком, несет Подрядчик.

19.3. 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, Стороны будут разрешать в претензионном порядке. Срок ответа на претензию – 30 (тридцать) дней со дня ее получения Стороной, которой предъявлена претензия.

19.4. В случае не урегулирования претензии Заказчика в части штрафных санкций в течение 20 (двадцати) дней со дня получения Подрядчиком претензии Заказчика, Заказчик вправе в одностороннем порядке провести зачет суммы предъявленных Заказчиком штрафных санкций в счет уменьшения платежей, причитающихся Подрядчику (подлежащих перечислению на основании «Акт о приемке выполненных работ»).

19.5. В случае невозможности урегулировать споры, разногласия и требования в претензионном порядке, такие споры, разногласия и требования подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Крым, в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

СТАТЬЯ 20. Вступление Договора в силу, срок действия Договора

20.1. Настоящий Договор считается заключенным с момента его подписания Сторонами Договора, и действует до **«31» января 2023 года (включительно)**, но в любом случае до полного исполнения Сторонами обязательств. Окончание срока действия Договора не освобождает Стороны от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором, и от ответственности за его нарушение, которое имело место во время действия Договора.

20.1.1. Отношения по настоящему Договору прекращаются по завершении гарантийного

срока с учетом его продления.

20.2. Настоящий Договор составлен в форме электронного документа, подписанного обеими Сторонами с помощью электронной подписи в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

Стороны договорились после размещения в единой информационной системе Договора, заключенного Сторонами, изготовить Договор на бумажном носителе с проставлением подписей и печатей (в случае наличия), в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

20.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору считаются действительными, если они оформлены в письменной форме и подписаны Сторонами.

СТАТЬЯ 21. Порядок внесения изменений, дополнений в Договор и его расторжения

21.1. Изменение условий Договора при его исполнении возможны в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, на основании установленных в Положении о закупках Заказчика условиях, по согласованию Сторон, путем заключения дополнительного соглашения между Сторонами, в том числе в следующих случаях:

21.2. Изменения предусмотренного Договором объема закупаемой Услуги в указанных в данном пункте случаях. При увеличении объема закупаемой Услуги (но не более чем на 30% по сравнению с указанным в первоначальном Договоре) без изменения цены за единицу услуги. Заказчик по согласованию с Исполнителем вправе изменить первоначальную цену Договора соответственно изменяемому объему закупаемой Услуги. При сокращении объема закупаемой Услуги Заказчик обязан изменить цену Договора пропорционально сокращению объема закупаемой Услуги.

21.3. Изменения сроков исполнения обязательств по Договору в случае, если необходимость изменения сроков вызвана ранее объективно непредвиденными обстоятельствами.

21.4. Изменения условий оказания Услуги в том случае, если на этапе согласования (исполнения) Договора возникнет необходимость в приобретении сопутствующих (дополнительных) услуг.

21.5. Изменения цены Договора:

- путем ее уменьшения без изменения иных условий договора;
- в случае изменения цены в связи с изменением ставок налогов и сборов пропорционально к изменениям таких ставок.

21.6. При исполнении Договора не допускается перемена Исполнителя за исключением случая, если новый Исполнитель является правопреемником Исполнителя по такому Договору вследствие реорганизации юридического лица в форме преобразования, слияния или присоединения.

21.7. Расторжение Договора допускается по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа Стороны Договора от исполнения Договора в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации.

СТАТЬЯ 22. Заключительные положения

22.1. Все уведомления Сторон, связанные с исполнением Договора, направляются в письменной форме по почте по указанным в настоящем Договоре адресам, или по электронной почте, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получением Стороной подтверждения о его вручении второй Стороне.

В случае отправления уведомлений посредством электронной почты уведомления считаются полученными Стороной в день их отправки.

Если документ, направленный одной из Сторон по последнему известному ей адресу для корреспонденции в Российской Федерации другой Стороны, вернулся первой Стороне по причине отсутствия второй Стороны по этому адресу или ее отказа от получения этого документа, этот документ считается полученным второй Стороной в день проставления почтовой или курьерской службой на этом документе или его конверте отметки «Адресат выбыл» или иной аналогичной отметки, свидетельствующей об отсутствии адресата по указанному адресу или о его отказе от получения документа, а если такая отметка отсутствует или день ее проставления определить невозможно - то день получения первой Стороной возвращенного документа.

22.2. В том, что не урегулировано настоящим Договором, Стороны руководствуются

действующим законодательством Российской Федерации.

22.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору считаются действительными, если они оформлены Сторонами с соблюдением требований Федерального закона № 44–ФЗ и совершены в письменной форме.

Любая договоренность между Заказчиком и Подрядчиком, влекущая новые обязательства, которые вытекают из настоящего Договора, должна быть подтверждена Сторонами в форме дополнения или изменения к настоящему Договору.

22.4. В случаях, предусмотренных пунктом 6 статьи 161 Бюджетного кодекса Российской Федерации, при уменьшении ранее доведенных до Заказчика как получателя бюджетных средств лимитов бюджетных обязательств Заказчик обеспечивает согласование новых условий Договора, в том числе Цены Договора и (или) сроков его исполнения и (или) объема работ, предусмотренных Договором. Решения об изменении Договора в связи с уменьшением лимитов бюджетных обязательств осуществляется исходя из соразмерности изменения Цены Договора и объема работ. При этом сокращение объема работ осуществляется в соответствии с методикой, сокращения количества товаров, объемов работ или услуг при уменьшении цены Договора, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2013 г. № 1090.

22.5. Если на протяжении срока действия Договора Стороны изменяют свой статус налогоплательщика или будут реорганизованы, они должны в течение 5 (пяти) календарных дней сообщить об этом другой Стороне. Данные изменения оформляются путем заключения дополнительного соглашения к Договору.

Дополнительное соглашение к Договору не оформляется в случае изменения юридических, почтовых адресов, банковских реквизитов, номеров телефонов, факсов, электронной почты, необходимых для надлежащего исполнения обязательств по Договору. В этих случаях Стороны обязаны в течение 5 (пяти) календарных дней направить друг другу письменное сообщение (уведомление) о таких изменениях за подписью уполномоченного лица. Изменения считаются вступившими в силу, являются неотъемлемой частью Договора, а Договор, соответственно, измененным в этой части, с момента получения другой Стороной данного сообщения (уведомления), если более поздний срок не указан в сообщении (уведомлении).

Неисполнение Стороной условий настоящего пункта лишает ее права ссылаться на то, что предусмотренные Договором сообщения (уведомления), платеж или иная обязанность другой Стороной не были произведены надлежащим образом.

22.6. В случае реорганизации, ликвидации одной из Сторон, последняя обязана в десятидневный срок уведомить об этом другую Сторону.

22.7. Стороны предоставляют друг другу разрешение на сбор и обработку персональных данных. Стороны соглашаются, что при реализации этого Договора они обрабатывают персональные данные другой Стороны (собирают, анализируют, сохраняют и используют исключительно с целью выполнения этого Договора на протяжении срока его действия и срока предусмотренного законодательством для хранения документов, в которых указаны такие данные, без права передачи таких данных третьим лицам).

Каждая из Сторон самостоятельно несет ответственность за соблюдением требований законодательства Российской Федерации относительно защиты персональных данных в соответствии с Конституцией Российской Федерации и Федеральным законом Российской Федерации «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152–ФЗ.

22.8. Заказчик имеет статус налогоплательщика на прибыль на общих условиях. Подрядчик имеет статус налогоплательщика на прибыль на общих условиях, является плательщиком НДС по ставке 20%.

22.9. Место исполнения Договора: Республика Крым.

СТАТЬЯ 23. Порядок внесения изменений, дополнений в Договор и его расторжения

23.1. В настоящий Договор могут быть внесены изменения и дополнения, которые оформляются дополнительными соглашениями к настоящему Договору.

23.2. Изменение настоящего Договора по соглашению Сторон возможно, в том числе в следующих случаях:

а) при снижении цены Договора без изменения предусмотренных Договором объема работ, качества выполняемых работ и иных условий настоящего Договора;

б) если по предложению Заказчика увеличивается или уменьшается предусмотренный

настоящим Договором объем работ, но не более чем на 10 процентов.

При уменьшении предусмотренного настоящим Договором объема работ Стороны обязаны уменьшить цену Договора исходя из цены единицы работ.

23.3. Расторжение настоящего Договора допускается по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа Стороны Договора от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

СТАТЬЯ 24. Приложения к Договору

24.1. Все приложения к настоящему Контракту являются его неотъемлемой частью.

24.2. Перечень приложений к настоящему Контракту:

Приложения № 1 Задание на проектирование.

Приложение № 2. График выполнения работ;

Приложение № 3. Отчет об исполнении графика выполнения работ (форма);

Приложение № 4. Акт сдачи-приемки работ (форма);



Приложение № 5. Акт о выполненных проектно-изыскательских работах (форма);

Приложение № 6. Дополнительные экологические требования и рекомендации к проектированию и строительству объектов;

Приложение № 7. Сводная смета на проектные и изыскательские работы

Приложение № 8. Исполнительная смета на проектные (изыскательские) работы (по отдельным видам проектно-изыскательских работ) (форма).

СТАТЬЯ 25. Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

Заказчик: Акционерное общество «Крымэнерго»	Подрядчик: Общество с ограниченной ответственностью «Северэнергопроект»
Место нахождения: 295034, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 74/6 ОГРН 1086621000432 ИНН/КПП 6621014889/910201001 ОКПО 05295974 р/с 405028109002300000002 в АО «ГЕНБАНК» к/с 30101810835100000123 в Отделении Республика Крым БИК 043510123	Адрес местонахождения: 125009, г. Москва, ул. Тверская, д.20, стр. 3, помещ. 9 Адрес для корреспонденции: 160000, г. Вологда, ул. Комсомольская, д. 3 ОГРН: 1053500141980 ИНН: 3525157938 КПП: 771001001 р/с 407028109316000000449 к/с 30101810145250000411 Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) БИК: 044525411
Телефон: :+7(3652)591159 E-mail: : krymenergo_info@mail.ru	Телефон: +7 (8172) 54-40-00 Факс: +7 (8172) 54-40-00 E-mail: sep2005@inbox.ru, peo_sep@inbox.ru
Платежные реквизиты для перечисления денежных средств по обеспечению исполнения договора: Получатель платежа: АО «Крымэнерго» Банк: АО «ГЕНБАНК» ИНН 6621014889 ОГРН 1086621000432 КПП 910201001 БИК 043510123 к/с 30101810835100000123 р/с 40502810200230030002	
(подпись) М.П.  /А. Н. Гончаров/	(подпись) М.П.  /А. В. Смирнов

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

объектов АО «Крымэнерго»
по титулу
«Организация канала противоаварийной автоматики
по ВЛ 220 кВ Насосная-3 – Камыш-Бурун»

1. Основание для проектирования.

1.1. Инвестиционная программа АО «Крымэнерго» на 2020-2022 годы.

2. Нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к оформлению и содержанию проектной документации.

НТД указаны в приложении 1 к настоящему заданию на проектирование. Перечень НТД не является окончательным и может быть скорректирован в процессе проектирования.

При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки документации, в том числе не указанных в данном приложении.

3. Вид строительства и этапы разработки проектной документации.

3.1. Вид строительства: реконструкция.

3.2. Объекты, образуемые в рамках реализации настоящего инвестиционного проекта:

– ПС 220 кВ Камыш-Бурун (реконструкция в объеме создания канала противоаварийной автоматики по ВЛ 220 кВ Насосная-3 – Камыш-Бурун для обеспечения передачи данных от существующего УТМ ПА и ФОЛ ПС 220 кВ Камыш-Бурун, ФОЛ ПС 220 кВ Насосная-3 в ЛАПНУ ПС 330 кВ Симферопольская и ЛАПНУ ПС 500 кВ Тамань, а также управляющих воздействий от ЛАПНУ ПС 330 кВ Симферопольская и ЛАПНУ ПС 500 кВ Тамань до ПС 220 кВ Камыш-Бурун);

– ПС 220 кВ Насосная-3 (реконструкция в объеме установки ФОЛ для ВЛ 220 кВ Насосная-3 – Камыш-Бурун, создания канала противоаварийной автоматики по ВЛ 220 кВ Насосная-3 – Камыш-Бурун для обеспечения передачи данных от существующего УТМ ПА и ФОЛ ПС 220 кВ Камыш-Бурун, ФОЛ ПС 220 кВ Насосная-3 в ЛАПНУ ПС 330 кВ Симферопольская и ЛАПНУ ПС 500 кВ Тамань, а также управляющих воздействий от ЛАПНУ ПС 330 кВ Симферопольская и ЛАПНУ ПС 500 кВ Тамань до ПС 220 кВ Камыш-Бурун).

3.3. Перечень титулов и программ, с которыми требуется координация решений проектной документации, разрабатываемой по данному ЗП:

- «Заходы на ВЛ 110 кВ и 330 кВ для подключения Симферопольской ТЭС, прочие мероприятия схемы выдачи мощности Симферопольской ПГУ-ТЭС»;

- «Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа (с сооружением двух двухцепных участков 110 кВ от места разрезания до линейных порталов ПС 220 кВ Кафа) (в том числе проектно-изыскательские работы)»;

- «Строительство СМР и УСВИ ПТК СМР на электросетевых объектах Крымского полуострова (в том числе проектно-изыскательские работы)».

Данный перечень титулов не является окончательным и может быть дополнен Заказчиком в процессе проектирования.

3.4. Этапы разработки документации:

I этап – разработка, обоснование и согласование с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, АО «Крымэнерго», собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, и собственниками пересекаемых сооружений основных технических решений (ОТР) по проектируемым объектам.

II этап – разработка, согласование с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, АО «Крымэнерго», собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, и собственниками пересекаемых сооружений, а также экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий в соответствии с требованиями нормативно-технических документов; разработка и согласование закупочной документации.

III этап – разработка рабочей документации в соответствии с разработанной ПД.

Рабочая документация, разработанная на II этапе проектирования, должна быть согласована с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, АО «Крымэнерго», с собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, и собственниками пересекаемых сооружений.

3.5. Разработка закупочной документации на проведение процедур по выбору подрядчика на выполнение строительно-монтажных работ (СМР) и пуско-наладочных работ (ПНР) должна осуществляться на основании проектной документации, согласованной с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, АО «Крымэнерго», собственниками пересекаемых сооружений и собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, и утвержденной Заказчиком в установленном порядке.

3.6. ОТР, разработанные на I этапе проектирования, могут быть скорректированы на II этапе разработки проектной документации. Указанные изменения должны быть согласованы со всеми лицами, участвующими в разработке и согласовании ЗП и ОТР.

3.7. ОТР (при необходимости согласования технических решений в части первичного оборудования и устройств РЗА) и ПД согласовываются с собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, в объеме технических решений, выполняемых на соответствующих объектах.

3.8. Сроки разработки документации.

3.8.1. Срок выполнения работ по I и II этапам (ОТР, разработка проектной документации, получение положительных заключений экспертизы ПД (в том числе проверки достоверности определения сметной стоимости строительства) и результатов инженерных изысканий) – 6 месяцев с момента заключения договора.

3.8.2. Срок выполнения работ по I, II и III этапам (в т.ч., разработка рабочей документации, разработка закупочной документации на проведение процедур по выбору подрядчика на выполнение строительно-монтажных работ (СМР) и пуско-наладочных работ (ПНР)) – 8 месяцев с момента заключения договора.

4. Основные характеристики проектируемого объекта.

4.1. В части ПС 220 кВ Камыш-Бурун:

Наименование характеристики		Характеристика объекта
Основное электротехническое оборудование (ЭТО) и оборудование собственных нужд, в т.ч. АТ, Т, СКРМ, выключатели, разъединители, ОПН, ТТ, ТН и т.д.		Определить при проектировании
Вторичное ЭТО, в том числе системы (или отдельные устройства) ОПТ, РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, связи, средства измерений и т.д.		Определить при проектировании
Противоаварийная автоматика (ПА)		Определить при проектировании, с учетом следующего: 1. Выполнить дуплексный канал ПА на базе современных микропроцессорных устройств, в соответствии с «Нормами технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ (НТП ПС)» СТО 56947007-29.240.10.248-2017 и «Требованиями к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики», утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97.2. Предусмотреть передачу данных от существующего УТМ ПА и ФОЛ ПС 220 кВ Камыш-Бурун, ФОЛ ПС 220 кВ Насосная-3 в ЛАПНУ ПС 330 кВ Симферопольская и ЛАПНУ ПС 500 кВ Тамань, а также управляющих воздействий от ЛАПНУ ПС 330 кВ Симферопольская и ЛАПНУ ПС 500 кВ Тамань до ПС 220 кВ Камыш-Бурун.
Регистрация аварийных событий и процессов (РАС, СМПР, ОМП)		Определить при проектировании
Программные продукты (обучение персонала)		Определить при проектировании
Система сбора и передачи технологической информации (ССПТИ), ССПИ (ТМ)		Определить при проектировании необходимость расширения существующей ССПИ
Средства связи	Станционные сооружения ВОЛС	Определить при проектировании
	Линейно-кабельные сооружения ВОЛС	Определить при проектировании
	ЦРРЛ	Определить при проектировании
	ВЧ-связь	Определить проектом, с учётом дуплексного канала ПА
	Спутниковые системы связи	Определить при проектировании
	Комплекс внутриобъектной связи	Определить при проектировании
	Инфраструктура средств связи	Определить при проектировании

ПС сохранить существующее диспетчерское наименование:

ПС 220 кВ Камыш-Бурун.

4.2. В части ПС 220 кВ Насосная-3:

Наименование характеристики		Характеристика объекта
Основное электротехническое оборудование (ЭТО) и оборудование		Определить при проектировании

собственных нужд, в т.ч. АТ, Т, СКРМ, выключатели, разъединители, ОПН, ТТ, ТН и т.д.		
Вторичное ЭТО, в том числе системы (или отдельные устройства) ОПТ, РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, связи, средства измерений и т.д.		Определить при проектировании
Противоаварийная автоматика (ПА)		<p>Определить при проектировании, с учетом следующего:</p> <p>1. Выполнить дуплексный канал ПА на базе современных микропроцессорных устройств, в соответствии с «Нормами технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ (НТП ПС)» СТО 56947007-29.240.10.248-2017 и «Требованиями к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики», утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97.</p> <p>2. Выполнить установку устройства ФОЛ ВЛ 220 кВ Насосная-3 – Камыш-Бурун на базе современного микропроцессорного устройства, в соответствии с «Нормами технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ (НТП ПС)» СТО 56947007-29.240.10.248-2017 и стандартом АО «СО ЕЭС» «Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства фиксации отключения и фиксации состояния линий электропередачи, электросетевого и генерирующего оборудования. Нормы и требования. СТО 59012820.29.020.008-2018». Предусмотреть соответствующую корректировку алгоритма ЛАПНУ на ПС 330 кВ Симферопольская.</p> <p>3. Предусмотреть передачу данных от существующего УТМ ПА и ФОЛ ПС 220 кВ Камыш-Бурун, ФОЛ ПС 220 кВ Насосная-3 в ЛАПНУ ПС 330 кВ Симферопольская и ЛАПНУ ПС 500 кВ Тамань, а также управляющих воздействий от ЛАПНУ ПС 330 кВ Симферопольская и ЛАПНУ ПС 500 кВ Тамань до ПС 220 кВ Камыш-Бурун.</p>
Регистрация аварийных событий и процессов (РАС, СМПР, ОМП)		Определить при проектировании
Программные продукты (обучение персонала)		Определить при проектировании
Система сбора и передачи технологической информации (ССПТИ), ССПИ (ТМ)		Определить при проектировании необходимость расширения существующей ССПИ
Средства связи	Станционные сооружения ВОЛС	Определить при проектировании
	Линейно-кабельные сооружения ВОЛС	Определить при проектировании
	ЦРРЛ	Определить при проектировании
	ВЧ-связь	Определить проектом, с учётом дуплексного канала ПА
	Спутниковые системы связи	Определить при проектировании
	Комплекс внутриобъектной связи	Определить при проектировании

Инфраструктура средств связи	Определить при проектировании
------------------------------	-------------------------------

ПС сохранить существующее диспетчерское наименование:
ПС 220 кВ Насосная-3.

4.3. В части ВЛ 220 кВ Насосная-3 Камыш-Бурун

Наименование характеристики		Характеристика объекта
Вид ЛЭП		ВЛ
Количество цепей		1
Номинальное напряжение		220 кВ
Средства связи	Линейно-кабельные сооружения ВОЛС	Определить при проектировании
	Линейно-эксплуатационная связь для обслуживания ЛЭП	Определить при проектировании
РЗ, СА, ПА		Определить при проектировании

ЛЭП сохранить существующее диспетчерское наименование:
ВЛ 220 кВ Насосная-3 – Камыш-Бурун.

5. Требования к оформлению и содержанию проектной документации

5.1. Предпроектные обследования

Перед началом проектирования выполнить предпроектные обследования объектов проектирования (в объемах, согласованных с Заказчиком).

Обследовать ПС 220 кВ Камыш-Бурун, ПС 220 кВ Насосная-3, ПС 330 кВ Симферопольская, ПС 500 кВ Тамань, ПС 220 кВ Феодосийская, ПС 220 кВ Кафа, определить объемы реконструкции.

При предпроектном обследовании объектов проектирования должна быть проведена оценка:

- срока эксплуатации и состояния существующих зданий и сооружений, строительных конструкций, основного оборудования ПС (ЛЭП);
- уровня грунтовых вод, состава пород, глубину промерзания грунта и др.;
- состояния электромагнитной обстановки на действующих объектах, технологически связанных с объектом проектирования.

5.1.2. При предпроектном обследовании оборудования ИТС и систем связи объекта проектирования и объектов, технологически связанных с объектом проектирования, совместно с эксплуатирующими организациями определить и оценить:

- схему и состояние первичного оборудования;
- существующие системы АИСКГН;
- состав, размещение, срок эксплуатации и техническое состояние существующих устройств РЗА в сети, прилегающей к объекту проектирования;
- виды, объемы и места реализации управляющих воздействий (отключение нагрузки, оборудования и т.п.) от устройств и комплексов ПА и РА;
- отклонения (при наличии) от требований селективности, быстродействия и

чувствительности устройств РЗ в существующей сети;

5.1.3. Результаты предпроектного обследования (пп. 5.1.1-5.1.2) согласовать с Филиалом АО СО «ЕЭС» ОДУ Юга и АО «Крымэнерго».

5.1.4. Предпроектные обследования проводятся проектной организацией самостоятельно, с выездом специалистов на объекты. Заказчик обеспечивает доступ на объект и оказывает необходимое содействие в сборе исходных данных.

Отчет с результатами предпроектного обследования оформить отдельным томом.

5.2. I этап проектирования «Разработка, обоснование и согласование с Заказчиком и другими участниками строительства основных технических решений (ОТР) по объекту».

На I этапе проектирования разработать следующие разделы документации:

5.2.1. «Основные технические решения по ПС и ЛЭП».

Необходимо рассмотреть и разработать различные варианты (с обязательной оценкой экономических показателей и выполнением технико-экономического сравнения по критерию минимума дисконтированных затрат за весь период жизненного цикла проектируемого объекта) технических решений по ПС (схем, конструктивных и компоновочных решений), технических решений по ЛЭП с выполнением обосновывающих расчетов и подготовкой рекомендаций по оптимальным вариантам.

5.2.1.1 В части ПС 220 кВ Камыш-Бурун и ПС 220 кВ Насосная-3 обосновать, рекомендовать, определить и выполнить:

- тип кабельных каналов (предпочтительно незаглубляемых наземных);
- тип опор и фундаментов под порталы и оборудование (предпочтительно установка новых ВЧЗ на стойки с опорной изоляцией на ПС 220 кВ Камыш-Бурун);
- описание решений по восстановлению лесонасаждений, вырубаемых при проведении строительно-монтажных работ, в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации;
- оценку существующей системы оперативного постоянного тока, основные решения по организации системы оперативного постоянного тока: количество, емкость и место установки АБ, ЗПА и ЩПТ;

5.2.2. «Основные технические решения по РЗА и другим ИТС».

В составе раздела с учетом результатов предпроектного обследования выполнить, определить и разработать:

- состав вновь устанавливаемых и объемы модернизации существующих устройств ИТС, в т.ч. РЗ, СА, ПА, РА и РАСП (РАС, ОМП) объектов проектирования с учетом максимально допустимого времени отключения КЗ (по условиям сохранения устойчивости работы генерирующего оборудования электростанций и/или энергопринимающих устройств, имеющих двигательную нагрузку), определенного технологическим процессом потребителей электрической энергии;

- схему размещения устройств ИТС, в т.ч. РЗ, СА, ПА, РА и РАСП (РАС, ОМП) на объектах проектирования (АТ, Т, шины, СКРМ и т.д.) и в прилегающей сети с отражением используемых каналов связи (ВОЛС, ВЧ, другое) для передачи сигналов и команд РЗА, включая резервные каналы связи;

- каналы, технологии и состав оборудования связи, используемые для целей РЗ, ПА, РА и РАСП, (количество фаз с ВЧ-обработкой, при использовании ВЧ каналов связи по

ЛЭП, количество ОВ, оборудования мультимплексирования (при обоснованном отказе организации работы РЗ, ПА и РА по выделенным волокнам волоконно-оптического кабеля) при организации ВОЛС);

- решения по обмену технологической информацией с ДП Феодосийских МЭС, ЦУС АО «Крымэнерго», ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ на базе протоколов МЭК: выбор направления обмена, определение состава информации, обобщенный расчет данных каждого типа для каждого направления обмена по вновь вводимому оборудованию, расчет необходимой пропускной способности каналов связи.

- Ориентировочный расчет параметров срабатывания устройств РЗ, СА, ПА, в т.ч. для подтверждения принципов выполнения.

В том числе для ПА необходимо:

- разработать технические решения по установке на объектах проектирования оборудования, необходимого для организации дуплексного канала ПА на базе современных микропроцессорных устройств;

- определить количество сигналов и команд РЗ и ПА с учетом необходимой дискретности передачи управляющих воздействий;

- разработать технические решения по модернизации системы сбора и передачи доаварийной информации для ПА и системы передачи аварийных сигналов и команд;

- разработать алгоритм и выполнить расчет уставок ПА;

- предусмотреть замену кабельно-проводниковой продукции;

- выполнить проверку кабелей и автоматических выключателей сети собственных нужд и постоянного тока на термическую стойкость, пропускную способность и селективную работу;

- уставки РЗА сети 220 кВ согласовать с АО «Крымэнерго».

5.2.3. «Основные технические решения по организации связи».

В составе раздела на основании результатов предпроектного обследования выполнить и разработать:

- пояснительную записку с описанием предлагаемых решений;

- перечень проектируемых систем связи и укрупненный состав каждой из проектируемых систем связи;

- направления организации каналов связи (в форме таблицы информационных потоков) с указанием типа, емкости и назначения организуемых каналов связи и устройств связи, по которым организуются основные и резервные каналы;

- структурные схемы организации связи по проектируемым системам связи (отдельно для каждой из систем), а также общую структурную схему связи с отображением маршрутов прохождения основных и резервных/дублирующих каналов связи (голос, данные) между объектами проектирования и соответствующими центрами управления (ДП Феодосийских МЭС, ЦУС АО «Крымэнерго», ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ) и для передачи сигналов/команд РЗ, ПА и РА;

- расчёт дуплексного канала противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ Насосная-3 – Камыш-Бурун.

5.2.4. Материалы I этапа проектирования (по ПС, ЛЭП) с пояснительной запиской по ОТР представить на рассмотрение Заказчику в объеме, необходимом для принятия решений в соответствии с настоящим ЗП, последующего согласования с АО «Крымэнерго», Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга и собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования.

I этап проектирования считается принятым после согласования основных технических решений АО «Крымэнерго», Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга и собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования.

5.2.5. Состав представляемых на рассмотрение материалов I этапа проектирования:

- утвержденное ЗП;
- перечень исходных данных для проектирования;
- материалы, в т.ч. иллюстрационные, предпроектного обследования (для реконструируемых ПС и ЛЭП), в т.ч. ИТС, РЗА, связи на объектах, смежных с объектами проектирования, по организации и метрологическому обеспечению измерений электрических и неэлектрических величин, как входящих, так и не входящих в ИТС и РЗА;
- генеральный план, схема присоединения к энергосистеме и нормальная схема электрических соединений существующих ПС;
- решения по существующим площадкам ПС при необходимости;
- климатическая характеристика региона строительства при необходимости;
- пояснительная записка с описанием рассмотренных вариантов выполнения устройств РЗ, АПВ, ПА и РА и выбранным составом устройств РЗ, АПВ, ПА и РА;
- схема распределения по ТТ и ТН устройств РЗ, АПВ, РА, РАС, ОМП, контроллеров АСУ ТП (ССПИ) и АИИС КУЭ на проектируемом объекте и энергообъектах, технологически связанных с объектом проектирования;
- состав устройств ИТС, в т.ч. РЗА, и СМ на объектах проектирования и энергообъектах, технологически связанных с объектами проектирования, с краткой пояснительной запиской с описанием рассмотренных вариантов;
- схема размещения устройств ИТС, в т.ч. РЗА, на объектах проектирования и в прилегающей сети с отражением используемых каналов связи (ВОЛС, ВЧ, другое) для передачи сигналов и команд РЗА, включая резервные каналы связи;
- ориентировочный расчет параметров срабатывания устройств РЗ, АПВ для подтверждения принципов выполнения и уточнения количественного состава защит, АПВ;
- ситуационный план ПС;
- план заходов существующих и проектируемых ЛЭП на ПС (в т.ч. с расположением переходных пунктов);
- материалы по созданию/модернизации систем связи в соответствии с пунктом 5.2.4 настоящего ЗП;
- технико-экономическое сопоставление дисконтированных затрат, выполненное с использованием программного комплекса «Гранд смета» (см. п. 5.3.16 настоящего ЗП), и обоснования вариантов технических решений;
- расчет стоимости строительства с выделением затрат на реконструкцию (в том числе перезавод) существующих ЛЭП, не относящихся к ЕНЭС и/или принадлежащих сторонним собственникам.

5.2.6. Итогом согласования I этапа проектирования являются:

- планы ПС;
- план прохождения трасы ЛЭП;

- схема электрическая принципиальная реконструируемых ПС (оригиналы схемы на бумажном носителе должны быть согласованы в установленном порядке с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга и утверждены АО «Крымэнерго») (при необходимости);
- схемы этапов строительства (при необходимости);
- состав, линейные и структурные схемы систем связи;
- состав устройств ИТС, в т.ч. РЗА;
- согласованный состав устройств ИТС, в т.ч. РЗА, на объектах проектирования и объектах, технологически связанных с объектами проектирования. Согласованные решения по размещению устанавливаемого оборудования РЗА, АСУ ТП (ССПИ), АИИС КУЭ, СИ, ПКЭ и СС, с учётом этапов строительства;
- согласованные ОТР по релейной защите, АПВ, АВР, ПА, РА, включая:
 - согласованная схема размещения на объектах проектирования и в прилегающей сети устройств РЗ, АПВ, АВР, ПА, РА;
 - согласованные собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга и утвержденные Заказчиком ОТР по релейной защите, АПВ, АВР, ПА, РА;
 - состав устройств РЗ, АПВ, ПА и РА, АВР, существующих и вновь устанавливаемых устройств ПА и УПАСК, регистрации аварийных событий и процессов, а также регистраторов приборов ОМП, при обосновании их установки, с отражением используемых каналов связи (ВОЛС, ВЧ, другое) для передачи сигналов и команд РЗ, АПВ, АВР, ПА и РА, доаварийной информации для ПА, включая резервные каналы связи;
- утвержденное в уполномоченном органе задание на разработку документации по планировке территории в составе проекта планировки и проекта межевания территории (для линейных объектов).

5.3. II этап проектирования «Разработка, согласование и экспертиза проектной документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов».

Разработку проектной документации выполнить в соответствии с нормативными требованиями, в том числе в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Проектная документация, выполненная на II этапе, должна быть согласована в требуемом объеме АО «Крымэнерго», Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга и, при необходимости, с субъектами электроэнергетики – собственниками энергообъектов, технологически связанных с объектом проектирования.

Технические решения по устройствам РЗА, метрологии, АСУ ТП, СМиУКЭ, СДТУ оформить отдельными томами (разделами).

5.3.1. В том числе для ПС выполнить/определить:

- проект демонтажных работ, подготовки территории строительства, в том числе выполнить расчет и сформировать сводную информацию:
 - об объемах лома цветных и черных металлов, планируемого к высвобождению при осуществлении реконструкции (демонтаже) объектов электросетевого хозяйства и иных объектов собственности АО «Крымэнерго» на основании данных технической документации (технических паспортов) реконструируемых объектов движимого и недвижимого имущества (зданий, сооружений, оборудования и т.п.);
- схему распределения устройств ИТС, в т.ч. РЗА и СМ, по ТТ и ТН (оригиналы

схемы на бумажном носителе должны быть утверждены АО «Крымэнерго», предоставляется на согласование с томами проектной документации, содержащими обоснования принятых решений);

- технические требования к оборудованию (АТ, Т, СКРМ, выключатели, разъединители, ТТ, ТН, устройства РЗА, АСУ ТП (ССПИ), АИИС КУЭ, СМиУКЭ, СДТУ, СИ и т.д.), в том числе на основе вида обслуживания объекта и обеспечения нормированной точности измерений во всем диапазоне изменения параметров;

- рекомендации по замене оборудования в прилегающей сети;

- технические решения по результатам оценки электромагнитной совместимости устройств ИТС и СС на проектируемом и смежных объектах;

- декларации пожарной безопасности;

- декларации промышленной безопасности (при необходимости);

- прочие разделы проектной документации согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

5.3.3. В части технических решений по РЗА объекта проектирования и прилегающей сети с использованием микропроцессорных устройств, выполнить/определить, в т.ч.:

5.3.3.1. Схему размещения устройств РЗА на объектах проектирования и в прилегающей сети с отражением используемых каналов связи (ВОЛС, ВЧ, другое) для передачи сигналов и команд РЗА, включая резервные каналы связи.

5.3.3.2. Схемы распределения устройств информационно-технологических систем по ТТ и ТН (включая устройства РЗА, АСУ ТП (ССПИ), АИИС КУЭ, ПКЭ) на объектах проектирования и на объектах, технологически связанных с объектом проектирования (в объеме распределительного устройства с присоединениями, на которых создаются или модернизируются устройства РЗА) (подтвердить на основании расчетов (при необходимости уточнить) решения, принятые на I этапе проектирования), с учетом этапов строительства.

5.3.3.3. Схемы организации цепей переменного напряжения на объекте проектирования.

5.3.3.4. Мероприятия, исключающие необходимость вывода устройств РЗА, которые могут ложно сработать при проведении операций в их токовых цепях с помощью испытательных блоков из-за разности потенциалов между двумя точками заземления токовых цепей.

5.3.3.5. Схему организации передачи сигналов и команд РЗА (ВОЛС, ВЧ каналы, другое) с учетом резервирования каналов.

5.3.3.6. Структурно-функциональные схемы устройств РЗА.

5.3.3.7. Перечень всех функций РЗА каждого защищаемого элемента сети (линия, шины, АТ и т.д.), необходимых на данном объекте, анализ возможности реализации выбранных функций на оборудовании разных производителей.

5.3.3.8. Ориентировочный расчет параметров срабатывания устройств РЗ, СА и необходимые для этого расчеты токов КЗ, в т.ч. для:

- обоснования требуемого количества и направленности ступеней резервных защит ЛЭП и АТ;

- обоснования принятых коэффициентов трансформации ТТ дифференциальных

защит для обеспечения программного выравнивания вторичных токов ТТ (без установки промежуточных ТТ).

5.3.3.9. Обоснование (ориентировочные расчеты) требуемых номинальных первичных и вторичных токов ТТ, а также количества и номинальной мощности вторичных обмоток ТТ и ТН на основании обосновывающих расчетов с учетом видов устройств РЗ (дифференциальная защита шин, продольная дифференциальная, дифференциально-фазная защита линии, ступенчатые защиты линий и т.д.), СА, РА, их потребления, ориентировочных длин кабелей, значений токов КЗ и допустимой погрешности для каждого вида РЗА (при КЗ в месте их установки и в других точках сети, постоянной времени сети соответствующего напряжения, длительности бестоковой паузы для ОАПВ и т.п.).

5.3.4 В части создания/модернизации систем связи и ССПИ (ТМ) выполнить/определить:

5.3.4.1. В составе проектной документации должны быть разработаны решения по модернизации существующих ССПИ ПС 220 кВ Камыш-Бурун и ПС 220 кВ Насосная-3 для организации и передачи в направлении Филиала АО «СО ЕЭС» Черноморского РДУ АПТС со вновь устанавливаемого оборудования ПА.

5.3.4.2. Организационно-технические решения по модернизации (создании при необходимости) систем связи и ССПИ для передачи корпоративной и технологической информации (отдельным томом) с ПС 220 кВ Камыш-Бурун и ПС 220 кВ Насосная-3 в соответствующие предприятия электроэнергетики (АО «Крымэнерго» (ДП Феодосийских МЭС, ЦУС АО «Крымэнерго»), Филиала АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ) с использованием узлов связи согласно требованиям «Положение АО «Крымэнерго» о единой технической политике в электросетевом комплексе», включая:

5.3.4.3. В составе проектной документации должны быть разработаны и обоснованы организационно-технические решения по созданию новых и модернизации существующих систем связи, включая:

1) Таблицу распределения информационных потоков (принципы организации каналов должны соответствовать действующим правилам организации диспетчерско-технологического управления и организации корпоративных систем ПАО «ФСК ЕЭС»).

2) Сопряжение со смежными системами связи, а также решения по подключению технологических и корпоративных систем объекта (РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СМиУКЭ, ЛВС, телефония и т.д.) к системам связи.

3) Организацию линейно-кабельных сооружений, включая решения по приведению в нормативное состояние существующих ВЛ.

4) Решения по подготовке (приспособлению) помещений для размещения оборудования связи.

5) Организацию эксплуатации, включая ремонтно-восстановительные работы.

6) Состав оборудования с указанием наименований и обозначений оборудования, приведенных на схемах.

7) Расчеты, в том числе:

– эксплуатационных характеристик, включая численность и квалификацию эксплуатационного персонала, КИП, ЗИП, условия организации ремонтно-восстановительных работ, затрат на организацию арендованных каналов связи (в случае

применения);

- параметров для организации ЛКС, в том числе: условий подвески ВОК, термической стойкости ОКГТ (в случае его применения), физико-механических характеристик ВОК, распределение напряженности электрического поля вдоль тела опор, несущей способности опор, перекрытий, зданий и т.д.

8) Схемы и чертежи с позиционным обозначением оборудования в спецификации, включая:

- схему соединения узлов (линейную схему);
- схемы организации связи по каждой из проектируемых систем;
- схемы организации системы управления, каналов служебной связи, резервирования, ТСС, электропитания оборудования;
- схемы организации линейно-кабельных сооружений.

9) Технические условия собственников инфраструктуры (при необходимости).

10) Технические требования на каждую систему связи, включая линейно-кабельные сооружения.

5.3.5. Решения по электромагнитной совместимости устройств РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СМиУКЭ, связи, обеспечивающих их нормальную работу, с отражением в отдельном разделе.

В разделе должны быть приведены обосновывающие расчеты, подтверждающие достаточность мероприятий, обеспечивающих нормальную работу устройств РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, ПКЭ, ССПИ, связи, с отражением, в том числе, решений по:

- заземляющему устройству объекта проектирования;
- способам раскладки кабелей вторичных цепей и силовых, в т.ч. кабелей собственных нужд объекта проектирования;
- молниезащите и обеспечению отсутствия ее влияния на устройства;
- реализации, при необходимости, дополнительных мероприятий по обеспечению ЭМС при наличии внешних по отношению к объекту строительства мощных источников высокочастотных излучений, применению экранированных и/или неэкранированных кабелей во вторичных цепях для подключения устройств и другие.

В разделе должны быть приведены обосновывающие расчеты, подтверждающие достаточность мероприятий, предусмотренных проектом, по обеспечению требований ЭМС.

5.3.6. Решения по организации электропитания устройств РЗА, АСУ ТП (АСТУ), ПКЭ, систем связи и других систем, включая:

- таблицы потребителей сети собственных нужд 0,4 кВ, постоянного оперативного тока и системы резервного электропитания оборудования СДТУ и их характеристики;
- определение емкости и количества элементов аккумуляторной батареи (АБ) и параметров ЗПА;
- схемы сети постоянного оперативного тока и собственных нужд 0,4 кВ, включая схемы ЩПТ и ЩСН, в том числе решения по организации ШРОТ с распределением подключения устройств РЗА, соленоидов управления выключателями, РАСП и других электроприемников;
- ориентировочные расчеты токов КЗ в сетях собственных нужд и постоянного оперативного тока (с использованием специализированных программ);
- выполнение защиты сетей постоянного оперативного тока и собственных нужд;
- построение карт селективности защитных аппаратов сети 0,4 кВ и постоянного

оперативного тока (с использованием специализированных программ);

- контроль состояния АБ и сети постоянного оперативного тока, включая устройства автоматического и автоматизированного поиска «земли»;
- организация непрерывного мониторинга состояния системы гарантированного электропитания устройств АСТУ/СДТУ с функцией оповещения оперативного персонала объекта электроэнергетики об аварийных отклонениях в режиме работы системы гарантированного электропитания.

5.3.7. Предварительный расчет объема кабельной продукции (с учетом аварийного резерва):

5.3.7.1. Привести расчёт объёма кабельной продукции.

5.3.7.2. Выполнить расчёты сечения кабельной продукции цепей РЗА.

5.3.7.3. Выполнить кабельные журналы по каждому из устройств (шкафов) РЗА.

5.3.7.4. Схемы раскладки кабельной продукции по каждому из объектов проектирования/реконструкции.

5.3.8. Разделы «Мероприятия по охране окружающей среды» (для ЛЭП), «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (для ПС) оформить отдельными томами. При нахождении объекта строительства/реконструкции на землях особо-охраняемых природных территорий подраздел «Оценка воздействия на окружающую среду» оформить отдельным томом.

5.3.9. Проект санитарно-защитной зоны для строящихся и реконструируемых объектов выполнить и оформить отдельным томом.

5.3.10. Инженерно-технические вопросы гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций. Раздел оформить отдельным томом.

5.3.11. Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» выполнить в соответствии с действующими отраслевыми правилами пожарной безопасности для энергетических объектов и оформить отдельным томом.

5.3.12. Проект организации строительства (ПОС) с определением продолжительности выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, включая предложения по выделению очередей и этапов строительства, с технологическими решениями и схемами перезавода ЛЭП в новые ячейки, график поставки и схему транспортировки оборудования и т.д. Предусмотреть съезды и временные дороги, проезды между притрассовой дорогой и строящимся линейным сооружением.

В ПОС для каждого этапа строительства (реконструкции) должны быть проработаны решения:

1) Общие:

- по минимизации количества и периодов эксплуатации объектов с временными (ослабленными) схемами электроснабжения потребителей;
- по определению схемно-режимных условий беспрепятственной коммутации оборудования на каждом этапе строительства (реконструкции) с организацией согласования данных условий на уровне АО «Крымэнерго» и Филиала АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ.

2) В части РЗА:

- выполнения РЗА при постановке под напряжение построенных участков ЛЭП с учетом схемы их подключения к ПС;
- взаимодействия вновь устанавливаемых устройств РЗА с существующими на ПС

устройствами РЗА;

– временного состава устройств РЗА на переходный период поэтапной реконструкции оборудования: ЛЭП (с учетом очередности замены устройств РЗА, выключателей, ВЧ оборудования, ТН, создания ВОЛС и т.п.), ДЗШ 110-750 кВ (с учетом очередности замены выключателей и ТТ).

3) В части систем связи:

- состав средств связи, вводимых на каждом этапе строительства;
- направления организации каналов связи с указанием видов передаваемой информации;
- предусмотреть организацию опытной эксплуатации АСУТП.

5.3.13. Выполнить раздел «Организация эксплуатации» с выполнением анализа существующей схемы эксплуатации объектов электросетевого хозяйства в регионе размещения проектируемого объекта.

Определить потребность в технике, спецтехнике, необходимой для эксплуатации и ремонтов проверочной аппаратуры для устройств РЗА, ВЧ-каналов, численности и квалификации оперативного и ремонтного персонала для обслуживания РЗА, связи, АСУ ТП, ССПИ, ПС и ВЛ, разработку схемы ТОиР вновь вводимого оборудования.

5.3.14. Для строящихся зданий и сооружений (в том числе ЛЭП) принять следующие идентификационные признаки согласно статье 4 Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 № 384-ФЗ:

- 1) Назначение – здания и сооружения электроэнергетики.
- 2) Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность.
- 3) Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения.
- 4) Принадлежность к опасным производственным объектам.
- 5) Пожарная и взрывопожарная опасность, категория по пожарной опасности.
- 6) Наличие помещений с постоянным пребыванием людей.
- 7) Уровень ответственности:
 - ☐ повышенный (см. ст. 48.1 Градостроительного Кодекса Российской Федерации);
 - ☐ нормальный;
 - ☐ пониженный.

5.3.15.1. Согласно требованиям нормативно-технической документации определить и представить на согласование Заказчику сейсмичность района строительства.

5.3.15.2. На основании разработанных решений, уточнить идентификационные признаки каждого объекта и указать их в проектной документации.

5.3.16. Сметную стоимость строительства приводить в двух уровнях цен: в базисном (по состоянию на 01.01.2000 г.) и текущем, сложившемся ко времени составления смет.

Сметную документацию представить в печатном и в электронном виде в формате программного комплекса «Гранд смета», а также в MS Excel и в универсальном формате XML. При составлении сметной документации в базисном уровне цен использовать

актуальную редакцию территориальной сметно-нормативной базы (ТЕР, ТЕРм, ТЕРп, ТССЦ), внесенной в Федеральный реестр сметных нормативов, а при отсутствии таковой в реестре – применять федеральную сметно-нормативную базу (ФЕР, ФЕРм, ФЕРп, ФССЦ).

Сводный сметный расчет должен содержать:

- затраты на временные здания и сооружения;
- затраты на авторский надзор;
- затраты на проведение экспертизы проектной документации (в том числе проверки достоверности определения сметной стоимости строительства) и результатов инженерных изысканий.

5.3.17. Сводный сметный расчет выполнить с разделением затрат по собственникам объектов.

5.3.18. В случае, когда строительство и ввод в эксплуатацию ряда объектов предусматривается осуществлять отдельными этапами строительства, необходимо сформировать ведомость сметной стоимости строительства объектов, входящих в этап строительства, с объединением отдельных этапов строительства в общий сводный сметный расчет.

5.3.19. Предусмотреть затраты на осуществление платежей за негативное воздействие на окружающую среду в процессе строительства (реконструкции).

5.3.20. Включить в сметную документацию лимит прочих работ и затрат.

5.3.21. Учесть затраты на создание страхового фонда документации согласно приказу АО «Крымэнерго» от 02.09.2015 г. № 523.

5.3.22. Определить затраты на содержание службы заказчика-застройщика.

5.3.23. Пересчет сметной стоимости в текущий уровень цен в сводном сметном расчете учесть в соответствии с актуальными индексами изменения сметной стоимости, утвержденными Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

5.3.24. При разработке проектной документации учитывать следующие требования:

В разделах проектной документации, в том числе «Пояснительная записка», «Проект организации строительства» и «Архитектурные решения» указывать наименования и единицы измерения строящихся и реконструируемых объектов капитального строительства.

Перечень строящихся и реконструируемых объектов капитального строительства указывать в разделах «Пояснительная записка» и «Проект организации строительства» с отражением основных характеристик и делением на объекты основного и вспомогательного назначения.

Для реконструируемых (переустраиваемых) объектов капитального строительства необходимо указывать их существующие параметры (показатели) согласно данным технической документации (технический паспорт, технический план, кадастровый паспорт/выписка), а также параметры (показатели) в результате реализации решений проектной документации (количество демонтируемых и вновь возводимых опор, изменение протяженности линий электропередачи, площади зданий, протяженности/площади сооружений и т.д.).

5.3.25. Выполнить раздел «Эффективность инвестиций».

В том числе, в разделе определить следующие показатели:

- чистый дисконтированный доход (NPV);
- внутренняя норма доходности (IRR);
- срок окупаемости простой;

- срок окупаемости дисконтированный.

5.3.26. При выполнении проектной документации для сокращения издержек, увеличения доходов и повышения эффективности деятельности:

- производить сравнительный анализ альтернативных вариантов реализации с целью выявления наиболее эффективного варианта в части снижения капитальных и текущих издержек АО «Крымэнерго» на создание и содержание объекта;

- предусматривать в составе проектной документации расчет затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание объекта на протяжении срока его полезного использования.

5.3.27. В разделе «Пояснительная записка» привести реквизиты и сведения об использовании ранее разработанной документации при выполнении проектной документации по настоящему титулу: каталогов унифицированных и типовых конструкций (схем, компоновок и т.д.), типовой проектной документации, проектов повторного применения, материалов ранее разработанной внестадийной и/или проектной документации и т.п.

5.3.28. При разработке проектной документации в приоритетном порядке следует рассматривать технические решения с применением оборудования, конструкций, материалов и технологий отечественного производства.

В разделе «Пояснительная записка» отразить сведения о возможности реализации проектных решений с применением оборудования, конструкций, материалов и технологий, производимых в Российской Федерации. Привести перечень типов/видов оборудования, конструкций, материалов и технологий, предусмотренных проектной документацией, но не производимых на территории Российской Федерации.

В документации не допускается указывать наименования изготовителей и/или марки (в том числе технические условия на изготовление) проектируемого оборудования, систем.

5.3.29. Документацию в полном объеме (включая обосновывающие расчеты, техническую часть закупочной документации) представить Заказчику:

- в 5 (пяти) экземплярах на бумажном носителе (после получения положительных заключений органов экспертизы), из которых не менее 1 (одного) экземпляра в оригинале. Каждый том оригинала и копии ПД должен быть прошит, заверен печатью и подписью руководителя, страницы пронумерованы. Все экземпляры томов копий ПД должны быть заверены печатью проектной организации «Копия верна»;

- в электронном виде в формате pdf с текстовой подложкой для документов с текстовым, графическим содержанием; xls,xlsx, ПК «Гранд смета» для сводки затрат, сводного сметного расчета стоимости строительства, объектных сметных расчетов (смет), сметных расчетов на отдельные виды затрат; xml для локальных сметных расчетов (смет) на всех этапах проектирования в том числе её согласования - в 2 (двух) экземплярах на DVD/USB-флеш-накопитель;

- в электронном виде в формате pdf с текстовой подложкой, а также в форматах rtf, doc, docx, xls и/или xlsx для документов с текстовым содержанием; dwg и/или dwx для документов с графическим содержанием после получения положительных заключений органов экспертизы - в 2 (двух) экземплярах на DVD/USB-флеш-накопитель.

На всех этапах проектирования и согласования документации должна выполняться её загрузка в АО «Крымэнерго».

Электронная версия документации должна соответствовать ведомости основного комплекта проектной документации и комплектоваться отдельно по каждому тому. Имя файлов томов, сшивов чертежей должны соответствовать названию документации, представленной на бумажных носителях. Имя файла не должно превышать разрешенного количества символов (160 символов), использование недопустимых символов ОС Windows запрещается.

5.3.30. Одновременно с разработкой проектной документации необходимо разработать техническую часть закупочной документации (отдельным томом).

5.3.31. Итогом II этапа проектирования является получение положительных заключений экспертиз по проектной документации (в том числе проверки достоверности определения сметной стоимости строительства) и результатов инженерных изысканий.

5.4. III этап проектирования «Разработка и согласование рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов».

5.4.1. Рабочую документацию разработать в соответствии с проектной документацией.

5.4.2. Разработку рабочей документации выполнить в соответствии с действующими нормативными требованиями Российской Федерации.

5.4.3. Рабочая документация, выполненная на III этапе, должна быть согласована с АО «Крымэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга.

5.4.4. В части технических решений по РЗА объектов проектирования с использованием микропроцессорных устройств, выполнить/определить:

- принципиальные и монтажные схемы вторичных цепей РЗА и ПА с привязкой к существующим схемам ИТС объектов реконструкции;
- схемы внутренней конфигурации микропроцессорных устройств РЗА и ПА;
- задания заводу на изготовление шкафов (панелей) РЗА и ПА, включающие коды (карты) заказов микропроцессорных терминалов РЗА.

Итогом III этапа проектирования является разработанная в полном объеме и согласованная с АО «Крымэнерго», Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, и собственниками пересекаемых сооружений рабочая документация.

6. Особые условия.

6.1. Оформление текстовых и графических материалов, входящих в состав проектной документации, выполнить в соответствии с приказом Минрегиона России от 02.04.2009 г. № 108.

Графические материалы проектных решений, связанные с размещением проектируемого объекта (в том числе чертежи, содержащие первичное и вторичное оборудование, проектируемое по данному ЗП; ситуационный план ПС; план заходов существующих и проектируемых ЛЭП на ПС; генеральные планы реконструируемых ПС; планы трасс ЛЭП, содержащие первичное и вторичное оборудование, проектируемое по данному ЗП, с указанием границ собственников; планы и профили пересечений КЛ с наземными и подземными коммуникациями; границы особо охраняемых природных территорий, лесопарковых зон, межевые, кадастровые планы территорий с нанесенными полосами отвода земель, границами охранных и санитарно-защитных зон, проектируемые дороги и маршруты для доставки крупногабаритного груза, чертежи коммуникаций, поэтажные планы и др.), выполнить в электронном виде в местной системе координат, Балтийской системе высот, в масштабе, соответствующем нормативным требованиям, в формате *.dwg, файлов, совместимых с программой AutoCAD Map 3D, а также *.dxf (или ином корпоративном стандарте); текстовые материалы по отводу земельных участков выполнить в электронном виде в программах MS Word, Excel. Проектная и иная документация (с указанием даты внесения изменений), оформленная в установленном порядке (в том числе и с официальными подписями), должна быть представлена в

формате Adobe Acrobat, pdf.

Не допускается передача документации в формате Adobe Acrobat с пофайловым разделением страниц.

В томах проектной документации в табличном виде привести наименования электросетевых объектов АО «Крымэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с их наименованиями в Реестре объектов ЕНЭС, в правоустанавливающих и правоподтверждающих документах, а также их диспетчерские наименования. В проектной документации должны использоваться диспетчерские наименования объектов.

6.2. При направлении откорректированных материалов ПД (ОТР, СЭП) разработчиком должен быть приложен перечень направляемых томов (разделов) с указанием страниц, в которые были внесены изменения. Кроме того, указанные изменения должны быть выделены цветом по тексту документов.

6.3. Разработанная проектная, закупочная документации являются собственностью Заказчика и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

6.4. Проектная организация обеспечивает:

- заключение по доверенности АО «Крымэнерго» договоров на проведение экспертизы;

- получение всех необходимых положительных согласований и заключений, в том числе, но не ограничиваясь: природоохранных органов, органов ГО и ЧС, Министерства здравоохранения Российской Федерации и Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации, организации по проведению государственной экспертизы, эксплуатирующих организаций и органов местного самоуправления;

- сопровождение документации в органах экспертизы и получение положительных заключений проектной документации (в том числе проверки достоверности определения сметной стоимости строительства) и результатов инженерных изысканий;

- внесение соответствующих изменений (с согласованием с Заказчиком) в документацию в соответствии с замечаниями, полученными от согласующих и экспертов, либо эффективно оспаривает эти замечания.

6.5. Не допускается передача проектной документации в органы экспертизы без получения согласования АО «Крымэнерго», Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования, и собственниками объектов, на которых предусматривается выполнение работ.

6.6. При необходимости, по запросу проектной организации, выполняющей разработку проектной документации, Заказчик предоставляет доверенность на получение технических условий или сбор исходных данных и иных документов, необходимых для выполнения проектных работ и работ по выбору и утверждению трассы (площадки строительства).

6.7. В целях проведения проектно-изыскательских работ проектная организация от своего имени за свой счет оформляет и получает правоустанавливающие документы на земельные (лесные) участки (при необходимости).

6.8. Проектная организация выполняет весь комплекс работ, в том числе связанных с получением исходно-разрешительной документации для проектирования.

- другие мероприятия (при необходимости).

6.9. Проектная организация осуществляет авторский надзор в соответствии с условиями заключенного договора.

6.10. Технические решения проектной документации должны основываться на применении оборудования, которое прошло проверку в эксплуатации, имеет аттестацию и сертификацию на территории РФ.

6.11. Проектную и рабочую документации по каждой ПС разработать в отдельных

томах/разделах.

6.12. При определении сроков строительства учитывать ограничения по получению разрешений на отключение электроустановок в период курортного сезона и осенне-зимний период, сроки изготовления и поставки основного оборудования.

6.13. В составе проектной и рабочей документации проектная организация предоставляет АО «Крымэнерго» сводную спецификацию оборудования.

6.14. В составе проектной и рабочей документации проектная организация предоставляет АО «Крымэнерго» сводную спецификацию материалов, конструкций.

6.15. В составе проектной и рабочей документации проектная организация предоставляет АО «Крымэнерго» перечни основных объемов работ и их стоимость.

6.16. В составе проектной и рабочей документации проектная организация предоставляет АО «Крымэнерго» сетевой график строительства с указанием объемов работ, их стоимости и сроков выполнения.

6.17. В составе проектной и рабочей документации проектная организация предоставляет АО «Крымэнерго» график движения рабочей силы, машин и механизмов.

6.18. Сводным сметным расчетом предусмотреть затраты на проверку электромагнитной совместимости.

6.19. Сводным сметным расчетом предусмотреть затраты в части создания геодезической разбивочной основы.

6.20. Определить непосредственный размер и включить в сметную документацию на строительство объекта следующие затраты по получению исходно-разрешительной документации и оформлению земельно-имущественных отношений (по необходимости):

- затраты по получению исходно-разрешительной документации и оформлению земельно-имущественных отношений, связанные с затратами заказчика по отводу и освоению застраиваемой территории и вводу объектов в эксплуатацию, в том числе, но не ограничиваясь: разработкой и утверждением проекта планировки территории, проекта межевания территории, получением (утверждением) градостроительных планов земельных участков, межеванием, кадастровыми работами, постановкой на кадастровый учет, оценкой рыночной стоимости за пользование (аренду/выкуп/сервитут/компенсацию убытков, включая реальный ущерб и упущенную выгоду) земельными участками с получением положительного заключения СРО, оформлением (переоформлением) и государственной регистрацией договоров аренды (купли-продажи/соглашений об установлении сервитута), переводом земель из категории в категорию, натурно-техническим обследованием лесных участков и разработкой проекта освоения лесных участков с последующим получением положительного заключения на проект, мероприятиями по смене защитности лесов, в том числе затраты на переоформление полосы отвода для отвода земельных участков в границах под обособленными площадными частями объектов капитального строительства и прекращению действия договоров аренды (соглашений об установлении сервитутов) на период строительства;

- подготовкой лесного участка (площадки) для складирования вырубаемой древесины, обустройству, в том числе очистки от снега и охраной площадки складирования вырубаемой древесины, перемещению и складированию вырубаемой древесины;

- проведением первичной технической инвентаризации и кадастровых работ с подготовкой технических паспортов, технических планов и получением кадастровых паспортов на объект капитального строительства (ОКС), осуществлением сопровождения государственного кадастрового учета недвижимого имущества ОКС и получения кадастровых паспортов на ОКС;

- затраты, связанные с оплатой государственной пошлины, в том числе для регистрации договоров аренды, за постановку ОКС на кадастровый учет и государственную

регистрацию прав на объекты недвижимости (ОКС), осуществлением сопровождения государственной регистрации прав на объекты недвижимости (ОКС);

- затраты, связанные с установлением зон с особыми условиями, в том числе составлением карты (плана) зон с особыми условиями, подготовленной в объеме, достаточном для согласования в федеральном органе исполнительной власти, осуществляющем технический контроль и надзор в электроэнергетике, и внесения в документы государственного кадастрового учета недвижимого имущества сведений о границах зон с особыми условиями;

- затраты, связанные с компенсацией за сносимые строения и садово-огородные и иные насаждения, посев, вспашку и другие сельскохозяйственные работы, ущерба, наносимого природной среде, произведенные на отчуждаемой территории, возмещением убытков и потерь по переносу зданий и сооружений (или строительству новых зданий и сооружений взамен сносимых), по возмещению убытков, причиняемых проведением водохозяйственных мероприятий, прекращением или изменением условий водопользования, по возмещению потерь сельскохозяйственного производства;

- затраты на арендные платежи, размер которых определяется на основании действующего законодательства, расчета, составленного с учетом сведений о кадастровой стоимости земельных участков и положений постановлений Правительства Российской Федерации «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной собственности» от 16.07.2009 № 582 и «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности» от 22.05.2007 № 310, нормативно-правовых актов органов субъектов Российской Федерации в области земельного законодательства, отчета по определению рыночной стоимости аренды в соответствии с Федеральным законом об оценочной деятельности от 29.07.1998 № 135-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями, стандартами и правилами саморегулируемых организаций, а также заключенных между Заказчиком и правообладателями земельных участков договоров, соглашений, заключенных в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ);

- затраты на проведение мероприятий по рекультивации земель, предусмотренных Основными положениями о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы (утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.07.2018 № 800 "О проведении рекультивации и консервации земель") и иными нормативными актами РФ;

- затраты, связанные с выполнением исполнительной съемки объектов проектирования, выполненной и зарегистрированной в соответствии с требованиями, установленными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации или местного самоуправления, на территориях которых расположены объекты проектирования;

- затраты по выполнению необходимых мероприятий по противопожарному обустройству лесных участков (лесов), затрагиваемых строительством, и обеспечению их средствами предупреждения и тушения лесных пожаров, предусмотренных нормами действующего законодательства, постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах» от 30.06.2007 № 417, приказа Федерального агентства лесного хозяйства «Об утверждении Нормативов противопожарного обустройства лесов» от 27.04.2012 № 174 и т.д.;

- компенсационные затраты по переустройству объектов недвижимого имущества иных собственников, включая затраты на проведение проектно-изыскательских работ, строительно-монтажных работ, поставку оборудования, материалов, затраты по оформлению правоустанавливающих документов на земельные участки, исходно-

разрешительной документации и иные сопутствующие затраты, необходимые для ввода объектов в эксплуатацию и внесения в ЕГРП сведений об изменении технических характеристик объектов недвижимости;

– иные затраты, определенные в ходе разработки проектной документации, связанные с обязательным выполнением требований действующего законодательства, в том числе затраты на проведение необходимых мероприятий по объектам.

6.21. Опросные листы для заказа оборудования оформить отдельным единым томом.

6.22. Сокращения в задании на проектирование приняты согласно приложению 2 к настоящему ЗП.

7. Выделение этапов строительства.

Очередность этапов строительства, их состав, а также необходимость выделения (дополнительных) этапов строительства определить и обосновать в рамках проектирования.

При необходимости одновременной подачи на государственную экспертизу проектной документации по выделенным этапам строительства, проектную документацию на каждый этап строительства сформировать отдельными комплектами в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в целях возможности раздельной подачи в органы экспертизы.

8. Исходные данные для разработки проектной документации.

Перечень исходных данных, сроки их подготовки и передачи определяются условиями Договора на разработку проектной документации и календарным графиком. Получение исходных данных проектной организацией выполняется с выездом на объекты. Заказчик обеспечивает организационную поддержку доступа представителей проектной организации для получения информации.

**Нормативно-технические документы, определяющие требования к
оформлению и содержанию проектной документации:**

Нормативные правовые акты федерального уровня и организационно-распорядительные документы органов исполнительной власти:

1. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ.
2. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ.
3. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ.
4. Воздушный кодекс Российской Федерации от 19.03.1997 № 60-ФЗ.
5. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ.
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.10.2003 № 648 «Об утверждении Положения об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и о ведении реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть».
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 12.08.2008 № 590 «О порядке проведения проверки инвестиционных проектов на предмет эффективности использования средств федерального бюджета, направляемых на капитальные вложения».
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 17 июня 2015 г. № 600 «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности».
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.10.2009 № 879 «Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации».
12. Постановление Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 № 1521 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
13. Постановление Правительства Российской Федерации от 19.02.2015 № 138 «Об утверждении правил создания охранных зон отдельных категорий особо охраняемых природных территорий, установления их границ, определения режима охраны и использования земельных участков и водных объектов в границах таких зон».
14. Постановление Главного государственного врача Российской Федерации от 09.09.2010 № 122 «Об утверждении СанПин 2.2.1/2.1.1.2739-10. Изменения и дополнения № 3 к СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

15. Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ.
16. Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 № 102-ФЗ.
17. Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002 № 184-ФЗ.
18. Федеральный закон «О связи» от 07.07.2003 № 126-ФЗ.
19. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7.
20. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96.
21. Федеральный закон «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.1994 № 68-ФЗ.
22. Федеральный закон «О пожарной безопасности» от 21.12.1994 № 69-ФЗ.
23. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ.
24. Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 № 123-ФЗ.
25. Федеральный закон «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 № 384-ФЗ.
26. Федеральный закон «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части вопросов территориального планирования» от 20.03.2011 № 41-ФЗ.
27. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ.
28. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ.
29. Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ.
30. Федеральный закон «О Государственном кадастре недвижимости» от 24.07.2007 № 221-ФЗ;
31. Закон от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».
32. Приказ Рослесхоза от 10.06.2011 № 223 «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов».
33. Информационное письмо Рослесхоза от 13.12.2012 № НК-03-54/14278 с разъяснениями к приказу Рослесхоза от 10.06.2011 № 223.
34. Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 28.03.2014 № 155н «Об утверждении Правил по охране труда при работе на высоте».
35. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».
36. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (с изм.).
37. Правила технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937.

Отраслевые НТД:

1. Правила устройства электроустановок, утвержденные приказом Минэнерго

России от 08.07.2002 г. № 204.

2. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.06. 2003 № 229.

3. Требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методические указания по устойчивости энергосистем», утвержденные приказом Минэнерго России от 03.08.2018 № 630.

4. Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 281.

5. Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии, стандартная форма договора утверждена Наблюдательным советом НП «АТС» (протокол от 14.07.2006 № 96).

6. Регламенты оптового рынка электроэнергии, утвержденные Наблюдательным советом НП «Совет рынка» и Наблюдательным советом НП «АТС».

7. Положение о порядке получения статуса субъектов оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка с приложениями, утвержденное Наблюдательным советом НП «АТС» (протокол 14.07.2006 № 96).

8. ГОСТ 31937-2011 «Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния».

9. ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

10. ГОСТ Р МЭК 62067-2017 «Кабели силовые с экструдированной изоляцией и арматура к ним на номинальное напряжение свыше 150 кВ ($U(m)=170$ кВ) до 500 кВ ($U(m)=550$ кВ). Методы испытаний и требования к ним».

11. ГОСТ Р МЭК 60840-2017 «Кабели силовые с экструдированной изоляцией и арматура к ним на номинальное напряжение свыше 30 кВ ($U(m)=36$ кВ) до 150 кВ ($U(m)=170$ кВ). Методы испытаний и требования к ним».

12. ГОСТ Р 55025-2012 «Кабели силовые с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжение 10, 15, 20 и 35 кВ. Технические условия».

13. СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства».

14. СНИП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве Часть 1. Общие требования».

15. СНИП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве Часть 2. Строительное производство».

16. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования».

17. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55438-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования».

18. ГОСТ Р 56302-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования» (утвержден приказом Росстандарта от 12.12.2014 № 1983-ст).

19. ГОСТ Р 56303-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению» (утвержден приказом Росстандарта от 12.12.2014 № 1984-ст).

20. ГОСТ 34045-2017 «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 09.03.2017 № 103-ст).

21. ГОСТ Р 58335-2018 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое ограничение снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.12.2018 № 1181-ст).

22. ГОСТ Р 58335-2018 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое ограничение снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.12.2018 № 1181-ст).

23. ГОСТ Р 55890-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Регулирование частоты и перетоков активной мощности. Нормы и требования».

24. ГОСТ Р 55890-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Регулирование частоты и перетоков активной мощности. Нормы и требования».

25. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 58670-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Планирование развития энергосистем. Расчеты электроэнергетических режимов и определение технических решений при перспективном развитии энергосистем. Нормы и требования».

26. Требования к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 13.02.2019 №97.

27. Требования к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.02.2019 №101».

28. Правила переключений в электроустановках, утвержденные Приказом Минэнерго России от 13.09.2018 № 757.

29. Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем и объектов электроэнергетики, утвержденные Приказом Минэнерго России от 12.07.2018 № 548.

30. Правила взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики», утвержденные Приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 100.

31. Требования по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи», утвержденные Приказом Минэнерго России от 19.12.2018 № 1185.

32. Требования к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию, утвержденные Приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81.

33. ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

34. РД 34.09.101-94 «Типовая инструкция по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении» (с изм.).

35. ГОСТ Р 8.674-2009 Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ) «Общие требования к средствам измерений и техническим системам и устройствам с измерительными функциями».

36. ГОСТ Р 8.596-2002 Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ) «Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

37. «ПНСТ 283-2018 «Трансформаторы измерительные. Часть 2. Технические условия на трансформаторы тока».

Организационно-распорядительные документы и нормативно-технические документы ПАО «ФСК» и АО «СО ЕЭС»:

1. Стандарт организации ПАО «ФСК ЕЭС» «Нормы технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ (НТП ПС)» СТО 56947007-29.240.10.248-2017.

2. Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Нормы технологического проектирования воздушных линий электропередачи напряжением 35-750 кВ» СТО 56947007-29.240.55.192-2014.

3. Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Схемы распределения по трансформаторам тока и напряжения устройств информационно-технологических систем (ИТС). Типовые требования к оформлению», СТО 56947007-29.240.021-2009.

4. Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Схемы распределения по трансформаторам тока и напряжения устройств информационно-технологических систем (ИТС). Типовые требования к оформлению», СТО 56947007-29.240.021-2009.

5. Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Устройства РЗА присоединений 110-220 кВ. Типовые технические требования», СТО 56947007-33.040.20.022-2009.

6. Стандарт организации ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.002-2012 «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и организации эксплуатации».

7. Стандарт организации АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.004-2018 «Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования».

8. Стандарт организации АО «СО ЕЭС» «Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Устройства фиксации отключения и фиксации состояния линий электропередачи, электросетевого и генерирующего оборудования. Нормы и требования. СТО 59012820.29.020.008-2018.

9. Распоряжение ОАО «СО ЕЭС» от 24.11.2011 № 85р «О требованиях к организации и осуществлению плавки гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи».

10. Методические рекомендации по реализации информационного обмена энергообъектов с корпоративной информационной системой ОАО «СО ЕЭС» по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-101.

11. Методические рекомендации по реализации информационного обмена энергообъектов с корпоративной информационной системой ОАО «СО ЕЭС» по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-104.

12. Регламент взаимодействия между АО «Крымэнерго» и Филиалами АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга и Черноморское РДУ при разработке, рассмотрении и согласовании документации, разрабатываемой при технологическом присоединении и строительстве (реконструкции) объектов электроэнергетики от 28.12.2016 года.

13. Стандарт организации АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.009-2016 «Релейная защита и автоматика. Автоматизированный сбор, хранение и передача в диспетчерские центры АО «СО ЕЭС» информации об аварийных событиях с объектов электроэнергетики, оснащенных цифровыми устройствами регистрации аварийных событий. Нормы и требования», утвержденный приказом АО «СО ЕЭС» от 30.12.2016 № 385.

14. Регламент взаимодействия ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» при выполнении расчетов параметров настройки устройств релейной защиты и автоматики, утвержденный 31.09.2009.

15. Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» СТО 56947007-29.130.01.092-2011 «Выбор видов и объемов телеинформации при проектировании систем сбора и передачи информации подстанций ЕНЭС для целей диспетчерского и технологического управления», утвержденный приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 03.05.2011 № 262. с изменениями согласно протокола технического совещания АО «СО ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» от 22.03.2017.

16. Стандарт организации АО «СО ЕЭС» «Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования», СТО 59012820.29.020.004-2018.

Перечень сокращений:

АБ	-	аккумуляторная батарея
АББЭ	-	аккумуляторная батарея большой емкости
АВР	-	автоматический ввод резерва
АИИС КУЭ	-	автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АЛАР	-	автоматика ликвидации асинхронного режима
АОПН	-	автоматика ограничения повышения напряжения
АОПО	-	автоматика ограничения перегрузки оборудования
АОСН	-	автоматика ограничения снижения напряжения
АПВ	-	автоматическое повторное включение
АПНУ	-	автоматика предотвращения нарушения устойчивости
АРМ	-	автоматизированное рабочее место
АРН	-	автоматика регулирования напряжения
АРЧМ	-	автоматика регулирования частоты и перетоков активной мощности
АСУ ТП	-	автоматизированная система управления технологическими процессами
АСТУ	-	автоматизированная система технологического управления
АТ	-	автотрансформатор
АЧР	-	автоматическая частотная разгрузка
БСК	-	батарея статических конденсаторов
ВОК	-	волоконно-оптический кабель
ВОЛС	-	волоконно-оптическая линия связи
ВЛ	-	воздушная линия
ВЧ	-	высокочастотный
ВЧ-связь	-	высокочастотная связь
ГИЛ	-	газоизолированная линия
ГКН	-	Государственный кадастр недвижимости
ГО и ЧС	-	гражданская оборона и чрезвычайные ситуации
ГОСТ	-	государственный стандарт
ДА	-	делительная автоматика
ДГУ	-	дизель-генераторная установка
ДЗЛ	-	дифференциальная защита линии
ДЗШ	-	дифференциальная токовая защита шин
ДЦ	-	диспетчерский центр АО «СО ЕЭС»
ЕГРП	-	Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним
ЕНЭС	-	единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕТССЭ	-	единая технологическая сеть связи электроэнергетики
ЗПА	-	зарядно-подзарядный агрегат
ЗИП	-	запасные части, инструмент, принадлежности
ЗП	-	здание на проектирование
ЗПА	-	зарядно-подзарядный агрегат
ЗРУ	-	закрытое распределительное устройство
ИА	-	исполнительный аппарат

ИБП	-	источник бесперебойного питания
ИВК	-	информационно-вычислительный комплекс
ИВКЭ	-	информационно-вычислительный комплекс электроустановки
ИИК	-	информационно-измерительный канал
ИК	-	измерительный канал
ИП	-	инвестиционная программа АО «Крымэнерго»
ИТС	-	информационно-технологические системы (РЗА, АСУ ТП, СМиУКЭ, АИИС КУЭ)
КА	-	коммутационные аппараты
КАСУБ	-	комплексная автоматизированная система управления безопасностью
КВ	-	коротковолновой
КВЛ	-	кабельно-воздушная линия
КЗ	-	короткое замыкание
ККЭ	-	контроль качества электроэнергии
КИП	-	контрольно-измерительный прибор
КЛ	-	кабельная линия
КМ	-	конструкции металлические
КПВД	-	комплексные программы инвестиционной деятельности
КРУ	-	комплектное распределительное устройство
КРУН	-	комплектное распределительное устройство наружного исполнения
КРУЭ	-	комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией
КТП	-	комплектная трансформаторная подстанция
КЭ	-	качество электроэнергии
ЛВС	-	локальная вычислительная сеть
ЛЭП	-	линия электропередачи
МДП	-	максимально допустимый переток
МИ	-	методика (метод) измерений
МО	-	метрологическое обеспечение
МП	-	микропроцессорный
МПК	-	микропроцессорный комплекс
МХ	-	метрологическая характеристика
МЭС	-	филиал АО «Крымэнерго» - МЭС, магистральные электрические сети
МЭК	-	Международная электротехническая комиссия
НП «Совет рынка»	-	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»
НТД	-	нормативно-технический документ
ОАПВ	-	однофазное автоматическое повторное включение
ОВ	-	оптическое волокно
ОВБ	-	оперативно-выездная бригада
ОВОС	-	оценка воздействия на окружающую среду
ОГ	-	отключение генераторов
ОДУ	-	филиал АО «СО ЕЭС» объединенное диспетчерское управление
ОКГТ	-	грозозащитный трос со встроенным оптическим кабелем
ОКС	-	объект капитального строительства
ОКСН	-	оптический кабель самонесущий неметаллический
ОКФП	-	оптический кабель, встроенный в фазный провод
ОМП	-	определение места повреждения
ОН	-	отключение нагрузки

ОП	-	оперативный персонал
ОПН	-	ограничитель перенапряжения
ОПТ	-	оперативный постоянный ток
ОПУ	-	общеподстанционный пункт управления
ОРД	-	организационно-распорядительный документ
ОРУ	-	открытое распределительное устройство
ОРЭМ	-	оптовый рынок электроэнергии и мощности
ОСР	-	карта общего сейсмического районирования территории Российской Федерации
ОТР	-	основные технические решения
ОУС		окружной узел связи
ОЭС	-	объединенная энергетическая система
ПА	-	противоаварийная автоматика
ПД	-	проектная документация
ПИР	-	проектно-изыскательские работы
ПК	-	программный комплекс
ПМЭС	-	предприятие магистральных электрических сетей
ПНР	-	пуско-наладочные работы
ПО	-	программное обеспечение
ПОС	-	проект организации строительства
ПС	-	подстанция
ПСНП	-	подстанция нового поколения (в соответствии с распоряжением «Об утверждении Типового положения об оперативном обслуживании подстанций 35-220 кВ нового поколения без постоянного дежурства персонала» от 19.03.2014 № 149р)
ПП	-	переключательный пункт
ПТК ССПИ	-	программно-технический комплекс ССПИ
ПТЭ	-	правила технической эксплуатации
ПУЭ	-	правила устройства электроустановок
РА	-	режимная автоматика
РАС	-	регистратор аварийных событий
РАСП	-	регистрация аварийных событий и процессов
РД	-	рабочая документация
РДУ	-	филиал АО «СО ЕЭС» региональное диспетчерское управление
РЗ	-	релейная защита
РЗА	-	релейная защита и автоматика (РЗ, СА, ПА, РА, РАСП и ТА)
РСК	-	распределительная сетевая компания
РУ	-	распределительное устройство
РУС		региональный узел связи
РЩ	-	релейный щит
СА	-	сетевая автоматика
СДТУ	-	средства диспетчерского и технологического управления
СЕВ	-	система единого времени
СИ	-	средства измерений, включая измерительные системы и измерительные каналы измерительных систем
СКРМ	-	средства компенсации реактивной мощности
СМНР	-	система мониторинга переходных режимов
СМР	-	строительно-монтажные работы
СКС	-	структурированная кабельная система
СМ	-	система автоматической диагностики (мониторинга)

СМиУКЭ	-	система мониторинга и управления качеством электроэнергии
СН	-	собственные нужды
СНЭ	-	система накопления энергии
СО (СТО)	-	стандарт организации
СОТИАССО	-	система обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора
СОПТ	-	система оперативного постоянного тока
СП	-	система передачи
СС	-	система связи
СДТУ	-	средства диспетчерского и технологического управления
ССПИ	-	система сбора и передачи информации для решения задач оперативно-диспетчерского и технологического управления
ССПТИ	-	система сбора и передачи неоперативной технологической информации
СЭП	-	схема электрическая принципиальная ПС
Т	-	трансформатор
ТА	-	технологическая автоматика
ТАПВ	-	трехфазное автоматическое повторное включение
ТЕР	-	территориальные единичные расценки
ТЕРм	-	территориальные единичные расценки на монтаж оборудования
ТЕРп	-	территориальные единичные расценки на пусконаладочные работы
ТИ	-	телеизмерения
ТМ	-	телемеханика
ТН	-	трансформатор напряжения
ТОиР	-	техническое обслуживание и ремонт
ТС	-	телесигнализация
ТСН	-	трансформатор собственных нужд
ТСС	-	система Тактовой Сетевой Синхронизации
ТТ	-	трансформатор тока
ТХН	-	трансформатор хозяйственных нужд
УКВ	-	ультракоротковолновой
УПАСК	-	устройство передачи аварийных сигналов и команд
УСПД	-	устройство сбора и передачи данных
ФЭМ	-	фотоэлектрический модуль
ФЕР	-	федеральные единичные расценки
ЦРРЛ	-	цифровая радиорелейная линия связи
ЦУС	-	центр управления сетями
ЧАПВ	-	частотное автоматическое повторное включение
ШРОТ	-	шкаф распределения оперативного тока
ЩПТ	-	щит постоянного тока
ЩСН	-	щит собственных нужд
ЭМС	-	электромагнитная совместимость
ЭТО	-	электротехническое оборудование
DVD	-	формат цифрового оптического диска хранения данных, цифровой многоцелевой диск
HTV	-	твердая силиконовая резина
IRR	-	внутренняя норма доходности
LSR	-	жидкая силиконовая резина
NPV	-	чистый дисконтированный доход

График выполнения работ (форма)

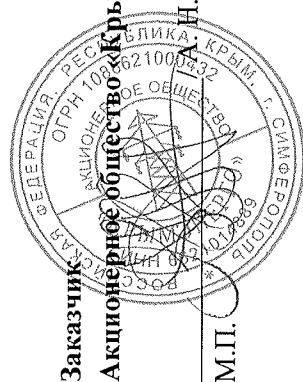
№	Наименование работ	Количество дней	Стоимость этапа	Начало выполнения этапа (дата)	Окончание выполнения этапа (дата)
I этап					
1	Выполнение изыскательских работ, проведение обследований	80 календарных дней с момента заключения договора	1 262 360,77	С даты заключения договора	80 календарных дней с момента заключения договора
2	Разработка основных технических решений	80 календарных дней с момента заключения договора	167 748,23	С даты заключения договора	80 календарных дней с момента заключения договора
3	Разработка необходимой землеустроительной и градостроительной документации	80 календарных дней с момента заключения договора	827 363,06	С даты заключения договора	80 календарных дней с момента заключения договора
II этап					
4	Разработка проектной документации	180 календарных дней с момента заключения договора	1 001 242,95	С момента согласования ОТР	180 календарных дней с момента заключения договора
	Получение положительных заключений государственной экспертизы по проектной документации и материалам изысканий и по проверке достоверности определения сметной стоимости строительства	180 календарных дней с момента заключения договора	769 953,66	С момента согласования ОТР	180 календарных дней с момента заключения договора
III этап					
5	Разработка технической части конкурсной документации	240 календарных дней с момента заключения договора	145 281,46	С момента получения положительного заключения экспертизы	240 календарных дней с момента заключения договора
6	Разработка рабочей документации	240 календарных дней с момента заключения договора	831 715,17	С момента получения положительного заключения экспертизы	240 календарных дней с момента заключения договора

ПОДПИСИ СТОРОН

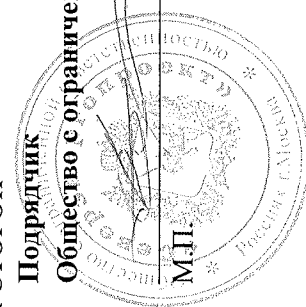
Заказчик
Акционерное общество «Крымэнерго»

Подрядчик

Общество с ограниченной ответственностью «Северэнергопроект»



М.П. / А. Н. Гончаров



М.П. / А. В. Смирнов

Приложение № 3
к контракту
от 01.10.2017 г. № 62

Форма

Отчет об исполнении графика выполнения работ
по объекту «_____»
за _____ 20____ года
(месяц)

№ п/п	Наименование работ (согласно приложению 1)	Объемы работ по контракту			Ответствен- ный исполнитель	Объемы выполненных работ*						Примечание
		ед. изм.	физ. объемы	контракту		в физ. объемах			в денежном выражении, тыс. руб.			
						план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12

*Согласно подписанном с обеих сторон актам приёмки выполненных работ

Заказчик:

_____ / _____

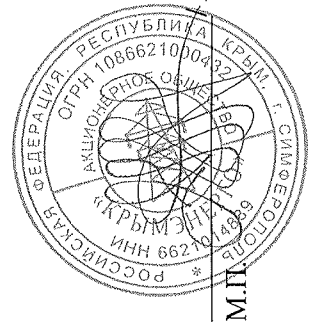
М.П.

Подрядчик:

_____ / _____

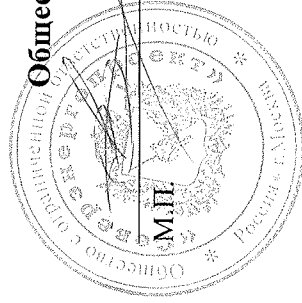
М.П.

ПОДПИСИ СТОРОН



Заказчик
Акционерное общество
«Крымэнерго»
А. Н. Гончаров

Подрядчик
Общество с ограниченной ответственностью
«Северэнергопроект»
/ А. В. Смирнов



Акт № _____ сдачи-приемки работ (Форма)

«___» _____ 201__ г.

именуемое (ая) в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт о том, что согласно условиям Договора от «___» _____ 20__ г. № _____ на выполнение работ по объекту _____ общей стоимостью _____ (_____) руб. ____ коп., включая НДС (20%) _____ (_____) руб. ____ коп.

Подрядчик выполнил, а Заказчик принял следующие работы:

№ этапа	Наименование этапа принятых работ по настоящему акту	Стоимость выполненных проектно-изыскательских работ, руб.		
		с начала проведения работ	с начала года	в том числе за отчетный период
	Всего работ и затрат, включаемых в стоимость проектно-изыскательских работ, в том числе:			
Итого				
Сумма НДС 20%				
Всего с учетом НДС				

Подписание настоящего акта Сторонами подтверждает выполнение Подрядчиком работ (этапа работ), предусмотренных Договором, исключительно для проведения расчетов по Договору и не свидетельствует о приемке результатов выполненных проектно-изыскательских работ Заказчиком в соответствии с требованиями Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приложением и неотъемлемой частью настоящего Акта является Накладная приема-передачи документации при выполнении работ.

Заказчик:

_____/ А.Н. Гончаров
М.П.

Подрядчик:

_____/ А.В. Смирнов
М.П.

ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик

Акционерное общество
«Крымэнерго»

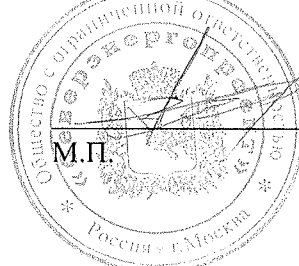
_____/ А.Н. Гончаров
М.П.



Подрядчик

Общество с ограниченной
ответственностью «Северэнергопроект»

_____/ А. В. Смирнов
М.П.



Приложение к Акту сдачи-приемки работ

Накладная
приема-передачи документации при выполнении работ (форма)
по Договору № _____ от «___» _____ 20__ г.

г. _____

«___» _____ 20__ г.

_____, именуемое (ая) в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, в рамках выполнения Договора от «___» _____ 20__ г № _____ (далее-Договор), при выполнении проектных и изыскательских работ (этапа работ) по Объекту/ Титулу _____, фиксируют передачу следующей документации:

(в таблице указывается конкретный перечень разработанной Подрядчиком документации, передаваемой Заказчику при выполнении работ в соответствии с Актом сдачи-приемки работ (этапа работ))

№ п/п	Наименование документов	Кол-во экземпляров	Примечание

Данная накладная не является фактом приемки работ, а лишь подтверждает количество и комплектность переданной документации и является приложением к Акту сдачи-приемки работ.

Сдал

От Заказчика:

_____/ А. Н. Гончаров /

Принял

От Подрядчика:

_____/ А. В. Смирнов

ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик
Акционерное общество
«Крымэнерго»



_____/ А. Н. Гончаров

М.П.

Подрядчик
Общество с ограниченной
ответственностью «Северэнергопроект»



_____/ А. В. Смирнов

М.П.

от 01.10.2021 г. № 62

Акт №

о выполненных проектно-изыскательских работах (Форма)

по Договору № _____ от «___» _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся,

Заказчик _____

Подрядчик _____

Указывается фирменное наименование, место нахождения

составили настоящий Акт о выполненных проектно-изыскательских работах по Договору № _____ от «___» _____ 20__ г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Подрядчик, в соответствии с условиями Договора, выполнил инженерные изыскания, разработал проектную, рабочую документацию, а также оформил материалы земельно-правовых отношений в следующем составе:
(нужное подчеркнуть)

1.1. _____

1.2. _____

1.3. _____

(указать конкретный перечень документации, разработанной по Договору)

для (указать нужное: строительства, реконструкции, комплексного технического перевооружения) Объекта/Титула _____, расположенного по адресу: _____
(указать месторасположения Объекта).

2. Стоимость выполненных работ по Договору:

_____ (_____), руб. в т.ч. НДС _____ руб

3. Работы выполнены в полном объеме. Стороны претензий друг к другу не имеют.

4. Подписанием настоящего акта Стороны подтверждают выполнение Подрядчиком проектных, изыскательских работ, а также оформление материалов земельно-правовых отношений, предусмотренных Договором, и свидетельствует о приемке Заказчиком результатов выполненных проектно-изыскательских работ по объекту/титулу в соответствии с требованиями Гражданского кодекса Российской Федерации.

5. Акт составлен в _____ экземплярах, имеющих равную юридическую силу

Заказчик:

_____/ А. Н. Гончаров

М.П.

Подрядчик:

_____/ А. В. Смирнов

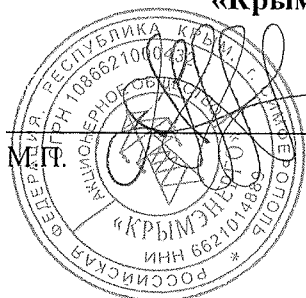
М.П.

ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик

Акционерное общество

«Крымэнерго»

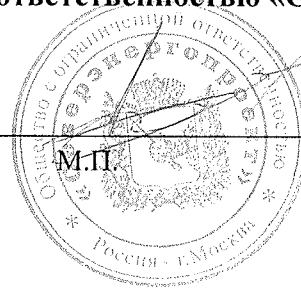


/ А. Н. Гончаров

М.П.

Подрядчик

**Общество с ограниченной
ответственностью «Северэнергопроект»**



/ А. В. Смирнов

М.П.

**Дополнительные экологические требования и рекомендации
к проектированию и строительству объектов**

Тип объекта	Группа объектов
1. Спортивные и туристические объекты: а) спортивные объекты – 2–14; б) туристические объекты – 175–178, 203, 204, 204.1, 205	1a 1b
2. Здания для проживания и длительного пребывания людей: а) для проживания (гостиницы и жилая застройка) – 15, 16, 18–20, 179–185, 187, 188, 193, 194, 196–201, 207; б) офисы, административные здания – 17, 20, 30, 111, 113, 114, 171, 174, 202, 203, 206; с) общественного назначения (больницы и т.п.) – 172, 173	2a 2b 2c
3. Объекты транспортной инфраструктуры: а) автомобильные дороги – 21–26, 32, 35–54, 67, 68, 164, 170; б) железные дороги – 33, 34, 61, 65; с) объекты инфраструктуры морского транспорта – 55–60; д) объекты инфраструктуры авиационного транспорта – 62–64	3a 3b 3c 3d
4. Объекты инженерной инфраструктуры природоохранного назначения: а) очистные сооружения и водовыпуски – 70–72, 75–77, 103; б) насосные станции – 88, 89; с) полигоны отходов – 165–169; д) инженерные сети – 78–87, 95–102, 104–109, 110, 112; е) водозаборы – 90–94; ф) природоохранные мероприятия – 171.1, 171.2	4a 4b 4c 4d 4e 4f
5. Объекты энергоснабжения и генерации: а) подстанции – 27–29, 115–129; б) электрогенерация – 130–137, 152; с) котельные – 138–143; д) кабельные и воздушные линии, сети электроснабжения – 145–151; 153–161; 163	5a 5b 5c 5d

№ п/п	Требования и рекомендации для повышения энергоэффективности и экологичности	Применени е требований к группе объектов	Применен ие рекоменда ций к группе объектов
1. Энергосбережение			
1.1. Использование возобновляемых источников энергии:			
1.1.1.	Использование фотоэлектрических источников питания и преобразователей с системой автоматизированного переключения режимов работ	1, 2	3–5
1.1.2.	Применение тепловых насосов для теплоснабжения с системой автоматизированного переключения режимов работ	1, 2a, 2b	2c
1.2. Вовлечение в энергетический баланс вторичных энергетических ресурсов			
1.2.1.	Использование систем рекуперации тепла от вытяжки воздуха	1, 2 (a–d)	3 (b–d)

	в системах вентиляции		
1.2.2.	Использование систем рекуперации тепла сбросной воды в системах канализации	4a	1–5
1.2.3.	Использование экономайзеров в энергоустановках при сжигании топлива	5c	
1.2.4.	Использование биомассы для получения и преобразования энергии биогаза		4A
1.3. Использование высокоэффективного оборудования и технологий			
1.3.1.	Применение комбинированных технологических тепловых схем с использованием абсорбционных холодильных машин и котельных установок (поршневых когенерационных установок) для выработки холода, тепла (электроэнергии)	1a	1b, 2 (a–c), 5c
1.3.2.	Применение котельных установок с расчетным КПД $\eta \geq 108\%$	5c	
1.3.3.	Применение технических решений для энергетических установок, обеспечивающих достижение коэффициента использования топлива не ниже $\eta \geq 85\%$	5 (a–c)	
1.3.4.	Применение технических решений, обеспечивающих достижение энергетической эффективности трансформации и транспортировки энергии для систем теплохолодоснабжения не ниже $\eta \geq 80\%$	1–5	
1.3.5.	Применение трансформаторов электроэнергии с принудительным охлаждением	1–5	
1.3.6.	Применение в проекте (с анализом и доказательствами) уточненных расчетов энергетических нагрузок с созданием компьютерных моделей и их оптимизацией по режимам		1–3
1.3.7.	Применение в проекте (с анализом и доказательством) наилучших доступных российских технологий, уровень воздействия которых на окружающую среду не выше зарубежных аналогов, в том числе представленных в справочнике BREF	1–5	
1.4. Требования энергетической эффективности зданий, строений, сооружений			
1.4.1.	Проект содержит показатели, характеризующие удельные расчетные величины расхода энергетических ресурсов объекта, и сравнения с объектами-аналогами		1–5
1.4.2.	Проект содержит прямой запрет на применение электрических ламп накаливания мощностью 100 Вт и более	1–5	
1.4.3.	В проектной технической документации объекта должны содержаться ожидаемые результаты энергетического обследования проекта и проектный энергетический паспорт объекта, который должен соответствовать составу по пункту 7 статьи 15 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261	1–5	
2. Водосбережение			
2.1. Учет расходования воды			
2.1.1.	Использование технологий по учету и экономии воды:		
	применение автоматических систем экономии воды	1–5	
	применение сантехнических приборов с системой «двойного смыва»	1–5	
	применение бесконтактных электронных смесителей в местах массового пользования	1–5	
	разделение технического и питьевого водоснабжения	1–5	
	применение водооборотных схем		1–5
2.2. Сбор и очистка воды			
2.2.1.	Применение локальных (приобъектных) очистных сооружений:		

	использование технических решений для получения технической (условно чистой) воды		1–5
	применение естественных биологических методов очистки		1–5
2.2.2.	Сбор, подготовка и использование дождевой и талой воды для полива территории		1–5
2.2.3.	Использование новейших технологий очистки воды:		
	применение современных новейших систем обеззараживания воды	4a	
	исключение использования хлора и его производных для обеззараживания воды	1–3, 4a, 4e	
	отказ от использования воды питьевого качества в целях, отличных от питьевого водоснабжения	1–5	
	применение нанофильтров для очистки воды		1–3, 4a, 4e
3. Архитектура и проектирование территорий			
3.1. Архитектурно-планировочные мероприятия:			
3.1.1.	Энергоэффективные фасады:		
	применение современных теплоизолирующих и пароизолирующих материалов для уменьшения теплопередачи через ограждающие конструкции зданий, сооружений и коммуникаций	1–3 (b–d)	
	использование затеняющих конструкций	2, 1b	3 (b–d)
	использование специальных энергосберегающих стекол		1–3
	оптимизация ориентации окон и фасадов по сторонам света	1, 2	
	оптимизация формы зданий	1, 2	
3.1.2.	Озеленение наружных и внутренних стен, крыш, мансард, балконов для улучшения качества воздуха и снижения энергопотребления		1, 2
3.1.3.	Ландшафтные работы:		
	сохранение существующих и реконструкция поврежденных в процессе строительства прилегающих территорий и природных биотопов с целью сохранения биоразнообразия	1–5	
	разработка и применение новых высококачественных, устойчивых, современных объектов ландшафтной архитектуры и комплексного благоустройства	1–5	
	подбор ассортимента растений с учетом природно-климатической зоны проектирования и минимизации расходов на последующее содержание сданных объектов	1–5	
	использование долговечных экологических ландшафтных материалов	1–5	
3.1.4.	Выполнение мероприятий по предотвращению загрязнений от строительной деятельности:		
	временное или постоянное засеивание травой, мульчирование, создание укреплений земли;	1–5	
	укрытие земли, земляной насыпи;	1–5	
	применение механизмов сбора и удаления твердых и взвешенных частиц	1–5	
	устройство на строительной площадке установок для мойки колес автомобильной техники с водооборотной схемой	1–5	
3.1.5.	Мероприятия по обеспечению доступности сервисов и использования общественного транспорта:		
	объект должен иметь в радиусе 800 м не менее 10 предприятий сервиса с пешеходной доступностью к ним	2a	1, 2c

	объект должен располагаться в радиусе не более 800 м от существующей (или проектируемой совместно с объектом) ж/д, трамвайной линии или метро	2а	1, 2с
	предусмотрена и осуществляется подвозка к объекту (любым способом общественного транспорта)	1, 2	4, 5
3.1.6.	Размер парковки не превышает минимальных требований местных норм	2	1б
3.2. Освещенность			
3.2.1.	Применение энергоэффективного наружного освещения с датчиками освещенности	1–5	
3.2.2.	Использование наилучших технологий в системах освещения и его регулирования		
	использование энергосберегающих приборов освещения	1–5	
	внутренние помещения и прилегающие к зданию территории там, где это необходимо, оборудуются динамическими системами освещения	1, 2	
	обеспечена возможность индивидуального регулирования освещения на рабочих местах не менее 90% от общего количества: настольные светильники, датчики присутствия и др.	2	
	методом математического моделирования доказана необходимая обеспеченность и равномерность освещенности		1, 2
3.2.3.	Использование естественного освещения:		
	максимальное использование естественного освещения	2	1
	высокий процент естественной освещенности – до 75% за счет инсоляции		1, 2
	представить расчеты и обоснования в виде таблиц квартального, полугодического и годового расхода электроэнергии на освещение для дальнейшего контроля и анализа (мониторинга) службой эксплуатации объекта	1, 2	3–5
3.3. Внешнее шумовое загрязнение			
3.3.1.	Снижение внешнего шума объектов архитектурно-планировочными методами:		
	возведение шумоизоляционных экранов	1–5	
	создание лесопосадок	1–5	
	эффективное использование особенностей рельефа местности	1–5	
4. Вредные выбросы			
4.1. Экологическая эффективность энергоустановок (технологические нормативы)			
4.1.1.	Достижение экологической эффективности энергоустановок (технологические нормативы), обеспечивающих достижение уровня выбросов: оксиды азота (NOx) – 0,32 кг/МВт-час; ЛОС – 0,45 кг/ МВт-час, или 5–10% ПДК в приземном слое	5	
4.2. Эффективность систем очистки			
4.2.1.	Указание в проекте достигнутой экологической эффективности систем очистки (местные нормативы). Достижение экологической эффективности систем очистки, превышающей местные нормы на 10%	3, 5	
5. Инженерные системы			
5.1. Системы теплоснабжения			
5.1.1.	Регулирование при использовании тепловой энергии:		
	применение автоматизированных погодозависимых индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с количественно-качественным регулированием	1–5	

	применение эффективного отопительно-вентиляционного оборудования двойного назначения	1, 2	3
	использование технологий «пассивного» энергосбережения	1, 2	3
	достижение энергетической эффективности здания класса «В»	1b, 2	
	представить расчеты и обоснования в виде таблиц квартального, полугодового и годового расхода тепловой энергии на отопление и ГВС для дальнейшего контроля и анализа (мониторинга) службой эксплуатации объекта	1–3	
5.2. Качество воздуха			
5.2.1.	Применение современных систем кондиционирования и вентиляции:		
	применение озонобезопасных хладагентов	1–5	
	подбор инженерного оборудования и арматуры, исключая (или минимизирующих) утечку хладагентов	1–5	
	использование в проектах зданий и общественных сооружений систем централизованного кондиционирования на абсорбционных холодильных машинах	1–3	
	использование в проектах зданий и сооружений регулируемой приточно-вытяжной вентиляции	1–3	
	автоматизированный мониторинг воздушной среды и регулирование микроклимата по эмиссии CO ₂ в помещениях		1–3
	методом математического моделирования работы систем вентиляции и кондиционирования доказать уровень комфорта в помещениях		1–3
5.2.2.	Мероприятия по контролю источников внутреннего загрязнения, в том числе химического:		
	во входных зонах применить тамбуры по ходу движения не менее 3 м		1–3
	выделить в отдельные помещения копировальную и множительную технику с организацией вытяжной вентиляции		1–3
	применить двухступенчатую очистку наружного воздуха с классом очистки не ниже F7		1–3
5.3. Тепловой и акустический комфорт			
5.3.1.	Мероприятия по использованию возможности индивидуального регулирования. Тепловой комфорт:		
	применение приборов и средств автоматики для регулирования теплового комфорта в помещениях (температуры, влажности, иононасыщенности, затемнения, продувания и т.п.)		1b, 2 (a–c)
	предусмотреть зональное регулирование для больших помещений		1, 2
5.3.2.	Использование шумозащитных мероприятий для инженерных систем и технологического оборудования:		
	шумозащитные мероприятия инженерного оборудования (систем вентиляции и кондиционирования; лифтов, эскалаторов и пр.)	1–5	
	достижение уровня 40 дБ от внешнего шума работающего оборудования с электродвигателями		1–5
	применение виброгасящих устройств (платформ, трубопроводных вставок и пр.)	1–5	
6. Отходы и строительные материалы			
6.1. Отходы			
6.1.1.	Повторное использование измельченных строительных отходов	1–5	

6.1.2.	Проектирование эффективной системы утилизации отходов:		
	создание системы раздельного сбора отходов	2	1, 3–5
	запрет на прямое мусоросжигание неподготовленных отходов	1–5	
	использование современных систем мусороудаления	1–5	
6.2. Строительные материалы			
6.2.1.	Использование экологически безопасных материалов		
	наличие сертификатов на строительные материалы (в том числе гигиенических) и их перечень	1–5	
	использование новейших современных строительных материалов и их перечень	1–5	4–5
	наличие сертификата FSC и перечень строительных материалов и изделий из древесины		1–5
	приоритетность использования местных строительных материалов для уменьшения выбросов CO ₂ при транспортировке и их перечень		1–5
6.2.3.	Перечень материалов, запрещенных и ограниченных к использованию		
	запрет использования асбеста и озоноразрушающих фреонов	1–5	
	ограничение использования ПВХ (напр., для оконных переплетов)		1–5

ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик

Акционерное общество

«Крымэнерго»



М.П.

/ А. Н. Гончаров

Подрядчик

Общество с ограниченной

ответственностью «Северэнергопроект»



М.П.

/ А. В. Смирнов

СВОДНАЯ СМЕТА на проектные и изыскательские работы

Наименование строительства и стадии проектирования: Выполнение проектно-изыскательских работ по титулу: «Организация канала противоаварийной автоматики по ВЛ 220 кВ Насосная-3 - Камыш-Бурун»

Наименование проектной организации: ООО "СЭП".

Наименование организации заказчика: Акционерное общество «Крымэнерго»

В ценах на 3 кв. 2021г.

№ п.п.	Перечень выполняемых работ	Характеристика проектируемого объекта	Ссылка на № смет по формам № 2п и	(тыс. руб.)		
				изыскательских работ	проектных	всего
1	Выполнение изыскательских работ, проведение обследований	Изыскания	Сметы №№ 1, 2, 3	1 262,36077		1 262,36077
2	Разработка основных технических решений	Проектная документация	Смета №№ 4		167,74823	167,74823
3	Разработка необходимой и градостроительной документации	Градостроительная документация	Смета № 5		827,36306	827,36306
4	Разработка проектной документации	Проектная документация	Смета № 6,7,8,9,10,11		1 001,24295	1 001,24295
5	Получение положительных заключений государственной экспертизы по проектной документации и материалам изысканий и по проверке достоверности определения сметной стоимости строительства	Экспертиза	Сметы №№ 12		769,95366	769,95366

6	Разработка технической части конкурсной документации	Закупочная документация	Сметы №№ 13		145,28146	145,28146
7	Разработка рабочей документации	Рабочая документация	Смета № 6,7,8,9		831,71517	831,71517
	Итого			1 262,36077	3 743,30453	5 005,66530
	НДС 20%			x	x	1 001,13306
	Всего с учетом НДС			x	x	6 006,79836

Итого по смете: 6 006 798,36 (шесть миллионов шесть тысяч семьсот девяносто восемь) рублей, 36 копеек, включая НДС 20%

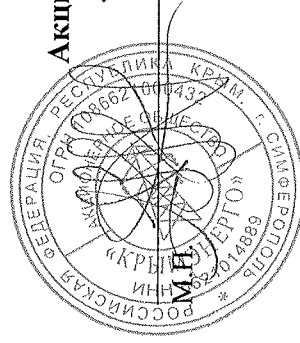
ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик

Акционерное общество

«Крымэнерго»

/ А. Н. Гончаров



Подрядчик

Общество с ограниченной ответственностью

«Северэнергопроект»

/ А. В. Смирнов



ИСПОЛНИТЕЛЬНАЯ СМЕТА № _____
на проектные (изыскательские) работы

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных или изыскательских работ _____

Наименование проектной (изыскательской) организации _____

Наименование организации заказчика _____

(руб.)

№ п/п	Перечень выполняемых работ	Исполнители		Количество человеко- дней	Средняя оплата труда за 1 день	Оплата труда (всего)
		коли- чество	долж- ность			
1	2	3	4	5	6	7

Итого оплата труда, в тыс. руб. _____

Другие прямые затраты _____

Накладные расходы _____

Итого прямые затраты и накладные расходы _____

Накопления (прибыль) _____

Всего (тыс. руб.) _____

(сумма прописью)

Руководитель проектной организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Главный инженер проекта

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Составитель сметы

(подпись)

(инициалы, фамилия)

ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик

Акционерное общество

«Крымэнерго»

А. Н. Гончаров

М.П.



Подрядчик

Общество с ограниченной

ответственностью «Северэнергопроект»

А. В. Смирнов

М.П.

