



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 356957, Строительство газопровода Каламкас - Каражанбас
способом Открытый тендер

Лот № 1 (1 Р, 1206958) Работы по прокладке магистральных трубопроводов

Заказчик Акционерное общество "Каражанбасмунай"
Организатор Акционерное общество "Каражанбасмунай"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	1 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по прокладке магистральных трубопроводов, Работы по прокладке магистральных трубопроводов и аналогичных сетей/систем
Дополнительная характеристика	Строительство газопровода Каламкас-Каражанбас
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область
Условия поставки	-
Срок поставки	с 03.2020 по 06.2021
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 80%, Окончательный платеж - 20%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Вид строительства – новое.

Техническая спецификация на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по рабочему проекту «Строительство газопровода Каламкас – Каражанбас».

Выполняемые работы, а также применяемые строительные материалы, оборудования, и приборы, должны отвечать требованиям законодательства, нормативных документов и проектной документации и обеспечивать охраняемые законом безопасность, здоровье и иные интересы пользователей ОБЪЕКТА, а также соответствовать требованиям по охране окружающей среды.

Подрядчик должен выполнить закупку, доставку и монтаж, подключения, тестирования, наладки всего оборудования и материалов, согласно рабочего проекта и данной технической спецификации.

Подрядчик должен закупать материалы, оборудование согласно рабочему проекту, при необходимости все технические параметры, характеристики и внешний вид всех материалов и оборудования закупаемых согласно Рабочему проекту и сметной документации согласовывать с Заказчиком.

Подрядчик гарантирует, что поставляемые материалы и оборудование новые, не бывшими в употреблении, изготовлены в полном соответствии с требованиями нормативной документации (ГОСТ, СТ РК, ТУ, технический регламент и др.), сертифицированными и соответствующими стандартам применяемым в Республике Казахстан, и годны для использования в соответствии с их целевыми назначениями, дата выпуска не должна превышать 12 месяцев до даты поставки и монтажа.

Все строительно-монтажные работы выполнить силами специализированной организацией, имеющей квалифицированных специалистов по строительству, монтажу и пуско-наладке, а также лицензию на соответствующий вид деятельности.

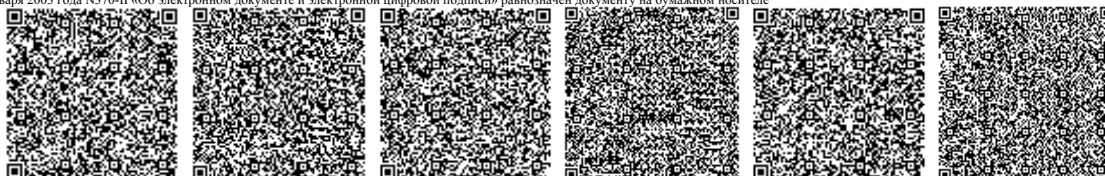
Подрядчик получает и согласовывает все разрешительные документации на пересечение всех коммуникаций по всей трассе прокладываемого газопровода. Все электромонтажные работы на действующих линиях ВЛ-6кВ и выше (отключение, подключение, монтаж, демонтаж) должны выполняться по разрешению и наряду-допуску от владельца эл/сетей и под надзором наблюдающего лица владельцев электролиний.

Пересечение действующих линий электро-, водо-, газо-, и других коммуникаций производить только по согласованию и разрешению владельцев коммуникаций, с получением всех разрешительных документов (допуски, разрешения и т.д.)

Подрядчик выполняет все строительно-монтажные работы согласно рабочему проекту с соблюдением всех Требований, Правил, норм, СНиП, ТУ, согласно Закона Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан, также СН РК в газораспределительной системе, а также требований, установленных на основании соответствующего стандарта требований заказчика.

Подрядчик предоставляет Заказчику гарантию качества строительно-монтажных работ и всех элементов составляющих результат работ, в том числе и на поставляемые материалы и оборудование, на срок 2 года с даты Акта приемки объекта в эксплуатацию.

По завершению монтажа оборудования Подрядчик должен произвести все необходимые испытания в присутствии представителей Заказчика и контролирующих органов согласно требованиям РК в области промышленной безопасности. Также при необходимости провести обучение обслуживающего персонала Заказчика по эксплуатации смонтированного оборудования.





3. УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ.

Подрядчик обязуется выполнить работы в предложенном для него объеме, в соответствии с рабочим проектом и согласованным графиком работ с Заказчиком.

Срок начала выполнения работ исчисляется от даты указанной в Талоне/Уведомлении начала выполнения строительно-монтажных работ.

Подрядчик к тендерной заявке должен предоставить График выполнения строительно-монтажных работ, сметный расчет по выполнению СМР, график закупа и поставки материалов, оборудования.

Подрядчик должен предоставить согласованный проект производства работ утверждаемый руководителем организации-исполнителя строительно-монтажных работ, назначить Приказом ответственных лиц по выполнению СМР со стороны подрядчика. Проект производства работ согласовать с Заказчиком, также при необходимости с владельцами действующих предприятий и участков при прохождении трассы трубопровода по их территориям.

Подрядчик получает все виды Разрешений, допусков на проведение строительно-монтажных работ у всех владельцев земельных участков, предприятий, владельцев земельных участков, территорий, инженерных коммуникаций (водо/газо/нефтепроводов, кабельных сетей, электрических линий, линии связи, автодорог, и т.д.) для проведения СМР работ при пересечении коммуникации, территории, участков.

В случае приостановления работ по вине Заказчика, Подрядчик обязуется незамедлительно известить Заказчика в письменном виде о факте приостановления работ в том числе отдел капитального строительства и департамент капитального строительства АО «Қаражанбасмұнай».

Подрядная организация обязуется обеспечить организационное и технологическое соблюдение требований проектной, нормативно-технической документации и исполнительно-технической документации при выполнении строительно-монтажных работ.

На период проведения строительства подрядчик должен назначить специалиста по сопровождению авторского и технического надзора.

Подрядная компания несет расходы при оформлении временного отвода земельного участка, аренда и т.д., вдоль трассы газопровода, используемые для складирования материалов, размещения персонала подрядчика при выполнении СМР, ПНР и т.д. Обеспечить получение разрешений на эмиссии в окружающую среду на период строительства в территориальном управлении охраны окружающей среды за свой счет или предоставить гарантийное письмо о выплате за эмиссию в окружающую среду и обязательных платежей за пользование отдельными видами деятельности и природными ресурсами в результате строительства объекта в соответствии с расчетом раздела ООС рабочего проекта.

Подрядная организация обязуется обеспечить безопасность производимых работ для окружающей среды, территорий и населения в соответствии с действующим законодательством и нормативно-правовыми актами, предусмотреть выплату экологических налогов за загрязнение окружающей среды, образующихся в результате его деятельности при строительстве ОБЪЕКТА «под ключ».

Подрядная организация обязуется своевременно обеспечить утилизацию и ликвидировать последствия загрязнения окружающей среды, вызванные действиями её персонала на всех этапах строительства

АО «Қаражанбасмұнай» оставляет за собой право отстранения подрядной организации от выполнения работ, техники или оборудования подрядной организации в случае их технического несоответствия стандартам. Подрядная организация в этом случае, обязана произвести замену техники или оборудования в течение 24 часов по требованию АО «Қаражанбасмұнай».

На все поставляемые подрядной организацией материалы и оборудование должны предоставляться сертификаты соответствия Республики Казахстан и Разрешения на применение в Республике Казахстан, средства измерения должны быть внесены в реестр СИ РК с предоставлением сертификатов о поверке.

Разработка траншей и вскрытие подземных коммуникаций в пределах охранных зон инженерных коммуникаций допускаются только по письменному разрешению владельцев коммуникации и эксплуатирующих организаций. Перед началом работ Подрядчик должен вызывать представителя владельца сети или эксплуатирующей организации для присутствия его при производстве работ.

При пересечении траншей с действующими подземными коммуникациями разработка грунта механизированным способом разрешается на расстоянии не менее 2,0 м от боковой стенки и не менее 1,0 м над верхом трубы, кабеля и др. Грунт, оставшийся после механизированной разработки, должен дорабатываться вручную без применения ударных инструментов, при этом должны приниматься все меры, исключающие возможность повреждения этих коммуникаций. При обратной засыпке траншеи грунт с обеих сторон трубы должен быть засыпан слоем толщиной не менее 25 см и хорошо уплотнен, механическая трамбовка грунта сверху не должна начинаться, пока на трубу не уложен первый слой песка/грунта не менее 60 см. В пределах проезжей части траншея засыпается на всю глубину.

В местах пересечения трубопроводов с автодорогами, инженерными коммуникациями следует прокладывать в металлических футлярах/кожухе согласно проектным решениям.

При пересечении через автодороги республиканского/областного значения получить Разрешение и согласовать с соответствующими органами время проведения работ, при необходимости предусмотреть варианты прокладки методом горизонтального бурения с протаскиванием рабочей трубы, обязательное согласно проекта устройство кожуха на прокладываемую трубу.

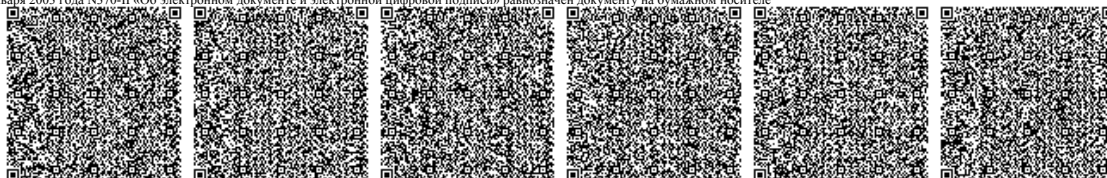
Подрядная организация до начала работ получает разрешение на ведение работ от собственников земельных участков, коммуникаций, предоставляя всю необходимую информацию о предстоящих работах в охранной зоне соответствующих инженерных коммуникаций, предоставляет копии Разрешения заказчику.

Проведение рекультивации по всей трассе смонтированного газопровода.

К поставляемому оборудованию подрядной организацией должны быть приложены следующие документы:

Поставляемые материалы и оборудование Подрядчиком, до отправки на месторождение, должны быть согласованы согласно опросным листам с представителем Заказчика.

Один оригинал паспорта или сертификата изделия или его техническое описание (с переводом).





Документ, подтверждающий передачу оборудования подрядной организацией Заказчику.

На все комплектующие материалы, поставляемые подрядной организацией, предоставляются все соответствующие паспорта и сертификаты.

Подрядчик предоставляет Заказчику гарантию качества на все элементы составляющие результат работ на срок 2 года с даты Акта приемки объекта в эксплуатацию.

Подрядная организация выполняет поставку груза до строящегося объекта на месторождении Каражанбас, месторождении Каламкас, и территории Тупкараганского района где осуществляется монтаж и устройство оборудования, газопровода согласно рабочему проекту.

По завершению монтажа оборудования подрядная организация обязуется произвести все необходимые испытания в присутствии Заказчика. После монтажа газопровода проводится продувка полости трубы воздухом с целью очистки от влаги и твердых частиц. Обеспечить передачу Заказчику всей технической и исполнительной документации до момента подписания Акта приемки объекта в эксплуатацию.

Обеспечить организацию работ по приемке объектов в эксплуатацию, мероприятия по устранению недоделок и выявленных замечаний.

Обеспечить выполнение полного технологического цикла работ.

Обеспечить выполнение не предусмотренных (не учтенных) утвержденным проектом работ, обнаруженных в ходе строительства, без увеличения суммы договора, за счет подрядчика.

Обеспечить строгое выполнение строительно-монтажных работ согласно согласованному с Заказчиком графику производства работ.

Обеспечить установку ограждающих конструкций, сигнальных лент в местах проведения работ.

Обеспечить установку дорожных, предупреждающих и других знаков в местах проведения работ.

При сдаче-приемке объектов передать Заказчику в электронном виде GPS координаты о местонахождении и расположения трассы газопровода, всех узлов подключения станций (оборудования) ЭХЗ к ВЛ6кВ, расположение узлов задвижек на линии трассы от начальной до конечной точки газопровода.

По окончании строительства ОБЪЕКТА подрядная организация должна подготовить и предъявить ОБЪЕКТ Приемочной комиссии Заказчика и активно участвовать в сдаче ОБЪЕКТА Приемочной комиссии.

Приемка законченного строительством ОБЪЕКТА в эксплуатацию выполняется в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности».

Примечание: Объект должен быть сдан в эксплуатацию Заказчику согласно МСН РК 4.03.01-2003 «Газораспределительные системы», Закона РК "Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан" и других действующих нормативно – технических документов.

Генеральному подрядчику запрещается передача на субподряд в совокупности более двух третей объема работ (стоимости строительства), являющихся предметом проводимого тендера.

4. ОБЪЕМЫ РАБОТ.

Объем строительно-монтажных работ предусмотрено выполнение согласно предоставленным заказчиком рабочего проекта (пояснительная записка, чертежи РП, приложение 2). Подрядчик должен выполнить поставку оборудования, материалов и доставку по месту выполнения СМР, строительно-монтажные работы по строительству проектных площадок и трубопроводов, по технологической обвязке оборудования, электромонтажные работы и работы по автоматизации, согласно рабочему проекту, технической спецификации и техническим условиям на подключение, врезку в действующий газопроводы.

Провести все необходимые испытания смонтированного трубопровода, оборудования площадок запуска и приема очистных устройств, оборудования электрохимзащиты, подключения к линиям ВЛ, тестирования запорной арматуры.

Подрядчик должен предоставить Заказчику заключения дефектоскопии сварных стыков-швов, Акты испытаний, акты выполнения всех необходимых видов испытаний оборудования, трубопровода и т.д., согласно Требованиям МСН РК 4.03.01-2003 «Газораспределительные системы», Закона РК "Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан" и других действующих нормативно – технических документов.

Объем СМР предусматривает, но не ограничивается:

1. Устройство площадки Каламкас:

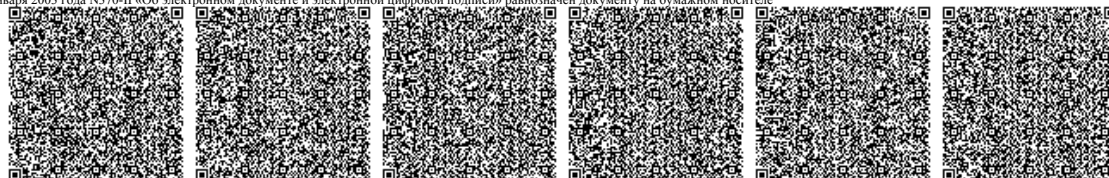
Устройство площадки - сваро-монтаж проектируемого газопровода Ду530х8мм (на участке примыкающего к площадке из труб Ду530х9мм, для соединительных деталей из Ду530х10мм) к точке выхода из БИР-100 (блок измерения и регулирования) параллельно действующему газопроводу надземно на опорах и подземно, бесканальной прокладкой в обход ЦКППН (цех комплексной подготовки и перекачки нефти).

Врезка в существующий газопровод Ду 426мм на выходе из площадки БИР-100 согласно рабочему проекту.

2. Площадка (узел) подключения к действующему газопроводу подачи газа:

Площадка подключения к БИР-100, прокладка надземного и подземного участка газопровода, предусматривает монтаж неподвижных опор, фундаментов, переход, переходной мостик, надземные участки выполняются из стальных труб с заводского наружного антикоррозийного покрытия. Подземная прокладка глубина заложения трубопровода – 1,2м до верха трубы. Сверху газопровода предусмотрено обвалование высотой 0,5м. На участках с высоким уровнем грунтовых вод предусматривается балластировка трубопроводов. В местах пересечения с автодорогами, инженерными коммуникациями (нефтепроводы, газопроводы, водопроводы и т.д.) трубопроводы прокладывать в защитном кожухе Ду 600 мм с гидроизоляцией кожуха согласно рабочему проекту.

3. Площадка УЗОУ (узел запуска очистных устройств):





Выполнить устройство площадки УЗОУ (узел запуска очистных устройств) для запуска трубных диагностических инспекционных снарядов, с установкой камеры запуска типа БКЗ М-500-1,6-П ТУ 3683-013-03481263-98 – блочно-модульного исполнения в комплекте с запасовочным устройством и консольным краном (ОАО «Салаватнефтемаш»), предусмотрена продувочная свеча высотой – 5м. Все работы выполнить согласно рабочему проекту.

4. Линейная часть трубопровода:

Земляные и сваро-монтажные работы по линейной части газопровода, согласно рабочему проекту из стальных труб Ду530 ммх8мм, для участков 2 категории газопровод принять толщиной 8 мм, для участков 1 категории – толщиной 9мм, для соединительных деталей – толщиной 10мм. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнить гнутыми отводами, соединение обвязки линейных кранов с межпромысловым газопроводом выполнить тройниками штампосварными.

Трубы принять из стали марки 09Г2С, соответствующий класс прочности К48. Трубопроводы внутри площадки линейных крановых узлов и трубопроводы подключения попутных потребителей газа Ду159мм и более принять из электросварных труб по ГОСТ 20295-85 класс прочности К42 (марки 20). Трубопроводы подземной прокладки диаметром 159 мм и более принять с заводским трехслойным покрытием из экструдированного полиэтилена по ГОСТ Р 52568-2006, покрытия трубопроводов Ду57мм принять на основе термоусаживающей ленты «ТЕРМА», защита трубопроводов надземной прокладки от коррозии предусмотреть защитное по грунтовке эмалевое покрытие.

Для защиты кожухов применить метод протекторной защиты согласно рабочему проекту.

По трассе прокладываемого газопровода должны быть установлены километровые (закрепительные) знаки на каждом целом километре опознавательные знаки в вершинах углов поворота трассы газопровода, предупреждающих знаков в местах пересечения с инженерными коммуникациями, в том числе по два предупреждающих знака на одно пересечение с автомобильными дорогами.

5. Устройство узлов и газопроводов подключения потребителей согласно проекту:

Согласно проекту выполнить узлы для подключения попутных потребителей газа:

- асфальто-битумный завод ТОО «Oil Construction Company» на 1,1 км (ПК11+42,65), диаметр трубопровода подключения -50мм;
- м/р Северные Бузачи «Buzachi Operating Ltd» на 22,7 км газопровода (ПК227+34,49), диаметр трубопровода подключения – 150мм;

- АГРС-1 мр/ Каражанбас на 41,2 км (ПК412+27,94), диаметр трубопровода подключения – Ду200мм;

- АГРС-4 м/р Каражанбас на 55,7 км газопровода (ПК557+80,48), диаметр трубопровода подключения – Ду 426 мм;

- м/р Жалгызтобе, АО «Жалгызтобемунай» на 60,7 км (ПК607+42,96), диаметр трубопровода подключения – 150мм.

На трубопроводах подключения потребителей выполнить установку соединений изолирующих и электроизолирующих вставок, на всех узлах установить запорную арматуру согласно рабочему проекту.

6. Устройство линейных крановых узлов:

Выполнить согласно проекту устройство-монтаж линейных крановых узлов, расстояние между которыми уточнить по проекту:

- крановый узел №1 (КУ-1) на 5 км газопровода;

- крановый узел №2 (КУ-2) на 20 км газопровода;

- крановый узел №3 (КУ-3) на 33,5 км газопровода;

- крановый узел №4 (КУ-4) на 48,3 км газопровода;

Каждый крановый узел имеет обводную линию (байпас) с двумя кранами для двусторонней продувки и сбросную линию на продувочную свечу, для освобождения газопровода от газа до и после линейного кранового узла.

В качестве запорной арматуры для линейных крановых узлов принять цельносварные шаровые краны диаметрами Ду500, Ду200мм Ру2,5МПа, подземной без колодезной установки с ручным управлением, с защитным покрытием. До и после линейного крана предусмотрена установка стояков отбора газа, предназначенных для установки манометров, отбора проб газа, заправки ингибитора гидратообразования в случае образования гидратной пробки, испытания участков между линейными кранами.

После линейного крана предусмотрена установка механического сигнализатора прохождения очистного устройства рычажного типа модели СРУ-2000.

Площадки под крановые узлы выполнить насыпные с дренажным покрытием из щебня, ограждение площадок сеткой - рабицей на стойках высотой 2,2 м с прокладкой по верху колючей проволокой.

7. Площадка Каражанбас:

Подключение к АГРС-4 предусматривает расширение площадки АГРС-4, установка газосепараторов ГС2-2,5-1600-2-И с наружным покрытием, электрообогревом донной части аппарата с производительностью 0,98.....1,12 млн.м3/сут., при давлении 0,8.....1,0МПа в количестве двух единиц (1 – в работе, 1- в резерве).

Для приема, хранения и выдачи продуктов очистки природного газа рабочим проектом предусмотрена установка дренажной емкости подземного исполнения объемом 16 м3.

Трубопроводы площадки подземной прокладки приняты с заводским трехслойным покрытием, надземная прокладка трубопроводов принята с нанесением защитного покрытия.

Все работы выполнять согласно рабочего проекта.

8. Площадка УПОУ (узел приема очистных устройств):

Выполнить устройство Узла приема очистных устройств (УПОУ), для приема очистных внутритрубных диагностических инспекционных снарядов, камера приема в блочно-комплектном исполнении в комплекте с устройством извлечения и консольным краном.

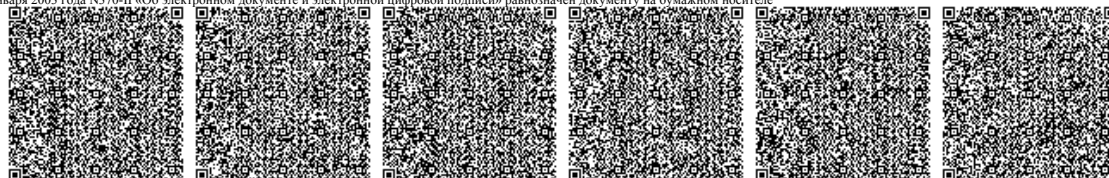
Установка дренажной емкости подземного исполнения объемом 8м3.

На входе АГР-3 установка фильтров газовых ФГ-200П в количестве 2-х штук. Предусмотреть подключение к газопроводу от УПОУ до АГРС-3 следующих потребителей газа:

- НПС «Каражанбас» ЗФ АО «КазТрансОйл», диаметр подключения - Ду100мм.

- АГРС-3 м/р Каражанбас, диаметр подключения -Ду200мм.

По площадке УПОУ все материалы, оборудования выполнить согласно рабочему проекту.





9. Устройство и установка станций катодной защиты по линии газопровода согласно проекта:

Выполнить монтаж-установку станций катодной защиты (СКЗ) типа УКЗВ -10-1,2-4-У1 с глубинными анодными заземлителями и подключить подземный газопровод Каламкас – Каражанбас к СКЗ.

Присоединение кабелей ЭХЗ к трубопроводу выполнить термитной сваркой с использованием медного термита, узлы соединений изолировать по качеству изоляционного покрытия трубопровода. Подключение станций катодной защиты выполнять согласно Разрешению от владельца ВЛ электролинии, ЗФ МНУ АО «КазТрансОйл» к действующим опорам ВЛ 10кВ.

Места подключения: 7 км, 14 км, 22 км, 28 км, 35 км, 42 км, 49 км, 55 км нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Актау», от опор №933, №830, №712, №604, №507, №411, №278, №157 ВЛ-10кВ ЭХЗ «Каражанбас-Каламкас» яч.№16 ЗРУ-10кВ.

Подключаемое оборудование СКЗ выполнить воздушной отпайкой согласно требованиям от владельца линии ЗФ МНУ АО «КазТрансОйл».

Провести все необходимые измерения, испытания смонтированного оборудования согласно СНиП, СН, ПУЭ РК и другим нормам и требованиям действующим на территории РК в присутствии заинтересованных представителей Заказчика, при необходимости представителей надзорных органов, предприятий.

Для контроля, подключения и диагностики параметров электрохимической защиты на трубопроводе установить контрольно-измерительные колонки (КИК).

По устройству и установке станций катодной защиты все материалы, оборудования выполнить согласно рабочему проекту.

10. Устройство молниезащиты и заземления:

Устройство заземления выполнить для всех металлических трубопроводов, также крановых узлов, устройств молниезащиты, работы выполнить согласно СНиП РК 4.04-10-2002 «Электротехнические устройства» и рабочего проекта.

11. Выполнение подключения и монтажа к действующим электролиниям:

Все подключения к электрическим линиям, пересечения с действующими инженерными коммуникациями, автодорогами выполнять согласно рабочему проекту и согласованию с владельцем коммуникации, автодорог, инженерных сетей, коммуникаций и т.д.

До начала работ согласовать с владельцами время, объем выполняемых работ с оформлением всех видов Разрешений, Актов допуска, и предоставления запрашиваемой документации согласно требованиям ПУЭ РК.

Устройство подъездных и монтажных дорог:

По трассе газопровода при необходимости выполнить подъездные пути для доставки материалов, монтажа трубопровода.

Выполнить к площадкам УЗОУ, КУ1, КУ2, КУ3, КУ4, АГРС-4, УПОУ устройство подъездных путей шириной 4,5м с разворотной площадкой 12х12 м, выполняемых из местного грунта.

5. ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТЧЕТАМ, ОФОРМЛЯЕМЫМ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТ.

В процессе строительства исполнители работ обязаны составлять исполнительную документацию, отражающую фактическое исполнение проектных решений и фактическое положение сооружений и их элементов, на всех стадиях производства по мере завершения определенных этапов работ.

К исполнительной документации относятся:

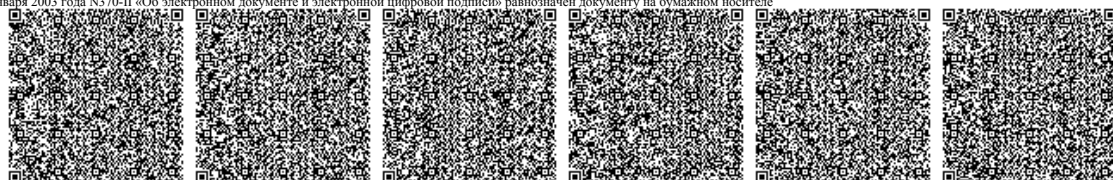
- акты приемки геодезической разбивочной основы;
- исполнительные схемы расположения зданий (сооружений) на местности;
- исполнительные чертежи и профили инженерных сетей и подземных сооружений;
- исполнительные генпланы объектов производственного назначения;
- общий журнал работ и специальные журналы работ, журналы входного и операционного контроля качества, заполняемые в течение всего срока производства строительно-монтажных работ;
- предоставить сведения письменный отчет по фитингам, запорной арматуре, контрольно-измерительных приборах, оборудованию установленные на газопровод;
- предоставить перечень всех материалов и оборудования смонтированных по проекту;
- акты освидетельствования скрытых работ;
- акты промежуточной приемки ответственных конструкций;
- акты приемки инженерных систем с приложением, в случае необходимости, документов о результатах приемочных испытаний;
- заключения и акты дефектоскопии сварочных стыков согласно требования строительства газопровода;
- акты испытаний и опробования оборудования, систем и технических устройств;
- другие документы, отражающие фактическое исполнение проектных решений, по усмотрению участников строительства с учетом его специфики.

Каждый документ, относящийся к исполнительной документации, подписывается составившим его должностным лицом, несущим ответственность за его достоверность. Документы, фиксирующие оценку соответствия выполненных работ или конструкций, кроме того подписываются лицами, ответственными за ведение этих работ.

Исполнительная документация, оформленная в установленном порядке лицом, осуществляющим строительство, передается заказчику перед приемкой - сдачей работ и объекта.

3. Технические стандарты

№ п/п	Наименование
1	СТАНДАРТ ТРЕБОВАНИЙ К ПОДРЯДНЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ





ГАЗОПРОВОДА КАЛАМКАС - КАРАЖАНБАС

4. Проектно-сметная документация

- 1. ПЗ.ПОС.rar
- 2-TX.rar
- 3-AC.rar
- 4- AC.rar
- 7. ГС.rar
- 9-ИТМ газопровод.rar
- 8.1геодезия.part1.rar
- 8.2.геодезия.part3.rar
- 5-ЭЛ.ЭГ.ЭХ3.rar
- 6-ГСН.ГСН.В..rar

Подписал

Дата подписания

ТУРКМЕНБАЕВ БАЗАРБАЙ ТУРЕБАЕВИЧ
19.11.2019

