««Мұғалжар ауданы Шығыс Жағабұлақ кен орнынан БГӨҚ (Біріктірілген газ газ өңдеу қондырғысы) «Әлібекмола Қазақойл Ақтөбе» ЖШС күшейткіш компрессорлық станция және газ құбырын салу» жұмыс жобасын түзету.»
жұмыс жобасы бойынша

17.06.2023 ж. № Ақ-0056/23

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Арал Петролеум Кэпитал" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Астра Вест Казахстан" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Актобе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

««Мұғалжар ауданы Шығыс Жағабұлақ кен орнынан БГӨҚ (Біріктірілген газ газ өңдеу қондырғысы) «Әлібекмола Қазақойл Ақтөбе» ЖШС күшейткіш компрессорлық станция және газ құбырын салу» жұмыс жобасын түзету.» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Ақсай-Сараптама» ЖШС берді.

«Ақсай-Сараптама» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ Ақ-0056/23 от 17.06.2023 г.

по рабочему проекту
«Корректировка рабочего проекта "Строительство ДКС и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района до УКПГ (Установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО "Казахойл Актобе"»

ЗАКАЗЧИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Арал Петролеум Кэпитал"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Астра Вест Казахстан"

г. Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Корректировка рабочего проекта "Строительство ДКС и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района до УКПГ (Установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО "Казахойл Актобе"» выдано ТОО «Ақсай-Сараптама».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Ақсай-Сараптама».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Мұғалжар ауданы Шығыс Жағабұлақ кен орнынан БГӨҚ (Біріктірілген газ газ өңдеу қондырғысы) «Әлібекмола Қазақойл Ақтөбе» ЖШС күшейткіш компрессорлық станция және газ құбырын салу» жұмыс жобасын түзету., Корректировка рабочего проекта "Строительство ДКС и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района до УКПГ (Установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО "Казахойл Актобе"

Дополнительные сведения: Ақ-0040, 04.05.2023, заявления 25.04.2023

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: 5 класс опасности

1.3. Уровень ответственности: 1 уровень (45 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "Арал Петролеум Кэпитал"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "Астра Вест Казахстан". Государственная лицензия № 20013209 от 10.09.2020 года, Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области". Акимат Актюбинской области, приложение к лицензии от 10.09.2020 года, выданное Государственное "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области". Акимат Актюбинской области, категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование от 24.01.2022 года, выданное заказчиком;
- архитектурно - планировочное задание № KZ71VUA00866563 от 04.04.2023 года, утвержденное руководителем ГУ «Мугалжарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;
- акт на право временного возмездного землепользования №0500185 от 10.06.2013 года на земельный учасок с кадастровым номером № 02-027-030-005 с общей площадью 18,41га;
- сведения о собственнике по земельному участку с кадастровм номером №02-027-030-005, выданное для ТОО «Арал Петролеум Кэпитал»;
- акт на право временного возмездного землепользования №0509977 от 19.04.2019 года на земельный учасок с кадастровым номером № 02-027-030-608 с общей площадью 17,79га;
- сведения о собственнике по земельному участку с кадастровм номером №02-027-030-608, выданное для ТОО «Арал Петролеум Кэпитал»;
- письмо №02-4-112 от 02.05.2023 года об источнике финансированя, выданное заказчиком;
- письмо б/н о начале строительства, выданное заказчиком;

Технические условия:

- №03-3-019 от 31.01.2022 года, выданные Актюбинским филиалом ТОО «Арал Петролеум Кэпитал»;

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- согласование проектной документации в части промышленной безопасности № KZ31VQR00030156 от 18 марта 2022 года, выданное РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Актюбинской области».
- мотивированный отказ и информация о достаточности проведения экологической оценки по упрощенному порядку № KZ81VWF00060877 от 10.03.2022 года, выданные РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- общая пояснительная записка;
- рабочие чертежи-графические материалы марки: 2022/34-АС, 2022/34-ГП, 2022/34-ТХ, 2022/34-ЭС;
- технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненный на объекте «Корректировка рабочего проекта "Строительство ДКС и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района до УКПГ (Установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО "Казахойл Актобе"», выполненный ТОО «БК-АРХИТЕКТОР» (ГСЛ 22019540 от 19.10.2022г.) в 2023 году;
- технический отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный на объекте «Корректировка рабочего проекта "Строительство ДКС и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района до УКПГ (Установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО "Казахойл Актобе"», выполненный ТОО «БК-АРХИТЕКТОР» (ГСЛ 22019540 от 19.10.2022г.) в 2023 году;
- раздел охраны окружающей среды к рабочему проекту «Корректировка рабочего проекта "Строительство ДКС и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района до УКПГ (Установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО "Казахойл Актобе"», выполненный ТОО «Arcobaleno»;
- проект организации строительства (ПОС);
- паспорт проекта;
- сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью реконструкции объекта является корректировка технологического производства предприятия и комплекс необходимых мероприятий по замене конденсатосборника на линии газопровода от месторождения Восточный Жагабулак (газопровод ∅219х9мм) от к существующей УКПГ Алибемола ТОО «КазахойлАктобе».

5.5 Существующее состояние

Нагнетательный подземный газопровод компрессорной станции принят из стальных труб диаметром 219х9 мм (труба стальная бесшовная ГОСТ 8732-78, 09Г2С, с заводским антикоррозийным покрытием ВУС (весьма усиленная изоляция) по ТУ 14-3Р-49-2003). Рабочее давление нагнетательного газопровода не более 12 кгс/см2.

Существующий конденсатосборник К-1

В пониженных точках рельефа предусматрена установка конденсатосборников. Конденсатосборники приняты по типовому проекту, разработанного ОАО СПКБ Газпроект-БТЦ. Типовой проект по устройству конденсатосборника: Серия 5.905-25.05, выпуск 1,

часть 1. Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов. Рабочие чертежи типовой документации применяются при проектировании и строительстве газопроводов, систем газоснабжения природным газом ГОСТ 5542-2014 с избыточным давлением до 1,2 МПа (12 кгс/см2) для районов с расчетной температурой наружного воздуха не ниже минус 400С и сейсмичностью до 9 баллов. Для удаления конденсата на поверхности земли установлена задвижка стальная ручная клиновая Ду50мм Ру16кгс/см2. Конденсатосборник огражден сетчатыми панелями из сетки рабица. Снаружи ограждения вывешены таблички с предупредительными надписями.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Площадка строительства расположена на территории нефтяного месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический подрайон - IIIA;
- нормативная ветровая нагрузка - 38 кг/м2;
- расчетная зимняя температура наиболее холодных суток - минус 33ºС;
- нормативная снеговая нагрузка - 1,0кПа;
- глубина промерзания грунта - 1,85м;

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного ТОО «БК-АРХИТЕКТОР» в 2023 году, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

- ИГЭ-1– вскрыт всеми скважинами в интервале глубин от 0 до 0,2 м. Почвенно-растительный слой суглинистый, бурый, серо-бурый, твердый, маловлажный, неплотный. Мощность слоя 0,2 м. Грунт подлежит срезке;

- ИГЭ-2 – вскрыт всеми скважинами в интервале глубин от 0,2 до 1.9 м. Грунт классифицирован как глина тяжелая серая, светло-серая, в верхней части слоя (до глубины 0,2-1,2 м) коричнево-серая, плотная, полутвердой консистенции, влажная, с редкими прослойками глины аргиллитоподобной и аргиллитов слабых трещиноватых мощностью 0,1-0,3 м. Мощность слоя 1.7 м;

- ИГЭ-3– вскрыт всеми скважинами в интервале глубин от 1.9 м до 3,0 м. Грунт представлен глиной тяжелой серой, светло-серой, плотной, твердой консистенции, влажной до водонасыщенной, загипсованной, с включением гипса, плотной, с редкими прослойками глины аргиллитоподобной и аргиллитов слабых трещиноватых мощностью 0,1-0,3 м. Мощность слоя (вскрытая) 1,1 м;

Коррозионная активность грунтов:

- к углеродистой стали – «высокая»; потеря массы стального образца составила 8,02-16,82 г/сут;

- к алюминиевым оболочкам кабелей – «средняя»; pH грунта колеблется в пределах 7,0-7,2;

- к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая»; содержание хлор-иона достигает 14810 мг/кг.

Засоленность и степень агрессивности грунтов:

По классификации ГОСТ 25100 - 2011 [1] грунты не засоленные. Суммарное содержание водорастворимых солей колеблется в пределах 0,800-3,322 %. Согласно СНиП 2.03.11-85 [7] по содержанию сульфатов (до 10830 мг/кг) грунты слабоагрессивные к бетонам нормальной проницаемости на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266 - 2013. По суммарному содержанию хлоридов в пересчете на хлор-ион (до 16350 мг/кг) данные

грунты сильноагрессивные к арматуре железобетонных конструкций. Тип засоления хлоридно-сульфатный, сульфатный.

Грунтовые воды во время проведения изысканий в пределах площадки объекта до глубины 3,0 м не вскрыты.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-планировочные решения

Вид строительства – расширение;

Режим работы – непрерывный, круглогодичный;

Количество смен – 2.

Основанием для разработки рабочего проекта являются Задание на проектирование, технические условия, выданные Заказчиком.

Объемно-планировочные и конструктивные решения сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами.

Перед началом производства земляных работ по устройству бетонной площадки газового сепаратора необходимо произвести срезку почвенно-растительного слоя, мощностью 0,20 м.

За условную отметку 0,000 принята отметка верха сборной ж.б. дорожной плиты, принятой по ГОСТ 21924.0-84, и являющейся основанием фундаментов под проектируемый газовый сепаратор, что соответствует абсолютной отметке 222,050. Фундаменты под газовый сепаратор приняты из сборных бетонных блоков типа ФБС по ГОСТ 13579-78.

Принятые объемно-планировочные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию сооружений.

6.2.2 Конструктивное решение

Бетонная площадка газового сепаратора габаритными размерами 5,0х9,70 м, окаймленная по контуру бетонными бортовыми камнями типа БР по ГОСТ 6665-91. Площадка возвышается над прилегающей территорией на 0,15 м. Для приема атмосферных осадков на площадке предусмотрен дождеприемник, в сторону которой выполнен уклон (i=3%) площадки. Стоки, попавшиеся в дождеприемник, по мере накопления откачиваются спецавтотранспортом и сливаются в места, согласованные с местными органами СЭН.

Покрытие площадки принято из монолитного бетона кл. В7,5, залитого по основанию из песчано-гравийной смеси, толщиной 350 мм.

Основания опор трубопроводов - из металлических конструкций.

Площадь застройки бетонной площадки 53,0 м2.

По контуру бетонной площадки газового сепаратора предусматривается прямоугольное в плане проветриваемое ограждение, высотой 2,0 м, габаритными размерами 6,0х12,0 м с устройством калитки входа-выхода на территорию площадки.

Специальные защитные мероприятия

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СП РК 2.01-101-2013* «Защита строительных конструкций от коррозии».

Под бетонную площадку предусмотрена подготовка из ПГС, толщиной 350 мм, верхнюю часть которой, толщиной 100 мм, залить битумом.

Материал монолитных бетонных конструкций опор – бетон на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-2013.

После монтажа надземного трубопровода, всех металлических конструкций и закладных изделий выполнить мероприятия по их антикоррозийной защите путем нанесения на эти поверхности двух слоев эмалевой краски ПФ-115 ГОСТ 6465-76 по грунту из лака ГФ-021 ГОСТ 25129-82* в соответствии с СП РК 2.01-101-2013* "Защита строительных конструкций от коррозии".

6.2.3 Технологические решения

«Корректировка рабочего проекта "Строительство ДКС (дожимной компрессорной станции) и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак, Мугалжарского района, Актюбинской области до УКПГ (установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО "Казахойл Актобе"».

По административному делению площадь работ расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области. Населенные пункты в основном сельского типа. Поселок Жагабулак.

Дорожная сеть представлена автодорогой Жанажол-Эмба. Остальная территория представлена грунтовыми и полевыми дорогами, которые являются основными путями сообщения.

Рабочий проект разработан на основании технического задания на проектирование, выданного Заказчиком.

Данный раздел предусматривает корректировку технологического производства предприятия и комплекс необходимых мероприятий по замене конденсатосборника на линии газопровода от месторождения Восточный Жагабулак (газопровод Ду219х9мм) от к существующей УКПГ Алибемола ТОО «КазахойлАктобе».

Настоящий объект включает в себя систему технологических трубопроводов следующие оборудования и сооружения:

демонтаж существующего подземного конденсатосборника;

монтаж и обвязка газового сепаратора (марка ГС-1,5-1200-2, устанавливается на подготовленной площадке) - 1 шт.;

обвязка газового сепаратора с существующей дренажной емкостью на площадке АГЗУ.

Настоящий объект включает в себя систему технологических трубопроводов, точка врезки к существующему газопроводу находится под землей на глубине 2,3 метра до верха образующей трубы, технологический газопровод принят из стальных бесшовных труб ∅219х9 мм по ГОСТ 8732-78. Подземный дренажный трубопровод принят из трубы ПЭ 90х10,1 SDR 9 HDPE 100 Р=до 2,0 МПа.

Подземный газопровод покрывается антикоррозионной изоляцией весьма усиленного типа из липкой ленты "Поликен" по битумно - полимерной грунтовке с защитной оберткой "Пэком" согласно ГОСТ 9.602-89.

Надземные трубопроводы и металлические опоры после их монтажа предусмотрено окрасить эмалевой краской ПФ-115 ГОСТ 6465-76 по грунту из лака ГФ-021 ГОСТ 25129-82* в соответствии со СП РК 2.01-101-2013 (с изменениями от 01.08.2018 г) "Защита строительных конструкций от коррозии". Надземный дренажный трубопровод дополнительно обогревается греющим кабелем и теплоизолирован, матами минераловатными М-25 типа "URSA", б=40 мм с защитным покрытием из стали тонколистовой оцинкованной, б=0,8 мм.

Запорно регулирующую арматуру и фланцевые соединения теплоизолировать аналогично теплоизоляции надземных трубопроводов.

Места перехода трубопроводов от подземной прокладки к надземной должно быть выполнено в соответствии СП РК 3.05-101-2013. Место соединения стальной трубы с трубой ПЭ 90х10,1 SDR 9 HDPE 100 принять фланцевое (фланцы по ГОСТ 33259-2015).

При демонтаже люка на дренажной емкости, в обязательном порядке использовать подъемный механизм.

После окончания монтажных работ трубопроводы подвергнуть гидроиспытанию на прочность давлением Рисп. =1,25 Рраб., выдерживаемым в течение 5-ти минут после чего его снижают до рабочего и производят осмотр. Трубопроводы считаются выдержавшими гидравлическое испытание на прочность и плотность, если во время испытаний не произошло падения давления по манометру и не обнаружено течи и запотевания в сварных

швах, фланцевых соединениях, на корпусах арматуры, на поверхности труб, признаков разрывов и видимых остаточных деформаций.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электроснабжение 0,4кВ

Рабочий проект выполнен согласно исходных данных для проектирования:

- технических условий №03-3-019 от 31.01.2022 года, выданные Актюбинским филиалом ТОО «Арал Петролеум Кэпитал»;
- инженерно-геодезические изыскания в масштабе 1:500, выполненная ТОО «БК-Архитектор» в 2023 году;
- задания на проектирование;

Надежность электроснабжения – III категория.

Точка подключения - существующее РУ-0,4кВ КТП-250кВА 10/0,4кВ, которая расположена на площадке компрессора.

От РУ-0,4кВ КТП-250кВА 10/0,4кВ до щита ЩО01 предусмотрен кабель ВБбШв-4х16мм² ГОСТ 16442-80. Далее от щита ЩО01 до соединительной коробки СК1 предусмотрен кабель ВБбШв-3х14мм² ГОСТ 16442-80.

Кабели проложены в земляной траншее типа Т-1 согласно типовой серии А5-92, поверх кабеля в траншее проложена сигнальная лента ЛСЭ-150 «Осторожно кабель». В начале и конце кабельных линий приняты концевые муфты 4ПКТп(б)-1-16/25(Б) ГОСТ 13781.0-86.

Основные показатели:

- категория электроснабжения	III;
- напряжение сети	380/220В;
- расчетная мощность	0,41кВт;
- расчетный ток	1,1 А;
- максимальная потеря напряжения	1,8 %;
- общая протяженность КЛ-0,4кВ	150 м;
- общая протяженность КЛ-0,22кВ	10 м.

Электрообогрев

Рабочий проект выполнен согласно исходных данных для проектирования:

- инженерно-геодезические изыскания в масштабе 1:500, выполненная ТОО «БК-Архитектор» в 2023 году;
- задания на проектирование;

Надежность электроснабжения – III категория.

Точка подключения - соединительная коробка СК1.

От соединительной коробки СК1 до термостата ТР1 предусмотрен кабель ВБбШв-3х14мм² ГОСТ 16442-80.

Проектом предусмотрено электрообогрев технологического оборудования

Саморегулируемые греющие кабели приняты типа 5BTV2CT 17,7Вт/м и 3BTV2CT 10,7Вт/м. Укладка греющих кабелей выполнена зигзагообразно с дополнительными петлями вокруг оборудования.

Учтен дополнительный расход греющего кабеля на подключение (1,5м) и на соединения (0,5м).

При понижении температуры воздуха до +10С включение системы обогрева, при достижений +30С - отключения.

Основные показатели:

- категория электроснабжения III;
- напряжение сети 220В;
- расчетная мощность 0,2кВт;
- расчетный ток 1,0 А;
- максимальная потеря напряжения 1,2 %;
- коэффициент мощности 0,92;
- протяженность КЛ-0,22кВ 2м;
- протяженность греющего кабеля 13м.

Наружное освещение

Рабочий проект выполнен согласно исходных данных для проектирования:

- инженерно-геодезические изыскания в масштабе 1:500, выполненная ТОО «БК-Архитектор» в 2023 году;
- задания на проектирование;

Надежность электроснабжения – III категория.

Точка подключения - щит ЩО01.

Наружное освещение выполнено светодиодными светильниками прожекторного типа «INDUSTRY.3-105-148 (750.G.BR.ND)» мощностью 105Вт на металлических опорах СТВ 10-3,0-01 с кронштейнами КП1.

Опоры установлены на закладном фундаменте ЗФ-300-М20-1625-4 (ЗФ-3).

Управление наружным освещением осуществлено при помощи выключателя.

Выполнено заземление опоры согласно типовой серии 3.407-150.

Основные показатели:

- категория электроснабжения III;
- напряжение сети 220В;
- расчетная мощность 0,21кВт;
- расчетный ток 1,1 А;
- максимальная потеря напряжения 1,2 %;
- коэффициент мощности 0,92;
- протяженность КЛ-0,22кВ 46 м.

Молниезащита

В соответствии с указанием по проектированию и устройства молниезащиты зданий и сооружений СП РК 2.04-103-2013 проектом предусмотрена молниезащита I категории.

Сепаратор (НГСВ) присоединены к контуру заземления не менее чем в 2 местах.

Защита от прямых ударов молнии сепаратора (НГСВ) осуществлено помощью стержневого молниеприемника высотой 11,0 м.

Защитное заземление

Проектом предусмотрено заземление сепаратора (УКПГ), которое выполнено из круглой стали диаметром 16мм длина 3м ГОСТ 2590-2006 (вертикальный заземлитель) и полосовой стали размером 40х4мм (горизонтальный заземлитель).

Непрерывность цепи заземления обеспечена сваркой стыков или проваркой перемычек.

Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 4 Ом.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В качестве мер, снижающих риск возможных ЧС, наиболее эффективными являются совершенствование технологических процессов; повышение качества технологического оборудования и его эксплуатационной надежности; своевременное

обновление основных фондов; использование технически грамотной конструкторской и технологической документации, высококачественного сырья, материалов и комплектующих изделий; наличие квалифицированного персонала, создание и применение передовых систем технологического контроля и технической диагностики, безаварийной остановки производства, локализации и подавления аварийных ситуаций на хвостовом хозяйстве.

Соблюдение всех норм и правил проектирования, периодические осмотры строительных конструкций, технические осмотры оборудования и выполнения планово-предупредительных работ, обеспечивает защиту территории объекта капитального строительства, а также персонал от опасных техногенных процессов.

Должен проводиться мониторинг специализированными организациями с целью своевременного выявления активизации опасных геологических процессов и принятия необходимых мер по защите зданий и сооружений и обеспечению безопасности людей.

6.4 Охрана окружающей среды

По проекту «Корректировка рабочего проекта "Строительство ДКС и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района до УКПГ (Установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО "Казахойл Актобе» согласно приложению 1 ЭК РК определяется необходимость разработки скрининга и проекта ОВОС.

Согласно статье 88 ЭК РК:

1. Государственная экологическая экспертиза организуется и проводится уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в отношении:

1) проектной документации по строительству объектов I категории в рамках процедуры выдачи экологических разрешений;

2) проектной документации по строительству объектов II категории в рамках процедуры выдачи комплексных экологических разрешений в случае их получения операторами в добровольном порядке;

2. Государственная экологическая экспертиза организуется и проводится местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы в отношении:

1) проектной документации по строительству и объектов II категории в рамках процедуры выдачи экологических разрешений на воздействие;

2) проектной документации по строительству и объектов III категории при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду;

Согласно п.п.3 п.4 ст.12 Экологическому кодексу РК категорию оператор определяет самостоятельно (в отношении иной намечаемой деятельности, не указанной в подпункте 1) или 2) настоящего пункта, – самостоятельно оператором с учетом требований настоящего Кодекса).

6.5 Оценка соответствии проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектом предусматривается строительство ДКС и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района до УКПГ (Установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО "Казахойл Актобе". Представлен перечень СМР. В период проведения строительных работ предусматривается: подъездные пути, проезды и пешеходные дорожки, участки, прилегающие к санитарно-бытовым и административным помещениям, покрываются щебнем в соответствии требований п.4 СП от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49. На строительной площадке предусматривается размещение мобильных зданий административного и санитарно-бытового назначения (комната приема пищи, бытовое помещение, помещение для обогрева, помещение сушки, санитарно-технический модуль, биотуалет, медпункт), также здания складского назначения, открытая площадка для складирования материала, площадка ТБО.

Размещение и набор санитарно-бытовых помещений принято в соответствии п. 125, 130 СП от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49. Бытовые административно-хозяйственные помещения рассчитаны на работающих в наиболее многочисленную смену и размещены в контейнерных помещениях. Освещение строительной площадки и рабочих мест принято в соответствии требований п.5 -9 СП от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49. Все работающие на строительной площадке должны быть обеспечены питьевой водой, качество которой должно соответствовать требованиям Санитарных правил от 16 марта 2015 года №209. Предусматривается организация питьевого режима в соответствии требований п. 105 СП от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49. Организация горячего питание строительных рабочих обеспечивается путем доставки пищи на договорной основе к месту работ с раздачей и приемом пищи в специально выделенном помещении в соответствии требований п.141 СП от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49. Медицинское обеспечение в соответствии требований п. 139 СП от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49. Предусматриваемое обеспечение спецодеждой, средствами индивидуальной защиты соответствуют требованиям п.108-110 СП от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49. Водоотведение на период строительства принято в соответствии требований п. 19, 20 СП от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49–биотуалет. После окончания работ биотуалет подлежит демонтажу, а содержимое вывозу на очистные сооружения. Предусматривается установить мойки для колес автомашин в соответствии требований п.11 СП от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49. Запроектированы работы по охране окружающей природной среды: рекультивация земель, предотвращение потерь природных ресурсов, предотвращение или очистку вредных выбросов в почву, водоемы и атмосферу, сбор временное накопление и своевременный вывоз специализированным транспортом строительного и бытового мусора в соответствии требований п.10 от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020. Сбор и временное хранение отходов производства запроектировано на специальных площадках, соответствующих классу опасности отходов; отходы по мере их накопления собирают раздельно для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности П.4, 12-15 от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных Приказом МЗ РК от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49, Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» утвержденных Приказом МЗ РК от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Продолжительность строительства согласно проекта организации строительства и составляет 2,0 месяца.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденным приказом КДС и ЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г. №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке, для строительства объектов за счет

бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций в соответствии с «Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации)», утвержденными приказом МНЭ РК от 02.04.2015 г. № 304, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК №165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», а также Приказа МНЭ РК №517 от 20.12.2016г «О внесении изменений в приказ Министра национальной экономики РК от 28.02.15 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и соблюдением санитарно-эпидемиологических и противопожарных требований.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели		Примечание (+ увел. -умен.)
			заявлен-ные	рекоменд. к утвержд.	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2022-23 г. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	28,076 13,579 8,399 6,098	31,308 16,460 8,362 6,486	+3,232 +2,881 -0,037 +0,388
2	Продолжительность строительства	мес.	2	2	-

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

Таблица №2

№ п/п	**Раздел**	**Эксперт**	**Специализация эксперта (по аттестату)**	**Номер аттестата дата выдачи**	**Результат (соответствует или не соответствует нормам)**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
1	Архитектурно-строительная	Мурзабаева А.К.	Конструктивная часть	№ KZ24VJE0003	соответствует

	часть			6140 от 19.03.2018	
2	Инженерные сети и системы	Тулегенов Е.Б.	Инженерные сети и системы	№KZ71VJE00064976 от 27.04.2022	соответствует
3	Электротехнические решения	Кукиев А.М.	Инженерные сети и ситемы	№ KZ29VJE00054577 от 15.05.2020	соответствует
4	Санитарно-эпидемиологическая часть	Аргынбаева А.Р.	Санитарно-эпидемиологический профиль	№KZ38VJE00036664 от 09.04.2018	соответствует
5	Охрана окружающей среды	Бердимагамбетова К.С.	Экологическая часть	№KZ53VJE00033290 от 14.12.2017	соответствует
6	Сметная документация	Тулегенов Есет Бактыкереевич	Специальные разделы проектов	№ KZ00VJE00064993 28.04.2022	Соответствует

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Ақсай-Сараптама» в рабочий проект заказчиком и генеральным проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Сметная документация

1.Сметы откорректированы в версий на текущий период, предоставленный в экспертизу.

2.Откорректирован сводный сметный расчет стоимости строительства согласно на начало строительства и расчета продолжительности строительства.

3.Пояснительная записка приведена в соответствие.

4.На материалы и оборудование, принятые по прайс листам учтены заготовительно-складские расходы, предоставлен перечень материалов и оборудование, согласованные заказчиком.

5.Локальные сметы подписаны исполнителем.

6.Казахстанское содержание утвердено заказчиком согласно норматива.

7.Сметная документация приведена в соответствии с Приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан № 223-нк от 1.12.2022 года утверждены со вводом в действие с 1 января 2023 года.«С 1 января 2023 года по вновь разрабатываемым предпроектной, проектно-сметной документации сметную стоимость строительства следует определять в соответствии с НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».По проектам, по которым заключены договоры на разработку предпроектной, проектно-сметной документации до 1 января 2023 года, сметную стоимость строительства следует определять в соответствии с нормативными документами, утвержденными приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 11 ноября 2017 года № 249-нқ.»Переходный период имеет своей границей дату 1 января 2023 года и предопределяет применение методических положений по определению стоимости строительства в двух вариантах: - по приказу 249-нқ (договор на проектирование заключен до 1 января 2023 года); - по приказу 223-нқ (договор на проектирование заключен после 1 января 2023 года).

8. ВЫВОДЫ:

1.Рабочий проект «Корректировка рабочего проекта "Строительство ДКС и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района до УКПГ (Установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО "Казахойл Актобе"» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

- производительность по газу	- 50000м3/сут;
- рабочее давление	- 1,2 МПа;
-температура рабочей среды	- 5-30°С;
общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2022-23г.	- 31,308 млн.тенге;
в том числе: СМР	- 16,460 млн.тенге;
оборудование	- 8,362 млн.тенге
прочие затраты	- 6,486 млн.тенге;
- продолжительность строительства	- 2,0 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» соответствии с условиями договора № Ақ-0040 от 04.05.2023 года

3.При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи заключения.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1.Енгізілген, «Мұғалжар ауданы Шығыс Жағабұлақ кен орнынан БГӨҚ (Біріктірілген газ газ өңдеу қондырғысы) «Әлібекмола Қазақойл Ақтөбе» ЖШС күшейткіш компрессорлық станция және газ құбырын салу» жұмыс жобасын түзету» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесі негізгі техникалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

- газ бойынша өнімділік	- 50000м3/тәулік;
- жұмыс қысымы	- 1,2 МПа;
-жұмыс ортасының температурасы	- 5-30°С;
- 2022-2023 жылдардағы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 31,308 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 16,460 млн.теңге;
жабдықтар	- 8,362 млн.теңге;
өзге шығындар	- 6,486 млн.теңге;
- құрылыс ұзақтығы	- 2,0 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы бастапқы құжаттар мен тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген материалдарын есепке ала отырып, 04.05.2023 жылғы №Ақ-0040 келісім шарттарына «Арал Петролеум Кэпитал» ЖШС кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның сараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

Алиев М.Г. (Директор)

Мурзабаева А.К. (Эксперт)

Бердимагамбетова К.С. (Эксперт)

Кукиев А.М. (Эксперт)

Аргынбаева А.Р. (Эксперт)

Тулегенов Е.Б. (Эксперт)