



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Phystech II»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности «Модернизация объектов ПСП и ГСУ системы перекачки товарной нефти на месторождении «Каражанбас Северный».

Материалы поступили на рассмотрение: 20.05.2024г. Вх.KZ41RYS00632849

Общие сведения

Основной деятельностью АО «Phystech II» является добыча углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каражанбас Северный. Подготовленная нефть вывозится автотранспортом на установку ТОО «СП «Арман», для доведения до товарного качества и сдачи в систему АО «КазТрансОйл». В административном отношении месторождение Каражанбас Северный расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 185 км севернее от г. Ақтау, в 10 км от месторождения Северные Бузачи. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Шетпе, где имеется железнодорожная станция, расположенная в 125 км от месторождения. Более мелкие населенные пункты Киякты, Тушыкудук, Шебир, Кызан расположены в пределах 45-60 км к югу от месторождения. На севере, на расстоянии 15 км расположено разрабатываемое нефтяное месторождение Каламкас. Удаленность от берега Каспийского моря порядка 15-20 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Описание технологической схемы. Проектом предусматривается прокладка газопровода от существующего магистрального газопровода Каламкас-Каражанбас на 22 километре до объектов ПСП и ГСУ месторождения Каражанбас-Северный. Точка подключения - существующий надземный магистральный газопровод высокого давления, диаметр существующего газопровода в точке подключения – Д426x8 мм. Диаметр проектируемого газопровода в точке подключения - Ду159 мм. От начала трассы до ПК0+0.54 газопровод прокладывается надземно, далее газопровод прокладывается подземно на глубине 1.0 м - 1.3 м, протяженностью - 15,196 км до ГРПШ-2 в ГСУ, протяженностью – 0,572 км до ГРПШ-1 в ПСП. В промежутке от ПК39+93.0 до ПК40+7.00 газопровод прокладывается надземно, для подключения к КУУГ (коммерческий узел учета газа). На ПК40+22.08 предусмотрен газовый колодец ГК-1. По всей трассе газопровода, сверху предусматривается укладка сигнальной ленты «ЛГС-200» с медным проводом спутником. Проектируемый газопровод классифицируется как газопровод высокого давления. По линейной части газопровод пересекает автомобильные



дороги. При пересечении с указанными объектами, газопровод заключается в защитный футляр (кожухе) из трубы PE100 SDR11 Ø400x36,3 мм, с выводом контрольной трубки на газопроводе в защитное устройство-ковер.

Производительность газопровода составляет 1500 м³/час, протяженностью – 15,196 км. Предполагаемые размеры 15914,592 м². или 1,5914592 га. Рабочий проект «Модернизация объектов ПСП и ГСУ системы перекачки товарной нефти на месторождении «Каражанбас Северный». Этап 1. Газопровод от магистрального газопровода Каламкас-Каражанбас на 22 километре до месторождения «Каражанбас Северный» предусматривает строительство следующих площадок и промышленных сетей:

- Газопровод от узла подключения до существующей ГСУ протяженностью около 15,196 км;

- Газопровод от колодца ГК-1 до существующей ПСП протяженностью около 572 м. - Узел I.

- Точка подключения газопровода к магистральному газопроводу;

- Блочный коммерческий узел учета газа (КУУГ);

- Колодец ГК-1;

- Свеча продувочная С-1;

- Трансформаторная подстанция КТПН-25-6/0,4УХЛ1

- Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-1 на ПСП;

- Площадка узла для будущего подключения на ГСУ;

- Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-2 на ГСУ.

Газопровод от ГРПШ-2 до площадки печей П-1/2/3 на существующей ГСУ из стальной трубы 57х6мм, Ст20. Схема генерального плана разработана в соответствии с утвержденной технологической схемой, с учетом технологических и транспортных связей, санитарно-гигиенических и противопожарных требований, рельефа местности.

Общая расчетная продолжительность строительства объекта составляет: 3 месяца. Начало строительства - май 2025 год. Распределение капитальных затрат – 2025 год – 100%. Эксплуатация с 2025-2034 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: В период строительно-монтажных работ составит: от стационарных источников 4,855261 г/сек или 4,523014 т/за период строительных работ. В период эксплуатаций составит: 11,033541 г/сек или 1,055430 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас., 0123 Железа оксид 0,022850г/с, 0,028309т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соед. 0,000610г/с, 0,000639т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 0,40379г/с, 0,353376т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,06324г/с, 0,05503т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод (Сажа) 0,0331г/с, 0,029562т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,05209г/с, 0,044398т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,35595г/с, 0,31454т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтористые газ соед 0,00006г/с, 0,000019т/год, Кл.опас.2, 0616 Ксилол 0,6278г/с, 0,0595т/год, Кл.опас.3, 0621 Тoluол 0,0861г/с, 0,00151т/год, Кл.опас.3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000006г/с, 0,00000057т/год, Кл.опас.1, 1210 Бутилацетат 0,01667г/с, 0,00029т/год, Кл.опас.4,1325 Формальдегид 0,00709г/с, 0,00591т/год, Кл.опас.2, 1401 Ацетон 0,0361г/с, 0,00063т/год, Кл.опас.4,2752 Уайт-спирит 0,4515г/с, 0,0265т/год, ОБУВ1, 2754 Алканы С12-19 0,18018г/с, 0,15426т/год, Кл.опас.4, 2909 Пыль неорг: 2,51813г/с, 3,44854т/год, Кл.опас.3. При экспл. 0415 С1-С5 11,032581г/с, 1,025155т/год ОБУВ0,50, 0416 С6-С10 0,00096г/с, 0,030275т/год ОБУВ0,30. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление). Водооборотные системы



отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливочными машинами. Объект СМР расположена значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 59,084 м³/год., Водоотведение: 11,34 м³/год. На период строительно-монтажных работ. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь – 0,0127 т (Код отхода 15 02 020), Использованная тара – 0,0278 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,5 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,0036 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 0,8 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 1,18125 т (Код отхода 20 03 01). Всего 2,52535 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – ЛЭП, дизельные генераторы при строительстве. При эксплуатации - Существующее положение. Месторождение «Каражанбас Северный» – действующее. В настоящее время распределение электроэнергии к существующим потребителям осуществлено от существующей подстанции ПС-20/6 кВ «Физтех» по воздушным линиям ВЛ-6 кВ. Электроснабжение проектируемого объекта предусматривается отпайками ВЛ-6 кВ от существующих опоры 3-57 и проектируемых сетей. Строительство отпайки ВЛ-6 кВ на протяженностью 37 м. На КУУГ предусматривается установить комплектную трансформаторную подстанцию КТПН-25-6/0,4УХЛ1 мощностью 35 кВА. Мощность комплектной трансформаторной подстанций принята, в соответствии с расчетной мощностью электропотребителей площадок и учетом перспективы развития. Протяженность КЛ-0,4 кВ – 100 м. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 37,534 т., бензин 2,099 т. При сварочных работах будет израсходовано 240 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 185 кг.

Уровень воздействия при Модернизации объектов ПСП и ГСУ системы перекачки товарной нефти на месторождении «Каражанбас Северный». Этап 1. Газопровод от магистрального газопровода Каламкас-Каражанбас на 22 километре до месторождения Каражанбас Северный на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения.

Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение технологического регламента работы техники;
- постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность;



- применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть:

- рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории;

- регламентацию передвижения транспорта;
- рекультивация нарушенных земель;
- применение экологически безопасных материалов.

Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- максимальное сохранение почвенно-растительного покрова;
- минимизация освещения в ночное время на участках строительства;
- строгое соблюдение технологии производства;
- поддержание в чистоте прилегающих территорий;
- инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д.

Поверхностные и подземные воды. Выполнение следующих мероприятий:

- постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ.

Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

- сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Модернизация объектов ПСП и ГСУ системы перекачки товарной нефти на месторождении «Каражанбас Северный», согласно пп.2 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года 246 относится к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2 п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

