

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

Филиал «Dunga Operating GmbH»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Скважины и система сбора. Линия N. Месторождение Дунга в Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение: 02.07.2024. вх. KZ84RYS00689790.

Общие сведения

Месторождение Дунга расположена на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г.Ақтау. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Сайын и Акшукур, которые находятся на расстоянии 25 км и 32 км от месторождения соответственно. По контрактной территории месторождения проходят автомобильные дороги Ақтау – Каламкас и Ақтау-Форт Шевченко с асфальтовым покрытием. Ближайший нефтепровод Каламкас - Ақтау находится на расстоянии 18 км от восточного контура месторождения. Ближайшие действующие нефтяные месторождения расположены на расстоянии 120 км. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения гражданского назначения, сельскохозяйственные и лесные угодья. В настоящее время основным документом, на основании которого ведется промышленная разработка месторождения Дунга является проект разработки месторождения, согласованный Протоколом №2 от 11.08.2023 заседания Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов № 13-1-0/5886-вн от 11.10.2023 и экологическим разрешением на воздействие KZ70VCZ03418284 от 26.01.2024 г.

Краткое описание намечаемой деятельности

После определенного цикла добычи нефти скважины DGA-93V/WN9; DGA-94V/WN10 будут переведены из добывающих в нагнетательные. Обустройство



площадок добывающих скважин, переводимых в нагнетательные, выполняется согласно типовым решениям по обустройству скважин, принятым на месторождении Дунга. При этом на скважине демонтируются: станок-качалка и устьевое оборудование в блочно-модульном исполнении, расположенное на рабочей площадке. Так же демонтируется наружный участок трубопровода от фонтанной арматуры 2 1/16" до устьевого оборудования, диаметром Ду 50 мм (2"). На рабочей площадке, на существующие опоры устанавливается устьевое оборудование (расчетное давление 34,5 МПа) для нагнетательных скважин. Оно выполнено в блочно-модульном исполнении на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и КИПиА. Подключение к фонтанной арматуре и надземному участку выкидной линии осуществляется с помощью фланцевых соединений. Фонтанная арматура позволяет осуществить перевод скважины с фазы добычи в фазу нагнетания. Подача воды в скважину осуществляется по существующей выкидной линии от существующего высоконапорного коллектора путем переключения соответствующей запорной арматуры, расположенной в колодце линии N.

В проекте применены типовые решения аналогичных объектов месторождения Дунга по обустройству площадок добывающих и нагнетательных скважин, организации системы сбора нефти и системы ППД. Основное оборудование выполнено в блочно-модульном исполнении. Применяемое оборудование, трубопроводы, запорно-регулирующая арматура и материалы рассчитаны и выбраны для работы в течение заданного периода времени, а так же соответствуют проектным и техническим стандартам Заказчика. Согласно Техническому заданию на выполнение работ проектными решениями предусматриваются следующие виды работ: Обустройство площадок нагнетательных скважин DGA-93V/WN9; DGA-94V/WN10. Скважины ранее были, отсыпаны. К каждой скважине предусмотрен отдельный участок подъездной автомобильной дороги. На площадках скважин расположена существующая комплектная трансформаторная подстанция-КТПН 160/10/0,4кВА, подключенная к общей системе электроснабжения месторождения Дунга. Все площадки добывающих скважин ранее были отсыпаны из привозного грунта. Площадки прямоугольной формы, размерами в плане $\approx 80,0 \times 100,0$ м. По углам площадок даны координаты. Система координат-Пулково. В проекте применены типовые решения обустройства площадок добывающих и нагнетательных скважин аналогичных объектов месторождения Дунга. Связь между объектами обеспечивается существующими дорогами, технологическими трубопроводами и ЛЭП. На каждой обустраиваемой площадке скважины расположены однотипные площадки и сооружения. Состав, характеристика и параметры работы основного технологического оборудования, одинаковы для всех обустраиваемых скважин. На 2х площадках добывающих скважин DGA-93V/WN9, DGA-94V/WN10, расположены: Приустьевый приямок (в индивидуальном ограждении); Площадка КТПН (в индивидуальном ограждении). Устьевое оборудование расположено на площадке с твердым покрытием. План расстановки оборудования на каждой скважине определен, исходя из следующих условий: Местоположения скважины на плане относительно проектируемых промысловых автодорог и соответственно подъездов от этих дорог к скважине (для каждой скважины); Расположения устьевого оборудования и приустьевых приямков на уже фактически пробуренных скважинах. Предусмотрено общее ограждение сооружений из сетчатых панелей высотой 2,0 м. по металлическим столбам. Для удобства



последующего выполнения работ по очистке, капитальному ремонту скважин и т.д. часть ограждения скважин – съемная. На общей огражденной территории, слева от ворот, установлен пожарный щит «ЩП-В». Опора осветительная с молниеприемником расположена внутри огражденной территории на площадках скважин DGA-93V/WN9; DGA-94V/WN10, на остальных площадках скважин - за пределами ограждения.

Продолжительность строительства – 6 месяцев, 2025г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными ЗВ в атмосферу при строительстве будут выбросы от: сварочных работ, газовой резки, строительной техники. В период эксплуатации выбросы отсутствуют. Ориентировочное суммарное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников за весь период строительства составит: 0,220191 т и от передвижных источников – менее 1,965172 т. От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (3 к.о.) - 0,004018 т, Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0,000144 т, Азота (IV) диоксид (2 к.о.) - 0,004761 т, Азот (II) оксид (3 к.о.) - 0,000657 т, Углерод (3 к.о.) - 0,000318 т, Сера диоксид (3 к.о.) - 0,000564 т, Углерод оксид (4 к.о.) - 0,00613602 т, Фтористые газообразные соединения (2 к.о.) - 0,000117 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 к.о.) - 0,000515 т, Бенз/а/пирен (1 к.о.) - 0,000000006 т, Формальдегид (2 к.о.) 0,000068т, Алканы C12-19 (4 к.о.) - 0,001677 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (3 к.о.) - 0,198076 т. От передвижных источников: Азота оксиды (2 к.о.) – 0,107565т; Углерод (3 к.о.) – 0,049556т; Сера диоксид (3к.о.) – 0,066331т; Углерод оксид (4к.о.) – 1,457179 т; Бенз/а/пирен (1к.о.) – 0,00000144 т; Бензин (4к.о.) – 0,190766 т,

Источниками водоснабжения на объекте является привозная вода на договорной основе: бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для технических нужд; пресная вода для хозяйственно-бытовых нужд.

Вода привозная: бутилированная. пресная, техническая. Ориентировочные суммарные объемы потребления воды 70,7 м3, в том числе 50 м3 на технические нужды (пылеподавление), 20,7 м3 на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды.

Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: Опасных отходов - Промасленная ветошь - 0.01270т, неопасных отходов – Металлолом - 0.05000т, Огарки сварочных электродов – 0,00101т, Строительные отходы - 1.00000т, Коммунальные отходы - 0.15000т. Суммарное количество отходов за период строительства составит – 1,2137т (из них опасных отходов – 0,0127т, неопасных – 1,20101т). Образование отходов в период эксплуатации не предусматривается.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности:

В период строительных работ будут использованы строительная техника и автотранспорт, работающие на дизельном топливе и на неэтилированном бензине. Ориентировочно - необходимое количество ГСМ при строительном-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 3,1258 тонн, бензина – 1,9077 тонны.



Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду проектных работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); Незначительное воздействие (изменения в природной среде не превышают пределы природной изменчивости); Воздействие кратковременное (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при проведении проектных работ как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; организация движения транспорта; исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; хранение производственных отходов в строго определенных местах; отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; предотвращение разливов ГСМ; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Скважины и система сбора. Линия Н. Месторождение Дунга в Мангистауской области», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI 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

