

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАҢГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
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

Акционерное общество "Озенмунайгаз"

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Намечаемая деятельность предусматривает строительство новых сооружений обустройства, трубопроводная обвязка добывающих 40 нефтяных скважин, обвязка устья скважин, прокладка выкидных линий от скважин до существующих ЗУ (замерных установок).

Материалы поступили на рассмотрение: 17.08.2022г. Вх. KZ10RYS00278775

Общие сведения

В административном отношении месторождение Узень расположено в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайшим населенным является город областного подчинения Жанаозен, расположен к юго-востоку на расстоянии 10 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км от месторождения, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз». Общая площадь отведенного земельного участка для производственной деятельности АО «Озенмунайгаз» составляет 39868,6697 га. Дополнительного отвода земли не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

На месторождениях Узень и Карамандыбас предусмотрена лучевая система сбора продукции скважин. Продукция добывающих скважин по выкидным линиям поступает на групповые замерные установки, где производится учет продукции каждой скважины. После перекачивается на пункт подготовки нефти. Проектными решениями предусматривается обустройство следующих скважин: НГДУ-4 – 609, 610, 612, 613, 615, 621, 623, 625, 628, 641, 922, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 5372, 5377, 5378, 5650, 5655, 5663, 7884, 7886, 7887, 8139, 8140, 8141, 8142, 9250, 9251, 9252, 9253 – 40 скважин. Протяженность выкидных линий (общая) 22396,7 м.



Предусматриваются типовые площадки скважин в общем количестве 40 единиц, размерами 50,0x50,0 м. Ожидаемый дебит проектируемых скважин по нефти варьируется в пределах 5,9 – 7,8 т/сутки. Ожидаемый общий дебит 40 скважин – 275,7 т/сутки. Пластовое давление – 5,1 Мпа; Устьевое давление – 1,6 Мпа; Газовый фактор – 4,12м³/т; Температура на устье - +20С_о. Плотность нефти 936,8 кг/м³. Температура застывания ниже -15 С. Содержание в нефти (% масс): парафина - 0,84, серы - 2,03, асфальто-смолистых веществ – 25,52. Плотность газа 0,71 кг/м³. Содержание компонентов: N₂ – 0,92%, CO₂- 0,13%, C₁-C₅ – 98,89 %, C₆-C₁₀ – 0,06%.

Проектируемые площадки скважин расположены на существующих спланированных площадках после бурения, водоотвод поверхностных вод этих площадок был решен ранее. Проектом рассмотрена обвязка устья скважин, прокладка выкидных линий от скважин до существующих замерных установок. Добыча нефти на 40 скважинах будет осуществляться механизированным способом. Скважины оборудованы штанговыми глубинными насосами в комплекте со станком качалкой СКДР 8-3-4000-8,8. Устьевое давление - 0,5-0,8 МПа. Обустройство устьев скважин включает в себя установку электроконтактного манометра, запорной арматуры, обратного клапана, а также всего необходимого комплекса вспомогательного оборудования. Проектом принята подземная прокладка выкидных линий на глубине 1,2 м до верха трубы. Проектом предусмотрена установка стояков для продавки и пропарки диаметром 80мм по трассе выкидных линии через каждые 300 метров. Для подключения к путевому подогревателю предусмотрен узел из двух патрубков Ø114x8мм, заводской изоляции с задвижками (при протяженности трассы более 300м.). Состав проектируемых сооружений при обустройстве площадок добывающих скважин: приустьевой колодец; станок-качалка; площадка под ремонтный агрегат; якоря для оттяжек; площадка установки приемных мостков. Приустьевой колодец для сбора жидкости выполнен из стальных листов внутренними размерами в плане 1500x1800мм. Глубина колодца 750мм. Электроснабжение проектируемых скважин предусмотрено путем строительства отпайки от существующих сетей 6кВ месторождения. Для приема и распределения электроэнергии на площадке устанавливается комплектная трансформаторная подстанция КТПНД-6/0,4кВ мощностью 40кВА. Суммарная установленная мощность проектируемых электропотребителей 40 скважины составляет – 1200 кВт, расчетная мощность – 960 кВт.

Строительство: начало – 2023 год, окончание – 2023 год. Эксплуатация: начало – 2023 год, окончание – 2036 год. Постутилизация – 2037 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железа оксид - 0,0671т; Марганец и его соединения – 0,0060т; Азота диоксид - 0,2906т; Азота оксид – 0,0457т; Углерод черный (сажа) – 0,0253т; Диоксид серы – 0,0393т; Углерод оксид – 0,2714т; Фтористые газообразные соединения – 0,0003т; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,0012т; Ксилол – 0,2866т; Метилбензол (Толуол) – 0,0315т; Бенз/а/пирен – 0,000000427т; Этилцеллозольв – 0,0008т; Бутилацетат – 0,0064т; Формальдегид – 0,00481т; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,0140т; Бензин – 0,0009т; Уайт-спирит – 0,2212т; Алканы C₁₂-19 – 0,1223т; Взвешенные вещества – 0,1124т; Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния – 7,3177; Пыль абразивная- 0,0388; Суммарный выброс загрязняющих веществ составит: 8,904310427т/год. При эксплуатации ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Смесь углеводородов предельных C₁-C₅ – 1,498т; Смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀ – 1,0 т. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит: 2,498 т/год.

Вид водопользования – общее. В период строительства: на питьевые нужды – 17,28 м³/год; на пылеподавление - 300 м³/год; на гидроиспытания – 228,48 м³/год;

На территории предполагаемого строительства проектируемых объектов зеленые насаждения отсутствуют.



Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

При строительстве: ПГС, щебень (т) - 1560; Электроды (т) – 3.593; Краски, грунтовка, растворители, эмаль, лаки (т) - 0,929; Ветошь (т) - 0,02; Дизельное топливо (тонн) - 57,02; Бензин (тонн) - 7,26.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм, на подготовке из ПГС с щебнем крупной фракции 0-40мм, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, выкидные линии предусмотрены из стальных труб с двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность, установка защитных кожухов при пересечении трубопроводом автомобильных дорог, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА.

Намечаемая деятельность: Намечаемая деятельность предусматривает строительство новых сооружений обустройства, трубопроводная обвязка добывающих 40 нефтяных скважин, обвязка устья скважин, прокладка выкидных линий от скважин до существующих ЗУ (замерных установок). 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

Тукенов Руслан Каримович

