

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ 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

АО «Озенмунайгаз»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Обустройство нефтяных скважин после бурения 51 единиц на месторождении «Узень» и «Карамандыбас».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.07.2022г. Вх. KZ14RYS00268712.

Общие сведения

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории (39868,6697 га) АО «Озенмунайгаз». Дополнительного отвода земли не требуется. В административном отношении территория работ расположена в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайший населенный пункт – г.Жанаозен, расположенный к юго-востоку на расстоянии 10 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, 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.

Краткое описание намечаемой деятельности

Всего данным проектом рассматривается обустройство нефтяных скважин после бурения 51 единиц на месторождении «Узень» и «Карамандыбас» в Мангистауской области. Состав сооружений: обустройство устья 51 нефтяных скважин (НГДУ-1 - 7091, 7729, 7730, 7858, 7875, 7897, 7903, 7913, 7947, 7954, 7958, 7962, 9944 – 13 скважин; НГДУ-2 - 7861, 7862, 7865, 7866, 7867, 7871, 7874, 7879, 7915, 8099, 8100, 8101 – 12 скважин; НГДУ-3 - 7854, 7855, 7857, 7881, 7888, 7918, 7925, 7930, 7937, 7939, 8120, 8121, 8122, 8123 – 14 скважин; НГДУ-4 - 909, 5278, 5279, 5284, 5626, 5631, 5633, 5637, 5641, 8097, 8098, 8138 - 12 скважин); Проектом рассмотрено обвязка устья скважин, прокладка выкидных линий от скважин до существующих ЗУ (замерных установок). Показатели средних параметров по обустраиваемым скважинам: ожидаемый дебит проектируемых скважин по нефти варьируется в пределах 6,04 – 8,66 т/сутки. Ожидаемый общий дебит 51 скважин – 336,81 т/сутки; пластовое давление – 5,1 МПа, устьевое давление – 1,6 МПа, газовый фактор – 4,12 м3/т, температура на устье - +20 оС. Плотность нефти - 936,8 кг/м3, плотность газа – 0,71 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 НГДУ-1, 2, 3, 4 на существующих спланированных площадках нефтяных скважин (площадь территории площадки 1-ой скважины – 2500 м²), водоотвод поверхностных вод этих площадок был решен ранее. На месторождениях предусмотрена лучевая система сбора продукции скважин. Продукция добывающих скважин по выкидным линиям поступает на групповые замерные установки, где производится учет продукции каждой скважины и далее подается на пункт подготовки нефти. Проектом рассмотрена обвязка устья скважин, прокладка выкидных линий от скважин до существующих замерных установок.

Строительство: начало – 2023 год, окончание – 2024 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3, т/год – 0,52; Кальций оксид – к.о. 2, т/год – 0,00004; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,048; Олово оксид /в пересчете на олово/ - к.о. 3, т/год – 1,4; Свинец и его неорганические соединения – к.о. 1, т/год - 0,24; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год – 1,12; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,16; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,092; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,152; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год – 1,08; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,002; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0056; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 3,4; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,2; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,000002; Этилцеллозольв – к.о. -, т/год 0,0056; Бутиловый спирт - к.о. 3, т/год - 0,12; Спирт этиловый – к.о.4, т/год -0,052; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,28; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,02; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,6; Бензин- к.о. 4, т/год 1,2; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 1,44; Керосин – к.о. -, т/год -6 т/год Алканы C₁₂-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,8; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 1,6; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 10,0; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,6; Карбонат кальция – к.о. 3, т/год -0,00012; Всего – 31,137362 т/год. При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C₁-C₅ – к.о. -, т/год – 4,4; Смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀ – к.о. -, т/год – 1,53; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,016; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,01; Ксилол – к.о. 3, т/год – 0,005; Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,0034. Всего – 23,68 т/год.

На период строительства ориентировочное образование отходов составит 30,56 т. Опасные отходы-1,175т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,325т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)- 0,850т. Неопасные отходы- 29,41т, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ 0,51 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ-12,0т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы)- 10,0 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала- 6,90 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 1,5 т, в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 1,5 т.

Вид водопользования – общее. Питьевые нужды 51,84 м³/год; Пылеподавление 1350 м³/год; Гидроиспытание 1443,2 м³/год. Бутилированная вода – для питьевых нужд персонала. Техническая вода для пылеподавления и гидроиспытаний.



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: электроснабжение: дизель-электростанция; тепло: нет; топливо: дизельное, бензин; ПГС, щебень – 7440 т; электроды – 10,504 т; краски, грунтовка, растворители, эмаль, лаки – 4,008 т; ветошь – 0,09 т; дизельное топливо – 228,08 т; бензин – 29,04 т.

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. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз отходов.

Намечаемая деятельность: Обустройство нефтяных скважин после бурения 51 единиц на месторождении «Узень» и «Карамандыбас, 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

