



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 Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО "Озенмунайгаз"

**Заклучение
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 «Перевод нагнетательных скважин на добывающий фонд 41 скважин».

Материалы поступили на рассмотрение: 23.12.2022г. вх. KZ61RYS00332274

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 перевод скважин с нагнетательного фонда в добывающий фонд в количестве 41 ед. Намечаемая деятельность включает: • обустройство устья 41 скважин; • выкидные линии от скважин до существующих ЗУ. Номера и количество скважин по НГДУ: НГДУ-3 – 738, 1004, 2060, 3156, 4360, 6294, 6476, 7058, 7141, 7311, 7724, 8760 – 12 скважин. НГДУ-4 – 409, 477, 505, 704, 777, 792, 810, 957, 960, 961, 962, 963, 2239, 3690, 4576, 5229, 5299, 5392, 5452, 5457, 5460, 5726, 5731, 5740, 5753, 6299, 6333, 6645, 7060 – 29 скважин. Общая протяженность выкидных линий – 14213,8 м. Перед началом обустройства скважин необходимо выполнить подготовительные работы: - демонтаж приустьевых колодцев, площадки под ремонтный агрегат; - переустройство или демонтаж всех существующих инженерных коммуникаций, проходящие по площадкам скважин (при необходимости). Показатели средних параметров по обустраиваемым скважинам: ожидаемый дебит проектируемых скважин по



нефти варьируется в пределах 0,3 – 32,7 т/сутки. Ожидаемый общий дебит 41 скважин – 313,2 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 – 865,7 кг/м³, плотность газа – 0,71 кг/м³. Температура застывания ниже -15 С. Содержание в нефти (% масс): парафина – 20,3, серы – 0,158, асфальто-смолистых веществ – 0,1. Плотность газа 0,8955 кг/м³. Содержание компонентов: N₂ – 3,52%, CO₂– 0,251%, C₁-C₅ – 95,809 %, C₆-C₁₀ – 0,42%. Проектируемые площадки скважин расположены на НГДУ-3,4 на существующих спланированных площадках нагнетательных 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.

Добыча нефти на 41 скважинах будет осуществляться механизированным способом, штанговыми глубинными насосами в комплекте со станком качалкой СК8-3-4000-8,8. Устьевое давление - 0,5-0,8 МПа. Предусмотрена установка электроконтактного манометра, запорной арматуры, обратного клапана, а также всего необходимого комплекса вспомогательного оборудования. Выкидные линии, изготовлены из стальной трубы, с наружным двухслойным антикоррозионным покрытием. Прокладываются подземно, на глубине 1,2 м до верха трубы, при пересечении с существующими автодорогами предусматривается защитный кожух из стальной трубы. На выкидных линиях через каждые 100-150 метров предусмотрены стояки для продавки и пропарки. При протяженности трассы более 300м предусмотрен узел из двух патрубков Ø114x8мм для подключения к путевому подогревателю. Сооружения при обустройстве площадок добывающих скважин: приустьевой колодец, станок-качалка, площадка под ремонтный агрегат, якоря для оттяжек, площадка установки приемных мостков. Под станок-качалку запроектирован ж/б фундамент из блоков ФБС. Площадка под ремонтный агрегат запроектирована из дорожных плит и из фундаментных блоков ФБС, укладываемых под дорожные плиты. Приустьевой колодец для сбора жидкости - из канализационных стеновых колец глубиной - 1.80 м, объемом – 5,5 м³. Под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм и подготовка из ПГС с щебнем крупной фракции 0–40мм - 100мм. Якоря оттяжек запроектированы из монолитного бетона с закладным анкером для крепления оттяжки. Электроснабжение проектируемых площадок скважин осуществляется путем строительства отпайки от существующей сети ВЛ-6кВ. Воздушная линия электропередач 6кВ для скважин запроектирована на ж/б стойках с использованием защищенного провода, арматуры и устройств молниезащиты. Проектируемая КТПНД-6/0,4кВ устанавливается за обвалованием площадки скважины на расстоянии не менее 25м. Суммарная установленная мощность проектируемых электропотребителей 41 скважин составляет – 1230 кВт, расчетная мощность – 984 кВт.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – 2023 год, окончание – 2023 год. Эксплуатация: начало – 2023 год, окончание – 2036 год. Постутилизация – 2037 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3, т/год-0,39; Кальций оксид – к.о. 2, т/год – 0,00003; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,036; Олово оксид /в пересчете на олово/ - к.о. 3, т/год – 1,05; Свинец и его неорганические соединения – к.о. 1, т/год - 0,18; Азота (IV) диоксид (Азота



диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,84; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,12; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,069; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,114; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,81; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,0015; Фториды неорганические плохо растворимые - к.о. 2, т/год - 0,0042; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год - 0,85; Метилбензол (толуол) - к.о. 3, т/год - 0,05; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,0000015; Этилцеллозольв - к.о. -, т/год 0,0042; Бутиловый спирт - к.о. 3, т/год - 0,03; Спирт этиловый - к.о. 4, т/год - 0,039; Бутилацетат - к.о. 4, т/год - 0,21; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,015; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,45; Бензин - к.о. 4, т/год 0,3; Уайт-спирит - к.о. -, т/год - 1,08; Керосин - к.о. -, т/год - 4,5 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,6; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год - 1,2; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год - 7,5; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,45; Карбонат кальция - к.о. 3, т/год - 0,00009; Всего - 23,3530215 т/год. При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 - к.о. -, т/год - 13,2; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - к.о. -, т/год - 4,59; Бензол - к.о. 2, т/год - 0,048; Метилбензол - к.о. 3, т/год - 0,03; Ксилол - к.о. 3, т/год - 0,015; Сероводород - к.о. 2, т/год - 0,0102. Всего - 17,8932 т/год.

Вид водопользования - общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»; объемов потребления воды в период строительства (м3/период): всего - 1962, в том числе: хоз-питьевые нужды - 732, пылеподавление - 774, гидроиспытания - 456. в период эксплуатации (м3/год): всего - водопотребление и водоотведение не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору; операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. На хоз-питьевые нужды используется питьевая вода. Техническая вода при строительстве будет использоваться для пылеподавления и гидроиспытания трубопроводов.

Период строительства: Опасные отходы - 0,81 т, 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 - 0,6 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - 0,21 т. Неопасные отходы - 726,57 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,45 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажа нагнетательных трубопроводов - 579,12 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - 132,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 14,7 т. Всего - 727,38 т. Эксплуатация: Опасные отходы - 0,9 т, в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - 0,9 т.

Использование объектов растительного мира не планируется.

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

Объемы материалов на период строительства: песок - 2340 т; ПГС - 2490 т; щебень - 1278 т; грунт - 12000 т; электроды - 18,9 т, лакокрасочные материалы - 10,5 т, дизтопливо - 252 т, бензин - 15 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: ВЛ 6кВ.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации допустимо принять как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его



последствий 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: «Перевод нагнетательных скважин на добывающий фонд 41 скважин», 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

