



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

ТОО «КОМ-МУНАЙ»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности на «Расширение месторождения Комсомольское в Мангистауской области. Обустройство добывающей скважины G-1».

Материалы поступили на рассмотрение: 03.10.2024 г. Вх.KZ46RYS00796689

Общие сведения

Месторождение Комсомольское расположено в северо-восточной части полуострова Бузачи в пределах сора Мертвый Култук. По административному делению месторождение находится в Мангистауском районе Мангистауской области.

- Площадь территории площадки в границах планировки 1,1449 га.
- Площадь проектируемых сооружений 0,012 га.

Географические координаты скважины 45°15'50.2" СШ 53°43'44.1" ВД;

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается обустройство добывающей скважины G-1 с отсыпкой площадки скважины, подъездной автодороги, обустройством площадки скважин, прокладкой выкидной линии от обустраиваемой скважины до пункта сбора, прокладкой ВЛ- 6 кВт от точек подключения до площадки. Проект условно разделен на две очереди строительства: - I очередь строительства. Обустройство скважины G-1 на период бурения; - II очередь строительства. Во второй очереди строительства проектом приняты следующие решения: Обустройство добывающей скважины G-1 с при способах добычи: - с применением погружного насоса УЭЦН; - с применением штангового глубинного насоса ШГН. Прокладка выкидной линии от добывающей скважины G-1 до пункта сбора P-2 из стекловолоконных труб высокого давления с эпоксидным полимером, диаметром Ø3", типа «труба стеклопластиковая линейная (Н-М) Ду 76 мм Рн 5,5 МПа, L 9021 мм»; Прокладка ВЛ-6 кВт от точек подключения до обустраиваемой скважины G-1; Подключение выкидной линии к существующим манифольдам на P-2.

Проект условно разделен на две очереди строительства: - I очередь строительства. Отсыпка площадки скважины G-1 и подъездной автодороги (технологических решений в первой очереди строительства нет); - II очередь строительства. Во второй очереди строительства проектом приняты следующие технологические решения: Обустройство добывающей скважины G-1 для 2-х возможных вариантов добычи: - с применением погружного насоса УЭЦН – погружной центробежный насос со станцией управления. Типа ВННР-5А-XX-2800 или RC1000. Уточнение типа насоса после завершения стадии



бурения; - с применением штангового глубинного насоса ШГН – нефтяной скважинный штанговый глубинный насос С912D-365-168. Прокладка выкидной линии от добывающей скважины G-1 до пункта сбора P-2 из стекловолоконных труб высокого давления с эпоксидным полимером, диаметром Ø3”, типа «труба стеклопластиковая линейная (Н-М) Ду 76 Рн 5,5 Мпа»; Подключение выкидной линии к существующим манифольдам на P-2. Фонтанная арматура в блочно-модульном исполнении, с расчетным давлением 10,0 МПа, выполнена с запорно-регулирующей арматурой и приборами КИПиА. Во время добычи скважина будет эксплуатироваться механизированным способом. НГС от устья скважины поступает в выкидную линию с давлением 1,1-1,4 МПа изб (11-14 бар) и температурой от 30 до 53 °С. Для предотвращения возможного застывания (застоя) и парафиноотложений в нефтепроводе на площадке скважины предусмотрена установка электрического нагревателя мощностью 55 кВт. Электронагреватель предназначен для поддержания температуры не менее 20 °С в нефтепроводе до точки врезки в манифольд P-2. Электрический нагреватель поставляется полностью заводским комплектом. В комплект входят – установка трубного нагревателя диаметром 3” расчетным давлением 6,4 МПа, блок управления нагревателем, термометры на входе и на выходе нагревателя, манометр на входе. Имеется возможность направить поток минуя нагреватель, за счет переключения запорных арматур внутри блока. Также в обвязке скважины предусмотрена подача реагента в выкидную линию с помощью блочно-модульной установки дозирования реагента по надземному трубопроводу из капиллярной полимерной трубы высокого давления ТГ 5/15–150 с установкой необходимой запорной арматуры, входящей в состав поставляемой установки. Проектом предусмотрено применение (закачки) 2-х типов химических реагентов в зависимости от производственной необходимости: ингибитора коррозии марка «Ранкор», предназначенный для защиты труб от коррозии, количество доз определяется технологическим процессом; ингибитора солейотложений – марки «Ранскейл», предназначенный для предотвращения отложения неорганических солей в нефтепроводах из попутно добываемой воды, количество доз определяется технологическим процессом. Установка дозирования реагента будет установлена при производственной необходимости.

Работы по обустройству скважины будут проводиться в 2025 году. Расчетные продолжительности строительства по очередям составляют: - первая очередь строительства – 4 месяца; - вторая очередь строительства – 2 месяца. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Первая очередь строительства Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) 0,00416 г/с; 0,00012 тонн/год Марганец и его соединения (2 кл.оп) 0,00048 г/с; 0,00001 тонн/год Азота (IV) диоксид (2 кл.оп) 0,06097 г/с; 0,00023 тонн/год Азот (II) оксид (3 кл.оп) 0,00991 г/с; 0,00004 тонн/год Углерод (3 кл.оп) 0,01292 г/с; 0,00004 тонн/год Сера диоксид (3 кл.оп) 0,01642 г/с; 0,00005 тонн/год Углерод оксид (584) (4 кл.оп) 0,07003 г/сек 0,00024 т/год, Диметилбензол (3 кл.оп) 0,12500 г/сек 0,01125 т/год, Бенз/а/пирен (54) (1 кл.оп) 0,0000001 г/сек 0,000000004 т/год, Формальдегид (609) (2 кл.оп) 0,00104 г/сек 0,0000039 т/год, Уайт-спирит (1294*) 0,0625000 г/сек 0,00225 т/год, Углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 0,02914 г/сек 0,00022 т/год, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл.оп) 1,26585 г/сек 0,50970 т/год. Всего выброс 1,6584 г/сек, 0,5242 т/год Вторая очередь строительства Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) 0,00416 г/сек 0,0017 т/год, Марганец и его соединения (2 кл.оп) 0,00048 г/сек 0,0002 т/год, Азота (IV) диоксид (2 кл.оп) 0,19466 г/сек 0,0097 т/год, Азот (II) оксид (6) (3 кл.оп) 0,03163 г/сек 0,0016 т/год, Углерод (583) (3 кл.оп) 0,01742 г/сек 0,0009 т/год, Сера диоксид (516) (3 кл.оп) 0,02621 г/сек 0,0013 т/год, Углерод оксид (584) (4 кл.оп) 0,17054 г/сек 0,0085 т/год, Диметилбензол



(3 кл.оп) 0,12500 г/сек 0,0189 т/год, Бенз/а/пирен (54) (1 кл.оп) 0,0000003 г/сек 0,000000015 т/год, Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (1 кл.оп) 0,00000011 г/сек 0,000000019 т/год, Формальдегид (609) (2 кл.оп) 0,00354 г/сек 0,0002 т/год, Уайт-спирит (1294*) 0,0625000 г/сек 0,0081 т/год, Углеводороды предельные С12-С19 (4 кл.оп) 0,08778 г/сек 0,0043 т/год, Взвешенные частицы (3 кл.оп) 0,00600 г/сек 0,0007 т/год, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл.оп) 3,13135 г/сек 0,3722 т/год, Пыль абразивная 0,00400 г/сек 0,0005 т/год, В С Е Г О 3,8653 г/с; 0,4286 тонн/год. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. Ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при эксплуатации составит: Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,00772 г/сек 0,24339 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,00285 г/сек 0,09002 т/год, Бензол (64) (2 кл.оп) 0,00004 г/сек 0,00118 т/год, Диметилбензол (3 кл.оп) 0,00555 г/сек 0,08353 т/год, Метилбензол (3 кл.оп) 0,00002 г/сек 0,00074 т/год, Метанол (338) (3 кл.оп) 0,01065 г/сек 0,09920 т/год, Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*) 0,00623 г/сек 0,10787 т/год, 2-Меркаптоэтанол (3 кл.оп) 0,00027 г/сек 0,00551 т/год, Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315) (3 кл.оп) 0,0015035 г/сек 0,0042764000 т/год, Сольвент нефтя (1149*) 0,00674 г/сек 0,0847038 т/год, Углеводороды предельные С12-С19 (10) (4 кл.оп) 0,0008008 г/сек 0,00896 т/год. В С Е Г О 0,04239 г/с; 0,72937 тонн/год. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: углеводороды, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода:

- бутилированная вода питьевого качества;
- техническая вода для производственных целей.

Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет. Общее потребление воды для планируемых работ по строительству ориентировочно составит – 441,7062 м3, из них: на хозяйственно- бытовые нужды – 128,466 м3; на производственные нужды – 313,2402 м3;

Основными видами отходов в процессе обустройства будут являться: 1-ая очередь строительства: Всего 3,2003845 тонн. Опасные отходы: Тара от ЛКМ 0,01216 тонн, Промасленная ветошь-0,0381 тонн, Не опасные отходы: Металлолом - 2 т, Строительные отходы - 0,5 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,0001245 тонн, Твердо-бытовые отходы - 0,65 тонн. 2-ая очередь строительства: Всего 0,77908 тонн. Опасные отходы: Тара от ЛКМ - 0,0143 тонн, Промасленная ветошь - 0,0381 тонн, Не опасные отходы: Металлолом - 0,2 тонны, Строительные отходы - 0,2 тонны, Огарки сварочных электродов - 0,00168 тонн, Твердо-бытовые отходы - 0,325 тонн.

Использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубki или переноса зеленых насаждений отсутствует.

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

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: электроды: ориентировочно 0,1203 т.; дизельное топливо для стационарных источников и для передвижных источников – ориентировочно 12,6527.

Согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.



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;
- обеспечение прочности и герметичности оборудования;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- отдельный сбор отходов в специальных контейнерах;
- предотвращение разливов ГСМ;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Расширение месторождения Комсомольское в Мангистауской области. Обустройство добывающей скважины G-1» 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

