«КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ МАНБЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫК МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ комитета экологического РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Номер: KZ00VWF00070968

Дата: 15.07.2022

Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы 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

AO «Мангистаумунайгаз»

Заключение

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 уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождения. XXII очередь».

Материалы поступили на рассмотрение: 03.06.2022г. Bx. KZ49RYS00253338.

Общие сведения

Район строительства запроектированных объектов находится на территории действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунагаз»: месторождение «Жетыбай»; месторождение «Асар»; месторождение «Южный Жетыбай». В административном отношении входящих в состав Каракиянского и Мангистауского районов Мангистауской области РК. Ближайшими населёнными пунктами от м/р Жетыбай, пос.Жетыбай-13 км и пос.Мунайши-6км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Объем проектирования по данному объекту: обустройство 54 добывающих скважин вышедших из бурения; выкидные линии от 54 добывающих скважин вышедших из бурения, протяженностью 29499м; нагнетательные линии от БГ до 8 нагнетательных скважин; устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (в зависимости от протяженности) -48 шт.; автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Обустройство устьев добывающих скважин. Рабочим проектом предусматривается обустройство 54 добывающих скважин вышедших из бурения. Выкидные линии предназначены для транспорта продукции скважин до групповых установок (ГУ) и замерных установок (ЗУ). Для предупреждения отложения парафина на выкидных линиях проектом предусматривается установка блочных автоматизированных печей подогрева УН-0,2 М3. В зависимости от протяженности выкидных линий и физикохимических свойств нефти от отдельно взятой скважины, а также согласно технических условий выданных заказчиком ПУ «Жетыбаймунайгаз» проектом предусмотрено установка 48 печей подогрева нефти. Топливные газопроводы на печи устьевого нагрева. Газопроводы топливного газа предназначены для транспорта попутного нефтяного газа от действующих газопроводов ГУ до площадок печей подогрева. Монтаж газопроводов



выполняется подземно на глубине не менее 0,9м. Газопровод запроектирован из труб диаметром 57х4мм. Максимальное давление газопровода до 0.15МПа. Всего данным проектом рассматривается обустройство 8-ми новых нагнетательных скважин.

Начало строительства - 1 квартал (январь) 2023 года. Окончание строительства декабрь 2023г. Продолжительность строительства 12 месяцев. Срок поэтапного ввода в эксплуатацию -2023г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросы ЗВ в период строительства: 0123 Железа (Зкл.оп) 0,0227г/с 0,0737т/г; 0143 Марганец и его соединения (2кл.оп) 0,0007г/сек 0,0106т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2кл.оп) 0,3645 г/сек 3,9495 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (Зкл.оп) 0,0486г/сек 0,1463т/год; 0328 сажа 0,2211 г/сут 18,2367т/сут, 0330 Серы диоксид (Ангидрид Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (3кл.оп) 0,1031 г/сек 5,5731 т/год; 0337 Углерода оксид (Окись углерода) (4кл.оп) 0,3348 г/сек 8,0480 т/год; 0616 Диметилбензол (3кл.оп) 0,0912г/с 0,0388т/г; 0703 бензапирен 0,000001087г/сек 0,00005951т/г; 1210 Бутилацетат (4кл.оп) 0,0309г/с 0,0134т/г; 1325 формальдегид (4кл.оп) 0,0047г/сек 0,0134т/г; 2752 Уайт-спирит 0,0734г/с 0,0313т/г; 2754 Углеводороды предельные С12-С19 (4кл.оп) 0,1528г/с 4,5203т/г; 2902 взвешенные вещества 0,0480г/сек 0,0260т/год; 2908 Пыль неорганическая (3кл.оп) 3,1228г/с 8,0069т/г; Ожидаемые выбросы ЗВ в период эксплуатации: диоксид азота 11,0976т/год; оксид углерода 5,6544 т/год; метан 5,8224 т/год; углеводороды 10,2776 т/год.

Использованная тара ЛКМ 0,1т/г; Промасленная ветошь — 0,004т/г; огарки сварочных электродов-0,052т/г; Металлолом -2,0, строительный мусор -2,0 т/г, Комм.отходы-6т/г при строительстве. Период эксплуатации — отсутствуют.

Вода привозная. Расход воды в период строительства составит: на питьевые нужды – 162,79 м3/период (в т.ч. гидравлическое испытание трубопроводов – 300,94м3. Для пылеподавления на этапе строительства используются вода в объеме 121,22м3/цикл.

Растительные ресурсы не применяются при строительстве сооружений данного проекта. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

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

Объемы строительных материалов на период строительства: Электроды – 6т ЛКМ – 0,152 т Дизтопливо – 181,637 т Битум – 509т Коммунальные отходы – 16,72 т/год Объем электрической энергии от действующих энергетических Жетыбайской группы месторождении используемой в дальнейшем при эксплуатации.

Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства: Атмосферный воздух – пространственный масштаб(п.м.) (ограниченный (2)), временный масштаб (в.м.) (продолжительное (3)), интенсивность (и) (незначительная (1)) – интегральная оценка в баллах (6); Почва- п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Отходы- п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (незначительная (1)); Растительность - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Животный мир - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Физическое воздействие- п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Радиационное воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве допустимо принять как низкой значимости. Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации: Атмосферный воздух – пространственный масштаб (п.м.) (ограниченный (2)), временный масштаб (в.м.) (многолетнее (4)), интенсивность (и) (незначительная (1)) – интегральная оценка в баллах (6); Почва- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Отходы- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), (незначительная (1)); Растительность - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Животный мир - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Физическое воздействие- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Радиационное воздействие — отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации допустимо принять как низкой значимости.

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: бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Марка бетона по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F100. под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100 мм. - боковые поверхности конструкций, соприкасающееся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. - антикоррозийная защита металлических конструкций; - фундаменты под оборудование с динамическими нагрузками рассчитаны с учетом динамического воздействия; -для ограничения технологических розливов нефти, площадки установок расположения, выполнены из монолитного бетона с отбортовкой по периметру. антикоррозийная защита надземных и подземных трубопроводов; - экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Санитарно-эпидемические: - выбор согласованных участков складирования отходов; - раздельный сбор и вывоз отходов. При проведении работ предусмотрен ряд мер, выполняемых подрядчиком и касающихся экологических аспектов строительства: - Поддерживание постоянной связи с Заказчиком, со специально уполномоченными органами в области ООС; - Принятие мер по предотвращению случайных проливов нефтепродуктов при работе стройтехники и автотранспорта.

Намечаемая деятельность: Обустройство уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождения. XXII очередь, 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



