

«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

**Товарищество с ограниченной
ответственностью "КЕН-САРЫ"**

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

Данным проектом предусматривается обустройство скважин № 238, 240, 308, 312, 316, 412, 415, 418, 419, 706 месторождения Арыстановское.

Материалы поступили на рассмотрение: 15.09.2022г. Вх. KZ20RYS00289459

Общие сведения

Объект проектирования находится на действующем месторождении Арыстановское, в административном отношении - Мангистауского района Мангистауской области. Ближайшими относительно крупными населенными пунктами являются поселки Сай-Утес и Бейнеу.

Краткое описание намечаемой деятельности

В данном проекте решаются следующие вопросы проектирования: • Обустройство площадок проектируемых добывающих скважин. Метод эксплуатации – механизированный способ, с применением ЭЦН; • Прокладка проектируемых выкидных линий до существующих сооружений; • Установка площадки трансформаторной подстанции и трансформатора повышающего; • Проектирование электрооборудования и кабелей на площадке скважин; • Проектирование системы автоматизации. Производительность - расчетный дебит одной скважины по нефти - 20-50 т/сут.

В данном рабочем проекте предусматривается обустройство 10-ти добывающих скважин на месторождении Арыстановское: №№ 238, 240, 308, 312, 316, 412, 415, 418, 419, 706. Способ добычи - механизированный с применением ЭЦН. На каждой площадке скважины устанавливаются следующие сооружения: • Скважина (существующая); • Приустьевой приямок (существующий); • Фундамент для оттяжки ремонтного агрегата (существующий); • Площадка под ремонтный агрегат; • Ограждение устья скважины; • Молниеотвод; • Площадка станции управления ЭЦН; • Площадка трансформатора, повышающего; • Площадка КТПН. Продукция скважин по проектируемым выкидным трубопроводам поступает на замерные установки групповых установок, расположенных на территории месторождения, и далее в промысловый коллектор. Существующий манифольд в предыдущем проекте рассчитан на подключение продукции 8-ми добывающих скважин. В данном проекте предусматривается расширение площадки



манифольда для подключения выкидных линий Ду80 от проектируемых добывающих скважин №№ 312 и 706. Нефтегазовая смесь (НГС) поступает на площадку манифольда по трубопроводу. На площадке манифольда НГС от скважины разделяется на 2 независимых потока, которые по трубопроводам направляются: один в коллектор Ду150 направляющий продукцию всех скважин на выходной коллектор АГЗУ, второй поток в коллектор Ду80, откуда она направляется на АГЗУ для учета количества жидкости скважины. При учете количества жидкости каждой скважины, запорная арматура скважины на линии в коллектор Ду150 перекрывается и поток жидкости перенаправляется для учета на АГЗУ.

Продолжительность работ – 4 месяца Начало ремонтных работ запланировано на 1 квартал 2023 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Строительство: Железо (II, III) оксиды 0,05033г/с, 0,01521т/год; Марганец и его соединения 0,0027г/с, 0,00147т/год; Азота (IV) диоксид 0,36731г/с, 0,17391т/год; Азот (II) оксид 0,05708г/с, 0,02799т/год; Углерод 0,02989г/с, 0,01502т/год; Сера диоксид 0,05297г/с, 0,02297т/год; Углерод оксид 0,34143г/с, 0,15331т/год; Фтористые газообразные соединения 0,00047г/с, 0,00002т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 0,0012г/с, 0,0001т/год; Диметилбензол 0,90795г/с, 0,11398т/год; Метилбензол 0,22594г/с, 0,00239т/год; Бенз/а/пирен 0,00000061г/с, 0,000000231т/год; 2-Этоксизтанол 0,04259г/с, 0,00028т/год; Бутилацетат 0,04233г/с, 0,00046т/год; Формальдегид 0,00634г/с, 0,00301т/год; Пропан-2-он 0,1418г/с, 0,0013т/год; Керосин 0,01г/с, 0,0058т/год; Уайт-спирит 0,73244г/с, 0,0752т/год; Алканы C12-19 - 0,15877г/с, 0,07886т/год; Взвешенные частицы 0,00044г/с, 0,00011т/год; Пыль не-органическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,00082 г/с, 0,00005т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 3,73569 г/с, 0,31192 т/год; Пыль абразивная 0,0032г/с, 0,00052т/год; ВСЕГО : 7,74502061 г/с, 1,003880231 т/год; Эксплуатация: Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,03458г/с, 1,0905т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,01278г/с, 0,40299т/год; Бензол 0,0001702г/с, 0,005270т/год; Диметилбензол 0,0000501г/с, 0,001662т/год; Метилбензол 0,0001101г/с, 0,003304т/год; ВСЕГО : 0,0476904г/с, 1,503726т/год;

Водопользование общее, на питьевые нужды: 7,2 м3/период на производственные нужды (тех. вода): 259,71 м3/период на гидроиспытание : 34,15 м3/период; для хозяйственно-питьевых нужд; • на производственные нужды (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.); • гидроиспытание;

При строительстве 1-очередь: Промасленная ветошь-0,0034т, Использованная тара ЛКМ-0,0754т, Строитель-ные отходы-1,0т, Металлолом-1,0 т, Огарки сварочных электродов-0,0129т, Коммуналь-ные отходы-0,75т. Всего: 2,8417 т/период. При эксплуатации Промасленная ветошь-0,635т/год Все отходы собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе.

На площадке строительства насаждения отсутствуют.

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

Электроснабжение: существующие линии электропередач. Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники: дизтопливо - 4,15 т/период, бензин – 1,73 т/период Строительные материалы: сварочные электроды – 859,45 кг/период, лакокрасочные материалы – 355,15 кг/период, битум – 9,66 т/период, пылящие строительные материалы (щебень, песок, ПГС) – 1295,4 т/период.

Строительство: Атмосферный воздух –Локальное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы - Локальное, Кратковременное, Слабое. Растительность - Локальное, Кратковременное, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Слабое. Физическое воздействие - Локальное, Кратковременное, Слабое. Эксплуатация: Атмосферный воздух –Локальное, Многолетнее, Незначительное. Подземные воды- Локальное, Многолетнее, Незначительное. Почва - Локальное,



Многолетнее, Слабое. Отходы - Локальное, Многолетнее, Незначительное. Растительность - Локальное, Многолетнее, Слабое. Животный мир- Локальное, Многолетнее, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Многолетнее, Незначительное. При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Атмосф. воздух: Своевременное проведение ППР и профка всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. материалов при транспортировке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравнивании и уплотнении грунта производятся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площадок в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключив разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита трубопроводов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийном режиме, необходимый контроль за всеми параметрами, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии, а также электрохимической защиты; внедрение замкнутых циклов водопользования; ограничение и обоснование земляных работ; строгое нормированное использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта осуществляется только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич. рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промстоков с их сортировкой по токсичности в спец. емкостях и на спец. оборудов. полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение техног. деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производ. объекты; принятие админист. мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звуков. сигналов, снижение шум. фактора.

Намечаемая деятельность: обустройство скважин № 238, 240, 308, 312, 316, 412, 415, 418, 419, 706 месторождения Арыстановское, 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

