

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
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

ТОО «КЕН-САРЫ»

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 скважин №№ 210, 214, 233, 304, 315, 406, 409, 411, 703, 802 месторождения Арыстановское».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.03.2022г. Вх. KZ89RYS00227107.

Общие сведения

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

Краткое описание намечаемой деятельности

Обустройства проектируемых скважин на две очереди строительства. К первой очереди строительства относится обустройство следующих скважин: №№ 210, 214, 233, 304, 315, 406, 409, 411, 703. Ко второй очереди строительства относится обустройство скважины № 802; • Вариант обустройства скважин фонтанным способом добычи (№№ 210, 214, 233, 304, 315, 406, 409, 411, 703, 802) с последующим переводом на механизированный способ, с применением ЭЦН; • Обустройство добывающей скважины № 802 с установкой электрического нагревателя нефтегазовой смеси на выкидной линии скважины при механизированном методе добычи; • 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. На устье скважины № 802 устанавливается Электрический нагреватель нефти с тепловой мощностью 54 кВт и производительностью 62,5 м3/сут.

Продолжительность работ – 1-очередь - 5 месяцев, 2-очередь - 2 месяца Начало ремонтных работ запланировано на 2 квартал 2022 г.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Строительство: 1 очередь Железо оксиды 0,01074т/г; Марганец и его соединения 0,00092т/г; Олово оксид 0,000001т/г; Свинец и его неорганические соединения 0,000002 т/год; Азота диоксид 2,42031 т/год; Азот оксид 0,39207т/г; Углерод 0,2105 т/г; Сера диоксид-0,31635т/г; Углерод оксид 2,19722т/г; Фтористые газообразные соединения 0,00036т/г; Фториды неорганические плохо растворимые-0,00042т/г; Диметилбензол 0,3227 т/г; Метилбензол 0,06666т/г; Бенз/а/пирен 0,000004051т/г; Бутилацетат 0,01291т/г; Формальдегид 0,04209т/г; Пропан-2-он 0,02795т/г; Бензин 0,01456т/г; Керосин 0,00638т/г; Уайт-спирит 0,08183т/г; Алканы C12-19 1,05623т/г; Взвешенные частицы 0,00028т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00042т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 0,93833т/г; Пыль абразивная 0,00153т/г; Все-го: 8,120767051т/г. 2-очередь Железо оксиды 0,0035т/г; Марганец и его соединения 0,00025т/г; Олово оксид 0,0000001т/г; Свинец и его неорганические соединения 0,0000002т/г; Азота диоксид 0,87348т/г; Азот оксид 0,14171т/г; Углерод 0,07607т/год; Сера диоксид 0,11422т /г; Угле-род оксид 0,77089т/г; Фтористые газообразные соединения 0,00013т/г; Фториды неорганические плохо растворимые 0,00014т/г; Диметилбензол 0,03189т/г; Метилбензол 0,00167т/г; Бенз/а/пирен 0,0000013132т/г; Бутилацетат 0,00032т/г; Формальдегид 0,015202т/г; Пропан-2-он 0,0007т/г; Бензин 0,00132т /г; Керосин 0,0012т/г; Уайт-спирит 0,01703т/г; Алканы C12-19 0,38104т/г; Взвешенные частицы 0,00006т/г; Пыль неоргани-ческая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00015т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 0,09499т/г; Пыль абразивная 0,00057т/г; Все-го: 2,5265336132т/г; Эксплуатация: Смесь углеводородов предельных C1-C5-1,8745т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 -0,69273т/г; Бензол 0,00905т/г; Диметилбензол 0,002842т/г; Метилбен-зол 0,005685т/г; В С Е Г О : 2,584807т/г;.

Питьевая вода к объектам работ доставляется автоцистернами со станции Бейнеу, а техническая вода на месторождение доставляется по водоводу, врезанному через узел учета в магистральный водовод Волжской воды Кигач – Мангистау.; объемов потребления воды на питьевые нужды: 1 –очередь-12,0 м3/период, 2-очередь- 2,4 м3/период на производственные нужды (тех. вода): 1–очередь-772,77 м3/период, 2-очередь- 283,0м3/период на гидроиспытание : 1 –очередь-34,47 м3/период, 2-очередь- 14,23 м3/период; операций, для которых планируется использование водных ресурсов • 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-0,0028т, Исползованная тара ЛКМ-0,213т, Строитель-ные отходы-2,0т, Металлолом -2,0 т, Огарки сварочных электродов-0,0105т, Коммуналь-ные отходы-1,25т.. Всего: 5,4763 т/период. 2- очередь: Промасленная ветошь-0,0005т, Исползованная тара ЛКМ-0,0208т, Строитель-ные отходы-0,5т, Металлолом-0,5 т, Огарки сварочных электродов-0,0031т, Коммуналь-ные отходы-0,25т.. Всего: 1,2744 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.

Необходимое количество ГСМ при строительном-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники: 1-очередь – 14,78 т/период, 2-очередь – 3,79 т/период, бензин: 1- очередь – 2,98 т/период, 2-очередь - 0,67 т/период. Строительные материалы: 1-очередь сварочные электроды – 700,68 кг/период, лакокрасочные материалы – 1011,33 кг/период, битум – 10,63 т/период, припой – 3,66 кг/период, пылящие строительные материалы (щебень, песок) – 1527,9 т/период. 2-очередь сварочные электроды – 204,45 кг/период, лакокрасочные материалы – 96,68 кг/период, битум – 2 т/период, припой – 0,37 кг/период, пылящие строительные материалы (щебень, песок) – 545,1 т/период.;



Строительство: Атмосферный воздух –Локальное, Средней продолжительности, Слабое. Подземные воды- Локальное, Средней продолжительности, Незначительное. Почва - Локальное, Средней продолжительности, Слабое. Отходы - Локальное, Средней продолжительности, Слабое. Растительность - Локальное, Средней продолжительности, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременно Средней продолжительности е, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Средней продолжительности, 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.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспор-ке; контроль за точным со-блюдением технологии производства работ; при укладке, разравни и уплотнении грунта произв-тся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устрой-ством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита труб-дов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): нефти в безаварийн. режиме, не-обходимый контроль за всеми парам-ми, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физич-ми и радиограф-ми методами, обеспечивший надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных трубдов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водопол-ния; огра-ничение и обоснование земляных работ; строго нормир. использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработых и замен-мых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта осуцца только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич. рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промотходов с их сортировкой по токсич-ти 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 звук. сигналов, снижение шум. фактора.

Намечаемая деятельность: Обустройство скважин №№ 210, 214, 233, 304, 315, 406, 409, 411, 703, 802 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

