

«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 МАҢГИСТАУСКОЙ 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

АО «Қаражанбасмунай»

Заключение

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

Данным проектом предусматривается Расширение системы сбора и внутрипромыслового транспорта жидкости, включая систему обустройства дополнительных скважин на месторождении Қаражанбас (программа бурения 2022г.).

Материалы поступили на рассмотрение: 22.09.2022г. Вх. KZ28RYS00291837

Общие сведения

Район намечаемой деятельности: Мангистауская область, Тупкараганский район
Район строительства расположен в северной части полуострова Бузачи и находится в восточной части месторождения действующего нефтепромысла Қаражанбас. Обоснованием выбора места является существующие 32 нефтяные скважины АО «Қаражанбасмунай».

Краткое описание намечаемой деятельности

Производительность добычи жидкости – 960м³/сут, Производительность добычи попутного газа – 7968 м³/сут, максимальный дебит скважин – 30м³/сут, пластовое давление – 5,1МПа, давление после винтового насоса – 2,2 МПа, Давление после штангового насоса – 0,7МПа, Температура на устье – 30 градусов по Цельсию
Технические характеристики: обустройство добывающих скважин; обустройство водонагнетательных скважин; обустройство паронагнетательных скважин; внутрипромысловые автодороги; система внутрипромыслового сбора и транспорта продукции скважин; реконструкция действующих групповых установок; строительство групповых установок; система инженерного обеспечения; система мероприятий, обусловленных расположением скважин в природоохранной зоне. № скважин: 228, 242, 307, 314, 1136, 1577, 1579, 1580, 2616, 2761, 2817J, 3603J*, 3771, 3772, 4793, 4794, 4869J*, 5062, 8102*, 8117*, 8118, 8133*, 8139*, 8148, 8162, 8167, 8169, 8997, 9006, 9007, 9014, 9109. Коллекторы: C1E, C2E, C3E, C1N, C1C.

Планируемый период разведки - октябрь 2022 г. по апрель 2023 г.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий валовый выброс в период разведки: 0,8т 0301 азота диоксид - 0,02003967т – 2класс опасности, 0304 азота оксид - 0,001627т– 3-класс опасности, 0328 углерод - 0,004446т- 3-класс опасности; 0330 сера диоксид - 0,01318т- 3-класс опасности; 0337 углерод оксид 0,0145302981т- 3-класс опасности; 0703 бензапирен - 0,000000041т– 1-класс опасности, 1325 формальдегид - 0,000112т- 2-класс опасности; 2754 алканы C12-19 - 0,010481т- 4-класс опасности; 2908 пыль неорганическая 70-20% - 0,2174492т- 3-класс опасности; 0123 железо оксиды - 0,02711969т – 3 класс опасности; 0143 марганец и его соединения - 0,00296745т – 2 класс опасности; 0168 олово оксид - 0,000000245т – 3 класс опасности; 0184 свинец и его неорганические соединения - 0,000000446т – 1 класс опасности; 0214 кальций дигидрооксид - 0,00000374 – 3 класс опасности; 0342 фтористые газообразные соединения - 0,00034105т – 2 класс опасности; 0344 фториды неорганические - 0,00105002т – 2 класс опасности; 0616 диметилбензол - 0,183067т – 3 класс опасности; 0621 метилбензол - 0,005593т – 3 класс опасности; 1042 бутиловый спирт - 0,000064т – 3 класс опасности; 1048 изобутиловый спирт - 0,000039995т – 4 класс опасности; 1061 этанол - 0,000036т – 4 класс опасности; 1119 этилцеллозоль - 0,018057т; 1210 бутилацетат - 0,003033т – 2 класс опасности; 1555 уксусная кислота - 0,0004347443т – 3 класс опасности; 2704 бензин - 0,00003т – 4 класс опасности; 2732 керосин - 0,256339т ; 2752 уайт-спирит - 0,083395т Вещества входящие в перечень РВПЗ: азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерода монооксид, свинец и его неорганические соединения, фториды неорганические, диметилбензол, метилбензол.

Общая потребность в воде составляет 9600м3/период, из них для хозяйственных целей– 2000м3/период, на технические нужды – 7646,5096 м3/период. Водоснабжение – питьевая – привозная. Водоснабжение – техническое – Волжский водопровод на ЦППН.

Смешанные коммунальные отходы – 1 т/год. Образуются в процессе жизнедеятельности персонала. Класс опасности – неопасный. Отходы сварочных электродов – 0,02т/год. Образуются в процессе ведения сварочных работ. Класс опасности – неопасный. Отходы абсорбентов (промасленная ветошь) – 0,9т/год. Образуются в процессе обслуживания транспорта и других видов техники. Класс опасности – опасный. Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества – 0,03т/год. Образуются в процессе ведения лакокрасочных работ. Класс опасности – опасный.

Необходимость в вырубке зеленых насаждений отсутствует. Использование животного мира отсутствует. Источник теплоснабжения – местные сети теплоснабжения. Водоснабжение – питьевая – привозная. Электроснабжение – от местных линий электросетей. Сроки использования октябрь 2022г-2023г.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий*:- Отвод поверхностных вод предусмотрен за территорию площадок скважин с минимально требуемыми уклонами. - Недопущение засорения территории отходами потребления и производства, своевременный вывоз отходов со строительной площадки; Таким образом, при соблюдении природоохранных мероприятий при проведении работ не окажет значимого влияния на поверхностные и подземные воды рассматриваемого региона. Недопущение пролива ГСМ при заправке автотранспорта в процессе проведения работ; С целью сохранения плодородного почвенного слоя организовать пути движения автотранспорта след в след.

Намечаемая деятельность: Расширение системы сбора и внутрипромыслового транспорта жидкости, включая систему обустройства дополнительных скважин на месторождении Каражанбас (программа бурения 2022г.), 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

