

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж, правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «Shalqar Energy»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ64RYS00995991 12.02.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Шалкар в Актюбинской области.

Бурение проектных скважин Р1 и Р2 и проведение испытаний проектируется на период 2025-2027 гг. По календарному плану для скважин Р1 и Р2 проектными глубинами 2200+250 м на подготовительные работы отводится 2 суток, монтаж и демонтаж буровой вышки и переброску – 15 суток, бурение и крепление скважины – 50 суток, на испытание 2 объектов – 180 суток, в общем - 247 суток.

Географическое положение района работ Шалкарский район Актюбинской области. Населенные пункты и расстояния до них - г.Шалкар в 250 км на С-СВ, п.Бозой в 20 км на ЮВ. Состав пластовых вод основных водоносных комплексов приведен по аналогии с близлежащим месторождением Аккулковское. Участок Шалкар находится в пределах Северо-Устьюртского гидрогеологического бассейна.

Целевое назначение - поиск и разведка углеводородного сырья. Для проведения геологоразведочных работ на площади земельный отвод на одну скважину составит 1,75 га согласно нормам отвода земель для нефтяных и газовых скважин.

Географические координаты: 1) 46°21'00"СШ, 59°00'00"ВД, 2) 46°21'00"СШ, 58°59'00"ВД, 3) 46°20'00"СШ, 58°59'00"ВД, 4) 46°20'00"СШ, 58°58'00"ВД, 5) 46°19'00"СШ, 58°58'00"ВД, 6) 46°19'00"СШ, 58°57'00"ВД, 7) 46°18'00"СШ, 58°57'00"ВД, 8) 46°18'00"СШ, 58°54'00"ВД, 9) 46°19'00"СШ, 58°54'00"ВД, 10) 46°17'00"СШ, 58°52'00"ВД, 11) 46°14'00"СШ, 58°52'00"ВД, 12) 46°14'00"СШ, 58°51'00"ВД, 13) 46°12'00"СШ, 58°51'00"ВД, 14) 46°12'00"СШ, 58°50'00"ВД, 15) 46°11'00"СШ, 58°50'00"ВД, 16) 46°11'00"СШ, 58°49'00"ВД, 17) 46°10'00"СШ, 58°49'00"ВД, 18) 46°10'00"СШ, 58°47'00"ВД, 19) 46°09'00"СШ, 58°47'00"ВД, 20) 46°09'00"СШ, 58°46'00"ВД, 21) 46°08'00"СШ, 58°46'00"ВД, 22) 46°08'00"СШ, 58°45'00"ВД, 23) 46°07'00"СШ, 58°45'00"ВД, 24) 46°07'00"СШ, 58°44'00"ВД, 25) 46°06'00"СШ, 58°44'00"ВД, 26) 46°06'00"СШ, 58°43'00"ВД, 27) 46°05'00"СШ, 58°43'00"ВД, 28) 46°05'00"СШ, 58°42'00"ВД, 29) 46°04'00"СШ, 58°42'00"ВД, 30) 46°04'00"СШ, 58°41'00"ВД, 31) 46°03'00"СШ, 58°41'00"ВД, 32) 46°03'00"СШ, 58°36'00"ВД, 33) 46°04'00"СШ, 58°36'00"ВД, 34) 46°04'00"СШ, 58°33'00"ВД, 35) 46°05'00"СШ, 58°33'00"ВД, 36) 46°05'00"СШ, 58°30'00"ВД, 37) 46°06'00"СШ, 58°30'00"ВД, 38) 46°06'00"СШ, 58°27'00"ВД, 39) 46°08'00"СШ, 58°27'00"ВД, 40) 46°08'00"СШ, 58°28'00"ВД, 41) 46°09'00"СШ, 58°28'00"ВД, 42) 46°09'00"СШ, 58°29'00"ВД, 43) 46°10'00"СШ, 58°29'00"ВД, 44) 46°10'00"СШ, 58°31'00"ВД, 45) 46°11'00"СШ, 58°31'00"ВД, 46) 46°11'00"СШ, 58°32'00"ВД, 47) 46°12'00"СШ, 58°32'00"ВД, 48) 46°12'00"СШ, 58°34'00"ВД, 49) 46°13'00"СШ, 58°34'00"ВД, 50) 46°13'00"СШ,



58°35'00"ВД, 51) 46°14'00"СШ, 58°35'00"ВД, 52) 46°14'00"СШ, 58°36'00"ВД, 53) 46°15'00"СШ, 58°36'00"ВД, 54) 46°15'00"СШ, 58°37'00"ВД, 55) 46°16'00"СШ, 58°37'00"ВД, 56) 46°16'00"СШ, 58°39'00"ВД, 57) 46°17'00"СШ, 58°39'00"ВД, 58) 46°17'00"СШ, 58°40'00"ВД, 59) 46°18'00"СШ, 58°40'00"ВД, 60) 46°18'00"СШ, 58°41'00"ВД, 61) 46°19'00"СШ, 58°41'00"ВД, 62) 46°19'00"СШ, 58°42'00"ВД, 63) 46°21'00"СШ, 58°42'00"ВД, 64) 46°21'00"СШ, 58°43'00"ВД, 65) 46°22'00"СШ, 58°43'00"ВД, 66) 46°22'00"СШ, 58°44'00"ВД, 67) 46°23'00"СШ, 58°44'00"ВД, 68) 46°23'00"СШ, 58°45'00"ВД, 69) 46°25'00"СШ, 58°45'00"ВД, 70) 46°25'00"СШ, 58°43'00"ВД, 71) 46°26'00"СШ, 58°43'00"ВД, 72) 46°26'00"СШ, 58°41'00"ВД, 73) 46°27'00"СШ, 58°41'00"ВД, 74) 46°27'00"СШ, 58°40'00"ВД, 75) 46°28'00"СШ, 58°40'00"ВД, 76) 46°28'00"СШ, 58°38'00"ВД, 77) 46°29'00"СШ, 58°38'00"ВД, 78) 46°29'00"СШ, 58°36'00"ВД, 79) 46°30'00"СШ, 58°36'00"ВД, 80) 46°30'00"СШ, 58°35'00"ВД, 81) 46°30'00"СШ, 58°35'00"ВД, 82) 46°31'00"СШ, 58°33'00"ВД, 83) 46°32'00"СШ, 58°33'00"ВД, 84) 46°32'00"СШ, 58°32'00"ВД, 85) 46°32'00"СШ, 58°32'00"ВД, 86) 46°33'00"СШ, 58°30'00"ВД, 87) 46°34'00"СШ, 58°30'00"ВД, 88) 46°34'00"СШ, 58°28'00"ВД, 89) 46°35'00"СШ, 58°28'00"ВД, 90) 46°35'00"СШ, 58°27'00"ВД, 91) 46°36'00"СШ, 58°27'00"ВД, 92) 46°36'00"СШ, 58°25'00"ВД, 93) 46°37'00"СШ, 58°25'00"ВД, 94) 46°37'00"СШ, 59°00'00"ВД.

Краткое описание намечаемой деятельности

Наличие месторождений, открытых в палеогеновых, меловых и юрских отложениях на самом участке Шалкар и смежных территориях; структурные условия, осложненные глубинными разломами различной ориентации и протяженности, по которым могли мигрировать углеводороды, доступные для бурения глубины являются основными обоснованиями необходимости проведения поисково-разведочных исследований в пределах контрактной территории. Настоящим проектным документом с целью поисков залежей углеводородов в меловых и юрских отложениях и уточнения геологического строения предусматривается бурение 2 разведочных скважин Р1 и Р2 проектными глубинами 2200 (+/-250) м, из которых скважина Р2 зависима от результатов бурения скважины Р1. Перед разведочным бурением ставятся следующие задачи: поиски промышленных залежей углеводородов в меловых и юрских отложениях; изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; получение исходных данных для оценки запасов углеводородов; подсчет запасов углеводородов. Настоящим проектом не предусматривается проведение дополнительных полевых сейсморазведочных работ.

Строительство добывающих скважин и расконсервация будет осуществляться буровой установкой типа ZJ-30 или ZJ-40 (другого аналога), при испытании УПА 60/80 или аналогич. Разведочная независимая скважина Р1 закладывается на структуре Бозой с проектной глубиной 2200+250 м, проектный горизонт – отложения юры. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях мела и юры. Местоположение скважины Р1: 46°13'07,9" СШ 58°42'53,5" ВД. Разведочная скважина Р2, зависима от результатов бурения скважины Р1, закладывается на структуре Бозой Северо-Восточный с проектной глубиной 2200+250 м, проектный горизонт – отложения юры. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях мела и юры. Местоположение скважины Р2: 46°19'07,6" СШ 58°47'17,6" ВД. Для скважин Р1 и Р2 предлагается следующая конструкция: Шахтовое направление □508,0 мм х 10 м. Устанавливается и забутовывается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор □426,0 мм х 70 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. I промежуточная колонна □323,9 мм х 300 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых мезозойских отложений и газоводопроявлений при бурении данного интервала. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. II промежуточная колонна □244,5 мм х 500 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений и газоводопроявлений при бурении данного интервала. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □168,3



мм х 2200+250 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Строительно-монтажные работы. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами строительной техники, изменение микрорельефа территории работ, образование техногенных форм рельефа, а также нарушение и погребение почвенно-растительного покрова на ограниченных площадях под насыпными основаниями. Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Выбор породоразрушающих инструментов произведен, согласно «Протокола испытания шарочных долот» с учетом проектного разреза и фактической отработки долот по ранее пробуренным скважинам. Крепление скважины обсадными колоннами согласно проектным данным должно производиться в соответствии с «Инструкцией по креплению нефтяных и газовых скважин» и с «Инструкцией по испытанию скважин на герметичность». Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие-либо проявления нефти и газа.

Ближайшее расстояние до Аральского моря, расположенного юго-восточнее района работ, более 30 км. Источники пресной воды отсутствуют. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка стоков. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. При бурении скважины: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания одной скважины составит: 2561,19 м³. В т.ч. воды хозяйственно и питьевого качества: 108,54 м³, на технические нужны 2452,65 м³.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», координаты участка расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных зон.

Проектируемый участок находится в Шалкарском района Актюбинской области. На данной территории могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, хорек, барсук и птицы: утка, гусь, лысуха и среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, стрепет, сова, чернобрюхий рябок, саджа, беркут, журавль-красавка, к тому же в летний период встречаются сайгаки популяции Устюрт, охота на которых запрещена.



При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт.

В период проведения проектируемых работ: при строительстве 1-ой скважины будут выбросы в объеме 33,30470709 г/сек и 362,0063288 т/год (от 2-х скважин Р1 и Р2 будет 724,0126576 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается на период бурение одной скважины в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00267 г/сек и 0,00214 т/год, Марганец и его соединения 2 класс - 0,00023 г/сек и 0,000184 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс - 9,74834318 г/сек и 94,53004561 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 1,584106016 г/сек и 15,36113241 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 1,244416907 г/сек и 16,208018 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 1,830772223 г/сек и 15,56792 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,008832166 г/сек и 0,05172521 т/год, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) 4 класс - 14,737766309 г/сек и 182,39592 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,0001875 г/сек и 0,00015 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс 0,000825 г/сек и 0,00066 т/год, Пентан (450) 4 класс 0,0086433 г/сек и 0,04944298 т/год, Метан (727*) 0,224739088 г/сек и 3,037546101 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,0124563 г/сек и 0,07126285 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,26679 г/сек и 2,246246 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,00664 г/сек и 0,1516 т/год, Бензол (64) 2 класс 0,00008676 г/сек и 0,001981 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 класс 0,00002726 г/сек и 0,000622 т/год, Метилбензол (349) 3 класс 0,00005453 г/сек и 0,001245 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000014186 г/сек и 0,000137939 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,135308334 г/сек и 1,251484 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,0000325 г/сек и 0,000292 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) (10) 4 класс 3,472068445 г/сек и 31,62106 т/год, Взвешенные частицы (116) 3 класс 0,011 г/сек и 0,0051912 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 3 класс 0,030368 г/сек и 0,0612136 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0046 г/сек и 0,002448 т/год.

Предварительный перечень отходов при строительстве скважины: при бурении 1-ой скважины образуется 902,75502 тонн в год (от 2-х скважин Р1 и Р-2 будет образовываться 1805,51004 тонн), в том числе: Буровой шлам (опасные) - 417,678 тонн, ОБР(опасные) - 466,4 тонн, Отработанные масла (опасные) - 3,505 тонн, Промасленная ветошь (опасные) - 0,0127 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (опасные) 0,225 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,00132 тонн, Металлолом (неопасные) - 5,07 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,003 тонн, Коммунальные отходы (неопасные) - 9,86 тонн. Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям.

Намечаемая деятельность - «Проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Шалкар в Актыбинской области» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающее значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Системный мониторинг экологического состояния воздушного бассейна, включает наблюдение за качеством воздуха, оценку концентрации загрязняющих веществ и анализ воздействия антропогенных факторов на окружающую среду. В регионе, как и в других регионах Казахстана, экологические проблемы обусловлены промышленной деятельностью,



транспортом и климатическими особенностями. Мониторинг позволяет своевременно реагировать на угрозы здоровью населения и разрабатывать меры для улучшения состояния окружающей среды. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути отсутствуют. При строительстве и испытании скважины выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния производственных объектов предприятия оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекающих на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противифльтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.



Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации); (подпункт 4, пункт 29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) *(На данной территории среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, стрепет, сова, чернобрюхий рябок, саджа, беркут, журавль-красавка, к тому же в летний период встречаются сайгаки популяции Устюрт, охота на которых запрещена).*

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или



самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

10. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

11. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

12. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

13. В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.



14. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

15. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

16. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

17. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статье 320, 321 Кодекса.

18. Согласно заявления о намечаемой деятельности на объекте образуются опасные отходы. Согласно п.1 статьи 336 Экологического кодекса РК субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Исходя из этого, при дальнейшем разработке проектных материалов необходимо представить лицензию предприятия на проведение вышеуказанных работ либо представить договор со специализированной организацией, имеющей лицензию для проведения операций с опасными отходами. А также, учесть требования при транспортировке опасных отходов согласно статьи 345 Кодекса.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

