

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.Актөбе, 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
(или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ24RYS00996032 12.02.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство разведочных скважин Р-1, Р-2 с проектной глубиной 2200(±250м) на участке Шалкар.

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 – 55 суток, на испытание 2 объектов – 180 суток, в общем - 252 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. Целевое назначение - поисков и разведки 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.

Координаты геологического отвода: 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

Проектом предусматривается строительство разведочных скважин Р-1, Р-2 с проектной глубиной 2200(±250м) на участке Шалкар. Цель работы: Поиск и эксплуатация добычных возможностей продуктивных горизонтов на структуре бурением скважин для получения дополнительной геолого-геофизической информации. Вид скважины (вертикальная, наклонно-направленная, кустовая) – вертикальная. Категория скважины – третья. Металлоемкость конструкции, 63,6 кг/м. Способ бурения - Роторный/ВЗД. Вид привода ДВС. Вид монтажа (первичный, повторный) – первичный. Цель бурения: Поиск и разведка УВС. Проектная глубина: 2200 (+250м). Проектный горизонт: Средняя юра. Конструкция скважины принята в соответствии с утвержденным Техническим заданием на проектирование ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч». Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства поисковых скважинах на данной площади. 1. Кондуктор 426,0 мм × 70 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов в четвертичной-неогеновых-палеогеновых отложениях обвязки устья скважины с циркуляционной системой. 2. I-Промежуточная колонна 323,9 мм × 300 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газоводопроявлений при бурении и установки ПВО. 3. II-Промежуточная колонна 244,5 мм × 500 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну и установки ПВО. 4. Эксплуатационная колонна 168,3мм спускается на глубину 2200(±250м). Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы.

Строительство добывающих скважин и расконсервация будет осуществляться буровой установкой типа ZJ-30 (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, зависящая 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. П промежуточная колонна 244,5 мм x 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 x 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. Испытание скважины. На испытание каждого.

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. 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 лесостроительное предприятие», координаты участка расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных зон.

Проектируемая зона находится в Шалкарском районе Актюбинской области. На данной территории могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся

охотничьими видами: волк, заяц, лиса, 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 Республики Казахстан в летний период встречаются сайгаки популяции Устюрт, охота на которых запрещена.

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. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность - «Строительство разведочных скважин Р-1, Р-2 с проектной глубиной 2200(±250м) на участке Шалкар» (разведка и добыча углеводородов



относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

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 Приказ 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. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). 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 отсекаателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противοфилтpационных 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 пресекающих 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: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

