

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология 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,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

Филиал «Управление магистральных
газопроводов «Ақтөбе»
АО «Интергаз Центральная Азия»

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: №KZ83RYS00175708 от 28.10.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается «Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»». Проектируемый газопровод - перемычка на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» расположен в Шалкарском районе Актюбинской области, который относится к зоне экологической катастрофы, в юго-западном направлении от ближайшего населенного пункта с. Бозой на расстоянии 3,5 км и на расстоянии 700 м. от промышленной площадки КС «Бозой».

Краткое описание намечаемой деятельности

Ранее произведенный капитальный ремонт узла подключения на 929 км МГ «Бухара-Урал» к МГ «Бейнеу-Шымкент» обеспечил возможность подачи неэксплуатируемых в летний период времени объемов природного газа, транспортируемого по МГ «Бейнеу-Шымкент» в МГ «Бухара-Урал» для обеспечения потребителей Актюбинской области и закачки газа в ПХГ. Строительство газопровода-перемычки предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 547,0 тыс.м³/час с подключением к 1-ой и 2-ой нитке существующего участка МГ «Бухара-Урал». Площадь - 3,0877 га, промышленного назначения, сроком на 3 года.

Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» включает проектирование следующих основных объектов:

1. Линейная часть газопровода-перемычки с узлами подключения к МГ «Бухара-Урал» и к МГ «Бейнеу-Шымкент» Ду 720 мм – протяженностью 0,25 км, Ду 630 мм - протяженностью 0,36 км, Ду 530 мм - протяженностью 0,42 км.

2. Площадка Узла редуцирования газа (УРГ): УРГ узла подключения производительностью до 547,0 тыс.м³/час предусматривается блочно-модульного исполнения ООО «ЭнергоГазРесурс» (Россия) собранный из блоков полной заводской готовности и в построечных условиях: узел очистки газа; узел редуцирования газа; подземная емкость для сбора конденсата V=10,0 м³; блок КИПиА; блок дозирования метанола; емкость хранения запаса метанола V=3,0 м³; аккумулятор импульсного газа



V=1,5 м³; блок операторной с размещением САУ ТП; свечи для сброса газа с СППК; молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой; молниеотвод отдельно стоящий; пожарный щит.

3. Крановые узлы: КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4, КУ-5;.

4. Узел врезки УЗРГ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент».

5. Подъездная автодорога к площадке УРГ.

6. ВЛ-6кВт протяженностью 2,9 км с установкой комплектной трансформаторной подстанции КТПН-6/0,4кВ на площадке УРГ.

7. Инженерные системы связи и ВОЛС.

8. Электрохимическая защита.

Начало строительства – апрель 2022 г. Продолжительность строительства 5 месяцев. Строительство начинается с организационно-подготовительных работ: общая организационно-техническая подготовка в том числе отвод земель, инженерная подготовка, организация строительных баз и площадок, доставка материальных ресурсов, подготовительные работы на стройплощадке (расчистка и подготовка строительной полосы, строительство временных дорог, организация связи и др.). В работы основного периода строительства входят земляные работы, сборка и сварка МГ, восстановление территории полосы отвода, устройство фундаментов, монтаж технологического оборудования и трубопроводов, устройство катодной поляризации, решения по электрохимзащите, очистка полости и проверка МГ на прочность пневматическим способом, монтаж металлических конструкций, изоляционные работы, устройство дорог и проездов, строительство ВЛ, пусконаладочные работы.

Период эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» с октября 2022 г. Срок эксплуатации 30 лет. Проект предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 547,0 тыс.нм³/час с подключением к 1-ой и 2-ой нитке существующего участка МГ «Бухара-Урал». В состав газопровода-перемычки входят следующие технологически связанные проектируемые объекты: Линейная часть газопровода-перемычки с узлами подключения к МГ «Бухара-Урал» и к МГ «Бейнеу-Шымкент» Ду 720 мм – протяженностью 0,25 км, Ду 630 мм -протяженностью 0,4 км, Ду 530 мм -протяженностью 0,42 км; площадка узла редуцирования газа (УРГ): УРГ узла подключения производительностью до 547,0 тыс.нм³/час предусматривается блочно-модульного исполнения собранный из блоков полной заводской готовности и в построечных условиях; крановые узлы: КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4, КУ-5; узел врезки УЗРГ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент».

Для питьевых нужд используется бутилированная вода. Для обеспечения технологических, производственных и бытовых нужд предусматривается привозная вода, приобретенная. Подрядчиком по договорам из действующих сетей водоснабжения близлежащих населенных пунктов. Проектными решениями забор воды из поверхностных водных объектов и сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники не предусматривается. Трасса проектируемого газопровода-перемычки проходит за границей установленных водоохранных зон водных объектов. В радиусе 3,5 км от проектируемых объектов водных объектов нет. Аральское море расположено на расстоянии более 29 км от проектируемых объектов газопровода перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» Период строительства: хозяйственно-питьевая вода - 308 куб.м/период; производственные нужды – 1292,125 куб.м/период. Период эксплуатации. постоянное нахождение персонала на линейной части газопровода-перемычки и площадке УРГ не требуется. Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта не производится. В период



строительных работ для производственных и хозяйственно-питьевых нужд строительных бригад используется привозная вода из ближайших населенных пунктов.

Осуществляемая деятельность не относится к недропользованию. К югу Актюбинской области типчаково-ковыльная степь сменяется полупустыней с полынно-злаковой растительностью, а еще южнее - растительностью пустынного характера. На засоленных почвах широко распространены галофиты. В речных долинах распространена луговая растительность. Территория почти совершенно безлесна. Кроме березовых колков, растущих на севере, древесно-кустарниковая растительность встречается в небольшом количестве только в речных долинах. Южная половина области, покрытая полупустынной и пустынной растительностью, представляет обширные целинные пространства, не освоенные под земледелие. Приобретение, сбор и использование растительных ресурсов в производственных целях проектными решениями не предусматривается. На участках проведения работ зеленые насаждения подлежащие согласно проектным решениям сносу или пересадке для организации строительства проектируемого участка МВ отсутствуют. Движение автотранспорта только по установленной транспортной схеме, с разумным ограничением подачи звуковых сигналов; контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт; своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом; проведение визуального осмотра производственного участка на предмет обнаружения замазанных пятен; осторожное обращение с огнем. Не допускать возгораний сухой растительности, при обнаружении очагов пожара принимать меры по их тушению. Запретить разведение костров, сжигание опавшей листвы и сухой травы; не допускать на отведенных для строительства участках незаконных порубок или повреждения деревьев, таких как: добыча из деревьев сока, нанесение надрезов, надписей, размещение на деревьях объявлений, номерных знаков, всякого рода указателей, проводов и забивания в деревья крючков, гвоздей; исключить рубку или повреждение краснокнижной растительности; исключить засыпку грунтом корневых шеек и стволов растущих деревьев и кустарников; максимальное сохранение почвенно-растительного покрова.

Приобретение и использование объектов животного мира и продуктов их жизнедеятельности в производственных целях проектными решениями не предусматривается. Участок строительства газопровода перемены на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» расположен за границами заказников, заповедников и особо охраняемых зон, что подтверждается письмом Актюбинской областной территориальной инспекции Комитета лесного хозяйства и животного мира № 31-2021-00643311 от 26.08.2021 г.

На территории встречаются животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: дрофа жорга, сова, малярия, степной орел и птицы, пролетающие в весенне – осенний период-краснознаменный ноябрьский гусь, белоголовый журавль, лебедь-кликун. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисы, корсаки, норки, зайцы и грызуны. В целях недопущения антропогенного воздействия обязать автомобильные дороги к сведению к минимуму в степной местности, запрещению бездорожья транспорта и хранению производственных, химических и пищевых отходов в специальных местах во избежание риска отравления диких животных на территории производства. На данной территории встречаются сайгаки популяции плато.

В районе строительства и эксплуатации проектируемых объектов газопровода-перемены отсутствуют места массового гнездования или скопления птиц, возможно наличие путей миграции птиц с небольшим числом на пролете. Через рассматриваемый участок не проходят пути сезонных миграций животных. Проектными решениями обеспечиваются следующие мероприятия по охране фауны: строгое запрещение кормление диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов,



являющихся приманкой для диких животных; движение автотранспорта только по установленной транспортной схеме, с разумным ограничением подачи звуковых сигналов; максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну; в целях обеспечения миграции животных протяженность незакрытых грунтов траншеи не должна превышать 500 м; участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий, включая прививки, по планам территориальных органов санитарно-эпидемиологического контроля; создание маркировок на объектах и сооружениях; проведение визуального осмотра производственного участка на предмет обнаружения замазученных пятен; осторожное обращение с огнем. Не допускать возгораний сухой растительности, при обнаружении очагов пожара принимать меры по их тушению. Запретить разведение костров.

Строительство 5 месяцев апрель-август 2022 г. Строительства по договорам: ДЭС-до 4 кВт., расход топлива 0,044 тонн за период, время работы 26 часов; битумный котел-203 часа; битум- 9,78 тонн, битумная эмульсия 0,1 тонн; мастика 2,182 тонны; бурильная машина 80 часов/период; отрезной станок 5,2 часа, сверлильное оборудование 17 часов, заточное оборудование 198,4 часа; отбойные молотки 4 часа; шлифовальные машины 115,2 часа, время работы 5 часов/период; ПОС-40 14,06 кг, ПОС-30 18,312 кг, сурьмянистый ПОС 3,5 кг. Площадь оснований из песка 48,6 кв.м, площадь оснований из ПГС 956,6 кв.м. Площадь оснований из щебня 9059 кв.м. Площадь основания из щебня 389,2 кв.м., площадь асфальтового покрытия 192,4 кв.м. Грузооборот песка 287 куб.м. Грузооборот ПГС 2061 куб.м. Грузооборот щебня 4026,4 куб.м. Грузооборот глины 24,2 куб.м. Флюс 0,8132 кг, Электроды для сварки газонефтепроводов 2003,5 кг, Электроды Э42 251 кг, Электроды Э46 1,6 кг, Электроды Э55 229,3 кг, Пропан -бутан 291,15 кг, Ацетилен-кислородная смесь 1,831 кг, Проволока сварочная для магистральных нефтепроводов 66,06 кг, Электроды ПЭ В-52U Д3,2/2,6 мм (типа Э50А) 74,505 кг, Электроды УОНИ 3/65 2 кг. Общее количество лакокрасочного материала всех видов 0,90267 т. Топливозаправщик-1 куб.м. дизтоплива. Трамбовки- 528,5 часов. Бульдозеры- 434 часа, грунт 25123 куб.м. Экскаватор-500 часов, грунт 23181 куб.м. Автогрейдер-37,4 часа грунт 500 куб.м. Трактор-119,4 часа. Ручная разработка грунта -6641,3 куб.м. Коренной грунт 7530 куб.м. Растительный грунт 6070 куб.м. Цемент и комковая известь 2,4 тонны. Уплотнение грунта катками -171 часов. Битум 9,778 тонн и мастика 1,634 тонны подлежащие нагреву для горячего применения. Эксплуатация с сентября 2022 г.: ДЭС-45кВт. 8,424 т/год д/т, 720 час/год. Метанол 14 куб.м/год приобретаются по договорам закупок оператором объекта. Газ на залповые операции стравливания и продувки - 183868,42 куб.м.

Проектными решениями использование дефицитных, невозобновляемых природных ресурсов не предполагается. Строительство и эксплуатация объекта осуществляется за пределами: Каспийского моря, ООПТ, в их охранных зонах, земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений; не приводит к изменениям рельефа местности, процессам нарушения почв, не влияет на состояние водных объектов. Проектируемая деятельность не включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых/дефицитных природных ресурсов, не осуществляет выбросы ЗВ (в том числе опасных) в атмосферу которые могут привести к нарушению гигиенических нормативов, концентрации выбросов ЗВ на границе СЗЗ не превышают установленных ПДК. Физическое воздействие на живые организмы прекратится по завершению строительных работ. Не приводит к изменениям демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности. Не оказывает воздействие на объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или рекреационное значение, расположенные вне ООПТ. Не оказывает воздействие на земельные участки или недвижимое имущество



других лиц. Не оказывает воздействие на населенные или застроенные территории. Не оказывает воздействие на территории с ценными или ограниченными природными ресурсами. Не создает или усиливает экологические проблемы. Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки осуществляется на территории Шалкарского района Актюбинской области, который относится к зоне экологического бедствия Аральского моря, в пределах природных ареалов редких видов животных. Эксплуатация связана с использованием и хранением метанола, образуются опасные отходы. При соблюдении правил безопасной эксплуатации, технологических и природоохранных мероприятий воздействие будет минимальным.

Строительство- 3,901018613 т/год, из них: 1 класс опасности - свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) 0,000018 т/год, бенз/а/пирен (3,4- бензпирен) (54) 0,000000159 т/год, хлорэтилен (винилхлорид, этиленхлорид) (646) 0,1716 т/год. 2 класс опасности- марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 0,00305 т/год, азота (IV) диоксид (азота диоксид) (4) 0,1044762 т/год, сероводород (дигидросульфид) (518) 0,0000001 т/год, фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0,00215 т/год, фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 0,00232 т/год, формальдегид (метаналь) (609) 0,0014583 т/год. 3 класс опасности - олово оксид /в пересчете на олово/ (олово (II) оксид) (446) 0,000010044 т/год, железо (II, III) оксиды (дижелезо-триоксид, железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 0,0424 т/год, дисульфид триоксид /в пересчете на сурьму/ (сурьма трехокись, сурьма (III) оксид) (533) 0,00000006 т/год, азот (II) оксид (азота оксид) (6) 0,01520432 т/год, углерод (сажа, углерод черный) (583) 0,0059432 т/год, сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (IV) оксид) (516) 0,015833 т/год, диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0,11381 т/год, метилбензол (349) 0,047 т/год, бутан-1-ол (бутиловый спирт) (102) 0,01514 т/год, взвешенные частицы (116) 0,05901 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клин-кер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 1,043702 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) 1,14024013 т/год. 4 класс опасности - углерод оксид (окись углерода, угарный газ) (584) 0,5071066 т/год, этанол (этиловый спирт) (667) 0,001 т/год, бутилацетат (уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 0,029456 т/год, этилацетат (674) 0,012 т/год, пропан-2-он (ацетон) (470) 0,014 т/год, бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) 0,373 т/год, алканы C12-19 /в пересчете на C/ (углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); растворитель РПК-265П) (10) 0,0640905 т/год. Не классифицируется - керосин (654*) 0,049 т/год, уайт- спирт (1294*) 0,06355 т/год, пыль абразивная (корунд белый, монокорунд) (1027*) 0,00445 т/год. Эксплуатация- 124,7587676 т/год, из них: 1 класс опасности - бенз/а/пирен (3,4- бензпирен) (54) 0,0000005 т/год. 2 класс опасности- азота (IV) диоксид (азота диоксид) (4) 0,2898 т/год, сероводород (дигидросульфид) (518) 1,286848448 т/год, формальдегид (метаналь) (609) 0,0051 т/год. 3 класс опасности - азот (II) оксид (азота оксид) (6) 0,0471 т/год, углерод (сажа, углерод черный) (583) 0,0253 т/год, сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (IV) оксид) (516) 0,038 т/год, метанол (метиловый спирт) (338) 0,00533 т/год, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) 0,002943024 т/год. 4 класс опасности - углерод оксид (окись углерода, угарный газ) (584) 0,25272 т/год, алканы C12-19 /в пересчете на C/ (углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); растворитель РПК- 265П) (10) 0,12669 т/год. Не классифицируется - метан (727*) 121,55524 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1,12315 т/год, смесь



углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,00054558 т/год. Выброс загрязняющих веществ на период строительства - 3,901018613 т/год, Выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации 124,7587676 т/год.

Сбросов загрязняющих веществ в период строительства и эксплуатации в подземные и поверхностные воды проектными решениями не намечается.

При строительстве возможно образование в общем количестве 8,7551 т следующих видов отходов: промасленная ветошь 0,005 т, строительные отходы 5,2611 т., ТБО 2,26 т., пищевые отходы 0,99 т., тара из под ЛКМ 0,189 т., огарки электродов 0,04 т., медицинские отходы 0,01 т. На период эксплуатации бытовые отходы не образуются, т.к. обслуживание проектируемого оборудования осуществляется персоналом действующих подразделений УМГ «Актобе». В результате эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки образуется газовый конденсат- данный вид отходов относится к опасным отходам с опасными свойствами, Общее количество- 26,1 тонна/год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

По данным РГП «Казгидромет» Наблюдения за химическим составом атмосферных осадков заключались в отборе проб дождевой воды на 6 метеостанциях (Актобе, Аяккум, Жагабулак, Мугоджарская, Новороссийское, Шалкар). Концентрации всех определяемых загрязняющих веществ, в осадках не превышают предельно допустимые концентрации (ПДК). В пробах осадков преобладало содержание сульфатов 25,35 %, гидрокарбонатов 32,97 %, хлоридов 10,63%, ионов кальция 12,78%, ионов натрия 7,03% и ионов калия 3,95%. Наибольшая общая минерализация отмечена на МС Аяккум – 164,7 мг/л, наименьшая – 43,23 мг/л на МС Шалкар. Удельная электропроводимость атмосферных осадков находилась в пределах от 73 ,53 мкСм/см (МС Шалкар) до 269,46 мкСм/см (МС Аяккум). Кислотность выпавших осадков имеет характер слабокислой и нейтральной среды и находится в пределах от 6,04 (МС Жагабулак) до 7,44 (МС Аяккум). Фоновые концентрации в расчёте рассеивания не учитывались на основании писем по фоновым загрязнениям выданное РГП «Казгидромет» № 11-1-07/2194 от 08.07.2020 г. Фоновые концентрации в расчёте рассеивания не учитывалисьна основании писем по фоновым загрязнениям выданное РГП «Казгидромет» № 03-09/3962 от 21.12.2020 г.,(см. Приложения). Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы в Актюбинской области находились в пределах 0,04–0,30 мкЗв/ч (норматив–до 5 мкЗв/ч). На территории проектируемых работ и в непосредственной близости от них, каких-либо аномалий, превышения радиационного фона не выявлено, что подтверждено результатами радиологического обследования выполненного ТОО «HSE Service», протокола № № 23-ИР-21 от 04.06.2021 г.

При строительном-монтажных работах: Воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность). Поступление вредных веществ происходящее в период строительства носит кратковременный характер. На рассматриваемой территории не будет осуществляться складирование каких-либо отходов и строительных материалов, способных со временем попасть в подземный водоносный горизонт. Утилизация отхода будет производится на основании договора между строительной компанией (подрядной организацией) и специализированной организацией по вывозу и утилизации отходов. При эксплуатации объектов: Воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность). Поступление загрязняющих веществ в атмосферу носит кратковременный не постоянный характер от резервной ДЭС и залповых источников и операций. Утилизация газового конденсата будет производится по договору со специализированной организацией. Таким образом, при соблюдении всех правил безопасной эксплуатации, технологических и природоохранных мероприятий



воздействие на окружающую природную среду в период строительства и эксплуатации проектируемого газопровода- перемычки будет минимальным.

Трансграничных воздействий на окружающую среду не намечается в силу географического расположения проектируемых объектов и незначительности воздействия на окружающую среду региона расположения.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению: Рекультивация нарушенных земель. Раздельный сбор и временное хранение отходов в контейнерах на непроницаемых площадках. С целью минимизации возможных негативных последствий антропогенного влияния на животный и растительный мир необходимо избегать: беспорядочного передвижения автотранспорта по естественным ландшафтам, использования автотранспорта в ночное время, строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных, контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт, в целях обеспечения миграции животных протяженность незакрытых грунтов траншеи не должна превышать 500 м. Строгое соблюдение правил эксплуатации проектируемого оборудования и технологического регламента, а также соблюдение технологий производства строительных работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта.

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

Аққұл Н.Б

Руководитель департамента

Аққұл Нуржан Байдаулетович

