

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
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

ФК «Jupiter Energy Pte. Ltd.» в РК»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности на «Строительство промышленного подземного коллектора Ø108x5 мм от скважины №58 протяженностью 7977,34 м до существующего газопровода ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» в районе ДНС «Алатобе».

Материалы поступили на рассмотрение: 10.01.2024 г. Вх. KZ52RYS00522847

Общие сведения

Объект проектирования расположен на месторождении Жетыбай Западный, которое входит в контрактную территорию компании «Jupiter Energy Pte. Ltd» и частично на территории, принадлежащей АО «Мангистаумунайгаз».

В административном отношении участок работ расположен в Каракиновском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Дорожная сеть представлена проходящей на юге участком автодороги «Ак-тау-Жетыбай» на расстоянии около 3 км, на востоке участком автодороги «Жетыбай-Шетпе» на расстоянии около 15 км. Развита сеть грунтовых дорог.

Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай (35 км к востоку) и железнодорожно-рожные станции Жетыбай (50 км к юго-востоку) и Мангышлак 40 км к западу). Областной центр - город Ак-тау, расположен в 60 км на запад от площади работ.

К югу от разведочного блока, примерно в 10,0 км, проходят магистральный нефтепровод Узень–Ақтау (морской порт) и автомобильная дорога г.Жанаозен – г.Ақтау. Крупное месторождение Жетыбай, разрабатываемое с 60-х годов, расположено в 50,0 км к юго- востоку.

Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на обустройство месторождения за №179 от 13.06.2014 г. Кадастровый номер 13-197-005-1741. Площадь участка – 94,96 га; Землеотвод по трассе газопровода – на стадии оформления.

Краткое описание намечаемой деятельности

Реализация проекта предусматривает строительство промышленного подземного коллектора Ø108x5 мм от скважины №58 до существующего газопровода ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз" в районе ДНС «Алатобе.

Технологический газопровод. К технологическим относятся проектируемые трубопроводы в пределах границ существующих площадок в районе нефтегазовых скважин. Проектируемый технологический газопровод выполнен из стальной бесшовной



горячедеформированной трубы Ø108x5 мм по ГОСТ 8732-78*, прокладывается надземно на опорах высотой не менее 0,350 метра до низа трубы и подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Прокладку трубопровода по площадкам и межплощадочные трубопроводы выполнить с уклоном не менее $i=0,002$ по потоку среды или не менее $i=0,003$ против потока среды. Общая протяженность проектируемого трубопровода **L=132,75 м.**

Промысловый подземный газопровод. Проектируемый коллектор выполнен из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø108x5 мм по ГОСТ 8732-78*, прокладывается подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Общая протяженность проектируемого участка **L=7977,34 м.** Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены естественным (упругим) изгибом трубы с радиусом R не менее 100 м или гнутыми отводами. В месте пересечения существующей подъездной автодороги устанавливается защитный футляр Ø325 мм, L=15 м, на одном конце которого предусмотрена вытяжная свеча, выведенная на 25 м от подошвы земляного полотна автодороги.

Конденсатосборник объемом 2,5 м³. Для сбора влаги и газового конденсата образующегося при транспортировке нефтяного газа в низкой точке рельефа, проектом предусмотрена установка конденсатосборника объемом 2,5 м³. Расчетное количество конденсата составляет 0,11 м³/сут. Конденсатосборник снабжен системой контроля по уровню жидкости, продувка и слив конденсата осуществляется обслуживающим персоналом по мере его заполнения два раза в месяц, в передвижные специализированные емкости с последующей закачкой его в технологический процесс на площадке модульного технологического комплекса, расположенного в районе скважины №58. Проектом предусмотрена установка 12 конденсатосборников.

Площадка узла учета газа с дренажной емкостью. Площадка технологического узла учета газа находится возле точки врезки в существующий газопровод ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз" в районе ДНС «Алатобе». Представляет собой открытую бетонную площадку, на которой установлен технологический узел учета газа в блочном исполнении. Узел учета газа запроектирован с двумя измерительными трубопроводами (основной и резервный), смонтированными на раме с входным и выходным коллекторами, входными и выходными отсечными клапанами по каждой измерительной линии, системой управления, сбора и обработки информации, и панелью управления. Оборудование полностью оснащено трубами, клапанами, контрольно-измерительными приборами и проводкой.

Согласно ВСН 51-3-85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов», газопровод попутного нефтяного газа классифицируется как газопровод V –класса, IV – категории.

Предусмотренная данным проектом система газоснабжения включает оборудование и трубную обвязку, необходимые для безопасной эксплуатации проектируемых объектов.

Газ в объеме $Q_g=9264$ м³/сут с давлением $P_{раб}=0,14-0,17$ МПа и $T=15^0C$ транспортируется по газовому коллектору Ø108x5 мм до существующего газопровода ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Максимальное рабочее давление в точке подключения (врезки) в газопровод АО «Мангистаумунайгаз» в районе ДНС «Алатобе» - не более 0,18 Мпа. Точка подключения определена проектом. В начальной и конечной точках подключения, проектируемый газопровод оборудован отсекающей арматурой. Для сбора влаги, образующейся при транспортировке нефтяного газа, проектом предусмотрены установки конденсатосборников объемом 2,5 м³. В точке врезки установлен узел учета газа с дренажной емкостью.

По окончании монтажа промысловые трубопроводы подлежат гидравлическому или пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность согласно требованиям ВСН 005-88. Для промысловых газопроводов величина давления пневматического испытания $R_{исп} = 1,1 P_{раб}$, продолжительность испытания 24 часа.

Контроль качества сварных соединений промысловых трубопроводов проводить согласно ВСН 005-88, смотри чертеж общие данные JEP.001-01-ГС Лист 1. Сварные



соединения при переходах трубопроводов через автомобильные дороги II и III категорий должны быть проконтролированы в объеме 100% радиографическим методом.

Проектом предусмотрена антикоррозионная изоляция для стальных подземных трубопроводов - заводская 3-х слойная по ГОСТ 9.602-2016.

Площадка узла учета газа представляет из себя бетонную площадку габаритами 12,25x3м, на которой установлен технологический узел учета газа в блочном исполнении. Отметка нуля в плане равна 141,99.

Площадка дренажной емкости представляет из подземную дренажную емкость ЕП-1 объемом 40 м³ с щебеночной площадкой обслуживания габаритными размерами в плане 11x4,5 м. Отметка нуля в плане равна 142,05.

Площадки конденсатосборников находятся под землей в монолитных ж/б колодцах толщиной стенки 150 мм, армированных сетками из 12 арматурой. Дно колодца находится на отм. -3,024 м от 0,000.

Дренажная емкость запроектирована на территории узла учета газа и ограждены совместными металлическими панелями по серии 3.017-1 вып.2. Дно фундамента дренажной емкости расположен на отм. -3.770м. Сам емкость прикреплен хамутами (полосами) к фундаменту болтами и уголками. Фундаменты - дорожные плиты по ГОСТ 21924.0-84. Под подошвой фундаментов выполняется битумо-щебеночная подготовка толщиной 300мм.

Начало строительства – 1-й квартал 2024 г.

Продолжительность строительства - 2 месяца.

Начало эксплуатации – 3-й квартал 2024 г.

Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух

При строительстве:

При строительстве проектируемых объектов основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: продуктов сгорания дизельного топлива при работе дизельных установок (компрессоры, сварочные агрегаты) при транспортировке грунта, песка, щебня, при разгрузке, при перемещении (разравнивании) грунта бульдозером, планировке верха и откосов насыпей, во время работы двигателей внутреннего сгорания строительной техники, систем обеспечения и иного другого производственного оборудования. Поступление загрязняющих веществ также будет осуществляться при проведении сварочных работ и резке металлов, при покрасочных работах на площадке. Строительная техника и транспорт, которые будут использоваться при строительно-монтажных работах, являются основными источниками неорганизованных выбросов.

Основными загрязняющими веществами при строительстве являются: оксиды азота, углерода, серы, углеводороды, пыль неорганическая, сажа и другие.

Всего количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве составит 18 ед., из них: 5 –организованных и 13 неорганизованных источников выбросов.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве проектируемого объекта, составит **4,9611105 г/с или 2,3778605 т/год.**

Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) (класс опасности 3) - 0,0106 т/год (0,0294 г/с); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (класс опасности 2) - 0,00098 т/год (0,00141 г/с); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 0,2751т/год (0,3335 г/с); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (класс опасности 3) - 0,0446 т/год (0,0537 г/с); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (класс опасности 3) - 0,01834 т/год (0,0213 г/с); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (класс опасности 3) - 0,0425 т/год (0,0533 г/с); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (класс



опасности 4) - 0,2328 т/год (0,3007 г/с); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (класс опасности 2) - 0,00034 т/год (0,0012 г/с); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (класс опасности 2) - 0,00078 т/год (0,003 г/с); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (класс опасности 3) - 0,0551 т/год (0,3422 г/с); Метилбензол (349) (класс опасности 3) - 0,0112 т/год (0,0406 г/с); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (класс опасности 1) - 4,78E-07 т/год (0,000000533 г/с); 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)(класс опасности -) - 0,0022 т/год (0,0078 г/с); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (класс опасности 4) - 0,0047 т/год (0,017 г/с); Формальдегид (Метаналь) (609) (класс опасности 2) - 0,0044 т/год (0,005 г/с); Пропан-2-он (Ацетон) (470) (класс опасности 4) - 0,01 т/год (0,0278 г/с); Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) (класс опасности 4) - 0,00003 т/год (0,0004 г/с); Керосин (654*)(класс опасности -) - 0,0042 т/год (0,0198 г/с); Уайт-спирит (1294*)(класс опасности -) - 0,0452 т/год (0,3926 г/с); Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) (класс опасности 4) - 0,1216 т/год (0,1842 г/с); Взвешенные частицы (116) (класс опасности 3) - 0,0358 т/год (0,0621 г/с); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) (класс опасности 3) - 1,44209 т/год (3,0601 г/с); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(класс опасности -) - 0,0153 т/год (0,004 г/с).

При эксплуатации:

На этапе эксплуатации количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 14 ед., из них: 1 - организованный и 13 - неорганизованных источников выбросов(дренажная емкость; конденсатосборники - 12 ед; ЗРА, ФС).

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации проектируемого объекта, составит **4,97774 г/сек или 1,6119 т/год.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации: Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) (класс опасности -) - 1,24321 т/год (4,30803 г/с); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) (класс опасности -) - 0,05639 т/год (0,50851 г/с); Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) (класс опасности 4) - 0,3123 т/год (0,1612 г/с).

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников на месторождении Жетыбай Западный не имеется.

Источником водоснабжения на время проведения строительных работ является привозная вода, которая доставляется на место проведения работ автотранспортом из ближайших населенных пунктов.

Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды, доставляемой из пос. Жетыбай.

Для технических и хозяйственно-бытовых нужд предусмотрено использование привозной воды из пос. Жетыбай.

Вид водопользования – общее.

Водоотведение

Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями откуда вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются.

На площадке строительства предусматривается устройство мобильных туалетных кабин «Биотуалет». По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом.

Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала работ.



Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Недропользователь не имеет собственных накопителей сточных вод.

Объемов потребления воды:

Период строительства.

Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве проектируемых объектов составит **244,32 м³**.

Объем водопотребления на технические нужды в целом при строительстве составит **151,3 м³**.

Объем водоотведения на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составит **244,32 м³**.

Объем водоотведения на технические нужды при строительстве составит **80,3 м³**.

Вода, использованная на пылеподавление и приготовление растворов, относится к безвозвратным потерям – **71,0 м³**.

Период эксплуатации.

На период эксплуатации проектируемых объектов водопотребление и водоотведение отсутствуют.

При строительстве

На этапе строительства проектируемых объектов на месторождении Жетыбай Западный предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 9-ти видов (4 вида – опасные отходы и 5 видов – неопасные отходы).

Отходы подлежат временному складированию в специальных контейнерах на отведенных местах территории проведения работ, с последующим вывозом согласно договору.

Общее количество образующихся отходов составит **11,2921 т**.

В том числе: Опасные отходы: отработанные масла образуются при работе дизельгенераторов - 0,325 т; отработанные масляные фильтры образуются при работе дизельгенераторов - 0,006 т; промасленная ветошь образуется при обслуживании автотранспорта, дизельных установок - 0,0039 т; использованная тара из-под ЛКМ образуется при проведении покрасочных работ - 0,0302 т. Неопасные отходы: строительные отходы - отходы производства, образуются в процессе проведения строительных работ – 5,0 т; металлолом - отходы производства, образуются в процессе монтажа конструкций при проведении строительных работ – 5,0 т; огарки сварочных электродов - отходы производства, образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0091 т; твердые бытовые отходы – отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала - 0,5795 т; пищевые отходы - отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала (работа столовой) - 0,3384 т.

При эксплуатации

Процесс эксплуатации газопровода не сопровождается образованием отходов.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории ликвидируемых скважин зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: грунт, щебень, песок, электроды и т.п.

Проектом предусмотрено подключение к существующим электрическим сетям.

Согласно технических условия на подключения электроснабжение узла учета газа предусматривается от близлежащей опоры существующей воздушной линии 10 кВ.

На время строительных работ предусмотрено использование дизельной генераторной.

Анализ покомпонентного и интегрального воздействия на окружающую среду позволяет сделать вывод о том, что строительство и эксплуатация проектируемых объектов при условии соблюдения технических решений не оказывает значимого



негативного воздействия на окружающую среду. В то же время, оказывается небольшое положительное воздействие на социально-экономическую сферу.

Ниже приведены результаты проведенной оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по строительству газопровода на месторождении Жетыбай Западный.

Воздействие на атмосферный воздух *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие на атмосферный воздух *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие на подземные воды *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие на подземные воды *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие на геологическую среду при выполнении запроектированных работ и при эксплуатации проектируемых работ не ожидается.

Воздействие на почвы *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3 балла).

Воздействие на почвы *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие на растительность *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3 балла).

Воздействие на растительность *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие на животный мир *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3 балла).

Воздействие на животный мир *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие отходов на окружающую среду *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие отходов на окружающую среду *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),



- во временном – многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Воздействие физических факторов на окружающую среду *при строительстве* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – кратковременное (1 балл),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3 балла).

Воздействие физических факторов на окружающую среду *при эксплуатации* оценивается:

- в пространственном масштабе – локальное (1 балл),
- во временном – многолетнее (4 балла),
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Социально – экономическое воздействие

Строительство проектируемых объектов будет оказывать положительный эффект в первую очередь, на местном уровне воздействий.

Согласно интегральной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Атмосферный воздух

Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- своевременное и качественное обслуживание техники;
- определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта;
- организация движения транспорта;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу.

Поверхностные и подземные воды

В целях охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения рекомендуется выполнение следующих мероприятий:

- оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления);
- недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости;
- хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору;
- исключение смешивания хозяйственно-бытовых и производственных стоков.
- контроль за техническим состоянием автотранспорта и спецтехники, исключающий утечки горюче-смазочных материалов;
- запрет на слив отработанного масла в неустановленных местах;

Предлагаются следующие мероприятия, направленные на защиту подземных вод:

- исключение сброса неочищенных сточных вод на дневную поверхность;
- специальные металлические контейнеры для сбора промышленных отходов и ТБО;
- рациональное водопотребление и водоотведение.

Почвенно-растительный покров



С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного покрова необходимо предусмотреть:

- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- движение задействованного транспорта должно осуществляться только по имеющимся и отведенным дорогам;
- сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием;
- четкое соблюдение границ рабочих участков;
- регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
- оптимизация продолжительности работы транспорта;
- введение ограничений по скорости движения транспорта;
- проведение рекультивации согласно существующим требованиям;
- включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена.

Растительный покров

Для эффективной охраны почвенно-растительного покрова от механических нарушений и загрязнения и сведения к минимуму их негативных последствий необходимо проведение следующих мероприятий:

- необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и технологических отходов и пр.;
- необходимо проведение мероприятий по организации контроля за состоянием почвенно-растительного покрова на территории;
- контроль за неукоснительным соблюдением графика проведения всех технологических операций, предусмотренных проектом, обеспечения нормального безаварийного функционирования всех производственных объектов, а также строгое следование предусмотренным проектом мер по минимизации негативного воздействия на растительный покров.

Животный мир

Для снижения даже кратковременного и незначительного негативного влияния на животный мир, необходимо выполнение следующих мероприятий:

- снижение площадей нарушенных земель;
- организация огражденных мест хранения отходов;
- поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей;
- исключение проливов ГСМ и своевременная их ликвидация;
- исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети;
- снижение активности передвижения транспортных средств ночью;
- сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации;
- исключение случаев браконьерства, запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и от-лова животных и птиц;
- просветительская работа экологического содержания.

Отходы производства и потребления.

К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

- обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды: размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и в емкостях;
- отходы высокой степени опасности изолируются; несовместимые отходы физически разделяются; опасные отходы не смешиваются;
- транспортировка отходов осуществляется с использованием транспортных средств, оборудованных для данной цели;



- максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве;
- заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления.

Намечаемая деятельность: «Строительство промышленного подземного коллектора Ø108x5 мм от скважины №58 протяженностью 7977,34 м до существующего газопровода ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаунауйгаз» в районе ДНС «Алатобе», относится 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

