



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

**ТОО «Консолидированная Строительная
Горнорудная Компания»**

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду**

Материалы поступили на рассмотрение:

Заявление о намечаемой деятельности №KZ90RYS01207662 от 17.06.2025 года.

Намечаемой деятельности предусматривается «Внешнее газоснабжение месторождения Коксай в Кербулакском районе области Жетісу».

Согласно п.п.12.1 п.12 раздела 1 приложения 1 Кодекса относится к видам намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяжённостью более 40 км).

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Начало строительства объекта: III квартал 2026 года (август), продолжительность строительства – 16 мес. Начало эксплуатации: IV квартал 2027 года (декабрь). Эксплуатация объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году. Срок эксплуатации – 30 лет.

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа для коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива. Трасса газопровода-отвода с размещением АГРС «Коксай» и распределительного газопровода высокого давления предусматривается на территории Кербулакского района области Жетісу. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем.

Общие сведения

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

- Газопровод -отвод высокого давления PN9,81 МПа Dн114x8,0 мм (К-52) из стальных труб по ГОСТ 31447-2012, покрытие 3пэ-н, ГОСТ31448-2012 протяженностью 0,132 км с присоединением к действующему магистральному газопроводу (далее – МГ) «Алматы-Талдыкорган» на 61,1 км;
- АГРС «Коксай» - Автоматическая газораспределительная станция АГРС-«Коксай» предназначена для подачи газа от магистрального газопровода с давлением Pвх=2,5...9,8МПа, переключения поступающего газа из газопровода, его очистки и подогрева, редуцирования со



снижением и поддержанием давления в заданных пределах и поддержания его с определенной точностью при изменении расхода и давления газа на входе АГРС, а также для, измерения, регистрации его расхода и одоризации газа. АГРС-"Коксай" принята производительностью $Q=10\ 000\ \text{м}^3/\text{час}$, с давлением на входе $P_{\text{вх}}=2,0-9,8\ \text{МПа}$ и с одним выходом, с давлением $P_{\text{вых}}=1,2\ \text{МПа}$. • Подводящий распределительный газопровод высокого давления $PN1,2\ \text{МПа}$ от АГРС «Коксай» до ГРП-Коксай $325 \times 8,0\ \text{мм}$ протяженностью $67,615\ \text{км}$. • Пункт газорегуляторный блочный ГРПБ-РДГ-80В/РДГ-80Н-2/2-А-10 000-Т-СГ-2 $P_{\text{вх}}=0,5 \div 1,2\ \text{МПа}$, $P_{\text{вых1}}=0,043\ \text{МПа}$, $P_{\text{вых2}}=0,3\ \text{МПа}$ $Q=\text{до } 10,0\ \text{тыс.м}^3/\text{час}$ • ГРПШ-15-2НУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-80Н, с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02 -G1000 DN150 и электронного корректора газа Elcor KZ без GSM модема, с обогревом ОГШН.

Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления. Газопровод-отвод на АГРС «Коксай» Принципиальная схема газопровода-отвода на АГРС «Коксай» стальной газопровод подземной прокладки диаметром $108\ \text{мм}$, прокладываемый преимущественно по незаселенной местности. Глубина заложения газопровода $Dn108\ \text{мм}$ до верха трубы: • в обычных условиях - не менее $0,8\ \text{м}$; • при пересечении оросительных каналов - от дна канала - $1,1\ \text{м}$. Ширина траншеи по низу принимается не менее $0,8\ \text{м}$. Характеристика участка газопровода МГ «Алматы-Талдыкорган» в точке присоединения на $61,1\ \text{км}$ Точка присоединения – $61,1\ \text{км}$ МГ «АлматыТалдыкорган» Год ввода в эксплуатацию – 2017 г, Диаметр газопровода \times толщина стенки – $325 \times 10\ \text{мм}$ Проектное давление – $9,8\ \text{МПа}$, Разрешенное давление – $9,8\ \text{МПа}$, Глубина заложения – $1,7\ \text{м}$. Слева по ходу газа на расстоянии $8\ \text{м}$ от оси газопровода проложен кабель связи ОКБ-SM-16-FF с глубиной заложения $1,0\ \text{м}$ АГРС Проектом предусматривается строительство газопровода-отвода и АГРС «Коксай» согласно ТУ на присоединение проектируемого газопровода-отвода и АГРС производительностью $10\ \text{тыс.м}^3/\text{час}$ к действующему МГ «Алматы-Талдыкорган» Для определения основных технико-экономических показателей рабочего проекта принята АГРС «Голубое пламя» 120-1/3,0...7,35/1,2-ХЛ1 по ТУ 3689-002-55402257-2009 ТОО «БатысМунайГазЖабдыктары» (индустриальный сертификат НПП РК «Атамекен» №109000013, Разрешение технических устройств Республиканское государственное учреждение "Комитет индустриального развития и промышленной безопасности" Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан KZ82VEN00002894, дата выдачи 05.06.2015, сертификат СТ-KZ №KZ 2 109 00005 ДМС-65,56%). АГРС предназначена для подачи газа от магистрального газопровода с давлением $P_{\text{вх}} = 3,0 \dots 9,8\ \text{МПа}$, переключения поступающего газа из газопровода, его очистки и подогрева, редуцирования со снижением и поддержанием давления в заданных пределах и поддержания его с определенной точностью при изменении расхода и давления газа на входе АГРС, а также для, измерения, регистрации его расхода и одоризации газа. АГРС «Голубое пламя» 120-1/3,0...7,35/1,2-ХЛ1» разработана с учётом требований СП РК 3.05-101-2013* «Магистральные газопроводы», СН РК 3.05-01-2013* «Магистральные газопроводы», СН РК 4.03-01-2011* «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013* «Газораспределительные системы», технологические процессы отражены на схеме технологической БМГЖ-ПР.2615.000С3. Предназначена для эксплуатации на открытом воздухе в районах с сейсмичностью 9 баллов в условиях, нормированных для исполнения «ХЛ1», категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Расчетный срок службы АГРС - не менее 30 лет или 262 800 часов с учетом замены отдельных комплектующих, имеющих меньший срок службы. Подводящий распределительный газопровод высокого давления $PN1,2\ \text{МПа}$ от АГРС «Коксай» Распределительные сети газоснабжения высокого давления $PN\ 1,2\ \text{Мпа}$ на ГРП-«Коксай»: Трубы стальные электросварные прямошовные ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена протяженностью: $Dn114 \times 8\ \text{мм} - 67,615\ \text{км}$; Стальные



газопроводы приняты по трубы электросварные ГОСТ 10705-91 (группа В), ГОСТ 10704-91*(тип 1-прямошовные), учитывая сортамент выпускаемой продукции.

Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления.

Пункт редуцирования газа ГРП-«Коксай». Характеристика и комплектация: Пункт редуцирования газа ГРП-« Коксай» марки ГРПБ-РДГ-80В/РДГ-80Н-2/2-1-А-10000-Т-СГ-2 производительностью от 130 до 10000 $\text{м}^3/\text{час}$ с узлами учета газа с двумя линиями редуцирования: -Первая линия с входным давлением РН 0,5...1,2 МПа и выходным давлением 0,043МПа производительностью от 80 до 6100 $\text{м}^3/\text{ч}$ с основ.

В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды в период строительства, а также на хоз-бытовые нужды в период эксплуатации. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевые нужды – бутилированная, привозная; хоз-бытовые нужды - привозная из ближайших водопроводных сетей; производственные нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей. В период эксплуатации предусматривается использование воды на: питьевые нужды – бутилированная, привозная; хоз- бытовые нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей.

Трасса газопровода пересекает реки Биже, Дос, Каракоз, Кіші Майтөбе, Майтөбе, Шакпартас, Байгазы, Ащибулак и Коксу. Переходы газопровода через реки Майтөбе, Байгазы, Ащибулак и Биже предусматриваются закрытым способом – методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), с дальнейшей рекультивацией дна рек на глубину 0,8 м на расстоянии 50 м в от осей трубопроводов. Заглубление трубопроводов принято не менее 2 м от отметок дна рек. Переходы через остальные реки выполняются открытым способом. Открытый траншейный метод прокладки трубопроводов через реку предполагает прокоп траншеи в дне реки, укладку трубы в эту траншею, и последующую засыпку, обеспечивая надежный и часто применяемый способ пересечения водной преграды.

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 792,0 $\text{м}^3/\text{период}$; мойка транспорта – 33,0 $\text{м}^3/\text{период}$; подпитка мойки автотранспорта – 3, 3 $\text{м}^3/\text{период}$. Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 194,18 м.

Сырье и материалы (объемы и сроки использования) на период строительство: разработка грунта - 10291,94 м^3 , обратная засыпка - 10291,94 м^3 , электроды (Э42) - 256,55 кг, электроды (Э55, МГ) - 79,39 кг, электроды (Э42А) - 26,92 кг, электроды (Э46) - 6,9 кг, электроды (АНО-4) - 179,61 кг, проволока - 316,03 кг, пропан-бутановая смесь - 95,21 кг, припой оловянно-свинцовые в чушках бессурьмянистые - 28,11 кг, Расход ЛКМ при строительстве: грунтовка ГФ-021 - 197,83 кг, грунтовка битумная - 230,66 кг, эмаль ПФ-115 - 111,54 кг, эмаль ПФ-133 - 1,81 кг, эмаль ХС-720 - 269,31 кг, растворитель уайт-спирит - 15,53 кг, растворитель - 3,09 кг, битум - 11,739 т, мастика - 0,94 т, ацетилен – кислород - 261,65 т. Расход инертных материалов: песок природный - 345,23 м^3 , щебень - 306,19 м^3 , песчано-гравийная смесь - 852,16 м^3 , восстановление плодородного слоя грунта бульдозерами – 96936 м^3 , срез ПСП - 96936 м^3 . Трубы, оборудование, строительные машины и механизмы, строительные материалы от складов Генподрядчика на договорной основе, автотранспортом поступают на производственный участок. Обеспечение строительства инертными (ПГС, песок) материалами предусматривается с доставкой, ж/б изделия привозные, доставляемые с заводов или после изготовления заготовок в условиях производственных мастерских Подрядчика. Сроки использования на период СМР – 16 месяцев. На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производится от дизельных электростанций.

Выбросы. Выбросы в период строительства: 4,128 г/сек; 7,609 тонн/период строительства. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 3 класс опасности; Марганец и его соединения - 2 класс опасности; Олово оксид - 3 класс опасности; Свинец и его неорганические соединения - 1 класс



опасности; Азот (IV) диоксид - 2 класс опасности; Азот (II) оксид – 3 класс опасности; Углерод - 3 класс опасности; Сера диоксид - 3 класс опасности; Углерод оксид - 4 класс опасности; Фтористые газообразные соединения - 2 класс опасности; Фториды неорганические плохо растворимые - 2 класс опасности; Диметилбензол - 3 класс опасности; Метилбензол - 3 класс опасности; Хлорэтилен - 1 класс опасности; Бутан-1-ол - 3 класс опасности; Бутилацетат - 4 класс опасности; Проп-2-ен-1-аль - 2 класс опасности; Формальдегид - 2 класс опасности; Пропан-2-он - 2 класс опасности; Циклогексанон - 3 класс опасности; Бензин (нефтяной, малосернистый) - 4 класс опасности; Уайт-спирит; Алканы C12-19 - 4 класс опасности; Взвешенные частицы - 3 класс опасности; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 3 класс опасности; Пыль абразивная.

Выбросы в период эксплуатации: 20,4243516422 г/сек; 14,0927435314 тонн/год. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Азот (IV) диоксид - 2 класс опасности; Азот (II) оксид - 3 класс опасности; Сера диоксид – 3 класс опасности; Сероводород - 2 класс опасности; Метан; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бенз/а/пирен; Смесь природных меркаптанов – 3 класс опасности; Алканы C12-19 /в пересчете на C - 4 класс опасности.

Сбросы. Сбор сточных вод будет производиться в специальные емкости объемом по 5 м³, которые по мере наполнения будут вывозиться специализированной организацией (с которой будет заключен договор). При строительных работах воздействие на водную среду оказываться не будет. В технологии производства вода использоваться не будет. Канализация производственная не требуется. Сброс на рельеф местности, поверхностные и подземные водотоки не осуществляется.

Отходы. На период строительства образуются: тара из-под лакокрасочных материалов (образуется в результате ведения покрасочных работ) – 0,293 тонн; отходы битума (образуются при проведении битумных работ) – 0,38 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) (образуются при работе установки мойки колес) – 0,0099 тонн; твердо-бытовые отходы (образуются в результате жизнедеятельности человека) – 9,6 тонн; огарки сварочных электродов (образуются в результате проведения сварочных работ) – 0,02 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) (образуются при работе установки мойки колес) – 0,3721 тонн; объем образования промасленной ветоши (образуется в процессе использования текстиля при техническом обслуживании транспорта, оборудования) - 0,04651 тонн. На период эксплуатации образуются: отработанные светодиодные лампы - 0,04292 тонн/год, при использовании ламп для освещения АГРС, смет с территории - 6,822 тонн/год, при уборке территории АГРС; газовый конденсат - 0,0039 тонн/год, при очистке трубы, очистке газа на АГРС. Все виды отходов, образующиеся в период строительства, планируется собирать отдельно в контейнерах на специально отведенной площадке и хранить не более 6 месяцев на территории, выделенной для устройства временного складирования и по мере накопления будут вывозиться специализированными организациями согласно соответствующим договорам.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климатическая характеристика района приводится по многолетним наблюдениям метеостанциях Когалы и Сарыозек. Климат района резко континентальный с холодной зимой, жарким летом, большими суточными и годовыми колебаниями температуры воздуха. Отрицательные среднемесячные температуры воздуха за многолетний период наблюдаются в течение трех месяцев – с декабря по февраль. Многолетняя среднегодовая температура воздуха положительна и составляет +8,8. Самый холодный месяц январь со среднемесячной многолетней температурой –8,5. Абсолютный минимум –42,0. Самый жаркий месяц июль со среднемесячной температурой воздуха 24,2, средняя максимальная температура июля может достигать 31,6. Абсолютный максимум 44,2. Метеорологические данные представлены по данным ближайших метеостанции «Когалы» и «Сарыозек». По данным РГП ПХВ



«Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе Кербулакского района области Жетісу не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Намечаемая деятельность будет осуществляться: за пределами акваторий (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой вы исторические загрязнения; за чертой населенных пунктов или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Вывод: Поведение оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статье 73 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее-Кодекс), а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

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 в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом МЭГПР РК от 30 июля 2021 года №280.

В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо учесть следующее:

1. Согласно п. 6 статьи 92 Кодекса, в отчете о возможных воздействиях необходимо предоставить карту-схему расположения объекта с указанием на ней расстояния относительно ближайшей жилой зоны, с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. Пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Описать методы обращения со всеми видами образуемых отходов. Согласно ст.329 необходимо придерживаться принципа иерархии. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;



- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

5. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

4. Предусмотреть мероприятия по пылеподавлению на всех этапах технологического процесса.

5. Предоставить полный перечень отходов, подлежащих утилизации на проектируемом объекте и предполагаемый объем утилизируемых отходов по видам. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его утилизации, подробно описать технологический процесс утилизации отходов. Указать место хранения отходов до их утилизации, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, организации экологического мониторинга почв с указанием точек контроля на схеме.

7. Предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий.

8. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

9. В соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» (далее – Закон), субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пунктах 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом в области охраны, воспроизводства и использования животного мира предусмотреть средства на осуществление мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпункта 5 пункта 2 статьи 12 Закона при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации.

В соответствии с пунктом 1 статьи 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 обеспечения сохранности и воспроизводства животного мира, среды их обитания и возмещения причиняемого и причиненного, в том числе неизбежного вреда, в том числе экологических требований.

10. Описать возможные аварийные ситуации каждом этапе работы и предоставить пути их решения.

11. Необходимо включить расчеты по физическому воздействию от намечаемой деятельности и в случае выявления предусмотреть мероприятия по шуму и звукоизоляции, вибрации, электромагнитному излучению и другим физическим воздействиям.

12. Согласно статье 220 Кодекса, физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий.

В целях охраны водных объектов от загрязнения запрещаются:

- 1) применение ядохимикатов, удобрений на водосборной площади водных объектов;
- 2) поступление и захоронение отходов в водные объекты;
- 3) отведение в водные объекты сточных вод, не очищенных до показателей, установленных нормативами допустимых сбросов;

4) проведение на водных объектах взрывных работ, при которых используются ядерные и иные виды технологий, сопровождающихся выделением радиоактивных и токсичных веществ.

13. Согласно пункту 2 статьи 223 Кодекса, в пределах водоохранной зоны запрещаются:

1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами,



предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

2) размещение и строительство складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания спецтехники, механических мастерских, моек транспортных средств и сельскохозяйственной техники, мест размещения отходов, а также размещение других объектов, оказывающих негативное воздействие на качество воды;

3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, охраны и использования водного фонда.

Предложения и замечания Департамента экологии по области Жетісу:

1. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 (далее - Приложение) Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс).

2. Также предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса.

3. Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ.

4. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

5. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении буровых, вскрышных и земляных работ

- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;

- при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020;

- внедрение оборудования, установок и устройств очистки, по утилизации попутных газов, нейтрализации отработанных газов, подавлению и обезвреживанию выбросов загрязняющих веществ и их соединений в атмосферу от стационарных и передвижных источников загрязнения;

- установка катализаторных конверторов для очистки выхлопных газов в автомобилях, использующих в качестве топлива неэтилированный бензин с внедрением присадок к топливу, снижающих токсичность и дымность отработанных газов, оснащение транспортных средств, работающих на дизельном топливе, нейтрализаторами выхлопных газов, перевод автотранспорта, расширение использования электрической тяги.



При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее – Кодекс).

6. Предусмотреть в соответствии с пунктом 9 статьи 222 и подпункта 1) пункта 9 раздела 1 приложения 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

7. В соответствии статьи 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с требованиями ст. 112, 115 Водного кодекса РК от 9 июля 2003 года №481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

8. Использование подземных или непосредственных поверхностных вод в ходе осуществления планируемой деятельности осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями ст. 66 Водного кодекса РК от 9 июля 2003 года №481.

9. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта б) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к отдельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному отдельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, то, что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункта 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

10. Для сохранения историко-культурного наследия обеспечить организацию охранной зоны в размере 40 метров от внешней границы в соответствии с приказом Министерства культуры и спорта РК от 14 апреля 2020 года №86.

11. При возникновении аварийной ситуации, в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно, но в любом случае, в срок, не более двух часов с момента обнаружения аварийной ситуации обязан сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все необходимые меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха, вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников или объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.

При разработке проекта отчета о возможных воздействиях необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

Исп. Кенесов М.К.



Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар

