

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Көйгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

**АО "Жамбылская ГРЭС
им. Т.И. Батурова"**

Заключение

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

На рассмотрение представлены: «Строительство электрической станции на базе газотурбогенераторной установки (ГТУ) мощностью 210 МВт в Жамбылской области, городе Тараз», расчеты эмиссий.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ58RYS00844100 от 30.10.2024 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Производственной деятельностью АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» расположена в Жамбылском районе в Жамбылской области, в 6 км от города Тараз. АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» является существующей, установленная электрическая мощность станции – 1 230 МВт. Основным видом деятельности ЖГРЭС является производство, распределение и реализация электрической и тепловой энергии. Дополнительного изъятия площадей и земельных участков не предусматривается, участок для строительства ГТУ отведен на существующем отводе земли Жамбылской ГРЭС. На земельный участок выдан акт на право частной собственности общей площадью 94,9515 га, кадастровый номер участка 06-097-073-012. Категория земель: земли населенных пунктов. Целевое назначение земельного участка: для производственной базы.

Краткое описание намечаемой деятельности

Производственной деятельностью предусматривается строительство электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт с установкой пяти газовых турбин типа Н-25 завода НІТАСНІ (Япония) установленной электрической мощностью порядка 210 МВт. Строительство газотурбинной электростанции (ГТЭС) 210 МВт предусматривается на действующей площадке Жамбылской ГРЭС имени Т. И. Батурова для покрытия



существующих и перспективных электрических нагрузок г. Тараз. Строительство газотурбинной электростанции по настоящему рабочему проекту предусматривается с установкой пяти газовых турбин для работы по простому циклу с выхлопом дымовых газов по байпасной трубе в атмосферу. Ввиду того, что отработавшие в газотурбинных установках газы имеют высокую температуру - до 600 °С в некоторых режимах, то при дальнейшем развитии электростанции предполагается установка паровых котлов-утилизаторов с паровыми турбоагрегатами, т.е. осуществление полного парогазового цикла. К поставке предусматривается установка пяти газотурбинных установок (ГТУ) фирмы "Hitachi", модели Н-25, номинальной мощностью - 42 МВт каждая. Установка выполняется в едином помещении (главный корпус ГТЭС). Установленная электрическая мощность ГТЭС - 210 МВт. Основное топливо для ГТУ – природный газ. Резервное топливо для ГТУ техническим заданием не предусматривается. Газовая турбина типа Н-25 - одновальная для тяжелого режима работы. Поставляется для сжигания природного газа со стандартной камерой сгорания с низкими выбросами NOx без впрыска воды или пара. Газотурбинная установка Hitachi-25 имеет достаточно высокий КПД при работе по простому циклу, а также при выработке электроэнергии по парогазовому циклу. Работа ГТУ предусматривается по простому (открытому) термодинамическому циклу без утилизации тепла уходящих выхлопных газов. Электроэнергия вырабатывается генераторами газовых турбин и выдается через трансформаторы на открытое распределительное устройство (ОРУ) и потребителям. Атмосферный воздух через фильтры и шумоглушитель системы забора воздуха направляется на всас компрессора ГТУ, сжимается и подается в камеры сгорания газовой турбины. Природный газ от установки подготовки газа проходит подготовку (очистку, учет, повышение давления и пр.) в пункте подготовки газа (ППГ) до требуемых для ГТУ параметров и подается к газовым турбинам. Через газовый фильтр с расходомером и блоком управления системы топливного газа ГТУ, газ поступает к горелкам камер сгорания турбин. Высокотемпературные выхлопные газы ГТУ по газоходу с шумоглушителем отводятся через дымовую трубу в атмосферу. Каждая газотурбинная установка оснащена необходимыми вспомогательными системами для безопасной и надежной эксплуатации, включая генератор, систему смазки, систему охлаждения смазочного масла, пусковую систему, систему автоматического/ручного регулирования напряжения, систему управления и др. Газотурбинные установки размещаются в едином главном корпусе, оснащенном системами обогрева, вентиляции, освещения, средствами механизации и т.д. По настоящему рабочему проекту, на площадке Жамбылской ГРЭС имени Т. И. Батурова, кроме главного корпуса ГТЭС, предусматривается строительство следующих вспомогательных зданий и сооружений: дымовые выхлопные трубы; охладительные установки смазочного масла ГТУ; установка промывки ГТУ; пункт подготовки газа; газовые фильтры с расходомерами перед ГТУ; воздушный компрессор; блоки управления ГТУ; главный щит управления ГТЭС; источник бесперебойного питания; релейный щит; помещение для баллонов азота. Для выдачи электрической энергии от ГТЭС предусматривается реконструкция открытого распределительного устройства с установкой трансформаторов. Используемое топливо – природный газ, резервное топливо не предусматривается.

Срок начала строительства – 3 квартал 2025 год. Срок ввода в эксплуатацию электрической станции на базе ГТУ – 1 квартал 2027 год. Срок эксплуатации ГТУ составит порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На период строительно-монтажных работ атмосферный воздух будет выбрасываться 23 загрязняющих веществ: железа оксид (3 класс опасности) 0,127846



г/сек, 0,794196 т/период; марганец и его соединения (2 класс опасности) 0,014417 г/сек, 0,034075 т/период; меди оксид (в пересчете на медь) (2 класс опасности) 0,001535 г/сек, 0,000811 т/период; никель оксид (в пересчете на никель) (2 класс опасности) 0,000010 г/сек, 0,000005 т/период; хром (хром шестивалентный) (1 класс опасности) 0,000005 г/сек, 0,000003 т/период; азота диоксид (азот (IV) оксид) (3 класс опасности) 0,248176 г/сек, 1,803435 т/период; азот (II) оксид (азота оксид) (3 класс опасности) 0,040290 г/сек, 0,293045 т/период; углерод (сажа) (3 класс опасности) 0,020372 г/сек, 0,134892 т/период; сера диоксид (3 класс опасности) 0,035284 г/сек, 0,217367 т/период; углерод оксид (4 класс опасности) 0,232152 г/сек, 1,791309 т/период; фториды газообразные (2 класс опасности) 0,000120 г/сек, 0,000040 т/период; фториды плохорастворимые (2 класс опасности) 0,000527 г/сек, 0,000180 т/период; ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (3 класс опасности) 0,150240 г/сек, 12,559545 т/период; толуол (3 класс опасности) 0,096904 г/сек, 1,805839 т/период; бенз (а)прирен (1 класс опасности) 0,0000004 г/сек, 0,000003 т/период; бутилацетат (4 класс опасности) 0,130833 г/сек, 0,349979 т/период; формальдегид (2 класс опасности) 0,004334 г/сек, 0,026842 т/период; пропан-2-он (ацетон) (4 класс опасности) 0,058134 г/сек, 0,757359 т/период; уайт-спирит (ОБУВ) 0,180556 г/сек, 0,255396 т/период; углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности) 0,117620 г/сек; 0,720979 т/период; взвешенные вещества (3 класс опасности) 0,012000 г/сек, 0,100234 т/период; пыль неорганическая содержащая двуокись кремния 70-20% (3 класс опасности) 0,006288 г/сек, 1,196881 т/период; пыль абразивная (ОБУВ) 0,028600 г/сек, 0,180459 т/период. В целом на период строительно-монтажных работ в атмосферный воздух поступит порядка 23,022874 т/период, из них 2,441739 твердых и 20,581135 газообразных загрязняющих веществ. На период эксплуатации при сжигании газообразного топлива от проектируемой ГТУ в атмосферный воздух будут поступать выбросы загрязняющих веществ в количестве 60,56438581 г/сек, 1917,146026 т/год, загрязняющие вещества такие как: азота диоксид (азот (IV) оксид) (3 класс опасности) 25,42572449 г/сек, 804,8430774 т/год; азот (II) оксид (азота оксид) (3 класс опасности) 4,13168023 г/сек, 130,7870001 т/год; углерод оксид 31,00698109 г/сек 981,5159481 т/год. При залповых выбросах от продувки свечей в атмосферный воздух будет поступать вещество метан (0410) в количестве 0,037548 т/год.

Источником технического водоснабжения АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» является р.Талас, хозяйственная вода используется из существующих скважин №1(18), 2(19), 3(20), 4(814), 5(114-Д). Разрешение на специальное водопользование из подземных вод №KZ65VTE00090784 Серия: Шу-Т/903-Т-Р от 26.01.2022 года, Разрешение на специальное водопользование на забор поверхностной воды №KZ26VTE00090613 Серия: Шу-Т/228-Р-Л от 25.01.2022 года выданных Шу-Таласской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов. Ближайшее расстояние до реки Талас составляет 103,5 м. На период строительства электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт на хозяйственно-бытовые нужды в воде питьевого качества составит порядка 7 000 м3/период, на производственные нужды составит порядка 17 000 м3/период технической воды. На период эксплуатации электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт в составе ЖГРЭС водопотребление не изменится, дополнительного объема забираемой воды не предусмотрено, вода будет использоваться на промывку компрессоров в количестве 1,5 м3 за промывку каждого.

На период эксплуатации и строительных работ сбросы сточных вод в водные объекты и рельеф местности не предусматриваются.

В процессе проведения строительных работ при строительстве ГТУ образуется 5 вида отходов порядка 2200 т/период, 99% из которых относятся к неопасным, из них: огарки сварочных электродов - 2 т/период; тара ЛКМ - 10 т/период; ветошь промасленная - 1 т/период; ТБО - 75 т/период; строительный мусор - 2 100 т/период. На период эксплуатации в результате производственной деятельности проектируемой ГТУ будут образовываться 10 видов отходов производства и потребления, из них: 6 видов опасных



отходов и 4 вида неопасных отходов в количестве 85 т/год, из них: отработанные масла и масляные фильтры - 15 т/год (образуются при замене масла в ГТУ и фильтров отработавших свой ресурс); люминесцентные лампы – 0, 023 т/год (образуются при отработавших свой ресурс люминесцентных ламп); металлическая стружка, огарки сварочных электродов 2 т/год (образуются при ремонтных и сварочных работах на объекте); смет с территории 38 г/т/год (образуются при уборке территории объекта: листья, ветки); пищевые отходы 9 т/год; ТБО – 20 т/год (образуются в сфере деятельности персонала). Временное хранение отходов, сроком не более шести месяцев с момента образования отходов, предусмотрено в установленных специальных местах, расположенных на участке территории с твердым (водонепроницаемым) покрытием. По мере накопления передаются специализированным организациям по договорам.

Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов. Вырубка и снос деревьев не предусматривается, что деревья под пятно строительства не подпадают.

При реализации приобретение и пользование животным миром и иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается. Риски истощения природных ресурсов при реализации настоящего рабочего проекта отсутствуют.

Используемые ресурсы строительстве ГТУ составят порядка: грунта – выемка 250 тыс.т; песок – 5 тыс.т, щебень – 7 тыс.т, асфальтобетонное покрытие – 20 т; электроды – 20 т, лакокрасочные материалы – 2 т, битума нефтяного – 50 т; мастики битумной и гидроизоляции – 10 т, данные ресурсы будут использованы на весь период строительно монтажных работ. На период эксплуатации ГТУ будет использоваться природный газ, основным поставщиком природного газа является АО «КазТрансГаз Аймак». Максимальный расход газа на пять ГТУ составляет 66 000 м³/ч, годовой расход газа составит порядка 550 тыс.м³/год, природный газ будет использоваться на весь период эксплуатации порядка 30 - 40 лет. Постутилизация объекта не предусматривается.

Значимость экологического воздействия по результатам предварительной оценки классифицируется как низкой значимости, при которой негативные изменения в окружающей среде незначительны, воздействие ограничивается строительной площадкой. В период эксплуатации электрической станции ГТУ основным видом негативного воздействия являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в числе которых основными являются: окись углерода, диоксиды и оксиды азота. Зона влияния на окружающую среду и ее компоненты формируется в зависимости от направлений воздействий, выбросы загрязняющих веществ из дымовых труб имеют более значительную зону влияния, распространяются на расстояние порядка 3 км; выбросы от низких и площадных источников ограничиваются территорией площадки ГТУ и ее санитарно-защитной зоны (500 м). Косвенное воздействие оказывают выбросы из труб на почвенно-растительный покров. Работающее оборудование создает шум и вибрацию, имеет место тепловое, электромагнитное воздействие. Предварительная оценка влияния на загрязнение атмосферного воздуха в период эксплуатации классифицируется как воздействие "средней значимости". Комплексное воздействие определяется, прежде всего, временным масштабом воздействия (срок эксплуатации ГТУ – порядка 30 - 40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов), слабой интенсивности воздействия и ограниченной территории воздействия. Источниками аварийных ситуаций на ГТУ, при возникновении которых возможно повышенное воздействие на компоненты окружающей среды, являются: элементы основной и вспомогательной технологии. Факторами техногенного характера, способными вызвать чрезвычайные ситуации на ГТУ в общем случае могут быть: промышленные аварии, связанные с применением высоких давлений (>0,07МПа) и температур воды (>115 °С) и пара; обрушение большепролётных сооружений; аварии на электроэнергетических и транспортных коммуникациях; воздействие молний на объекты. Воздействие



перечисленных факторов техногенного характера на ГТУ при непринятии необходимых мер могут вызвать чрезвычайные (аварийные) ситуации с ограничением отпуска электроэнергии потребителям, или с повышенным уровнем воздействия на окружающую среду. Тем самым, последствия возникновения аварийных ситуаций на ГТУ могут выйти за пределы её территории и классифицироваться как местные. Чрезвычайными техногенными ситуациями, характерными для газовых ТЭЦ - являются объекты газоснабжения, которые включают: внешнее газоснабжение подводящие газопроводы; пункт подготовки газа; газопроводы на площадке ППГ до главного корпуса; внутреннее газоснабжение. Согласно предварительной оценке рисков данного объекта установлены приемлемые уровни риска возникновения аварий и расположены в диапазоне от 1-10-2 до 1-10-4 и имеют незначительное влияние, уровень риска - низкий.

Период строительства для уменьшения воздействия на окружающую среду проектом предусматривается: регулярный полив водой зоны движения строительных машин и автотранспорта в летний период; регулярный техосмотр двигателей всех используемых строительных машин, механизмов и Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): автотранспортных средств; движение автотранспорта и строительных машин только по дорогам и подъездам со специальным покрытием; применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов специальных транспортных средств; - принятие мер, исключающих попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов, используемых при эксплуатации техники и автотранспорта; создание системы сбора, транспортировки и утилизации отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; применение при транспортировке пылящих материалов специально оборудованного автотранспорта; своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта. После проведения строительных работ предусматривается технический этап рекультивации, включающий уборку строительного мусора, временных зданий и сооружений. Период эксплуатации. Основное мероприятие по охране окружающей среды заложено в самой идее проекта, связанной с использованием ценного и экологически чистого газового топлива. Проектируемые газовые турбины типа Н-25 предусмотрены для сжигания природного газа со стандартной камерой сгорания с низкими выбросами NOx без впрыска воды или пара. Использование современных газовых технологий производства электроэнергии предлагаемых в рабочем проекте, позволит наиболее рационально использовать топливо и сократить влияние на окружающую среду. Основными мероприятиями по снижению рисков в данном рабочем проекте является использование надежного оборудования, проверенного в условиях эксплуатации, а также автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУТП), система предназначена для решения задач автоматизации контроля и управления технологическими процессами, включая газовое хозяйство, во всех эксплуатационных режимах оборудования, включая пуск и останов, процессы технического обслуживания и ремонта.

Трансграничное воздействие на окружающую среду отсутствует.

Намечаемая деятельность: «Строительство электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт в Жамбылской области, городе Тараз» Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батунова относится к объекту I категории согласно подпункта 1.4. пункта 1 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI.

Воздействие на окружающую среду признается существенным, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду необходима согласно: подпункта 6) *(приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления);* подпункта 7) *(осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут*



привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов); подпункта 8) (является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды); подпункта 9) (создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ); подпункта 21) (оказывает воздействие на земельные участки или недвижимое имущество других лиц); подпункта 22) (оказывает воздействие на населенные или застроенные территории) пункта 25 и подпункта 8) (в черте населенного пункта или его пригородной зоны) пункта 29 главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30.07.2021 года №280.

В соответствии с подпунктом 2) пункта 1 статьи 65, пункта 1 статьи 72 Кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействий. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на «Едином экологическом портале»

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

2. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период строительно-монтажных работ и в период эксплуатации загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте.

3. Согласно пп. 2 п. 4 ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее - Кодекс) для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды, в том числе отказ от намечаемой деятельности.

4. В соответствии с пп. 5 п. 4 ст. 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду (тепло, шум, вибрация, ионизирующее излучение, напряжение электромагнитных полей и иных физических воздействий), обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.

5. Для всех видов отходов указать класс отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов». А также, необходимо указать объемы образования всех видов отходов, в том числе образование пищевых отходов, отходов от образующихся в результате эксплуатации техники и оборудования, заправки и хранения ГСМ.

6. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) 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 раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному 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.

7. Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, саженцев деревьев характерных для данной климатической зоны с организацией соответствующей инфраструктуры по уходу и охране за зелеными насаждениями в соответствии с подпунктами 2) и б) пункта 6 раздела 1 приложения 4 к Кодексу и согласно пункта 50 параграфа 1 главы 2 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утверждены Приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года.

8. Согласно п. 2 ст. 216 Кодекс сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

9. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

10. При выполнении операции с отходами учитывать принципы иерархии согласно статьи 329 Кодекса, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов 73 сортировка ТБО.

11. Вместе с тем, согласно Правилам 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 соответствии с п. 1 статьи 73 Кодекса проект отчета о возможных воздействиях подлежит вынесению на общественные слушания с участием представителей заинтересованных государственных органов – департамента экологии по Жамбылской области.

12. В соответствии со статьей 263 Кодекса предусмотреть разработку проекта защитных насаждений, расположенных вдоль магистральной трассы газоснабжения для защиты данного объекта от загрязнения окружающей среды, снижения шумового воздействия.

13. В случае использования земельных участков для накопления, хранения, захоронения промышленных отходов согласно пункта 5 статьи 238 Кодекса, они должны отвечать следующим требованиям:

1) соответствовать санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам проектирования, строительства и эксплуатации полигонов захоронения промышленных отходов;

2) иметь слабофильтрующие грунты при стоянии грунтовых вод не выше двух метров от дна емкости с уклоном на местности 1,5 процента в сторону водоема, сельскохозяйственных угодий, лесов, промышленных предприятий;

3) размещаться с подветренной стороны относительно населенного пункта и ниже по направлению потока подземных вод;

4) размещаться на местности, не затопляемой паводковыми и ливневыми водами;

5) иметь инженерную противифльтрационную защиту, ограждение и озеленение по периметру, подъездные пути с твердым покрытием;

6) поверхностный и подземный стоки с земельного участка не должны поступать в водные объекты.



14. Согласно пункта 8 статьи 238 Кодекса в целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:

1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захламления, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелкоколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;

3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захламления;

4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;

5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот.

15. 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 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 каталитических конверторов для очистки выхлопных газов в автомашинах, 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;

- внедрение и совершенствование технических и технологических решений (включая переход на другие (альтернативные) виды топлива, сырья, материалов), позволяющих снижение негативного воздействия на окружающую среду;

16. Использование подземных или непосредственных поверхностных вод в ходе осуществления планируемой деятельности осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 09.07.2003 г. № 481.

17. 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 статей 112, 115 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

18. Согласно пункта 7 статьи 220 Кодекса 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;

19. В соответствие со статьями 2023 Кодекса и статьями 125, 126 Водного кодекса представить согласование намечаемой деятельности в водоохранной полосе и зоне реки Талас.

20. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

21. Оценки воздействия на атмосферный воздух путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ выполнить с учетом области воздействия с учетом эксплуатации действующего производства и намечаемой деятельности, при этом оценить виды воздействия (прямые, косвенные, кумулятивные) согласно статьями 66, 202 Кодекса.

22. Предоставить информацию о намечаемой деятельности по подводящие газопроводы с графическими материалом.

Руководитель департамента

Латыпов Арсен Хасенович

