

«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 Қойгелді 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. Батунова»**

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: KZ20RYS01328620 от 28.08.2025 года.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Предполагаемая территория ГТУ расположена в городе Тараз. Ближайшее расстояние до жилой зоны составляет 510 м. Под строительство ГТУ выделена территория площадью – 40030 м². Расстояние между промплощадкой АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батунова» и ГТУ (намечаемая деятельность) составляет более 1000,1 м. Вновь строящийся объект ГТУ и промплощадка предприятия технологически не связаны между собой. Инфраструктура для каждого объекта предусмотрена по отдельности. Альтернативного выбора других мест не предусматривается.

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство газотурбинной электростанции (ГТЭС) 210 МВт предусматривается для покрытия существующих и перспективных электрических нагрузок южного Казахстана. 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 H-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 H-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, далее, 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, далее 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, оснащенный системами обогрева, вентиляции, освещения, средствами механизации и т.д. На площадке, 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.

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 $\text{м}^3/\text{ч}$, годовой расход газа составит порядка 550 тыс. $\text{м}^3/\text{год}$, природный газ будет использоваться на весь период эксплуатации порядка 30-40 лет.

Предполагаемый срок начала строительства – IV квартал 2025 года. Срок ввода в эксплуатацию электрической станции на базе ГТУ – II квартал 2027 года. Срок эксплуатации ГТУ составит порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов. Постутилизация объекта не предусматривается.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На период строительно-монтажных работ атмосферный воздух будут поступать порядка 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)пирен (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. При пусконаладочных работах ГТУ в атмосферный воздух поступят 174,436199 т/год при сжигании газового топлива в ГТУ из них: азота диоксид (азот (IV) оксид) (3 класс опасности) 73,167552 (т/год); азот (II) оксид (азота оксид) (3 класс опасности) 11,889727 (т/год); углерод оксид (4 класс опасности) 89,228723 (т/год), метан (ОБУВ) 0,150197 т/год выбросы являются залповыми. Итого на период строительства и ПНР общий валовый выброс составит 197,45900 т/период.

На период эксплуатации от проектируемого объекта в атмосферный воздух будут поступать 16 видов выбросов загрязняющих веществ в количестве 61,986030 г/сек, 1919,410515 т/год, загрязняющие вещества такие как: железа оксид (3 класс опасности) 0,056444 (г/сек), 0,020320 (т/год); марганец и его соединения (2 класс опасности) 0,006083 (г/сек), 0,002190 (т/год); азота диоксид (азот (IV) оксид) (3 класс опасности) 25,429891 (г/сек), 804,844577 (т/год); азот (II) оксид (азота оксид) (3 класс опасности) 4,13168023 (г/сек), 130,7870001 (т/год); углерод оксид (4 класс опасности) 31,043926 (г/сек), 981,529248 (т/год); фториды газообразные (2 класс опасности) 0,002083 (г/сек), 0,000750 (т/год); фториды плохорастворимые (2 класс опасности) 0,009167 (г/сек), 0,003300 (т/год); метан (ОБУВ) 0,150197 т/год; ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (3 класс опасности) 0,555556 (г/сек), 1,106300 (т/год); толуол (3 класс опасности) 0,344444 (г/сек), 0,310000 (т/год); бутилацетат (4 класс опасности) 0,066667 (г/сек), 0,060000 (т/год); пропан-2-он (ацетон) (4 класс опасности) 0,144444 (г/сек), 0,130000 (т/год); уайт-спирит (ОБУВ) 0,180556 (г/сек), 0,461200 (т/год); взвешенные вещества (3 класс опасности) 0,007200 (г/сек), 0,002592 (т/год); пыль неорганическая содержащая двуокись кремния 70-20% (3 класс опасности) 0,003889 (г/сек), 0,001400 (т/год); пыль абразивная (ОБУВ) 0,004000 (г/сек), 0,001440 (т/год).

Деятельность по производству электроэнергии относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о предоставлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей. Перечень загрязнителей, по которым требуется отчетность по данному объекту: оксид углерода (CO); оксиды азота (NO_x, NO₂).

Источником технического водоснабжения является р.Талас, хозяйственная вода будет использоваться из скважин (Скважины №№1(18), 2(19), 3(20), 4(814), 5(114-Д). Разрешение на специальное водопользование будет получено в Шу-Таласской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов.



Постановлением акимата Жамбылской области от 30 декабря 2024 года № 318 «Об установлении водоохранных зон и полос на водных объектах Жамбылской области и режима их хозяйственного использования» установлена водоохранная зона по реке Талас. Предполагаемая территория для строительства ГТУ не входит в водоохранную зону

На период строительства электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт на хозяйственно-бытовые нужды в воде питьевого качества составит порядка 38 000 м³/период, на производственные нужды составит порядка 17 000 м³/период технической воды.

На период эксплуатации электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт водопотребление не изменится, дополнительного объема забираемой воды не предусмотрено, вода будет использоваться для хозяйственных нужд эксплуатируемого персонала, порядка 6 486,480 м³/год для 35 человек.

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

В период строительства предусмотрена установка биотуалетов с последующим вывозом стоков на очистные сооружения АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батунова». Объем образования сточных вод составит – 38 333,680 м³.

В период эксплуатации предусмотрено подключение к канализационным сетям АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батунова». Объем образования сточных вод составит – 6 486,480 м³.

В виду не достижения пороговых значений загрязняющих веществ, входящих в перечень загрязнителей данные по которым необходимо предоставлять в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отчетность по сбросам предоставляться не будет.

В процессе проведения строительных работ при строительстве ГТУ возможно образование 5 видов отходов порядка 2153,310 т/период, 99% из которых относятся к неопасным, из них: огарки сварочных электродов – 0,3 т/период; тара ЛКМ – 9,5 т/период; ветошь промасленная – 0,635 т/период; ТБО – 42,875 т/период; строительный мусор – 2 100 т/период.

На период эксплуатации в результате производственной деятельности проектируемой ГТУ будут образовываться девять видов отходов производства и потребления, из них: 5 видов опасных отходов и 4 вида неопасных отходов в количестве 49,411000 т/год, из них: отработанные масла и масляные фильтры - 1,471000 т/год (образуются при замене масла в ГТУ и фильтров отработавших свой ресурс); нефтешлам при зачистке резервуаров аварийного слива масла - 4,298258 т/год (образуются при очистке резервуаров аварийного слива масла); лампы – 0,556260 т/год (образуются при отработавших свой ресурс лампы); промасленная ветошь - 0,635000 т/год (образуется при протирке механизмов и рук работников); металлолом - (металлическая стружка, огарки сварочных электродов - 1,225 т/год (образуются при ремонтных и сварочных работах на объекте); тара ЛКМ - 0,5 т/год (образуются при лакокрасочных и гидроизоляционных работах на объекте); смешанный строительный мусор – 38,1 т/год (образуются при уборке территории объекта: листья, ветки, упаковка); ТБО – 2,625000 т/год (образуются в сфере деятельности персонала) (Приложение 6 к данному ЗНД). 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. На данном объекте отходы, для которых установлены правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не образуются.

Оценка воздействия на окружающую среду в период проведения строительных работ характеризуется следующим образом: пространственный масштаб – локальный; временной масштаб – воздействие средней продолжительности, осуществляется только в период проведения строительных работ; интенсивность воздействия – "низкой значимости". Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие



"низкой значимости", то есть последствия намечаемого строительства испытываются. но величина его достаточна низка, находится в пределах допустимого и практически не окажет дополнительного негативного воздействия на компоненты окружающей среды.

Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации характеризуется следующим образом: пространственный масштаб – местное (территориальное) воздействие; временной масштаб – многолетнее (постоянное) воздействие; интенсивность воздействия – "средней значимости". Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается, как воздействие "средней значимости", то есть воздействие котельной с учетом предусмотренных природоохранных мероприятий практически не окажет дополнительного негативного воздействия на компоненты окружающей среды.

Дополнительных исследований не требуется.

Воздействие на окружающую среду электрической станции ГТУ связано как с процессом эксплуатации, так и с периодом строительства. В период строительства возможно влияние на все компоненты окружающей среды, такие как: загрязнение воздуха выбросами при проведении строительно-монтажных работ, и выбросами газообразных веществ от работающей техники; влияние на загрязнение почв и грунтовых вод при использовании горючесмазочных материалов; шумовое воздействие, вибрация. Значимость экологического воздействия таких объектов 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 (300 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 ($>0,07$ МПа) и температур воды ($>1150^{\circ}\text{C}$) 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 ("Классификация чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера", утверждённая постановлением Правительства Республики Казахстан от 13.12.2004г. №1310). 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.

Строительство газотурбинной электростанции (ГТЭС) 210 МВт предусматривается для покрытия существующих и перспективных электрических нагрузок южного Казахстана. Газотурбинная установка Hitachi-25 имеет достаточно высокий КПД при работе по простому циклу, а также при выработке электроэнергии по парогазовому циклу. Газовая турбина типа H-25 - одновальная для тяжелого режима работы. Поставляется для сжигания природного газа со стандартной камерой сгорания с низкими выбросами NOx без впрыска воды или пара. Использование газотурбинной технологии позволяет в короткие сроки и с низкими удельными капитальными затратами обеспечить ввод объекта в эксплуатацию.

Данной намечаемой деятельностью не планируется негативное трансграничное воздействие на окружающую среду.

В результате обследования земельного участка выявлено, что деревья под пятно строительства не попадают, снос зеленых насаждений не предусмотрен

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 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 H-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.

Технология сжигания газа в газовых турбинах, согласно утвержденному постановлением Правительства РК от 23 января 2024 года № 23, Справочнику по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии» утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 марта 2024 года № 161, и европейской практике относится к НДТ.



На проектируемом объекте используется экологически чистый вид топлива – газ. Использование более экологически чистого топлива является одним из возможных вариантов снижения техногенной нагрузки на окружающую среду, которое оказывает наименьшее воздействие на окружающую природную среду, включая атмосферный воздух и соответствует наилучшим доступным технологиям (НДТ). Согласно гарантийным письмам заказчика, устанавливаемое оборудование соответствует наилучшим доступным технологиям (НДТ) и европейским нормам, выбросы NOx составляют 25 (ppmvd) (при содержании кислорода 15 % и нагрузке 50–100 %), дополнительных мероприятий по очистке выбросов не требуется.

Намечаемая деятельность: «Строительство электрической станции на базе газотурбогенераторной установки (ГТУ) мощностью 210 МВт в Жамбылской области, городе Тараз» относится к объекту II категории согласно подпункта 1.3. пункта 1 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее - Кодекс).

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Указанные в пункте 1 статьи 70 Кодекса критерии, характеризующие намеряемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду с необходимостью последующего проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду прогнозируется.

Воздействие на окружающую среду признается существенным, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду необходима согласно 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 намеряемой 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 намеряемой 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 намеряемой 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 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 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.

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 затопливаемой паводковыми и ливневыми водами;

5) иметь инженерную противофильтрационную 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 мелкоколесом, 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 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;

- 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 Водного кодекса Республики Казахстан.

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 Водного кодекса Республики Казахстан 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;

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, 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.

Заместитель руководителя департамента

Мұсабек Байбатыр Базарбайұлы

