

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Актауская энергетическая компания»

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

На рассмотрение представлены: «Строительство Газотурбинной
Электростанции, мощностью 160 МВт».

Материалы поступили на рассмотрение: 10.06.2025. вх. KZ29RYS01192658.

Общие сведения

Данным проектом планируется строительство Газотурбинной Электростанции, мощностью 160 МВт. Предполагаемое место строительства находится: обл. Мангистауская, г. Актау (в районе ТЭЦ ТОО "МАЭК"). Объект строительства расположен на востоке Каспийского моря, к юго-востоку от Тепловой электростанции №2 и к востоку от Электростанции №3 компании МАЕК, приблизительно на районе 43.59 северной широты и 51.30 восточной долготы. Расстояние до ближайшей жилой зоны – 2,1 км. В период с июля по август 2023 года Министерство энергетики Казахстана несколько раз связывалось с компанией Huadian Group и достигло предварительного намерения о сотрудничестве с компанией China Huadian Overseas Investment Company Limited (далее - «Huadian Overseas Investment») для участия в инвестировании и строительстве Актауской газовой электростанции для восполнения текущего дефицита установленной мощности электростанции МАЭК с целью обеспечения стабильного энергоснабжения местных отраслей промышленности и повседневной жизни. (далее - «Huadian НІС») для участия в инвестировании и строительстве Актауской газовой электростанции для восполнения текущего дефицита установленной мощности электростанции МАЕК, чтобы обеспечить стабильное электроснабжение местных отраслей промышленности и быта.



Краткое описание намечаемой деятельности

В соответствии с заданием на проектирование данным проектом планируется строительство Газотурбинной Электростанции, мощностью 160МВт. В рамках данного этапа строительства будет возведена одна газотурбинная установка в составе газотурбинного блока комбинированного цикла мощностью не менее 160 МВт при среднем годовом режиме работы. Отопление для внешних потребителей не предусмотрено. Проект предусматривает строительство одной парогазовой установки комбинированного цикла с многовальными турбинами по схеме «один приводится другим». Газовая и паровая турбины будут подключены соответственно к одному основному трансформатору газовой турбины (160 МВА) и одному трансформатору паровой турбины (70 МВА), что соответствует требованиям по максимальной непрерывной мощности каждой установки. Основным трансформатор предполагается с раздельными обмотками. Используется система регулирования напряжения без возбуждения, с непосредственным заземлением и резервом для заземления через малый реактор. На выходе генератора газовой турбины предусмотрено оборудование автоматического выключателя, на выходе генератора паровой турбины установка выключателя не предусмотрена. При нормальном запуске установки электроснабжение вспомогательных цепей осуществляется от газовой турбины через основной трансформатор. Соединение между генератором и основным трансформатором выполнено с использованием изолированных от фаз закрытых шин. Газовая и паровая турбины комбинированного цикла будут подключены к существующему распределительному устройству на 220 кВ на старой станции через две кабельные линии. Система 220 кВ использует схему с двойной шинной сборкой, а распределительное устройство предполагается на базе внутреннего GIS. Планируется построить 2 линейных присоединения для основных трансформаторов, 1 резервное присоединение, 3 присоединения для грозоразрядников шин и 3 для трансформаторов напряжения на шинах, всего 9 присоединений.

Целью данного проекта является строительство Газотурбинной Электростанции, мощностью 160МВт. По причине износа оборудования мощность теплоэлектростанции МАЕК снизилась с первоначальной проектной мощности в 1330 МВт до примерно 1160 МВт, и в будущем ожидается дальнейшее снижение надежной мощности. Основная цель данного проекта - восполнение дефицита установленной мощности на ТЭЦ компании МАЕК. На текущем этапе Министерство энергетики Казахстана и компания МАЕК определили в соглашении IA установленную мощность проекта в 160 МВт, без учета теплоснабжения, и обозначили его как базовый и пиковый источник электроэнергии. С точки зрения восполнения дефицита установленной мощности на ТЭЦ компании МАЕК, повышения надежности электроснабжения западной энергосистемы, удовлетворения потребностей в электроэнергии внутри страны, улучшения регулировочных возможностей системы, содействия интеграции возобновляемых источников энергии, полного использования природного газа и поддержки экологически чистого развития, строительство данного проекта является необходимым.



Период строительства – 2025г.-2027 г. III-IV квартал. Режим работы – непрерывный, круглосуточный с технологическими остановками. Период эксплуатации - IV квартал 2027 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При проведении строительно-монтажных работ по строительству ГТЭС в атмосферу поступит 21 загрязняющее вещество. Предполагаемые объемы выбросов составят в 2025 г. – 37,9 т/год, из них: (Титан диоксид (1219*)) 0,0000056 г/с, 0,0000014 т/год, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) 0,0544931 г/с, 0,2288706 т/г, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0,0018944 г/с, 0,0066091 т/г, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647), 0,0005 г/с, 0,000126 т/г, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 1,3504166 г/с, 3,6291448 т/г, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), 0,21637 г/с, 0,57377 т/г, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), 0,114457 г/с, 0,2841 т/г, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,21635 г/с, 0,52185 т/г, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 11,0196783 г/с, 6,3237243 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0,0012903 г/с, 0,0012608 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 0,001375 г/с, 0,0044633 т/г, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0,371978 г/с, 5,90555 т/г, Метилбензол (349) 0,138467 г/с, 0,2077 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,00000205 г/с, 0,00000578 т/г, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 0,056 г/с, 0,522 т/г, Формальдегид (Метаналь) (609) 0,02204 г/с, 0,05934 т/г, Пропан-2-он (Ацетон) (470) 0,176889 г/с, 1,251 т/г, Уайт-спирит (1294*) 0,075 г/с, 0,28125 т/г, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 0,578188 г/с, 1,479288 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 2,7385611 г/с, 16,6022635 т/г, Пыль древесная (1039*)) 0,418 г/с, 0,017681 т/г, из них: 1 класса – 2 вещества, 2 класса – 5 веществ, 3 класса – 7 веществ, 4 класса – 4 вещества, с ОБУВ – 3 вещества. В 2026 г. – 72,6 т/год, из них(Титан диоксид (1219*)) 0,0000056 г/с, 0,0000028 т/год, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) 0,0544931 г/с, 1,4764447 т/г, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0,0018944 г/с, 0,1008895 т/г, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647), 0,0005 г/с, 0,000252 т/г, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 1,3409866 г/с, 6,762802 т/г, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), 0,21484 г/с, 1,04377 т/г, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), 0,1085925 г/с, 0,514 т/г, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,20677 г/с, 0,9337 т/г, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 7,5366043 г/с, 11,1178324 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0,0012903 г/с, 0,0739928 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция



фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 0,001375 г/с, 0,3234 т/г, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0,371978 г/с, 11,8111 т/г, Метилбензол (349) 0,138467 г/с, 0,4154 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,00000205 г/с, 0,000010505 т/г, Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) 0,0000069 г/с, 0,0000002 т/г, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 0,056 г/с, 1,044 т/г, Формальдегид (Метаналь) (609) 0,02204 г/с, 0,108 т/г, Пропан-2-он (Ацетон) (470) 0,176889 г/с, 2,412 т/г, Уайт-спирит (1294*) 0,075 г/с, 0,5625 т/г, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 0,6207479 г/с, 2,694565 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 2,5444611 г/с, 31,16312 т/г, Пыль древесная (1039*) 0,418 г/с, 0,0353628 т/г, из них: 1 класса – 2 вещества, 2 класса – 5 веществ, 3 класса – 7 веществ, 4 класса – 4 вещества, с ОБУВ – 3 вещества. В 2027 г. – 37,9 т/год, из них: (Титан диоксид (1219*) 0,0000056 г/с, 0,0000014 т/год, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) 0,0544931 г/с, 0,2288706 т/г, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0,0018944 г/с, 0,0066091 т/г, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647), 0,0005 г/с, 0,000126 т/г, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 1,3504166 г/с, 3,6291448 т/г, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), 0,21637 г/с, 0,57377 т/г, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), 0,114457 г/с, 0,2841 т/г, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,21635 г/с, 0,52185 т/г, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 11,0196783 г/с, 6,3237243 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0,0012903 г/с, 0,0012608 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 0,001375 г/с, 0,0044633 т/г, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0,371978 г/с, 5,90555 т/г, Метилбензол (349) 0,138467 г/с, 0,2077 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,00000205 г/с, 0,00000578 т/г, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 0,056 г/с, 0,522 т/г, Формальдегид (Метаналь) (609) 0,02204 г/с, 0,05934 т/г, Пропан-2-он (Ацетон) (470) 0,176889 г/с, 1,251 т/г, Уайт-спирит (1294*) 0,075 г/с, 0,28125 т/г, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 0,578188 г/с, 1,479288 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 2,7385611 г/с, 16,6022635 т/г, Пыль древесная (1039*) 0,418 г/с, 0,017681 т/г, из них: 1 класса – 2 вещества, 2 класса – 5 веществ, 3 класса – 7 веществ, 4 класса – 4 вещества, с ОБУВ – 3 вещества.

Вода на период строительства будет использоваться для питьевых, хозяйственно-бытовых нужд. Вода питьевого качества используется для удовлетворения бытовых нужд строительного и обслуживающего персонала, находящегося на площадке. Обеспечение строительных лагерей и стройплощадок питьевой водой предусматривается покупной, привозной бутилированной питьевой водой в емкостях по 20 литров с использованием одноразовых стаканов.



Объект строительства расположен на востоке Каспийского моря, к юго-востоку от Тепловой электростанции №2 и к востоку от Электростанции №3 компании МАЕК, приблизительно на районе 43.59 северной широты и 51.30 восточной долготы. Гидрографическая сеть на описываемой территории развита слабо. Реки и другие естественные водоёмы на площади отсутствуют. Каспийское море находится примерно в 4,2 км к юго-западу от места строительства. Объект расположен за пределами водоохраной зоны и полосы.

Норма расхода воды на одного рабочего в сутки для хозяйственно-бытовых нужд согласно СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» (с изменениями от 24.10.2023 г.) принята 25 л/сут. Потребление воды душевой кабиной учтено дополнительно и принято 500 л на одну душевую сетку в смену. Всего: 77455,36 м³/период, из них: – на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды (привозная вода/от других источников) – 60724,80 м³; – на строительные нужды (привозная вода/от других источников) – 16730,56 м³.

На период строительства отходы образуются в результате жизнедеятельности персонала, сварочных работах, нанесении ЛКМ, ремонта оборудования и специализированной техники, при работе металлообрабатывающих станков. Предполагаемые объемы отходов на период строительства, из них на 2025 год: Твердо-бытовых отходы (код 20 03 01) 79,5 т/год; Пищевые отходы (код 20 01 08) 95,4 т/год; Пластиковая тара из-под питьевой воды (код 20 01 39) 3,562 т/год, Обтирочный материал (код 15 02 03) – 2,921 т/год, Лом черных металлов (код 17 04 07) 3,7 т/год; Огарки сварочных электродов (код 12 01 13): 0,05126 т/год; Использованная тара ЛКМ (код 08 01 11): 1,00003 т/год; Строительные отходы, штукатурка и т.д. (код 17 09 04): 11,7 т/год; Отходы бетона (код 17 01 01): 262,5 т/год; Изношенная спецодежда (код 20 01 10) – 3,18 т/год; Отходы битума и мастики (код 17 06 03): 0,09215 т/год; Древесные отходы (17 02 01): 0,1875 т/год. На 2026 год: Твердо-бытовых отходы (код 20 03 01) – 79,5 т/год; Пищевые отходы (код 20 01 08) 193,45 т/год; Пластиковая тара из-под питьевой воды (код 20 01 39) - 3,562 т/год, Обтирочный материал (код 15 02 03) – 2,921 т/год, Лом черных металлов (код 17 04 07) 7,4 т/год; Огарки сварочных электродов (код 12 01 13): 0,10253 т/год; Использованная тара ЛКМ (код 08 01 11): 2,00006 т/год; Строительные отходы, штукатурка и т.д. (код 17 09 04): 23,4т/год; Отходы бетона (код 17 01 01): 525 т/год; Изношенная спецодежда (код 20 01 10) – 3,18 т/год; Отходы битума и мастики (код 17 06 03): 0,1843 т/год; Древесные отходы (17 02 01): 0,375 т/год. На 2027 год: Твердо-бытовых отходы (код 20 03 01) – 79,5 т/год; Пищевые отходы (код 20 01 08) 95,4 т/год; Пластиковая тара из-под питьевой воды (код 20 01 39) - 3,562 т/год, Обтирочный материал (код 15 02 03) – 2,921 т/год, Лом черных металлов (код 17 04 07) 3,7 т/год; Огарки сварочных электродов (код 12 01 13): 0,05126 т/год; Использованная тара ЛКМ (код 08 01 11): 1,00003 т/год; Строительные отходы, штукатурка и т.д. (код 17 09 04): 11,7 т/год; Отходы бетона (код 17 01 01): 262,5т/год; Изношенная спецодежда (код 20 01 10) – 3,18 т/год; Отходы битума и мастики (код 17 06 03): 0,09215 т/год; Древесные отходы (17 02 01): 0,1875 т/год.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.



Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: На период строительства потребуется 14752,7 т цемента, щебня – 6836 т, песка – 12800 т, ПГС – 3500 т, краски – 52 т, уай-спирита-0,5 т, битума – 14,130 т, сварочных электродов – 18,26 т. Минеральные ресурсы доставляются из разработанных карьеров: - инертные материалы (щебень, песок) - от ближайших к строительной площадке пунктов производств. Электроэнергия будет производиться 5 дизель электростанциями 30кВА с общим расходом дизельного топлива – 196 т/период.

Данный проект предназначен пополнить дефицит установленной мощности электростанции компании МАЕК. На данный момент мощность новостройки определится на уровне около 160 МВт, теплоотделение не планируется. Электростанция позиционируется как основной источник электроэнергии и регулирующая мощность для перегрузок в системе. Согласно статистическим данным годового отчета электроэнергетической системы Казахстана в 2023 году, годовая выработка электроэнергии газовыми электростанциями страны составляет около 11 023,7 млн кВт-ч, установленная мощность - около 2059,7 МВт, среднегодовые часы использования - около 5352 ч. Согласно результатам расчета баланса электроэнергии на период 2024-2030 годов, в 2027-2030 годах, когда проект будет введен в эксплуатацию, в западном регионе дефицит электроэнергии составит 324-855 МВт, а в целом по стране - 2426-6240 МВт. В 2027-2030 годах, после ввода проекта в эксплуатацию, будет наблюдаться дефицит электроэнергии в западном регионе в размере 324-855 МВт и дефицит электроэнергии в размере 2 426-6 240 МВт в целом по стране, которая полностью готова к полному потреблению электроэнергии, вырабатываемой проектом. Влияние строительства данной очереди электростанции на местную эрозию почвы проявляется, главным образом, в нарушении почвы в процессе строительства, что в определенной степени изменяет и разрушает первоначальную геоморфологию и растительность, приводит к образованию рыхлых слоев почвы и ослаблению эрозионнотойкой способности верхних слоев почвы, в результате чего почва теряет свою первоначальную почвоукрепляющую и ветрозащитную способность. В соответствии со строительными характеристиками этого проекта, на основе зонирования предотвращения и контроля эрозии почвы, меры по сохранению почвы и воды разворачиваются комплексно, чтобы объединить строительство основного проекта с программой сохранения почвы и воды, объединить инженерные меры с растительными мерами, помочь с восстановлением земель, объединить ключевое лечение с комплексной защитой, объединить лечение эрозии почвы и воды с восстановлением и улучшением продуктивности земли, и попытаться свести к минимуму новую эрозию почвы и воды, вызванную строительством в период проекта, и Эффективно управлять первоначальной эрозией почвы на территории проекта. В соответствии с принципом зонирования, геоморфологическим типом, в котором находится проект, временной последовательностью и расположением строительства основного проекта, характеристиками новой эрозии почвы, а также с учетом ведущих факторов, таких как связь с основным проектом и содействие организации и реализации программы сохранения почвы и воды, территория строительства проекта будет разделена на три зоны предотвращения и контроля эрозии почвы: заводская территория,



территория дороги за пределами завода и производственная и жилая зона строительства, которые в конечном итоге будут регулироваться программой сохранения почвы и воды и ее утверждениями. Необратимых негативных последствий не ожидается. ведение данных работ не приведет к существенному нарушению мест обитания животных, а также миграционных путей животных в заметных размерах, в связи с чем, проведение каких-либо особых мероприятий по охране животного проектом не намечается. Население и здоровье населения: ввиду размещения объекта и незначительности отрицательного вклада в общее состояние окружающей среды существенного воздействия на здоровье населения не ожидается.

Мероприятия, направленные на сохранность окружающей среды и нанесения ей минимального ущерба во время строительства: - обязательное соблюдение границ территории, отводимой для производства работ; - разделение отходов по классам опасности и временное хранение в специальных герметичных контейнерах, сборниках и других емкостях, оснащенных плотно закрывающимися крышками и с соответствующим обозначением класса опасности отхода (огнеопасные, взрывчатые, ядовитые и п.) согласно требованиям, установленным в спецификации материалов по классификации; - слив отходов ГСМ в специально оборудованные для этих целей места; - размещение контейнеров на специально отведенных огороженных площадках, имеющих твердое покрытие (асфальт, бетон), с целью исключения попадания загрязняющих веществ в почву, грунт и затем в подземные воды; - удаление накопившихся отходов с площадок временного хранения согласно графику вывоза отходов, установленного Компанией; - перевозку отходов в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды во время их транспортировки или в случае аварии транспортных средств. Для эффективной охраны почв от загрязнения и нарушения необходимо разработать план-график конкретных мероприятий, который наряду с имеющимися проектными решениями, направленными на охрану почв, должен включать следующие мероприятия: использование автотранспорта с низким давлением шин; неукоснительное выполнение мер по охране земель от загрязнения, разрушения и истощения; использование в исправном техническом состоянии используемой техники для снижения выбросов загрязняющих веществ; подготовка персонала к работе при аварийных ситуациях; проведение противопожарных мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Строительство Газотурбинной Электростанции, мощностью 160 МВт», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI ко II категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 8 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если предполагаемая деятельность:

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны;



По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределено:

- 1) 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;
- 2) оказывает воздействие на населенные или застроенные территории;

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.
2. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.
3. Согласно п.8 главы 2 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методик определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Нормативы допустимых выбросов определяются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ таким образом, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.
4. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.
5. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.
6. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.
7. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.
8. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

