

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



Номер: KZ82VWF00595523  
Дата: 25.06.2026  
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

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

**ТОО «KazAzot PRIME»**

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

На рассмотрение представлено: «Строительство газопровода высокого давления для газоснабжения аммиачно-карбамидного комплекса ТОО «KazAzot PRIME».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.06.2026 г. Вх. KZ13RYS01776595

### **Общие сведения**

В административном отношении участок планируемых работ находится в промышленной зоне № 6 г.Ақтау Мангистауской области. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос. Отсутствуют жилые, курортные зоны и зоны отдыха, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия. На территории площадки отсутствуют зеленые насаждения.

Земельные участки общей площадью – 0,6465га.

Координаты крайних угловых точек: Север 43°37'57.75"С 51°17'39.91"В, Восток 43°37'45.06"С 51°19'8.32"В, Юг 43°37'1.16"С 51°18'30.14"В, Запад 43°37'56.28"С 51°16'50.00"В.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Проектные решения предусматривают строительство газопровода высокого давления от строящейся автоматизированной газораспределительной станции АГРС-3 для обеспечения природным газом аммиачно-карбамидного комплекса ТОО «KazAzot PRIME». Реализация данного проекта направлена на создание надежной и эффективной системы газоснабжения, необходимой для бесперебойного функционирования производственных мощностей предприятия. Согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», газопровод-коллектор классифицируется как газопровод высокого давления I категории, что обусловлено величиной рабочего давления и его производственным назначением. Проектируемый газопровод предусматривается прокладывать подземным способом на глубине 1,2 м до верха трубы. Подземная прокладка обеспечивает защиту трубопровода от механических повреждений, воздействия неблагоприятных климатических факторов и снижает риск возникновения аварийных ситуаций. Рабочее давление газа в газопроводе составляет не более 1,2 МПа. Общая протяженность трассы газопровода — 5348 м. Принятые проектные решения обеспечивают надежность, герметичность и долговечность системы транспортировки газа, а также соответствуют требованиям промышленной, экологической и пожарной безопасности.



Транспортируемый природный газ преимущественно состоит из метана (87,5512 % об.). В составе газа также присутствуют этан (7,9020 %), пропан (1,9233 %), бутаны, пентаны и более тяжелые углеводороды, а также азот (2,0437 %) и диоксид углерода (0,1604 %). Содержание серосодержащих соединений характеризуется массовой концентрацией сероводорода  $H_2S$  — 0,0013 г/м<sup>3</sup>, меркаптановой серы  $S_{mr}$  — 0,0034 г/м<sup>3</sup> и общей серы  $Sr$  — 0,0081 г/м<sup>3</sup>. Для коммерческого и технологического учета расхода газа проектом предусмотрена установка блочного узла учета расхода газа (БУРГ). Узел обеспечивает высокоточную регистрацию объема и параметров транспортируемого газа, а также контроль его потребления. БУРГ оснащается запорной арматурой на входе и выходе — кранами условным диаметром Ду 400 мм, рассчитанными на рабочее давление  $P_r$  1,6 МПа. Применение блочного исполнения обеспечивает заводскую готовность оборудования, сокращает сроки монтажных работ и повышает надежность эксплуатации.

Проектом предусматривается комплекс сооружений, обеспечивающих транспортировку и учет природного газа от строящейся АГРС-3 до конечного потребителя — ТОО «KazAzot PRIME». В состав проектируемых сооружений входят: площадка узла учета расхода газа с подключением к АГРС-3, газопровод высокого давления, а также конечный крановый узел, расположенный на территории потребителя. В непосредственной близости от АГРС-3 предусматривается площадка блочного узла учета расхода газа (БУРГ), предназначенного для коммерческого и технологического учета транспортируемого газа. БУРГ выполняется в блочно-модульном исполнении и поставляется на площадку строительства в полной заводской готовности. Узел учета предусматривает наличие основной и резервной линий измерения расхода газа. В состав технологического оборудования БУРГ входят: шаровые краны DN400 — 4 шт.; шаровые краны DN15 — 5 шт.; шаровые краны DN20 — 5 шт.; ультразвуковые расходомеры-счетчики газа ИРВИС-Ультра-Пп16-DN400 с УПП ЭНДО — 2 шт.; фильтры газовые ФС-400А — 2 шт.; индикаторы перепада давления — 2 шт.; клапаны трехходовые для манометров КМ-1,0 — 4 шт.; манометры ТМ-510Р (0–2,5 МПа) — 2 шт.; манометр ТМ-510Р (0–6 кПа) — 1 шт.; термометр показывающий БТ-51.211 — 1 шт.; электромагнитный клапан DN20 — 1 шт.; регулятор давления газа Venio-A-35-12 — 1 шт.; счетчик газа СМТ-Смарт G4 — 1 шт.; газовый котел — 1 шт. Для обеспечения резервного электроснабжения предусматривается установка дизельной электростанции. Проектируемый газопровод относится к газопроводам высокого давления I категории согласно СН РК 4.03-01-2011. Основные параметры: диаметр 720 мм, рабочее давление не более 1,2 МПа, протяженность 5348 м. Прокладка газопровода предусматривается подземным способом на глубине 1,2 м до верха трубы. По трассе газопровода предусматриваются пересечения с инженерными коммуникациями, включая линии электроснабжения, линии связи (в том числе ВОЛС), водопроводы, нефтепроводы, действующие и недействующие газопроводы, а также автомобильные и железные дороги различных балансодержателей. Пересечения с кабельными линиями и линиями связи предусматриваются с устройством защитных стальных футляров длиной 5,0 м и диаметром 1020×12 мм. Для подземных кабелей предусматриваются защитные футляры Ду100 мм. Производство работ — открытым способом. Пересечения с железными дорогами выполняются бестраншейным способом (прокол) на глубине не менее 3,0 м от верха защитного футляра до подошвы насыпи железной дороги. В соответствии с техническими условиями: АО «НК КТЖ» — концы защитного футляра выводятся на расстояние 50 м от подошвы насыпи, на одном конце предусматривается вытяжная свеча Ду100 мм высотой 5,0 м; ТОО «Индустриальный парк Мангистау» и ТОО «TanaGasCom» — концы футляров выводятся на 25 м, предусматривается установка контрольной трубки под ковер. Конечный крановый узел предусматривается на территории ТОО «KazAzot PRIME» и предназначается для перспективного подключения потребителя. На узле устанавливается надземный шаровой кран Ду700 мм  $P_r$  1,6 МПа.



Продолжительность строительно-монтажных работ составляет 6 (шесть) месяцев. Начало строительства намечается на IV квартал 2027 года, окончание — начало 2028 года. После завершения строительства предусматривается ввод объекта в эксплуатацию и переход к стадии эксплуатации. Эксплуатация объекта осуществляется в соответствии с проектными решениями и нормативным сроком службы. Этап постутилизации предусматривается после завершения эксплуатации объекта.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

**Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве составляет 2,274516705 г/с или 2,7636558 т/год**, в том числе: Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,02025 г/с или 0,06851798 т/год; Марганец и его соединения (2 класс) - 0,000961 г/с или 0,00392739 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) - 0,319468889 г/с или 0,49513899 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) - 0,051732445 г/с или 0,08046071 т/год; Углерод (3 класс) - 0,023191112 г/с или 0,03409 т/год; Сера диоксид (3 класс) - 0,051815555 г/с или 0,0684695 т/год; Углерод оксид (4 класс) - 0,503686667 г/с или 0,54434796 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,000417 г/с или 0,00236112 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0,001833 г/с или 0,0103812 т/год; Диметилбензол (3 класс) - 0,25 г/с или 0,12545406 т/год; Метилбензол (3 класс) - 0,017222222 г/с или 0,000062 т/год; Бенз/а/пирен (1 класс) - 0,000000481 г/с или 0,000000781 т/год; Формальдегид (2 класс) - 0,005166667 г/с или 0,0076686 т/год; Уайт-спирит (4 класс) - 0,5555555556 г/с или 0,0060012 т/год; Масло минеральное нефтяное (4 класс) - 0,0004 г/с или 0,002906 т/год; Хлорэтилен (1 класс) - 0,0934 г/с или 0,039 т/год; Бутилацетат (4 класс) - 0,0033333333 г/с или 0,000012 т/год; Пропан-2-он (4 класс) - 0,0072222222 г/с или 0,000026 т/год; Уайт спирит (4 класс) - 0,5555555556 г/с или 0,01546094 т/год; Углеводороды предельные C12-C19 (4 класс) - 0,193926667 г/с или 0,192019 т/год; Взвешенные вещества (3 класс) - 0,01503888889 г/с или 0,01081463 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс) - 0,014198 г/с или 0,12980571 т/год; Пыль неорганическая: менее 20% двуокиси кремния (3 класс) - 0,142807 г/с или 0,92815123 т/год; Пыль абразивная (3 класс) - 0,004 г/с или 0,00458 т/год. **На период эксплуатации составляет 5,048238389 г/с или 0,524930004 т/год**, в том числе: Азота (IV) диоксид (2 класс) - 0,036622446 г/с или 0,094121928 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) - 0,0059511474 г/с или 0,0152948133 т/год; Углерод (3 класс) - 0,0031111111 г/с или 0,008208 т/год; Сера диоксид (3 класс) - 0,00488959962 г/с или 0,01232319233 т/год; Углерод оксид (4 класс) - 0,03212736 г/с или 0,08408592 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531\*, 1539\*) (4 класс) - 4,94887 г/с или 0,2682144 т/год; Бензапирен (1 класс) - 0,000000058 г/с или 0,00000015 т/год; Формальдегид (2 класс) - 0,000666667 г/с или 0,0016416 т/год; Углеводороды C12-C19 (4 класс) - 0,016 г/с или 0,04104 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

В период строительства объекта источником водоснабжения будет привозная вода. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд в период строительства, для целей пылеподавления на строительной площадке предусматривается использование технической воды. Расход воды на питьевые нужды составит 252,0 м<sup>3</sup> за весь период строительства, из расчета 25 л/сут. Расход воды на душевые и умывальники составит 100,0 м<sup>3</sup>. На пылеподавление используют техническую воду в объеме 990,5 м<sup>3</sup>. Общее количество воды на период строительства составит: питьевого качества - 352,0 м<sup>3</sup>, технической воды 990,5 м<sup>3</sup>.

Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Сведений о наличии водоохраных зон и



полос – водоохранная зона отсутствует. Расстояние до ближайшего водного объекта (Каспийское море) составляет чуть более 5 км.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в водные объекты, рельеф местности, недра отсутствует.

Виды отходов, образующихся в процессе реализации намечаемой деятельности, определены на основании Классификатора отходов, утверждённого Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314. Отнесение отходов к опасным или неопасным осуществляется в соответствии с указанным классификатором. Каждый вид отходов идентифицируется посредством присвоения шестизначного кода. В период строительства предусматривается образование следующих видов отходов производства и потребления: Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (пластик, стекло, бумага, пищевые отходы), образующиеся в результате жизнедеятельности обслуживающего персонала — 2,1 т/период; класс опасности — 5 (неопасные); код — 20 03 01. Абсорбенты, фильтровальные материалы, обтирочные материалы и защитная одежда, загрязнённые опасными веществами (промасленная ветошь), образующиеся при обслуживании машин и механизмов — 0,78 т/период; класс опасности — 3 (опасные); код — 15 02 02\*. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) — 0,053 т/период; класс опасности — 4 (неопасные); код — 12 01 13. Отходы лакокрасочных материалов, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (отходы ЛКМ), образующиеся при выполнении покрасочных работ — 0,0234 т/период; класс опасности — 4 (опасные); код — 08 01 11\*. **Общий объём образования отходов в период строительства составит 2.9564 т/период строительства.** Образующиеся отходы подлежат временному накоплению на специально оборудованных площадках в герметичных и маркированных контейнерах, соответствующих санитарно-экологическим и техническим требованиям законодательства Республики Казахстан. По мере накопления отходы будут передаваться специализированным организациям, имеющим соответствующие лицензии на их транспортировку, утилизацию, обезвреживание или размещение. В соответствии с подпунктом 1 пункта 2 статьи 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное накопление отходов на месте их образования допускается на срок не более шести месяцев до даты их передачи специализированным организациям либо самостоятельного вывоза на объекты, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договоры на вывоз и утилизацию отходов со специализированными организациями будут заключены до начала проведения строительно-монтажных работ. В период эксплуатации проектируемого газопровода возможно образование незначительного количества отходов. К ним относятся Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (пластик, стекло, бумага, пищевые отходы), образующиеся в результате жизнедеятельности обслуживающего персонала — 0,4 т/год; класс опасности — 5 (неопасные); код — 20 03 01; Абсорбенты, фильтровальные материалы, обтирочные материалы и защитная одежда, загрязнённые опасными веществами (промасленная ветошь), образующиеся при обслуживании машин и механизмов — 0,03 т/год; класс опасности — 3 (опасные); код — 15 02 02\*. **Общий объём образования отходов в период эксплуатации составит 0,43 т/год.** Указанные отходы подлежат учету в составе общей деятельности эксплуатирующей организации и передаются специализированным предприятиям в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан и Классификатором отходов, утверждённым приказом № 314 от 06.08.2021 г.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.



Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей оборудования. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период строительных работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций, в том числе: Щебень (п.Шетпе) – 54,33м<sup>3</sup>; Песок (п.Шетпе) – 9,05 м<sup>3</sup>; ПГС (п.Шетпе) – 8,5272 м<sup>3</sup>; Смеси асфальтобетонные (г.Актау) – 1,12455тонн; Грунтовка глифталевая ГФ-021 (Актау) -0,241 тонн; Эмаль атмосферостойкая ПФ-115 (Актау) – 0,0145 тонн; Лак БТ 123(Актау) – 0.038тонн; Уайт спирт (Актау) – 0.002тонн; Растворитель Р4 (Актау)-0.0001тонн; Электроды (Актау) – 3,5 тонн; Пропан бутановая смесь (Актау) – 884кг; Кислород технический газообразный (Актау) – 5,61 м<sup>3</sup>; Битум (Актау) – 2,23 т; Мастика (Актау) – 112,6 кг; праймер битумный – 0,023 т; масло моторное – 0.021т.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности определяется с учетом вероятности их возникновения, продолжительности, частоты проявления и степени обратимости. К потенциальным негативным воздействиям относятся выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации технологического оборудования и транспорта, возможное локальное загрязнение почв и подземных вод при аварийных утечках, образование производственных и бытовых отходов, а также шумовое воздействие от работы оборудования. Данные воздействия, как правило, носят локальный характер, ограничены зоной непосредственного влияния объекта, являются преимущественно обратимыми при своевременном проведении природоохранных мероприятий и имеют низкую или умеренную вероятность при соблюдении технологических регламентов и требований промышленной безопасности. Продолжительность воздействий в основном соответствует сроку эксплуатации объекта, а их частота определяется режимом работы оборудования и периодичностью технологических процессов. Воздействие на ОС на период строительства: Атмосферный воздух-локальный (1)–кратковременный (1)-слабая (2), оценка воздействия-низкая(2); Поверхностные и подземные воды- локальный (1) кратковременный (1)-, незначительная(1), оценка воздействия-низкая (1); Почвы- локальный (1), – кратковременный (1)-слабая (2); оценка воздействия-низкая(2); Растительность- локальный (1), кратковременный (1)-, слабая (2); оценка воздействия-низкая (2); Животный мир- локальный (1), кратковременный (1), незначительная (1), оценка воздействия-низкая (1); Недра (геологическая среда)- локальный (1), кратковременный (1)-, незначительная (1), оценка воздействия-низкая (1); Физические факторы- локальный (1), кратковременный (1), незначительная (1); оценка воздействия-низкая (1). На период эксплуатации: Атмосферный воздух-локальный (1)–многолетнее (4)-слабая (2), оценка воздействия-низкая(8); Поверхностные и подземные воды- локальный (1), многолетнее (4)-, незначительная(1), оценка воздействия-низкая (4); Почвы- локальный (1), – многолетнее (4)-слабая (2); оценка воздействия-низкая(8); Растительность- локальный (1), многолетнее (4)-, слабая (2); оценка воздействия-низкая (8); Животный мир- локальный (1), многолетнее (4), незначительная (1), оценка воздействия-низкая (4); Недра (геологическая среда)- локальный (1), многолетнее (4)-, незначительная (1), оценка воздействия-низкая (4); Физические факторы- локальный (1), многолетнее (4), незначительная (1); оценка воздействия-низкая (4).

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду включают комплекс организационных, технических и природоохранных мероприятий, направленных на



минимизацию влияния намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвы, водные ресурсы и биологические компоненты окружающей среды. В целях предотвращения негативного воздействия предусматривается соблюдение технологических регламентов, применение современного герметичного и энергоэффективного оборудования, регулярное техническое обслуживание и контроль исправности оборудования, а также внедрение систем мониторинга выбросов и состояния окружающей среды. Для снижения воздействия на окружающую среду организуется рациональное обращение с отходами производства и потребления в соответствии с установленной классификацией, предусматривающее их раздельный сбор, временное накопление в специально оборудованных местах и передачу специализированным организациям для дальнейшей утилизации или обезвреживания. Для исключения загрязнения почв и водных объектов предусматриваются меры по предотвращению проливов и утечек, обустройство защитных покрытий и лотков, а также оперативное реагирование при аварийных ситуациях. В случае возникновения неблагоприятных воздействий или аварийных ситуаций предусматривается комплекс мероприятий по их локализации и ликвидации последствий, включая сбор и удаление загрязняющих веществ, восстановление нарушенных территорий, рекультивацию земель и проведение компенсационных мероприятий. Реализация указанных мер позволит обеспечить соблюдение экологических требований и минимизировать возможное воздействие на окружающую среду в процессе осуществления намечаемой деятельности.

**Намечаемая деятельность:** «Строительство газопровода высокого давления для газоснабжения аммиачно-карбамидного комплекса ТОО «KazAzot PRIME», относится согласно пп.2 п.13 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к IV 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:

**- 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 случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

3. 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.

9. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

