



050000, Алматы облысы, Қонаев қаласы,
Сейфуллин көшесі, 36 үй, тел. 8 (72772) 2-83-84
БИН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

050000, Алматинская область, город Қонаев,
ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772) 2-83-84
БИН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

№

**ТОО «Алматинская Птицефабрика
«Жетысу»**

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Алматинская Птицефабрика «Жетысу»
БИН 220540045865;

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ12RYS01273086 от 24.07.2025 г.

Общие сведения

Вид деятельности в соответствии с подпунктом 10.1., пункта 10, раздела 2, Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – Кодекс) – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Согласно пункту 7.13. раздела 2 приложения 2 к Кодексу объект намечаемой деятельности относится ко **II категории**.

Вид намечаемой деятельности: «Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение». Общая протяженность газопровода – 31,538 км.

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа к объектам птицефабрики, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Размещение АГРС «Птицефабрика Жетысу» и магистрального газопровода-отвода предусматривается на территории Карасайского района, а подводящих газопроводов и ГРП на территории Карасайского и Жамбылского района Алматинской области. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем. Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданным заданием на проектирование. Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за № 06-62-1244 от 01.07.2024г. АО «Интергаз Центральная Азия» на присоединение к проектируемому газопроводу-отводу на АГРС «Казыбек бек»



проектируемых газопровода-отвода и АГРС для газоснабжения «Птицефабрики «Жетысу» производительностью 10 000 м³/час с перспективой увеличения до 20 000 м³/час.

Краткое описание намечаемой деятельности

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа к объектам птицефабрики, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Проектируемый газопровод - отвод к АГРС «Птицефабрика Жетысу» присоединяется к строящемуся газопроводу - отводу АГРС «Казыбек бек» и пересекает подъездную дорогу к строящейся АГРС «Казыбек бек». Площадка АГРС «Птицефабрика Жетысу» - открытая технологическая площадка размером 68x 48 м. На проектной площадке АГРС нет признаков капитальных строений, не размещено недвижимое имущество и не ведется строительство. Проектируемый подводный газопровод высокого давления 0,6 МПа от площадки АГРС «Птицефабрика Жетысу» с абсолютной высотой 635 м прокладывается в западном направлении, пересекает автомобильную дорогу КВ-34 «Узынагаш-Курты», и после пересечения предусматривается ответвление к ЦПК в северном направлении протяженностью около 3,8 км. После ответвления трасса основной магистрали подводного газопровода продолжает следование в западном направлении пересекает р. Аксенгир и Жиренайгыр. Далее трасса прокладывается в юго-западном направлении до бройлерных площадок с средней абсолютной высотой 650 м. По трассе подводных газопроводов высокого давления 0,6 МПа общей протяженностью км на участках устройства площадок складирования грунта стесненность отсутствует.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

- Газопровод-отвод к АГРС «Птицефабрика Жетысу» Пропускная способность расчетная – $Q=20,0$ тыс.нм³/час проектное давление – PN 9,81 МПа; диаметр, толщина стенки трубопровода – DN 159x8 мм, марки стали (класс прочности) – К-52 нормативный документ на трубу – ГОСТ 20295-85 протяженность газопровода – 0,306 км
- АГРС- «Птицефабрика Жетысу» номинальная производительность – 20 000 нм³/час пропускная способность номинальная – $Q=300 \div 20000$ нм³/час Давление на входе в АГРС, Р_{вх} – PN 2,0÷9,81 МПа Давление на выходе из АГРС, Р_{вых} – выход 1 - PN 0,6 МПа
- Подводящий газопровод высокого давления проектное давление – PN 0,6 МПа; диаметр x толщина стенки, протяженность– Дн 280x25,4 мм L=18,045 км; – Дн 273x8,0 мм L=0,103 км; – Дн 250x22,7 мм L=2,938 км. – Дн 160x14,6 мм L=1,119 км. – Дн 125x11,4 мм L= 4,159 км. – Дн 110x10,0 мм L=4,081 км. – Дн 63x5,8 мм L=0,787 км. нормативный документ на трубу – трубы стальные ГОСТ 10705 (группа В), ГОСТ 10704 протяженность газопровода – 31,232 км
- ГРП-1...ГРП-8 (Бройлерные площадки БП-1...БП-8) Пропускная способность – до 900 нм³/час; Давление на входе в ГРПШ, Р_{вх} – PN 0,6 МПа; Давление на выходе из ГРПШ, Р_{вых} – PN 0,003 МПа;
- ГРП-9 (ЗПП) Пропускная способность – до 4100 нм³/час; Давление на входе в ГРПШ, Р_{вх} – PN 0,6 МПа; Давление на выходе из ГРПШ, Р_{вых} – PN 0,003 МПа;
- ГРП-10 (ЦПК) Пропускная способность – до 2300 нм³/час; Давление на входе в ГРПШ, Р_{вх} – PN 0,6 МПа; Давление на выходе из ГРПШ, Р_{вых} – P N 0,003 МПа;
- ГРП-11 и ГРП-12 (АТП и БОС) Пропускная способность – до 100 нм³/час; Давление на входе в ГРПШ, Р_{вх} – PN 0,6 МПа; Давление на выходе из ГРПШ, Р_{вых} – PN 0,003 МПа;
- ГРП-13 (Площадка компостирования) Пропускная способность – до 50 нм³/час; Давление на входе в ГРПШ, Р_{вх} – PN 0,6 МПа; Давление на выходе из ГРПШ, Р_{вых} – PN 0,003 МПа;
- ГРП-14 (Площадка инкубатора) Пропускная способность – до 264 нм³/час; Давление на входе в ГРПШ, Р_{вх} – PN 0,6 МПа; Давление на выходе из ГРПШ, Р_{вых} – PN 0,003 МПа.

Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления. Газопровод-отвод к АГРС «Птицефабрика Жетысу» Подача газа к АГРС «Птицефабрика Жетысу» предусмотрена присоединением к строящемуся газопроводу-отводу АГРС «Казыбек бек» на ПК 0+95 диаметром 159 мм и проектным давлением 9,81 МПа согласно техническим условиям АО «Интегаз Центральная Азия» № 06-62-1244 от 01.07.2024. Соответственно давление проектируемого газопровода-отвода 9,81 МПа. Труба проектируемого газопровода-отвода принята стальная электросварная по ГОСТ 20295-85 класса прочности К52 с заводским 3-х слойным



полэтиленовым антикоррозионным покрытием нормального типа по ГОСТ 31448-2012. Категория участка проектируемого газопровода-отвода принята согласно требованию СП РК 3.05-101-2013 – II. Диаметр и толщина стенки проектируемого газопровода-отвода принята Ø159x8 мм. На проектируемом газопровode-отводе АГРС «Птицефабрика Жетысу» предусмотрен охранный крановый узел на ПК0+30. Также, в связи с отсутствием на газопровode-отводе АГРС «Казыбек бек» охранный крана в Рабочем проекте предусмотрен монтаж дополнительного охранный крана на строящемся газопровode-отводе «Казыбек бек» на ПК1+03. Данное решение позволяет использовать предусмотренный крановый узел газопровода-отвода АГРС «Казыбек бек» в качестве отсекающего и для строящейся АГРС «Казыбек бек» и для проектируемой АГРС «Птицефабрика Жетысу», и выполнить требования Технических условий АО «ИЦА» с возможностью независимого регулирования подачи газа к обеим АГРС. АГРС «Птицефабрика Жетысу»

Производительность АГРС «Птицефабрика Жетысу» - 20 тыс.нм³/час принята согласно заданию на проектирование и техническим условиям АО «Интегаз Центральная Азия» № 06-62-1244 от 01.07.2024. Для обеспечения требований газоснабжения объектов птицефабрики на АГРС «Птицефабрика Жетысу» принята модель «Голубое пламя» ТОО «БатысМунайГазЖабдыктары» (сертификат СТ-KZ№ KZ 2 09 00315, ДКС-55,4%).

Состав оборудования АГРС Узел переключения обеспечивает отключение ГРС от газопровода-отвода и выходных газопроводов, изменение направления потока газа высокого давления на обводную линию, а также защиту потребителя от превышения давления в линиях подачи газа. Узел переключения состоит из входного, выходного коллектора и байпасной (обводной) линии. Узел очистки и подогрева газа Узел очистки и подогрева газа выполнен из двух линий очистки: одной рабочей и одной резервной.

Слив конденсата с фильтров-сепараторов происходит автоматически при достижении максимального уровня жидкости в отстойниках фильтров. Конденсат сливается в промежуточную емкость сбора конденсата, откуда в подземную емкость сбора конденсата V=2,0 м³, расположенную на площадке АГРС. Блок подготовки теплоносителя Блок подготовки теплоносителя предназначен для подогрева, обеспечения циркуляции, поддержания требуемого избыточного давления, регулирования расхода теплоносителя. Для работы котлов к блоку подготовки теплоносителя подводится природный газ с давлением 2 кПа по ГОСТ 5542. Газ через термозапорный клапан, отсечной электромагнитный клапан подается в ротационный счетчик газа. Краны шаровые отключают счетчик для поверки, обслуживания и ремонта. После счетчика, через краны шаровые, газ поступает в котлы. На узле учета также предусмотрена обводная (байпасная) линия, на случай выхода из строя счетчика газа. Для контроля давления и сигнализации превышения давления газа в подводящем газопровode котлов служат манометр и датчик-реле давления. Блок редуцирования газа Блок редуцирования содержит узел редуцирования газа на основного потребителя, узел редуцирования газа на собственные нужды, узел подготовки импульсного газа и узел передавливания конденсата. Узел редуцирования газа. Газ на узел редуцирования подается с узла очистки и подогрева.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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

В период эксплуатации предусматривается использование воды на: питьевые нужды – бутилированная, привозная; хоз- бытовые нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей.

Проектируемый газопровод на своем пути пересекает реки Аксенгир и Жиренайгыр переход через реку предусматривается подземным и открытым способом (Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных



и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция» №KZ18VRC00022438 от 25.02.2025.

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 550,6 м³/период; мойка транспорта – 79,1 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 7,910 м³/период.

На период эксплуатации сброс в поверхностные водные объекты также не будет осуществляться.

На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых согласно письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» KZ24VNW00008005 от 29.01.2025 г. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. Проектируемая территория расположена за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, путей миграции диких животных, в том числе (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. № 20/88 от 07.02.2025 г.). На проектируемой территории зеленые насаждения попадающие под снос отсутствуют (Письма ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, жилищной инспекции Жамбылского района» за №63 от 03.02.2025г. и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Карасайского района» за №109 от 04.03.2025г.).

Проектными решениями не предусматривается использование животным миром. Проектируемая территория расположена за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, путей миграции диких животных, в том числе (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. № 20/88 от 07.02.2025 г.).

Сырье и материалы (объемы и сроки использования) на период строительство 2026 г.: разработка грунта - 3335,43 м³, обратная засыпка - 2996,45 м³, электроды (Э42) - 3449,573 кг, электроды (Э42А) - 28,34 кг, электроды (Э55) - 21,433 кг, электроды (Э46) - 3894,318 кг, электроды (Э13/55) - 47,43 кг, электроды (Э50А) - 67,793 кг, электроды (ЭМГ) - 90,13 кг, проволока - 2027,764 кг, пропан-бутановая смесь - 3526,175 кг. Расход ЛКМ при строительстве: грунтовка ГФ-021 - 2273,532 кг, грунтовка ГФ-0119 - 35,218 кг, эмаль ПФ-115 - 5096,07 кг, эмаль ХВ-124 - 10,339 кг, растворитель уайт-спирит - 792,892 кг, растворитель - 177,436 кг, лак БТ-577 - 7,32 кг, лак БТ-123 - 22,824 кг, битум - 58,635 т, ацетилен – кислород - 946,686 кг. Расход инертных материалов: песок природный - 188,592 м³, щебень - 4593,772 м³, гравий - 14,772 м³, песчано-гравийная смесь - 2784,218 м³. Рекультивация – 26550,7 м³, срез ПСП- 26488 м³.

Трубы, оборудование, строительные машины и механизмы, строительные материалы от складов Генподрядчика на договорной основе, автотранспортом поступают на производственный участок. Обеспечение строительства инертными (ПГС, песок) материалами предусматривается с доставкой, ж/б изделия привозные, доставляемые с заводов или после изготовления заготовок в условиях производственных мастерских Подрядчика. Сроки использования на период СМР – 5 месяцев. На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производиться от дизельных электростанций. На период эксплуатации электроснабжение будет от существующих ЛЭП.

Выбросы в период строительства: 14,1658316258 г/сек; 28,7825705561 тонн/период строительства. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0,32138728 т/пер (3 класс опасности); Марганец и его соединения - 0,018281753 т/пер (2 класс опасности); Олово оксид - 0,000000795 т/пер (3 класс опасности); Свинец и его неорганические соединения - 0,000001448 т/пер (1 класс опасности); Азот (IV) диоксид - 0,43271488 т/пер (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 0,411565762 т/пер (3 класс опасности); Углерод - 0,05007147 т/пер (3 класс опасности); Сера



диоксид - 0,10172475 т/пер (3 класс опасности); Сероводород (Дигидросульфид) - 0,000043 т/пер (2 класс опасности); Углерод оксид – 0,3464063106 т/пер (4 класс опасности); Фтористые газообразные соединения - 0,001777663 т/пер (2 класс опасности); Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00047618 т/пер (2 класс опасности); Метан - 4,064265 т/пер; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,303915 т/пер; Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,002203 т/пер; Диметилбензол – 2,210237 т/пер (3 класс опасности); Метилбензол - 0,252431 т/пер (3 класс опасности); Хлорэтилен – 0,000002515 т/пер (1 класс опасности); Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) - 0,00649 т/пер (3 класс опасности); Бутилацетат – 0,048865 т/пер (4 класс опасности); Проп-2-ен-1-аль – 0,012 т/пер (2 класс опасности); Формальдегид – 0,012 т/пер (2 класс опасности); Пропан-2-он - 0,1058257 т/пер (2 класс опасности); Смесь природных меркаптанов - 0,000098 т/ пер (3 класс опасности); Бензин (нефтяной, малосернистый) – 0,001185 т/пер (4 класс опасности); Уайтспирит - 1,9418782 т/пер; Алканы С12-19 - 0,19628 т/пер (4 класс опасности); Взвешенные частицы – 1,2958276 т/пер (3 класс опасности); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 16,6022426131 т/пер (3 класс опасности); Пыль абразивная - 0,0356359 т/пер; Пыль древесная - 0,00674 т/ пер.

Выбросы в период эксплуатации: 35,1896784956 г/сек; 12,2889261138 тонн/год.
Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Азот (IV) диоксид -1,5066088 т/пер (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 0,2447744 т/пер (3 класс опасности); Сера диоксид – 0,01252702 т/пер (3 класс опасности); Сероводород – 0,00008759917 т/пер (2 класс опасности); Углерод оксид – 1,78341 т/пер (4 класс опасности); Метан – 8,131529377 т/пер; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 0,6055962945 т/пер; Смесь природных меркаптанов – 0,00435480813 т/пер (3 класс опасности), Смесь природных меркаптанов /в – 0,00003781497 т /пер.

Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. Для хоз-бытовых нужд в здании блочно-модульной операторной АГРС предусмотрена комплектно поставляемая емкость для хранения воды объемом 500 л. Емкость заполняется привозной водой. Вывоз стоков предусмотрен ассенизационной машиной 1 раз в 5 дней. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности: На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 3,068 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 1,759 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,01740 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0010054 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 4,525 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,114 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,65410 тонн, при работе установки мойки колес.

На период эксплуатации образуются отходы: светодиодные лампы – 0,03162 тонн, при использовании ламп для освещения АГРС; газовый конденсат – 0, 00392 тонн, при очистки трубы, очистки газа на АГРС; твердо-бытовые отходы – 0,375 тонн, от деятельности персонала. Все виды отходов, образующиеся на период строительства планируется собирать отдельно в контейнерах на специально отведенной площадке и хранить не более 6 месяцев на территории, выделенного для устройства временного складирования и по мере накопления будут вывозиться специализированными организациями согласно соответствующим договорам. Временные площадки будут огорожены.

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

В соответствии с п.26 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных



ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280 (далее – Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренных в п.25 Инструкции, а именно:

- п.1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; **в черте населенного пункта или его пригородной зоны**; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия;

9) создает риски загрязнения земель или **водных объектов** (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ

Согласно п.31 Инструкции, изучение и описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает подготовку отчета о возможных воздействиях.

В соответствии с требованиями ст.66 Экологического Кодекса Республики Казахстан, в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий: прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами деятельности.

В процессе подготовки отчета о возможных воздействиях необходимо провести оценку воздействия на следующие компоненты окружающей среды (в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии): атмосферный воздух; поверхностные и подземные воды; ландшафты; земли и почвенный покров; растительный мир; животный мир; состояние экологических систем и экосистемных услуг; биоразнообразие; состояние здоровья и условия жизни населения; объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

Проект отчета о воздействии необходимо оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан и Приложением 2 к Инструкции.

В соответствии с п.1 ст.73 Экологического Кодекса Республики Казахстан, проект отчета о возможных воздействиях подлежит вынесению инициатором на общественные слушания до начала или в процессе проведения оценки его качества уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Общественные слушания проводятся в соответствии с настоящей статьей и правилами проведения общественных слушаний, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды

Согласно п. 2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения заинтересованных государственных органов согласно Сводной таблице от 15.04.2025 года, размещенной на сайте <https://ecoportal.kz/>:

1. Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан

По заявлению намечаемой деятельности № KZ55RYS01037572 от 11.03.2025г.
Проектируемый объект «Строительство Алматинской птицефабрики производственной



мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год», расположен на территории Карасайского и Жамбылского района Алматинской области. Целевое назначение: размещение АГРС «Птицефабрика Жетысу» и магистрального газопровода-отвода на территории Карасайского района, а подводных газопроводов и ГРП.

Общая протяженность газопровода – 31,538 км.

Ранее Инспекцией был согласован рабочий проект: «Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение», за № KZ18VRC00022438 от 25.02.2025 г., разработан ТОО «КАТЭК».

2. Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан

В заявлении о намечаемой деятельности предусматривается строительство подводного газопровода на территории Карасайского и Жамбылского района Алматинской области».

Согласно, пункта 4 статьи 46 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее – Кодекс) санитарно – эпидемиологическая экспертиза проводится на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам, на сырье и продукцию.

В соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 46 Кодекса, санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов строительства проводится по проектам (технико-экономическим обоснованиям и проектно-сметной документации с установлением размера расчетной (предварительной)), предназначенным для строительства эпидемически значимых объектов, государственными или аккредитованными экспертными организациями в составе комплексной вневедомственной экспертизы.

В связи с этим, необходимо обратиться к экспертам, аттестованным в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности для рассмотрения и согласования рабочего проекта «Строительство подводного газопровода на территории Карасайского и Жамбылского района Алматинской области».

3. Департамент по чрезвычайным ситуациям Алматинской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан

Департамент по чрезвычайным ситуациям Алматинской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан (далее - Департамент) сообщает следующее, что согласно пункта 1 статьи 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов является производство, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняющегося вещества - газа, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия или ниже.

В соответствии с подпунктом 21 пункта 3 статьи 16 Закона Организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

А также в соответствии с подпунктом 22 пункта 3 статьи 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в



дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

На основании вышеизложенного сообщаем, что, ТОО «Алматинская Птицефабрика «Жетысу» обязано согласовывать проектную документацию «Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан.Газоснабжение» и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

4. Департамент экологии по Алматинской области

1. Разработать проект обоснования СЗЗ на «Строительство подводящего газопровода на территории Карасайского и Жамбылского района Алматинской области» и представить в органы санитарно-эпидемиологического контроля для получения санитарно-эпидемиологического заключения.
2. Согласовать проектную документацию с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты и промышленной безопасности в соответствии со статьей 16 Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите»;
3. Предусмотреть Мероприятия по охране окружающей среды согласно приложению №4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс);
4. Обеспечить соблюдение экологических требований по сбору, накоплению и управлению отходами, предусмотренные ст. 319, 320, 321 Кодекса;
5. Применять иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан в соответствии с п.1 ст.329 Кодекса;
6. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);
7. При проведении работ на намечаемой территории соблюдать требования по охране земель и оптимальному землепользованию в соответствии со ст.228, 237, 238 Экологического кодекса, а также ст.140 Земельного кодекса Республики Казахстан;
8. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, в пределах которой предполагается осуществление намечаемой деятельности. Необходимо представить актуальные данные, а также результаты фоновых исследований.

Указанные выводы основаны на сведениях, представленных в Заявлении ТОО «Алматинская Птицефабрика «Жетысу» при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендинович



