

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

В настоящем *Отчете о возможных воздействиях* представлены материалы по описанию возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки (с изм. от 26.10.2021 № 424).

В проекте определены возможные отрицательные последствия от осуществления намечаемой деятельности, а именно магистрального газопровода, разработаны предложения и рекомендации по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов, обеспечению нормальных условий жизни и здоровья населения, проживающего в районе расположения намечаемой деятельности.

Сфера охвата оценки воздействия определена Заключением №KZ69VWF00464419 от 20.11.2025.

Отчет о возможных воздействиях для «Талдыкорган-Ушарал» Филиала УМГ «Алматы» АО «Интергаз Центральная Азия» проводится в связи с отсутствием Разрешения на воздействие на период эксплуатации.

В Отчете о возможных воздействиях определены, проанализированы и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ для газопровода «Талдыкорган-Ушарал» на момент проведения инвентаризации и на перспективу развития предприятия. Газопровод «Талдыкорган-Ушарал» является действующим.

Общие сведения о предприятии.

Наименование объекта: Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно- коммунального хозяйства области Жетысу».

Юридический адрес: Жетысуская обл. г. Талдыкорган, ул. Кабанбай батыра, 26.

БИН: 220740007691

Директор: Ералы А.Б.

В административном отношении территория газопровода находится в Жетысуской области.

Ближайшие населенные пункты: г. Талдыкорган, с. Кызылагаш, с. Жансугуров, г. Сарканд, с. Кабанбай, г. Ушарал.

Общая протяженность трассы газопровода – 302,645 км.

Основным видом деятельности является транспортировка природного газа.

Лесов, сельскохозяйственных угодий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха и т.д. на территории участка расположения объекта не выявлено.

Участок эксплуатации газопровода находится внутри водоохранных полос и водоохранных зон. Имеется Согласование проекта с БАБИ от 24.09.2021г. №KZ78VRC00011949.

Постов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на территории газопровода нет. Промплощадка предприятия расположены на

местности, имеющей равнинный рельеф. Перепад высот на местности не превышает 50 м на 1 км.

Общая протяженность трассы магистрального газопровода: 302,648 км.

Проектируемый газопровод «Талдыкорган-Ушарал» будет являться единой системой магистрального газопровода Алматы-Талдыкорган, состоящий из линейных сооружений и АГРС, и располагаться будет на участках между г. Талдыкорган и г. Ушарал.

- Ескельдинского района протяженностью 50,122км;
- Аксуского района протяженностью 99,551 км;
- Сарканского района протяженностью 59,977 км;
- Алакольского района протяженностью 81,471 км.
- г. Талдыкоргана протяженностью 7,783 км.
- Караталского района протяженностью 3,741 км.

В зоне влияния намечаемой деятельности курортов, зон отдыха и объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха не имеется. Жилая зона значительно удалена от участков проведения работ:

Ескельдинский район, АГРС «Капал»

1. Ближайший населенный пункт от АГРС «Капал» - с. Акын Сара – 900м.

Аксуский район, АГРС «Жансугуров»

2. Ближайший населенный пункт от АГРС «Жансугуров» - п. Жансугуров – 655 м.

Саркандский район, АГРС «Сарканд» и АГРС «Койлы»

3. Ближайший населенный пункт от АГРС «Сарканд» - г. Сарканд – 4200м.

4. Ближайший населенный пункт от АГРС «Койлык» - с. Койлык – 3000м.

Алакольский район АГРС «Кабанбай» и АГРС «Ушарал»

5. Ближайший населенный пункт от АГРС «Кабанбай» - с. Кабанбай – 3000 м.

6. Ближайший населенный пункт от АГРС «Ушарал» - г. Ушарал – 8100м.

В районе расположения участка работ нет скотомогильников, мест захоронений животных.

Рассматриваемый объект находится за пределами зон охраны памятников истории и культуры.

Территория размещения существующего предприятия не относится к особо охраняемым природным территориям. Эндемичные, редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений, занесённые в Красную книгу Республики Казахстан, в границах рассматриваемого участка и в зоне возможного воздействия не выявлены.

Территория предприятия и зона его возможного воздействия не являются местами массового обитания, размножения или миграции диких животных.

Редкие, эндемичные и занесённые в Красную книгу Республики Казахстан виды животных в границах рассматриваемой территории и зоне

возможного воздействия не выявлены. Особо охраняемые природные территории, заповедники и заказники в районе размещения предприятия отсутствуют.

В случае отказа от намечаемой деятельности будет произведена рекультивация нарушенной территории, согласно разработанному плану рекультивации, с соблюдением все этапов восстановления нарушенных территорий.

Реализация проектных работ не нарушит существующего экологического равновесия, воздействие на все компоненты окружающей среды будет допустимым.

Состояние природно-техногенного комплекса

Район участка изысканий представлен континентальным климатом и расположен в IV климатическом районе, подрайон В. (СП РК 2.04-01-2017 (Строительная климатология).

Климатические данные представлены по г. Талдыкорган в соответствии с СП РК 2.04- 01 2017

Климатические параметры холодного периода года: Абсолютная минимальная температура воздуха - (- 42,00С);

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,98 - (-29,30С);

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 - (-25,30С);

Температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98- (- 31,60С);

Температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,92- (- 28,80С);

Температура воздуха с обеспеченностью 0,94- (-14,10С);

Категория опасности предприятия

Согласно приложению 1, раздела 1, пункту 12, подпункту 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, к видам намечаемой деятельности и объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) является обязательным, относятся трубопроводы для транспортировки газа, нефти и химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км. Таким образом, рассматриваемый объект относится к указанному перечню, в связи с чем проведение ОВОС для него является обязательным.

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, приложение 2, р. 2, п. 7, п.п 13.: - транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов относятся к объектам II категории опасности.

Санитарно-защитная зона предприятия

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2,

объект по санитарной классификации относится к 3 классу согласно п.1, п.3, п.п. 29 и 1 классу опасности согласно приложению 3. Размер СЗЗ составляет не менее 300 и 150 м соответственно.

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Газопровод «Талдыкорган – Ушарал» является магистральным трубопроводом, предназначенным для транспортировки природного газа к потребителям Жетысуского региона. Производственный процесс заключается в непрерывной транспортировке природного газа по трубопроводу под избыточным давлением без изменения его физико-химических свойств.

Газопровод представлен следующими основными сооружениями и элементами:

- трасса магистрального газопровода диаметром 530 мм, с проектным давлением 9,8 МПа и общей протяжённостью 302,648 км;
- автоматизированные газораспределительные станции: АГРС «Ушарал», АГРС «Капал», АГРС «Жансугуров», АГРС «Сарканд», АГРС «Койлык», АГРС «Кабанбай», предназначенные для редуцирования давления и распределения газа потребителям;
- линейные узлы запорной арматуры, обеспечивающие отключение отдельных участков газопровода при аварийных и плановых работах;
- узел замера расхода газа для контроля объёмов транспортируемого газа;
- камеры запуска и приёма средств очистки и внутритрубной диагностики.

Транспортировка газа осуществляется в автоматизированном режиме с круглосуточным контролем технологических параметров (давление, расход, температура) с использованием контрольно-измерительных приборов и систем телемеханики. Для защиты трубопровода от коррозии предусмотрены антикоррозионные покрытия и системы электрохимической защиты.

В процессе эксплуатации газопровода технологические отходы не образуются. Воздействие на окружающую среду ограничивается эпизодическими выбросами природного газа в атмосферный воздух при проведении продувок во время планово-предупредительных и ремонтных работ.

Оценка воздействия на состояние атмосферного воздуха

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются 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 с таким условием, 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.

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Расчет уровня загрязнения атмосферы выполнен с использованием программы ПК «ЭРА». Программа позволяет по данным об ИЗА, выбросе ЗВ и условиях местности рассчитывать разовые (осредненные за 20-30 минутный интервал времени) содержания ЗВ в приземном слое атмосферы.

Расчеты рассеивания ЗВ в атмосфере и уровня загрязнения воздуха в приземной зоне выполнены для теплого периода года, при котором наиболее неблагоприятные условия для рассеивания ЗВ в атмосфере.

Для более удобного анализа результатов расчета содержание ЗВ в приземном слое атмосферного воздуха определено в долях ПДК.

При этом использованы максимальные разовые значения ПДК. При их отсутствии использованы среднесуточные значения ПДК, а при их отсутствии — значения ОБУВ.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ произведен без учета фонового загрязнения района размещения объекта.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

По результатам проведенной инвентаризации установлено, что предприятие имеет 92 источников выбросов загрязняющих веществ, в том числе: 63 стационарных организованных источников, 29 неорганизованных источников выбросов. По всем участкам рассматриваемого объекта, при определении количества вредных веществ расчетно-теоретическим методом, использовались характеристики технологического оборудования и расход материалов. Всего в атмосферу по предприятию выделяются нормируемые вредные вещества 23 наименований: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) ; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) ; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) ; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, ; Сера (IV) оксид) (516); Сероводород (Дигидросульфид) (518); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) ; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натриягексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /впересчете на фтор/) (615); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Метилбензол (349); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102); Этанол (Этиловый спирт) (667); 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля,Этилцеллозольв) (1497*); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Формальдегид (Метаналь) (609); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) ; Алканы

C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10); 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).

Группой суммации загрязняющих веществ обладают вещества:

0301 Азота (IV) диоксид (4) + 0330 Сера диоксид (516)

0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) + 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Сера диоксид (516) + 0344 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

0330 Сера диоксид (516) + 0342 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) + 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (615).

Настоящим проектом предлагается установить норматив:

Всего по предприятию	Секундный выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год
	2,99556870112	3195,15843607
из них:		
твердые	0,035366678	0,001195206556
жидкие и газообразные	2,96020202312	3195,9909851

Результаты расчета рассеивания показали, что приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны и зоны воздействия не превышают предельно-допустимых величин.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Для снижения загрязненности воздуха до санитарных норм предусматривается комплекс инженерно-технических мероприятий по борьбе с пылью и газами:

- своевременное проведение планово предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- применение систем автоматических блокировок и аварийной остановки, обеспечение отключения оборудования и установок при нарушении технологического режима без разгерметизации систем.
- организация экологической службы надзора;
- организация и проведение работ по мониторингу загрязнения атмосферного воздуха;
- сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях.
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования.

Характеристика предприятия как источника загрязнения поверхностных и подземных вод

Водоснабжение и водоотведение

Хозяйственно-бытовая канализация на площадках АГРС запроектирована для выпуска бытовой самотечной канализации из здания блочно-модульной операторной в накопитель сточных вод емк. 3,14 м³ с последующим вывозом на договорной основе специализирующими организациями (заключение договора предусматривается эксплуатирующей организацией). Вывоз стоков предусмотрен ассенизационной машиной 1 раз в 5 дней.

Оценка воздействия предприятия на поверхностные и подземные воды

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.

Таким образом, производственная деятельность строительной площадки и эксплуатация объекта не окажет значимого влияния на поверхностные и подземные воды рассматриваемого региона.

Строгое соблюдение технологического регламента позволяет прогнозировать отсутствие негативного влияния производственной деятельности объекта на водные ресурсы.

Учитывая, что образующиеся стоки не предусматривается сбрасывать в водные объекты, накопители и поля фильтрации, то расчет НДС не требуется.

Оценка воздействия объекта на почвенный покров и недра

В период эксплуатации основное воздействие будет проявляться при эксплуатации трубопроводов и воздействием на грунты оснований сооружений. Основные технические решения запроектированы с учетом возможных чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. При соблюдении заложенных проектных решений и природоохранных мероприятий при штатной эксплуатации воздействие на геологическую среду будет сведено к минимуму.

На основании планируемых мер по защите почв и недр можно сделать вывод о том, что при соблюдении надлежащей технологии выполнения работ, воздействие на почвы и недра будет незначительным.

Мониторинг за состоянием почвенного покрова

Мониторинг воздействия на почву - оценка фактического состояния загрязнения почвы в конкретных точках наблюдения на местности.

Мониторинг почв осуществляется с целью сохранения их ресурсного потенциала, обеспечения экологической безопасности условий проживания и ведения производственной деятельности.

Производственный экологический комплекс за состоянием почвенного покрова включает в себя:

- оценка санитарной обстановки на территории;
- разработка рекомендации по улучшению состояния почв и предотвращению загрязняющего воздействия объектов на природные

компоненты комплекса.

Для полного контроля за состоянием почв необходимо проводить ряд наблюдений:

Система наблюдений за почвами и грунтами - литомониторинг, заключающийся в контроле показателей состояния грунтов на участках, подвергнувшихся техногенному нарушению, на предмет определения их загрязнения вредными веществами, химическими реагентами, солями, тяжелыми металлами и т.д.

Наблюдение за состоянием почв в районе влияния рассматриваемого объекта осуществляется на границе СЗЗ (по направлению к жилой зоне, в двух точках) по следующим показателям: нефтепродукты, ртуть.

Отбор почвенных проб производится в конце лета - начале осени, то есть в период наибольшего накопления водорастворимых солей и ЗВ.

Характеристика отходов, образующихся на предприятии и поступающих от сторонних организаций

Перечень отходов производства и потребления при эксплуатации Филиала УМГ «Алматы» АО «Интергаз Центральная Азия» разработан в соответствии со спецификой производства, нормативными документами, действующими в РК, классификатором отходов.

Для определения видов образующихся отходов была проведена инвентаризация источников образования отходов и обследование территории Филиала УМГ «Алматы» АО «Интергаз Центральная Азия» с целью выявления всех технологических процессов, при которых образуются отходы, а также ознакомление с существующей системой обращения с отходами. Обобщенные результаты инвентаризации по источникам образования отходов использованы при составлении программы управления отходами производства и потребления на предприятии.

На предприятии ежегодно производится инвентаризация отходов производства и потребления и отчеты по опасным отходам, форма которых утверждается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

На газопроводе Филиала УМГ «Алматы» АО «Интергаз Центральная Азия» в процессе хозяйственной и иной деятельности образуется следующие виды отходов:

1. ТБО (20 03 01)
2. Огарки сварочных электродов (12 01 13)
3. Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (08 01 11*)
4. Промасленная ветошь (15 02 02*)
5. Металлолом (17 04 07)
6. Строительные отходы (17 09 04)
7. Отходы газоконденсата (05 07 99)
8. Отработанные люминесцентные, ртутьсодержащие лампы и приборы (20 01 21*)
9. Лом абразивных материалов (16 01 17)

10. Отходы резинотехнических изделий (16 01 99)

11. Металлическая стружка (12 01 01)

Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов за пределы объекта, отсутствует.

На АГРС предусмотрен отдельный сбор отходов в специально отведенных местах. Обязательным условием сбора отходов является недопущение смешивания различных видов опасных отходов между собой, а также опасных и неопасных отходов. Отсортированные отходы перевозятся к местам временного хранения.

Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Характеристика физических воздействий

Шумовое воздействие. Основными источниками шумового воздействия в период эксплуатации АГРС будет являться оборудование, расположенное на площадке – узел очистки и подогрева газа, блок редуцирования, блок подготовки теплоносителя. Учитывая, что объекты АГРС расположена на удалении от населенных пунктов, превышения санитарно-гигиенических нормативов №КР ДСМ-70 от 16.02.2022г. не предусматривается.

Учитывая, что глубина заложения газопровод будет не менее 1 метра, в связи с чем уровень шума на поверхности от потока, протекающего в газопроводе, газа будут достаточно низким.

Электромагнитное воздействие. При эксплуатации воздействия не предусматривается.

Световое воздействие. Территории АГРС будет освещаться прожекторами в основном в ночное время. Воздействие будет ограничено промплощадкой и не окажет негативного влияния на население. Санитарные нормы освещения на рабочих местах регламентируются СНиП РК 2.04-104-2012 «Естественное и искусственное освещение», ПТЭ РК.

Вибрационное воздействие. Проведение работ в соответствии с принятыми проектными решениями по выбору оборудования позволит не превышать нормативных значений вибраций для персонала и, соответственно, на территории ближайшей жилой застройки не будут превышены допустимые значения.

Радиационное воздействие. Радиационное воздействие при осуществлении намечаемой деятельности не прогнозируется. Для исключения попадания на полигон радиоактивных веществ проводится периодический дозиметрический контроль отходов, поступающих на полигон.

Мероприятия по предотвращению и снижению негативного воздействия физических факторов.

Все меры, необходимые для снижения уровня шума и вибрации до значений допустимых уровней, будут осуществляться во время эксплуатации объектов.

Следующие меры по смягчению последствий должны использоваться в ходе эксплуатации, чтобы свести к минимуму шум и вибрацию:

- любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму;
- следует использовать барьеры ослабления шума;
- размещение персонала в отдельно стоящем блок-боксе;
- использование гибких стыков, сцепления и т.д., если необходимо свести вибрации к минимуму;
- эксплуатацию и техническое обслуживание объекта предусматривается осуществлять оптимальным штатом персонала. Принятые технические решения по автоматизации производства позволят свести к минимуму вмешательство персонала в производственные процессы;
- снижение травматизма и вредного влияния непосредственного контакта персонала с окружающей средой будет достигнуто за счет использования средств индивидуальной защиты, спецодежды, перчаток, средств первой медицинской помощи и обучения правилам безопасного ведения работ и пожарной безопасности. Зоны, в которых снижение звукового давления до предельных уровней, установленных стандартами, невозможно, будут обозначены знаками безопасности. Работающих в этих зонах администрация обязана снабжать средствами индивидуальной защиты, подобранными по ГОСТ. Запрещается даже кратковременное пребывание без средств индивидуальной защиты в зоне с уровнем звукового давления, превышающим 135 дБ, любой из нормируемых октавных полос частот;
- звукоизоляция стен и потолков, установка «шумящего оборудования» на вибро-основания, установка шумоглушителей;
- звукоизоляция дверных и оконных проемов с устройством уплотнительных прокладок по контуру;
- методы измерения и оценка шума на рабочих местах и шумовых характеристик оборудования должны соответствовать СН РК.

Мероприятия по защите населения от физического воздействия.

В перечень мероприятий по защите от шума предлагаются следующие мероприятия общего характера:

- соблюдением санитарно-защитных зон (по фактору шума) промышленных объектов.

Вывод

Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях» по транспортировке природного газа разработан согласно Техническому заданию на проектирование. При разработке были учтены государственные и ведомственные нормативные требования и положения, использованы фондовые и литературные данные, включая собственные материалы. Инициатор намечаемой хозяйственной деятельности – Филиал УМГ «Алматы» АО «Интергаз Центральная Азия». На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что деятельность Филиала УМГ «Алматы» АО «Интергаз Центральная Азия» не будет оказывать существенного влияния на экологическую обстановку района.