

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ****МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН****ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ****КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

**Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности АО «Интергаз Центральная Азия».

Материалы поступили на рассмотрение KZ49RYS00610492 от 25.04.2024 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Акционерное общество «Интергаз Центральная Азия», Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 970740000392, Тасыбаев Манас Мухитович, +7 (7172) 927048, e.akhmet@ica.kz.

Согласно п. 12.1. раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса Республики Казахстан намечаемая хозяйственная деятельность «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км» относится к видам намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Предусматривается строительство магистрального газопровода от КС- 14 в Актюбинской области до города Костанай и нового компрессорного цеха на площадке КС-14 для обеспечения компримирующих мощностей на магистральном газопроводе. Диаметр трубопровода – 1020 мм, общая протяженность 630 км.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: Проектируемая трасса магистрального газопровода проходит по территории Актюбинской и Костанайской областей: –Актюбинской область -Хромтауский, Айтекебийский районы; – Костанайская область - Камыстинский, Денисовский, Б. Майлинский районы, территории г. Рудный и Костанайского района. Точная протяженность газопровода будет определена на стадии Проект. Строительство КС-14 и МГ «КС-14 – Рудный» входит в состав мероприятий для обеспечения транспортировки газа по МГ «Бухара -Урал» и подачи газа потребителям г.Актобе и Костанайской области. Газопровод прокладывается в основном по незаселенной местности. Трасса МГ начинается с территории КС-14 в 1 км юго-восточнее п. Тамды, в 200 км восточнее г. Актобе. Конец трассы – западные окраины города Костанай. Сопутствующие объекты (РЭУ, РЭП, ВП) – п. Тамды, с.Жургенов, с. Денисовка, г.Рудный. В состав станционных сооружений МГ входят компрессорные станции, ремонтно-эксплуатационные участки (РЭУ), вахтовые поселки (ВП) и газоизмерительные станции (ГИС). СС, находящиеся по всей протяженности трассы МГ, расположены в следующем порядке: в Хромтауском районе Актюбинской области – КС, ЗУ, ВП Тамды, РЭУ1 Тамды канализационные очистные сооружения и пруды испарители; в Айтекебийском районе Актюбинской области – РЭУ2 Жургенов; в Денисовском районе Костанайской области - РЭП Альшан в Майлинском районе, Костанайской области, недалеко от г. Рудный – РЭУ3 Сарыбай. В непосредственной близости от существующей КС14 севернее в 300 м определен земельный участок под строительство новой



компрессорной станции и выбрана точка начала проектного газопровода КС -14 – Костанай. Трасса проектируемого газопровода начинается от врезки в систему магистральных газопроводов «Бухара-Урал», от проектируемой КС-14. Маршрут проектируемого МГ спрходит в районе размещения следующих населенных: Копа – Богетсай – Белькопа – Актасты – Талдысай – Жургенев – Жана Турмыс – Теренсай – Северное – Граница Актюбинской и Костанайской областей– Пушкино – Жаилма – Сахаровка – Адай – Бестобе – Ливановка – Шункырколь – Денисовка – Перелески – Тобол – Воронежское – Рудный – Костанай. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений:
Технические и технологические параметры планируемого к строительству газопровода: – Диаметр трубопровода – 1020 мм, L=630 км; –Протяженность участка по Актюбинской области – 299 км; – Протяженность участка по Костанайской области – 331 км; – Давление в трубопроводе на выходе •из 1-го цеха (КЦ-1) – 5,4 МПа; •из 2-го цеха (КЦ-2) – 9,81 МПа. Предусматривается сооружение следующих объектов: – Головной компрессорной станции №14 в районе п. Копа в Хромтауском районе Актюбинской обл.; - Линейной части магистрального газопровода, прокладываемого подземным способом, общей протяженностью трассы 630 км, а также соответствующих технологических объектов: линейные узлы запорной арматуры, станции катодной защиты трубопровода, высоковольтные линии электропередачи, трансформаторные подстанции, крановые узлы, камеры запуска и приема очистных устройств с конденсатосборниками, узлы учета и подключения, отводы, перемычки и другие станционные сооружения: – Замерный узел и (ЗУ); – Регулятор расхода газа (РРГ); – Ремонтно-эксплуатационных участков (РЭУ); – Ремонтно-эксплуатационного пункта (РЭП); – Общежития со столовой и котельной (Вахтовый поселок); - Канализационные очистные сооружения с прудами-испарителями. Каждая из площадок станционных сооружений, расположенных по трассе МГ, является самостоятельной, располагается на отдельном земельном участке и представляет собой единый производственный комплекс. В настоящем ТЭО, для обеспечения газом Костанайской области, г. Актобе и Актюбинской области, предусмотрено строительство КС-14, состоящей из одного технологического цеха, в составе 7 взаимозаменяемых ГПА, еденичной мощностью 15,9МВт. ГПА в различных сочетаниях могут работать в два выходных коллектора из КС как на выходное давление $P_p=5,4\text{ МПа}$ так и на давление $P_p=9,81\text{ МПа}$. Установка блочно-контейнерных сооружений компрессорной станции. Основное оборудование КС-14: компрессорные агрегаты, фильтрационное и сепарационное оборудование, установки очистки и охлаждения газа, оборудование для учета (дозировки), отключающая и регулирующая арматура, дренажные емкости и конденсатосборники, котлы для отопления и подогрева газа, ГПЭС, ДЭС, резервуары для дизтоплива, ремонтное оборудование, КНС, спутниковая антенна, ГРПШ, склад хранения масла, насосные станции водопровода, емкости для одоранта и метанола, , сети канализации, тепло- и водоснабжения. Основное оборудование станционных сооружений (РЭУ и РЭП): ремонтное оборудование, ДЭС, резервуары для дизтоплива, котлы для отопления, оборудования для очистки, замера и подготовки газа, продувочные и сбросные свечи, АМС, ГРПШ, топливораздаточные пункты и топливораздаточные колонки, топливный склад, КНС, канализационные очистные сооружения, пруд-испаритель и площадка складирования сухого остатка, автомойка с очистными сооружениями, гаражи и автобоксы, пожарное депо, аналитическая химлаборатория, КТП, маслосборник, склады хранения метанола, пропана, одоранта и кислорода, ПРУ, сети канализации, тепло- и водоснабжения. Виды СМР: 1.организационно-подготовительные работы, заказ, приобретение, приемка и размещение оборудования, стройматериалов, подготовка площадок для складирования и стоянок для строительной техники, организация производственных баз, складов, ремонтной службы и др., заключение договоров на вывоз



и утилизацию отходов, обучение персонала и др.). 2.основной период: устройство временных дорог, земляные работы (срезка и складирование плодородного слоя, рытье и засыпка траншей и котлованов, обустройство насыпей, перемещение и ручная разработка грунта), укладка трубопровода в траншею, сварочные работы, шлифовка, грунтовка, покраска, бетонные работы и устройство фундаментов, монтажные, гидроизоляционные, отделочные и пусконаладочные работы, пневмоиспытания газопроводов на прочность, рекультивация.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Первый пусковой комплекс (1 ПК), реализация с III квартала 2025 года. К первому пусковому комплексу относится строительство площадок Замерного узла, всех РЭУ, РЭП и ВП. Здания, оборудованные системой хозяйственно-питьевого водоснабжения на площадках ЗУ, РЭУ1,2,3, РЭП и ВП, а также сети и сооружения водоснабжения и канализации на этих площадках, относятся к первому пусковому комплексу; Второй пусковой комплекс (2 ПК) реализация с III квартала 2025 года. Ко второму пусковому комплексу относится строительство площадки КЦ-1 компрессорной станции (ГПА 3+1) с полным комплексом инфраструктуры. Здания, оборудованные системой хозяйственно-питьевого водоснабжения (АДК, ПРУ, Пож.депо, НС II подъема, КПП и РММ), на площадке компрессорной станции, а также сети и сооружения водоснабжения и канализации на этой площадке, относятся ко второму пусковому комплексу; Третий пусковой комплекс (3 ПК) , реализация с II квартала 2029 года. К третьему пусковому комплексу относится строительство КЦ-2 компрессорной станции с ГПА 2+1 и расширения комплекса инфраструктуры. Согласно письма Заказчика № 06-62-518 от 14.03.2024 г дата начала строительства: – 1ПК - 3кв. 2025 года; – 2ПК - 3кв. 2025 года; – 3ПК - 2 кв. 2029 год. Продолжительность строительства 1 ПК составляет 23 месяца. Продолжительность строительства 2 ПК составляет 12 месяцев. Продолжительность строительства 3 ПК составляет 11 месяцев.

Эксплуатация объектов 1ПК начинается в 3 кв 2027 г. Эксплуатация объектов 1ПК начинается в 3 кв 2026 г. Эксплуатация объектов 1ПК начинается в 2 кв 2030 г. Срок эксплуатации 30 лет.

Водопотребление и водоотведение. На период строительства предполагается потребление воды в объеме: - временными посёлками строителей (в основном бытовое использование) I этап – 150 000 м3, II этап – 40 000 м3. По предварительной оценке общий объем потребления воды компрессорными станциями и вахтовыми поселками в период эксплуатации проектируемого газопровода составит порядка I этап – 9 402,4 м3 в год, II этап – 2963,8 м3 в год.

Трасса проектируемого МГ пересекает следующие природные водные объекты: приток р.Орь (водоохранная зона и полоса установлены), р. Жоса (водоохранная зона и полоса установлены), р. Шідер (водоохранная зона и полоса не установлены), р. Ыргыз (водоохранная зона и полоса установлены), р. Тобол (водоохранная зона и полоса установлены), р. Аят (водоохранная зона и полоса не установлены). Переходы через реки шириной русла более 25 метров предусматриваются способом ННБ (наклонно-направленного бурения) -реки Жоса, Ыргыз и Тобол. Трасса проектируемого МГ пересекает также накопитель для сброса шахтно-рудничных вод АО «ССПГО» и сточных вод г. Рудный и технический канал для сброса стоков для данных гидротехнических объектов водоохранные зоны и полосы не устанавливаются.

Ожидаемый объем выбросов. На период строительства объем выбросов ЗВ составит **4809,5357 т.**

На период эксплуатации объем выбросов ЗВ составит **6138,692522 т/г.**

Ожидаемый объем образуемых отходов. Общий объем отходов на период строительства составит – 942,614 т/год. Общий объем отходов на период эксплуатации составит – 77,069 т/год.



Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

2. Необходимо дать 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, предварительная оценка их существенности.

3. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

4. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в периоды строительства и эксплуатации.

5. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

6. Добавить информацию о наличии вблизи участка проектируемых работ лесных хозяйств.

7. Указать, в каком объеме используется вода на пылеподавление при строительных работах.

8. Включить информацию о гидроизоляционном устройстве территории планируемого объекта. Для обеспечения защиты подземных вод, почвенного покрова в качестве изолирующего слоя для накопительной емкости, пруда и септика предусмотреть в проекте геопленку, слой бентомата.

9. Указать источник воды для технических и хозяйственно-бытовых нужд.

10. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

11. . Согласно пп.1) п.4 ст.72 представить информацию о местах размещения твердо-бытовых, производственных отходов. Необходимо включить информацию по предприятиям, которым будут передаваться отходы.

12. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

13. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую 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:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

14. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения.



Необходимо предоставить карту – схему с указанием расстояния от объекта до ближайшей жилой зоны.

15. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

16. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений.

17. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных ситуаций.

18. Предоставить детальную информацию о том, как будут прокладываться газопроводы в местах пересечения с автомобильными дорогами, и при пересечении рек.

19. Описать методы предотвращения коррозионных явлений и исключения попадания влаги.

20. Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст 241 Кодекса.

Замечания и предложения, полученные от Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан:

1. До начала проведения работ, необходимо разработать проекты установления водоохранных зон и полос участков рек Шідер и Аят, и утвердить акиматами Костанайской и Актюбинской областей с вынесением Постановлений, согласно п.2 статьи 116 Водного Кодекса Республики Казахстан (далее-Кодекс);

2. Соблюдать границы установленных водоохранных зон и полос, режима и особых условий хозяйственного использования установленных водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов (рек Баксайс, Иргиз, Тобол), предусмотренных Приложением 2 к постановлению акимата №344 от 03 августа 2022 «Об установлении водоохранных зон и полос на водных объектах Костанайской области, режима и особых условий их хозяйственного использования», Приложением 2 к постановлению акимата Актюбинской области от 13.12.2017г №443 «Об установлении водоохранных зон и полос крупных рек Иргиз, Торгай, их притоков и основных озер Тобол-Торгайского бассейна Актюбинской области, режима и особых условий их хозяйственного использования»;

3. Предусмотреть разработку технологических и природоохранных мероприятий, обеспечивающих охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения п.5 статьи 112 Кодекса;

4. Производство работ в водоохранных зонах поверхностных водных объектов необходимо согласовать со всеми соответствующими органами, в соответствии п.1 статьи 126 Кодекса;

5. Соблюдать нормы водного законодательства Республики Казахстан и иных нормативно-правовых актов Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда на всех стадиях реализации Проекта;

6. В случае забора и (или) использования водных ресурсов из поверхностных и подземных источников с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Кодекса хозяйствующему субъекту необходимо оформить Разрешение на специальное водопользование в соответствии статьи 66 Кодекса, а также согласно приложению 1 Правил «Об утверждении правил оказания государственных услуг в области регулирования использования водного фонда», утвержденным исполняющего обязанности министра Экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 сентября 2020 года №216 оказания государственной услуги «Разрешение на специальное водопользование».

Замечания и предложения, полученные от Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Костанайской области:



1. Согласно пункту 6 Санитарных правил №114 «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний» утвержденных приказом Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 12 ноября 2021 года № ҚР ДСМ-114 (далее-СП). В СЗЗ стационарно-неблагополучных и почвенных очагов сибирской язвы не допускается отвод земельных участков для проведения агромелиоративных, изыскательских, гидромелиоративных, строительных работ, связанных с выемкой и перемещением грунта сибиреязвенных захоронений, затоплением, а также передача в аренду, продажа земельных участков.

Согласно пункта 16 раздела 2 Приложения 3 к СП №2, минимальные санитарные разрывы для подземных и наземных магистральных газопроводов, не содержащих сероводород относится к 1 классу опасности (города и другие населенные пункты; коллективные сады и дачные поселки; тепличные комбинаты; отдельные общественные здания с массовым скоплением людей населенные пункты - минимальные санитарные разрывы 300 м; отдельные общественные здания с массовым скоплением людей, отдельные малоэтажные здания; сельскохозяйственные поля и пастбища, полевые станы - минимальные санитарные разрывы 250 м, магистральные оросительные каналы, реки и водоемы; водо-заборные сооружения - минимальные санитарные разрывы 25 м).

В этой связи, в целях обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и недопущения возникновения случаев особо-опасных инфекции необходимо соблюдать требования СП.

Вместе с тем, необходимо соблюдать следующие санитарно – гигиенические требования:

- Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утв. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;
- Санитарных правил от 20 февраля 2023 года № 26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».
- Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49.

Заместитель председателя

Е. Умаров

Исп. Маукен Ж.

Заместитель председателя

Умаров Ермек



