



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

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

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

№ _____

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности акционерного общества "Интергаз Центральная Азия".

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ33RYS00707295 от 16.07.2024 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Акционерное общество "Интергаз Центральная Азия", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район " Есиль", улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 970740000392, ТАСЫБАЕВ МАНАС МУХИТОВИЧ, +7 (7172) 927048, e.akhmet@ica.kz.

Общее описание видов намечаемой деятельности согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс). 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. Согласно п. 12.1 раздела 1 приложения 1 к Экологическому Кодексу намечаемая деятельность характеризуется как «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км» и требует проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест: 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. 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: узлы пуска и приема очистных устройств (УЗПОУ), линейные крановые узлы (КР), крановые узлы отводов (КУО), станции катодной защиты трубопровода (СКЗ), высоковольтные линии электропередачи, трансформаторные подстанции и другие сооружения; – Замерный узел с регулятором расхода газа (ЗУ с РРГ); – Перемычки, отводы; – Ремонтно-эксплуатационных участков (РЭУ); – Ремонтно-эксплуатационного пункта (РЭП); – Вахтовый поселок со столовой (ВП); Трасса проектируемого газопровода начинается от врезки в систему магистральных газопроводов «Бухара-Урал», от проектируемой КС-14. Маршрут проектируемого МГ с ориентирами на местности проходит по следующим населенным пунктам: Копа – Богетсай – Белькопа – Актасты – Талдысай – Жургенев – Жана Турмыс – Теренсай – Северное – Граница Актыубинской и Костанайской областей– Пушкино – Жаилма – Сахаровка – Адай – Бестобе – Ливановка – Шункырколь – Денисовка – Перелески – Тобол – Воронежское – Костанай. В непосредственной близости от КС14 севернее в 300 м определён земельный участок под строительство новой компрессорной станции и выбрана точка начала проектного газопровода «КС-14 – Костанай».

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Основные объекты строительства газопровода «КС-14 – Костанай» определены по этапам строительства: Первый пусковой комплекс (1 ПК), реализация с III квартала 2025 года. Обеспечение пропускной способности до 2 млрд м³/год с возможностью подачи газа напрямую из МГ «Бухара – Урал» до г. Костанай без компрессорного цеха и предусматривает строительство: – Магистральный трубопровод Дн 1020 от КС-14 до г. Костанай протяженностью 630 км; – Перемычки, отводы, замерный узел с регулятором расхода газа; – Внешнее и вдольтрассовое электроснабжение; – ВОЛС и технологическая связь; – Вдольтрассовые автодороги, подъездные дороги к наземным сооружениям МГ и водопропускные сооружения; – РЭУ/РЭП, вахтовый поселок. Второй пусковой комплекс (2 ПК) реализация с III квартала 2025 года. Обеспечение пропускной способности до 5 млрд м³/год в направлении г. Костанай по МГ «КС-14 – Костанай» и до 10 млрд м³/год для увеличения транспорта газа по МГ «Бухара – Урал» с возможностью подачи газа из МГ «Бухара – Урал» с $P_p = 5,4$ МПа до г. Костанай.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектируемый МГ «КС-14 – Костанай» будет являться единой системой производственно-технологических объектов, сооружений и установок, состоящей из локальных площадочных объектов и линейных сооружений Технические и технологические параметры планируемого к строительству газопровода: – Диаметр трубопровода – 1020 мм, L=630 км; – Протяженность участка по Актыубинской области – 299 км; – Протяженность участка по Костанайской области – 331 км; – Давление в трубопроводе на выходе из КС-14 – 5,4 МПа; Предусматривается сооружение следующих объектов: – Головной компрессорной станции №14 в районе п. Копа в Хромтауском районе Актыубинской обл.; – Линейной части магистрального газопровода, прокладываемого подземным способом, общей протяженностью трассы 630 км , а также соответствующих технологических объектов: узлы пуска и приема очистных устройств (УЗПОУ), линейные крановые узлы (КР), крановые узлы отводов (КУО), станции катодной защиты трубопровода (СКЗ), высоковольтные линии электропередачи, трансформаторные подстанции и другие сооружения; – Замерный узел с регулятором расхода газа (ЗУ с РРГ); – Перемычки, отводы; – Ремонтно-эксплуатационных участков (РЭУ); – Ремонтно-эксплуатационного пункта (РЭП); – Вахтовый поселок со столовой (ВП); Каждая из площадок станционных сооружений, расположенных по трассе МГ, является самостоятельной, располагается на отдельном земельном участке и представляет собой единый



производственный комплекс. Компрессорная станция КС-14 предусмотрена из взаимозаменяемых 4-х ГПА: – работа 1-го ГПА, с проектным давлением $P = 5,4$ МПа, предусмотрена для подачи газа до 5 млрд $m^3/год$ по проектируемому МГ «КС14 – Костанай». – работа 2-х ГПА, с проектным давлением $P = 5,4$ МПа, предусмотрена для обратной закачки газа от 5 до 10 млрд $m^3/год$ в МГ «Бухара – Урал», в т.ч. на нужды г. Актобе и Актюбинской области. – 1 ГПА резервный. 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 строительно-монтажных работ (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 (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Согласно письму Заказчика № 06-62-518 от 14.03.2024 г дата начала строительства: – 1ПК – 3 квартал 2025 года; – 2ПК – 3 квартал 2025 года; Продолжительность строительства 1 ПК составляет 23 месяца. Продолжительность строительства 2 ПК составляет 12 месяцев. Сроки строительства МГ «КС-14 – Костанай» могут уточняться в соответствии с календарным графиком Заказчика на следующих этапах проектирования. Эксплуатация объектов 1ПК начинается в 3 квартале 2027 г. Эксплуатация объектов 2ПК начинается в 3 квартале 2026 г. Срок эксплуатации 30 лет.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей). **СТРОИТЕЛЬСТВО всего 4792,0924т.** ПК-1 –33 ЗВ: Железа оксид(0123), 3 кл., 5,694408 т/г; Кальций оксид(0128),нет кл., 0,000516 т/г;Оксиды марганца(0143),2 кл.,0,449945 т/г; Никель оксид(0164),2 кл., 0,00022 т/г; Олово оксид(0168),3 кл.,0,000748 т/г; Свинец и его соед.(0184),1 кл.,0,001362 т/г; Хром(0203)1 кл.,0,000085 т/г; Азота диоксид(0301),3 кл.,925,36226 т/г;Азота оксид(0304),3 кл., 938,0926 т/г;



Сажа(0328),3 кл.,157,1054 т/г;Сера диоксид(0330), 3 кл.,256,30105 т/г;Углерод оксид (0337),4 кл.,867,59325 т/г;Гидрофторид (0342),2 кл.,0,375238 т/г;Фториды неорг. (0344),2 кл.,0,402715 т/г;Диметилбензол(0616),3 кл.,2,693445 т/г; Метилбензол(0621),3 кл.,0,6593 т/г; Хлорэтен(0827),1кл.,0,256951т/г;Бутиловыйспирт(1042),3кл.,0,0128т/г;Этанол(1061),4кл.,0,00395т/г;2-Этоксизэтанол(1119),неткл.,0,025904т/г;Бутилацетат(1210),4 кл.,0,139606т/г;Проп-2-ен-1аль(1301),2кл.,27,723093т/г;Формальдегид(1325),2кл.,27,723093т/г;Пропан2он(1401),4кл.,0,300303т/г;Циклогексанон(1411),3кл.,0,00039т/г;Бензин(2704),4кл.,10,922368т/г;Керосиу(2732),нет кл., 78,764253 т/г;Уайт-спирит(2752),нет кл.,0,762513 т/г;Углев-ды пред.С12-19(2754),4 кл.,278,59793 т/г;Взвеш.в -ва(2902),3 кл.,3,005037 т/г;Пыль неорг.,SiO. **ВСЕГО:17728,0909 т/г**

перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Период строительства. Хозяйственно-бытовые сточные воды будут образовываться от столовой, душевых, бани-прачечной, туалетных комнат и в других коммунальных пунктах. В сточной воде основными загрязнителями будут являться органические вещества (остатки пищи), поверхностно-активные вещества (ПАВ), образующиеся при мытье посуды, стирке и в душевых. Сбор сточных вод во временных городках производится в септики-отстойники с последующим вывозом на очистные сооружения в ближайшие населенные пункты по договору. Период эксплуатации. В соответствии с составом сточных вод на всех площадках КС, ЗУ, РЭУ, РЭП и ВП проектом предусматривается бытовая система канализации. Согласно ТЗ, проектом предусматривается локальная очистка бытовых сточных вод на всех площадках, кроме РЭУЗ. Для площадок КС, ЗУ, РЭУ1, ВП ввиду того, что они находятся недалеко друг от друга, предусматривается одна площадка очистных. Сточные воды от площадки РЭУЗ Сарыбай, согласно ТУ № 05-358 от 09.02.2024 г. от ТОО «Рудненский водоканал», отводятся в действующие сети безнапорной канализации, сброс предусматривается через колодец-гаситель. Площадки очистных сооружений расположены на расстоянии около 150–300 м от основных площадок. Пруд - испаритель предназначен для приема и утилизации, путем испарения, предварительно очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод. Предусматривается отбор воды в теплое время года на полив территорий КС, ВП, РЭУ, РЭП. В пруды испарители сбрасываются вещества 10 наименований 2-4 класса опасности: взвешенные вещества – нет класса опасности, 1,1 т/г, сульфаты – 4 класса опасности, 0,76 т/г; хлориды – 4 класса опасности, 0,952 т/г; фосфаты – 3 класса опасности, 0,2 т/г; нефтепродукты – 4 класса опасности, 0,011 т/г; нитраты (по NO₃) – 2 класса опасности, 0,098 т/г; нитриты (по NO₂) 3 класса опасности, 0,016 т/г; аммиак (по азоту) – 3 класса опасности, 0,062 т/г; СПАВ – 4 класса опасности, 0,025 т/г ; железо общее – 3 класса опасности, 0,002 т/г. Общий объем сбросов – **3,08 т/г.**

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Период строительства. 1 и 2 ПК. Промасленная ветошь, код 15 02 02 (опасные) – 3,2 тонн. Образуются при эксплуатации и ремонте станков, оборудования, спецтехники и автотранспорта. Тара из-под ЛКМ, код 15 01 10 (опасные) – 5,236 тонн. Данный вид отходов образует тара из-под лакокрасочных материалов. Огарыши и остатки сварочных электродов, код 12 01 13 (неопасные) – 53,49 тонн. Образуются при сварочных работах. Стружка черных металлов, код 12 01 01 (неопасные) – 0,556 тонн. Образуются при механической обработке поверхностей металлов. Твердые бытовые отходы, код 20 03 01 (неопасные) – 463,75 тонн. Образуются в результате непроизводительной деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений и территорий. Отработанные моторные



масла, код 13 08 99* (опасные) – 27,512 тонн. Образуются в процессе эксплуатации автотранспорта, при замене промышленных масел в металлообрабатывающем оборудовании. Строительные отходы, код 17 01 06 (неопасные) – 2849,8 т/г. Отходы строительства и сноса. Общий объем отходов в период строительства составляет – 3403,544 т/год. Период эксплуатации. Газовый конденсат, код 10 01 19, (опасные) – 65,2 т/год. Очистка дренажного коллектора. Иловый осадок очистных сооружений, код 19 08 01, (опасные) – 3,895 т/г. Биологическая очистка. Остатки химреактивов в стеклянной таре, код 17 02 04*, (опасные) - 0,029 т/г. Работа аналитической лаборатории. Отработанные растворители лаборатории, код 16 05 06*, (опасные) - 0,0022 т/г. Образуются при работе аналитической лаборатории. Промасленная ветошь, код 15 02 02, (опасные) – 0,127 т/г. Образуется при различных вспомогательных работах, эксплуатации и ремонте станков, оборудования и автотранспорта Тара из-под ЛКМ, код 15 01 10 (опасные) – 0,143 т/г. тара из-под лакокрасочных материалов. Огарыши и остатки сварочных электродов, код 12 01 13 (неопасные) – 0,378 т/г. Образуются при сварочных работах. Твердые бытовые отходы, код 20 03 01 (неопасные) – 27,825 т/г. Образуются в результате производственной деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений и территорий. Отработанные моторные масла, код 13 08 99* (опасные) – 8,867 т/г. Образуются в процессе эксплуатации находящегося на балансе предприятия автотранспорта, замены промышленных масел в металлообрабатывающем оборудовании. Отработанные аккумуляторы, код 16 06 01* (опасные) – 1,111 т/г. Образуются в процессе эксплуатации энергетических установок и находящегося на балансе предприятия автотранспорта. Общий объем отходов в период эксплуатации составляет – **107,0562 т/год**. Данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Все образованные отходы, передаются по договору специализированным предприятиям на утилизацию или переработку.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам с указанием расстояния до контура карьера (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

3. Необходимо 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;

4. Представить расчет рассеивания загрязняющих веществ с учетом розы ветров, карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета в соответствии с пунктом 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63;

5. Предоставить информацию о ближайших водных объектах, об установленных водоохраных зонах и полосах водных объектов;

6. Дать характеристику площадок накопления отходов, условия их вывоза; организация раздельного сбора отходов;



7. Согласно ст. 327 Кодекса лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1. риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2. отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории;

8. Необходимо соблюдать требования ст. 345 Кодекса при транспортировке опасных отходов;

9. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;

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

11. Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов;

12. Предусмотреть информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности:

1) жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности;

2) биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы);

3) земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации);

4) воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод);

5) атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него);

6) сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем;

7) материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;

13. Представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами;

14. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны;

15. В отчете необходимо указать объемы образования всех видов отходов. Указать операции в результате которых они образуются, место хранения отходов, и сроки хранения, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов;

16. В соответствии статьи 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с требованиями ст. 112, 115 Водного кодекса РК от 9 июля 2003 года №481 необходимо соблюдать



ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

17. Провести классификацию всех отходов в соответствии с «Классификатором отходов» утвержденным Приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

18. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения);

19. Необходимо предоставить 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;

20. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу;

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

22. Предусмотреть соблюдения экологических требований, предусмотренные статьями 210, 211, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

23. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и 358 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее – Кодекс), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

24. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны.

25. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Замечания и предложения департамента экологии по Актюбинской области

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

3. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и



почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

4. Трасса проектируемого МГ на отдельном участке проходит по территории земель государственного лесного фонда КГУ «Тарановское учреждение лесного хозяйства».

В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан производство строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, при наличии соответствующего экологического разрешения либо положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира)

5. В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

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, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

Определить участки с местообитанием и произрастанием краснокнижных видов флоры и фауны в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции с компенсацией потерь по биоразнообразию. Осуществлять мониторинг и контроль за состоянием местообитания краснокнижных видов животных и птиц, а также растений.

– необходимо проведение экспертной оценки флоры и фауны на территории намечаемой деятельности

– в случае обнаружения редких видов на территории намечаемой деятельности приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу и предусмотреть мониторинг обнаруженных охраняемых и редких видов фауны;



– пересадка редких и охраняемых видов растений в случае их обнаружения, по решению уполномоченного органа;

- в случае произрастания видов растений, занесенных в Красную Книгу РК, необходимо провести выкопку подземных частей растений (в случае их обнаружения) тюльпана двухцветкового, прострела раскрытого, адониса волжского, шампиньона табличный, тюльпана Шренка, лилии кудреватой, прострела раскрытого, пиона степного, волчегонника алтайского и др. для пересадки либо в специально организованный питомник (все эти виды являются декоративными и ценными лекарственными) либо для пересадки в подходящие биотопы на близ лежащие участки, которые входят в границы землеотвода, но не будут затронуты строительными работами.

– предварительный сбор семян с тех особей редких видов, которые будут уничтожены при строительстве, с дальнейшим посевом их на подходящих участках либо передачей на хранение, обмен либо для выращивания и изучения в фонды Института ботаники и фитоинтродукции и его филиала Институт биологии и биотехнологии растений;

- использовать семена при рекультивации участка после окончания работ;

6. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для 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.

7. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статье 320, 321 Кодекса.

8. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса.

Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

9. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

10. Предусмотреть защитные насаждения, вдоль магистральных трубопроводов и других линейных сооружений, предназначены для защиты данных объектов от неблагоприятных природных явлений, предотвращения загрязнения окружающей среды, снижения шумового воздействия в соответствии п. 1 статьи 263 Кодекса.



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

Замечания и предложения Комитета водного хозяйства МВРИ

1. До начала проведения работ, необходимо разработать проекты установления водоохраных 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 РК;

2. Соблюдение границ установленных водоохраных зон и полос, режима и особых условий хозяйственного использования установленных водоохраных зон и полос поверхностных водных объектов (рек Баксайс, Иргиз, Тобол), предусмотренных Приложением 2 к постановлению акимата №344 от 03 августа 2022 «Об установлении водоохраных 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 водоохраных 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 природоохраных мероприятий, обеспечивающих охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения (п.5 статьи 112 Водного кодекса Республики Казахстан);

4. Производство работ в водоохраных зонах поверхностных водных объектов необходимо согласовать со всеми соответствующими органами, в соответствии п.1 статьи 126 Водного кодекса РК;

5. Соблюдение норм 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 Водного кодекса Республики Казахстан (далее-Кодекс) 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».

Заместитель председателя

А.Бекмухаметов

Исп. Айтекова Е. 74-07-55

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



