

**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

№ \_\_\_\_\_

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

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

**Материалы поступили на рассмотрение:** KZ38RYS01330042 от 29.08.2025 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, 87021111907, [e.akhmet@ica.kz](mailto:e.akhmet@ica.kz).

*Общее описание видов намечаемой деятельности. согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс).* Соответствии с видами деятельности Приложения Раздел 1. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным Намечаемая деятельность соответствует: пункт 12.1 Раздел 1 Приложения 1 ЭК РК - трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км. Основным видом деятельности АО «Интергаз Центральная Азия» является транспортировка газа по распределительным газопроводам, эксплуатация и ремонт газораспределительных установок, маркетинг, покупка и реализация газа потребителям. Существующая деятельность соответствует п. п. 7.13. п. 7 раздела 2 Приложения 2 ЭК РК транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов и относится к объектам II категории.

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест:* Строительство новой компрессорной станции КС-10 Аральского ЛПУ будет осуществляться в Актюбинской области, Шалкарском районе вблизи п. Бозой. п. Бозой находится примерно в 187 км к юго-юго-западу от города Шалкар. Проектируемая КС-10 будет располагаться на расстоянии 1 км в юго-западном направлении от ближайшей жилой зоны п. Бозой (недалеко от действующей КС-10). Географические координаты угловых точек испрашиваемой территории Площадка КС: №1-46°12'23,99" с.ш. и 58°48'57,06" в.д.; №2-46°12'31,26" с.ш. и 58°48'39,24" в.д.; №3-46°12'25,62" с.ш. и 58°48'32,94" в.д.; №4-46°12'32,52" с.ш. и 58°48'19,38" в.д.; №5-46°12'27,54" с.ш. и 58°48'13,26" в.д.; №6-46°12'20,82" с.ш. и 58°48'28,44" в.д.; №7-46°12'18,48" с.ш. и 58°48'26,10" в.д.; №8-46°12'11,10" с.ш. и 58°48'42,66" в.д.. Площадка ПС-110: №1-46°12'33,91" с.ш. и 58°48'43,52" в.д.; №2-46°12'34,73" с.ш. и 58°48'41,96" в.д.; №3-46°12'33,60" с.ш. и 58°48'40,80" в.д.; №4-46°12'32,76" с.ш. и 58°48'42,35" в.д.. Линейная часть газопровода: №1-46°12'31,44" с.ш. и 58°49'39,54" в.д.; №2-46°12'44,16" с.ш. и 58°49'14,10" в.д.; №3-46°11'42,66" с.ш. и 58°48'10,50" в.д.; №4-46°11'38,04" с.ш. и 58°48'19,92" в.д.; №5-46°12'31,50" с.ш. и 58°49'16,32" в.д.; №6-46°12'26,10" с.ш. и 58°49'33,66" в.д.. ВЛ-110: №1-46°30'24,48" с.ш. и



57°57'40,38"в.д.; №2-46°24'07,26" с.ш. и 57°59'17,64"в.д.; №3-46°16'47,22" с.ш. и 58°09'13,62"в.д.; №4-46°16'56,16" с.ш. и 58°29'48,90"в.д.; №5-46°14'57,84" с.ш. и 58°42'30,24"в.д.; №6-46°14'58,14" с.ш. и 58°44'14,76"в.д.; №7-46°12'33,92" с.ш. и 58°48'42,35"в.д.. Сведения об обоснование выбора места и возможностях выбора других мест: Строительство комбинированной компрессорной станции (далее КС) входит в состав мероприятий для обеспечения транспортировки газа с МГ «Бухара -Урал» и из/в ПХГ «Бозой» (отбор/закачка) с последующей подачей на вход КС-1 «Бозой» МГ «ББШ», 2-ая нитка МГ «ББШ» (проектируемый) и МГ «Бухара -Урал». Потребность в строительстве новой КС с газоперекачивающими агрегатами нового поколения связана с тем, что существующие ГПА типа ГТ-700-5 отработали назначенный ресурс 70 000 мото/часов. В данный момент средняя наработка агрегатов с начала эксплуатации более 164 000 мото/часов. На действующем турбо-компрессорном цехе эксплуатируется физически и морально устаревшие оборудования, дальнейшее поддержание их в рабочем состоянии не целесообразно. Продление моторесурса узлов и деталей ГПА не безопасно для производства и жизни работников. Компания ЗАО «Невинтермаш» г. Санкт- Петербург с 2002 года дважды продлевали моторесурсы узлов и деталей ГПА. При выборе местоположения проектируемой КС-10 рассматривались эксплуатационные возможности существующей установки осушки газа, где при расчетных показателях диктуют определенные условия в части перепада давлений газа. Согласно этим условиям, размещение новой комплексной КС-10 предусмотрено с учетом необходимости максимального использования инфраструктуры МГ «Бухара-Урал» КС-10 Аральского ЛПУ. На основании выбор альтернативного места размещения является не актуальным. Согласно требованиям Заказчика рассматривается разделение проекта на Пусковые комплексы. Где: 1 (первый) Пусковой комплекс рассматривает строительство Линейной компрессорной станции (ЛКС) с учётом эксплуатации существующей Дожимной компрессорной станции (ДКС); 2 (второй) Пусковой комплекс включает строительство новой ДКС.

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.* Проектируемая компрессорная станция КС-10 состоит из линейной компрессорной станции (ЛКС) и дожимной компрессорной станции (ДКС). На проектируемой КС-10 природный газ сжимается для обеспечения его транспортировки по магистральному газопроводу. Технологические параметры проектируемой комплексной КС: до 1200 тыс. м3/час (режимы отбор /закачка и линейной КС МГ) и до 1140 тыс. м3/час в режиме транзита, Давление газа на входе мин.2,5 МПа, мин. 1,4 МПа (от ПХГ «Бозой»). Давление газа на выходе 5,4 МПа.

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.* Строительство комплексной КС-10 предполагается осуществить двумя пусковыми комплексами с поочередным вводом в эксплуатацию. Основная промышленная площадка ограждается, на ее территории располагаются основные производственные, административные, санитарно-бытовые, а также вспомогательные объекты, здания и сооружения предприятия. Режим работы проектируемой КС — непрерывный, 24 часа в сутки, 365 суток в год. Основные проектируемые объекты комплексной КС-10: Шлейфы (газопроводы) входа и выхода диаметром 1000мм. Замена кранов и крановых узлов. Замена и перенос коллекторов ПХГ «Бозой» Замена и строительство новых трубопроводов, и строительство лупинга диаметром 1000 мм. Площадка очистки газа с центробежными сепараторами и фильтрами-сепараторами, коллекторами и системой сбора. Компрессорные цеха (КЦ) №1-3 с газоперекачивающими агрегатами (ГПА) мощностью 15,3 МВт – 3 шт. и системой слива масла. Теплогенераторы КЦ №1-№3 – 3 шт. (ЛКС). Компрессорные цеха (КЦ) №1-4 с газоперекачивающими агрегатами (ГПА) мощностью 17 МВт – 4 шт и системой слива масла. Теплогенераторы КЦ №1-№4 – 4 шт. (ДКС). Аппараты воздушного охлаждения для ГПА Установка (блок) подготовки топливного газа с коллекторами и газогенераторами (3



шт) и одоризационной установкой. Узел замера расхода газа. Продувочные свечи диаметром 325мм, 219 мм и 159 мм. Дренажные емкости объемом 10 куб.м, 3 куб.м. Воздушная компрессорная. Пруд-испаритель с блочными очистными сооружениями для сточных вод. Канализационная насосная станция (3 куб.м/сутки). ВЛ-110 кВ протяженностью около 80 км. Ремонтно-эксплуатационный блок с мастерскими. Административно-бытовой корпус с операторной. Лаборатория. Склад хранения масла в таре. Дизельная электростанция мощностью 720 кВт в количестве 1 шт. Резервуары для дизельного топлива объемом 10 куб.м в количестве 2 шт. Газопоршневые электростанции мощностью 1000 кВт в количестве 3 шт. Отопительные котлы: газовый мощностью 41,1 кВт, электрический мощностью 18,6 кВт с в количестве более 5 Пожарное депо Спутниковая антенна Автостоянки Система электроснабжения с подключением к существующим электросетям п. Бозой и энергетического хозяйства Система водоснабжения и канализации. Система отопления, вентиляции, кондиционирования Система видеонаблюдения и сигнализации. Системы связи и автоматизированного управления производством Система противопожарной сигнализации Система обнаружения опасной концентрации горючих газов. Система автоматического пожаротушения ГПА. Система противопожарного водоснабжения территории КС. Система электрохимической защиты. Система газоснабжения для собственных нужд. Система противоаварийной защиты ГПА. Внутриплощадочные проезды и подъездные дороги. Период строительства: 1. организационно-подготовительные работы. 2. основной период: земляные работы, устройство фундаментов, сварочно-монтажные, изоляционные, бетонные и отделочные работы, благоустройство, пуско-наладочные работы.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта)* Прогнозируемые сроки строительства: 1 ПК (пусковой комплекс) – начало строительство в I квартале (январь) 2027г.; 2 ПК (пусковой комплекс) – начало строительства в I квартале (январь) 2028г. В 1 ПК предусмотрено строительство КС, во 2 ПК предусмотрено строительство ДКС. Продолжительность строительства 1 ПК составляет 11 мес. (начало строительства – январь 2027г., окончание строительства – ноябрь 2027г.). Продолжительность строительства 2 ПК составляет 12 мес. (начало строительства – январь 2028г., окончание строительства – декабрь 2028г.). Общая расчетная продолжительность строительства составляет 23,0мес. (начало строительства – январь 2027г., окончание строительства – декабрь 2028 год). Срок эксплуатации проектируемых объектов декабрь 2027 г.- декабрь 2057 г., продолжительность эксплуатации проектируемого объекта 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).* Период строительства период всего около 606,8963 т/год: 1 класс опасности- озон 0,000085 т/год, свинец и его соединения 0,000029 т/год, бензапирен 1,554 т/год. 2 класс опасности- марганец и его соединения 2,1935 т/год, оксид меди 0,000006 т/год, никеля оксид 0,000006 т/год, азота диоксид 27,1456 т/год, фтористый водород 1,554 т/год, фториды неорганические 6,8376 т/год, формальдегид 1,554 т/год. 3 класс опасности –ксилол 37,6486 т/год, окрасочный аэрозоль 37,2375 т/год, бутиловый спирт 2,18174 т/год, толуол 44,619 т/год, Пыль неорганическая,  $\text{SiO}_2$ : 20-70% 260,8010241 т/год, железа оксид 41,6476 т/год, пыль неорганическая менее 20% 2,9010241 т/год, олова оксид 0,0000159 т/год, окись сурьмы 0,00000007 т/год, взвешенные вещества 2,1935 т/год, пыль металлическая 2,1935 т/год, сажа 6,8376 т/год. 4 класс опасности ацетон 14,1872 т/год, бутилацетат 22,266 т/год, этилацетат 8,3232 т/год, бензин 0,06 т/год, спирт этиловый 2,5 т/год, керосин 1,1 т/год, углерода оксид 51,33 т/год, углеводороды предельные 8,3232 т/год. Не классифицируются –



уайт-спирит 17,48997 т/год, пыль абразивная 2,1935 т/год. Период эксплуатации и пусконаладочных работ около 2019,794216674 т/год 1 класс опасности- бензапирен 0,048010594 т/год. 2 класс опасности- оксид марганца 0,00023 т/год, диоксид азота 754,14973 т/год, формальдегид 0,128316 т/год, сероводород 0,00520168 т/год, азотная кислота 0,005256 т/год, соляная кислота 0,001387584 т/год. Серная кислота 0,00028067 т/год, бензол 0,002585952 т/год, тетрахлорметан 0,005182416 т/год, фтористые соединения 0,00019 т/год, фториды 0,00021 т/год, 3 класс опасности-оксид железа 0,00291 т/год, диНатрий карбонат 0,003т/год, оксид азота 107,89055 т/год, диоксид серы 201,8908799 т/год, сажа 0,64325 т/год, взвешенные 0,01793 т/год, пыль неорганическая с содержанием диоксида кремния 20-70% 0,00021 т/год, метилбензол 0,000852523 т/год, уксусная кислота 0,002018304 т/год, меркаптаны 0,01192719 т/год, 4 класс опасности- этиловый спирт 0,01755504 т/год, метан 484,71579 т/год, углерод оксида 430,908741 т/год, углеводороды 0,016422 т/год, ацетон 0,006696144 т/год, аммиак 0,00051719 т/год. Не классифицируется – масло минеральное 1,841823 т/год, пыль абразивная 0,25773 т/год, углеводороды C1-C5 37,004669 т/год, C6-C10 0,2139028 т/год, натрия гидроксид 0,000137707 т/год, СМС 0,000124 т/год.

*Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, 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* Сбросы загрязняющих веществ в период строительства и эксплуатации на рельеф местности, в подземные и поверхностные воды не намечается. Сброс загрязняющих веществ хозяйственно-бытовых сточных вод после очистки на локальных очистных сооружениях в пруд-испаритель (предполагаемый объем) в период эксплуатации около 4,3118 т/год: азот аммонийный 0,002 т/год, БПК полный 0,014 т/год, взвешенные вещества 0,04 т/год, железо общее 0,0014 т/год, нефтепродукты 0,0014 т/год, нитраты 0,21 т/год, нитриты 0,02 т/год, СПАВ 0,001 т/год, сульфаты 2,28 т/год, фенолы 0,001 т/год, фосфаты 0,001 т/год, хлориды 1,6 т/год, ХПК 0,14 т/год.

*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, не более 450,8 т/период, из них: Бетон и бетонная крошка 153,5 т; Обрезки арматуры, металлолом 120,0 т; Деревянные поддоны, опалубка (в т.ч. повреждённая) 20,0 т; Пластиковая упаковка от стройматериалов 10,0 т; Отходы кирпича, шлакоблоков 40,0 т; Отходы изоляционных материалов (минвата, пенопласт и т.д.) 5,8 т; Грунт и строительный мусор (в случае земляных работ) 20,0 т; Огарки сварочных электродов 20,0 т; Отходы битума 1,0 т; Масляные обтирочные материалы (тряпки, загрязнённые смазкой/маслом) 0,1 т; Отходы упаковки оборудования (дерево, пластик, стрейч-плёнка, пенопласт) 0,8 т; Кабельные отходы (обрезки кабеля, изоляция) 1,0 т; Металлическая стружка при сверлении, резке металла 0,1 т; Промасленные перчатки, фильтры, ветошь 0,2 т; Отработанные масла или смазки 10,0 т; Аккумуляторы (если используются временные источники питания) 0,5 т; Аэрозольные баллоны (например, монтажная пена) 1,0 т; Контейнеры от химикатов (антикоррозийные покрытия, краски) 20,0 т; ТБО (пищевые отходы, упаковка, ПЭТ-бутылки и пр.) 24,8 т; Пластиковые и бумажные отходы 1,0 т; Санитарно-гигиенические отходы 1,0 т. Период эксплуатации Ожидаемое годовое количество образования отходов при эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности составит 470,8352 т/год, в том числе: отработанные ртутьсодержащие лампы 0,6 т/год, отработанные аккумуляторы 2,0 т/год, отработанные масла 10 т/год, газовый конденсат 20 т/год, отходы ЛКМ 6,2 т/год, промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда) 7,5 т/год, грунт и камни содержащие опасные вещества 4,7 т/год отработанные промасленные фильтры 0,2 т/год, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами 2,5 т/год, Водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества 16,3 т/год, Маслянистые шламы от



технического обслуживания машин и оборудования (нефтешлам) 14 т/год, Нефтедержавшы бұрығы отходы (шлам) 10,0 т/год, Изоляционные материалы 2,5 т/год, шлам от зачистки резервуаров 0,15 т/год, остатки химреактивов 0,002 т/год, отработанные растворители 0,0022 т/год, окалина 0,18 т/год, отработанные автошины 1,1 т/год, отходы сварки 4,5 т/год, дерево – 0,3 т/год, тканевая упаковка 0,2 т/год, черные металлы 30,0 т/год, цветные металлы 1,0 т/год стружка черных металлов 0,8 т/год, стружка цветных металлов 0,015 т/год, отходы жироуловителя 21,024 т/год, иловый осадок очистных сооружений 20 т/год, Отходы электрического и электронного оборудования (электронный лом, отходы оргтехники) 0,5 т/год, Бумага и картон (макулатура) 2,05 т/год, Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) 52,5 т/год, смет 120 т/год, коммунальные отходы 110 т/год, медицинские отходы 0,012 т/год, пищевые отходы 10 т/год.

#### **Выводы:**

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Необходимо Проект отчета о возможных воздействиях оформить в соответствии со ст.72 Кодекса 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. (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

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.

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

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

7. 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).

8. 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.

9. 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.

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

11. В отчете предоставить полную техническую характеристику оборудования

12. В процессе выполнения строительных работ не допускать загрязнения почвы, водных объектов, в том числе сточных вод, ГСМ, строительными и бытовыми отходами.



13. Обеспечить наличие на площадке емкостей и устройств для сбора и утилизации отходов. При производстве земляных работ предусмотреть меры по предотвращению эрозии и выноса грунта в водные объекты.

14. Предусмотреть разработку плана мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций.

15. Описать период строительства и эксплуатации, обозначить конкретные сроки. В дальнейшем при разработке отчета ОВОС необходимо указать данные строительства и эксплуатации (эмиссии по выбросам, отходам, сбросам).

16. 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.

17. 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;

18. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

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

2) проект отчета о возможных воздействиях;

3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц; Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

*Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области:*

1. В соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и её компоненты при строительстве объекта и осуществлении предполагаемой деятельности.



2. При осуществлении рассматриваемой деятельности необходимо руководствоваться санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению производственных и потребительских отходов», утвержденными приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 25.12.2020 г. № ҚР ДСМ-331/2020.

3. В соответствии со статьей 263 Экологического кодекса Республики Казахстан необходимо учитывать экологические требования при сохранении, охране и использовании защитных насаждений, размещенных в полосах отвода магистральных трубопроводов и других линейных сооружений.

*Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Актюбинской области:*

В соответствии Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» и Кодекса Республики Казахстан

«О здоровье народа и системе здравоохранения» АО «Интергаз Центральная Азия» АҚ для осуществление намечаемой деятельности «Ақтөбе облысы, Шалқар ауданында жаңа КС-10 компрессорлық станциясының құрылысы» должны получить следующие разрешительные документы в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости, если размер санитарно-защитной зоны данного объекта составляет более 500 метров (п.п.29) п.3 приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения»);

- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам;

- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты по установлению расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон (п.6 Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.);

- в соответствии с классом опасности предприятия предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны (п.50 Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.).

*Комитет по регулированию, охране и использованию Водных ресурсов:*

Комитет, для реализации намечаемой деятельности АО «ИнтергазЦентральная Азия» (далее-Инициатор) согласно поданному заявлению проекта «Строительство новой компрессорной станции КС-10 Аральского ЛПУ». Отмечает, что согласно представленным географическим координатам угловых точек испрашиваемой территории площадь находится за пределами водоохранной полосы и зоны. Вместе с тем согласно поданному заявлению Инспекция вносит следующие предложения.

1. Реализацию намечаемой деятельности связанной со строительством (или не связанной со строительством) на территории водных объектов и их водоохранных зон и полос (установленных акиматами соответствующих областей) осуществлять с учетом ограничений и запретов установленных в соответствии с требованиями статей 86 Водного кодекса Республики Казахстан, в частности:

1.1. Запрещается на водных объектах и в пределах водоохранных полос проведение работ, связанных со строительной деятельностью, сельскохозяйственными работами, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, и иных работ без



согласования с бассейновой водной инспекцией. В пределах водоохранных полос запрещаются любые виды хозяйственной деятельности, а также предоставление земельных участков для ведения хозяйственной и иной деятельности, за исключением, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта;

1.2. Запрещается в пределах водоохранных зон ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение поверхностных водных объектов, водоохранных зон и полос, размещение и строительство автозаправочных станций, складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического осмотра, обслуживания, ремонта и мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники ;

1.3. Проекты строительства транспортных или инженерных коммуникаций через территорию водных объектов должны предусматривать проведение мероприятий, обеспечивающих пропуск паводковых вод, режим эксплуатации водных объектов, предотвращение загрязнения, засорения и истощения вод, предупреждение их вредного воздействия;

2. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом изложенного п.1 настоящего письма;

3. Пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 45 Водного кодекса Республики Казахстан.

*Управление земельных отношений Актюбинской области:*

Сообщает о необходимости обеспечения соблюдения положений статьи 140 Земельного кодекса Республики Казахстан, в частности — о необходимости предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивации нарушенных земель, восстановлению их плодородия и других полезных свойств, а также по их своевременному вовлечению в хозяйственный оборот.

**Заместитель председателя**

**А. Бекмухаметов**

*Исп. Зинелова А.*





Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

