

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ**

**ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТИ**

010000, Астана к., Мәңгілік ел даңғ., 8  
«Министрліктер үйі», 14-кірбетіс  
Tel.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55



**МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

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

№

**АО «Интергаз Центральная Азия»**

**Заключение**

**по результатам оценки воздействия на окружающую среду  
на Отчет о возможных воздействиях «Строительство магистрального  
газопровода от компрессорной станции-14 в Актюбинской области до города Костанай  
и нового компрессорного цеха на площадке компрессорной станции-14 для обеспечения  
компримирующих мощностей на магистральном газопроводе»**

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено в Комитете экологического регулирования и контроля МЭПР РК, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ73VWF00202738 от 14.08.2024 г.

Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно пп.12.1 п. 12 раздела 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) (*трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км*).

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно пп. 7.13 п.7 раздела 2 приложения 2 к Кодексу объект относится к объектам II категории (*транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов*).

**Общие сведения.**

В административном отношении проектируемая трасса магистрального газопровода (далее МГ) КС-14 – Костанай проходит по территории Актюбинской и Костанайской областей.

По территории Актюбинской области трасса газопровода проходит по Хромтаускому и Айтекебийскому районам.

Примерная протяженность подземного газопровода ЛЧ, по Актюбинской области 299,056 км, в том числе:

Хромтауский район – 47,628 км;

Айтекебийский район – 251,428 км;

По территории Костанайской области газопровод заходит через Камыстынский, Денисовский, Костанайский районы.

Примерная протяженность подземного газопровода ЛЧ, по землям области следующая:



Камыстинский район – 114,913 км;  
Денисовский район – 91,915 км;  
Б. Майлинский район – 74,572 км.  
Костанайский р-н – 49,40 км  
Итого по области: 330,8 км  
Итого по трассе – 630,0 км.

Основные объекты строительства газопровода «КС-14-Костанай» определены по этапам строительства в соответствии с письмом АО «Интергаз Центральная Азия», исх. 06-62-518 от 14.03.2024 г.

Первый пусковой комплекс (1 ПК), реализация с III квартала 2025 года.

Обеспечение пропускной способности до 2 млрд. м<sup>3</sup>/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 вдольтрасовое электроснабжение;
- ВОЛС и технологическая связь;
- Вдольтрасовые 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. м<sup>3</sup>/год в направлении г. Костанай по МГ «КС-14 – Костанай» и до 10 млрд. м<sup>3</sup>/год для увеличения транспорта газа по МГ Бухара-Урал с возможностью подачи газа из МГ «Бухара-Урал» с Р<sub>р</sub>=5,4 МПа до г. Костанай.

Предусматривается строительство компрессорной станции КС-14 с полным комплексом инфраструктуры.

Мощность (производительность) газопровода составляет не менее 15 млрд. м<sup>3</sup>/год при полной загрузке КС-14.

Проектируемый газопровод «КС-14 – Костанай» будет являться единой системой производственно-технологических объектов, сооружений и установок, состоящей из локальных площадочных объектов и линейных сооружений.

В ТЭО 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 и другие сооружения;
- Замерный узел и (ЗУ);
- Узел редуцирования газа (УРГ);
- Ремонтно-эксплуатационных участков (РЭУ);
- Ремонтно-эксплуатационного пункта (РЭП);
- Общежития со столовой;

Вышеперечисленные объекты и сооружения газотранспортной системы предусматриваются к возведению на территории:

- Актюбинской области (Хромтауский, Айтекебийский районы) протяженностью 299 км;
- Костанайской области (Камыстинский, Денисовский, Б. Майлинский районы, и Костанайскому району) протяженностью 331 км.

Точная протяженность газопровода будет определена на стадии Проект.



Планируемый срок эксплуатации проектируемых объектов газопровода – не менее 30 лет.

### **Оценка воздействия на атмосферный воздух.**

Воздействию на воздушный бассейн проектируемых работ определено для следующих периодов:

- воздействие работ в период строительно-монтажных работ;
- воздействие проектируемых объектов в период эксплуатации.

В состав работ по строительству магистрального газопровода, во время которых происходит загрязнение атмосферы, будут входить:

- подготовительные работы, в т.ч. расчистка трассы, сооружение подъездных дорог;
- рытье и засыпка траншей под укладку трубопровода;
- изоляционно-укладочные работы;
- сварка секций на трассе трубопровода;
- очистка полости и испытание трубопровода;
- устройство электрохимической защиты;
- сооружение переходов;
- строительство ВЛ;
- монтаж запорной арматуры, ликвидация технологических разрывов;
- подключение к существующему магистральному газопроводу;
- общестроительные работы и т.д.

До ввода в эксплуатацию магистрального газопровода должна быть проведена очистка полости, гидравлические испытания на прочность и проверка на герметичность.

В состав работ по строительству КС, вахтового поселка и других объектов магистрального газопровода, во время которых происходит загрязнение атмосферы, будут входить:

- работы по сооружению нулевого цикла и общестроительные работы;
- монтажные работы.

#### **Характеристика источников выбросов предприятия на период строительства**

На период строительства проектируемого объекта происходит временное загрязнение атмосферного воздуха выбросами строительных машин и механизмов, оборудования и спецтехники, работающих на стройплощадке, а также поступлением ЗВ от складов строительных материалов и выемочного грунта.

При проведении строительно-монтажных работ характер загрязнения связан с пылением площадки производства работ и дорог при движении строительной техники и автотранспорта.

Продолжительность строительства составляет ПК 1 – 23 месяца, ПК 2 – 12 месяцев.

Потребность в строительных кадрах определяется по общей нормативной трудоемкости.

Работы будут вестись в две смены с семичасовым рабочим днем.

1-й Пусковой комплекс – 875 человек.

2-й Пусковой комплекс – 360 человек.

ПК 1 и ПК 2 строятся параллельно.

Сведения о расходных материалах, машинах и механизмах, применяемых в период строительства, приведены далее на основании ресурсных смет на строительство.

На период проведения СМР источники выделения загрязняющих веществ условно разнесены на 7 ИЗА. Все источники выбросов стилизованы как неорганизованные. Для расчета валовых выбросов ЗВ в атмосферный воздух выделены следующие площадные источники выбросов загрязняющих веществ:

ИЗА № 6501 – строительные машины и механизмы. Источник характеризует выбросы ЗВ при работе строительной техники, машин и механизмов. В состав ИЗА включены следующие источники выделения (ИВ):

- ИВ № 01 – строительные машины: бульдозеры, экскаваторы и т. п.;



- ИВ № 02 – грузовой автотранспорт и специальная техника: грузовые автомобили, самосвалы, краны автомобильные и т.п.;

- ИВ № 03 – автопогрузчики.

ИЗА № 6502 – земляные работы

ИЗА № 6503 – буро-взрывные работы.

ИЗА № 6504 – общестроительные работы.

ИЗА № 6505 – сварочные посты и газовая резка металлов.

ИЗА № 6506 – окрасочные посты.

ИЗА № 6507 – площадка разгрузки инертных строительных материалов.

ИЗА № 6508 – склад ПСП.

Общий объем выбросов составляет 4794,54664 т/год на весь период строительства.

В период эксплуатации проектируемого магистрального газопровода выделяются следующие обособленные производственные площадки:

- Площадка № 1 – Компрессорная станция (КС-14);

- Площадка № 2 – Замерный узел «Тамды»;

- Площадка № 3 – Ремонтно-эксплуатационный участок № 1 «Тамды»;

- Площадка № 4 – Вахтовый поселок «Тамды»;

- Площадка № 5 – Ремонтно-эксплуатационный участок № 2 «Жургенов»;

- Площадка № 6 – Ремонтно-эксплуатационный пункт «Альшан»;

- Площадка № 7 – Ремонтно-эксплуатационный участок № 3 «Сарыбай»;

- Линейная часть магистрального газопровода.

Площадка № 1 – Компрессорная станция (КС-14)

Компрессорный цех 2.1

ИЗА № 0001 – Выхлопное устройство ГПА.

ИЗА № 0002 – Вентшахта системы маслоснабжения ГПА.

ИЗА № 0003 – Вентшахта системы газодинамического уплотнения.

Компрессорный цех 2.2–2.4

ИЗА № 0004, 0007, 0010 – Выхлопные устройства ГПА цехов 2.2, 2.3, 2.4.

ИЗА № 0002, 0005, 0008 – Вентшахты систем маслоснабжения цехов 2.2, 2.3, 2.4.

ИЗА № 0006, 0009, 0012 – Вентшахты систем газодинамического уплотнения цехов 2.2, 2.3, 2.4.

ИЗА № 0013 – Свеча продувочная. Остановка и разгрузка ГПА.

ИЗА № 0014–00018 – Свеча продувочная. Разгрузка нагнетателей и АВО.

ИЗА № 0019 – Свеча продувочная

ИЗА № 0020 – Свеча продувочная. Стравливание газа с БПТГ

ИЗА № 6001 – Неплотности ЗРА на площадке очистки газа

ИЗА № 6002 – Узел одоризации

Вспомогательное производство

ИЗА № 0021–0022 – Труба дымовая. Газопоршневая электростанция

ИЗА № 0023 – Труба выхлопная. Аварийная ДЭС

ИЗА № 0024–0025 – Дыхательные клапаны резервуаров дизтоплива

ИЗА № 0026 – Вентшахта РММ

ИЗА № 0027 – Вентшахта. Участок зарядки аккумуляторов

ИЗА № 6003 – Открытая автостоянка легковых автомобилей

Площадка № 2 – Замерный узел «Тамды»

ИЗА № 0001 – Свеча продувочная

ИЗА № 0002 – Свеча продувочная

ИЗА № 0003–0004 – Дымовые трубы котельной

ИЗА № 0005 – Свеча продувочная. Стравливание газа котельной

ИЗА № 0006 – Труба выхлопная. Аварийная ДЭС

ИЗА № 0007–0008 – Дыхательные клапаны. Резервуары дизтоплива

ИЗА № 6001 – Неплотности ЗРА



ИЗА № 6002 – ГРПШ Котельной  
ИЗА № 6003 – Открытая автостоянка легковых автомобилей  
Площадка № 3 – РЭУ-1 «Тамды»  
ИЗА № 0001 – Вентшахта  
ИЗА № 0002–0005 – Топливораздаточные колонки АЗС  
ИЗА № 0006–0007 – Топливные резервуары АЗС  
ИЗА № 0008–0009 – Дымовые трубы котельной  
ИЗА № 0010 – Свеча продувочная. Стравливание газа котельной  
ИЗА № 0011 – Труба выхлопная. Аварийная ДЭС  
ИЗА № 0012–0013 – Дыхательные клапаны. Резервуары дизтоплива  
ИЗА № 0014–0015 – Вентшахты. Боксы для размещения спецтехники  
ИЗА № 6001 – ГРПШ Котельной  
ИЗА № 6002 – Открытая автостоянка транспорта на гусеничном ходу  
ИЗА № 6003 – Площадка с эстакадой для мойки машин  
ИЗА № 6004 – Открытая автостоянка легковых автомобилей  
Площадка № 4 – Вахтовый поселок «Тамды»  
ИЗА № 0001–0002 – Дымовые трубы котельной  
ИЗА № 0003 – Свеча продувочная. Стравливание газа котельной  
ИЗА № 6001 – ГРПШ Котельной  
ИЗА № 6002 – Открытая автостоянка легковых автомобилей  
Площадка № 5 – РЭУ-2 «Жургенов»  
Площадка № 6 – РЭП «Альшан»  
ИЗА № 0008–0009 – Дымовые трубы котельной  
Прочие источники аналогично РЭУ-1 «Тамды».  
Площадка № 7 – РЭУ-3 «Сарыбай»  
ИЗА № 0016 – Вентшахта химико-аналитической лаборатории  
ИЗА № 0017 – Вентшахта химико-аналитической лаборатории  
Линейная часть магистрального газопровода  
ИЗА № 0001–0058 – Свечи продувочные. Стравливание газа МГ  
ИЗА 0012–0013 – Свечи продувочные. Очистка полостей МГ  
ИЗА № 6001–6055 – Неплотности запорно-регулирующей арматуры (ЗРА)  
Общий объем выбросов составляет 17728,0909 т/год на период эксплуатации.

### **Оценка воздействия на водные ресурсы.**

Строительство переходов через водные объекты. ТЭО предусматривается переход рек:

Актюбинская область

1. Приток р. Орь, ширина реки 4 м (пойма 18 м);
2. р. Жаса, ширина реки 3,6 м (пойма 60 м);
3. р. Шідер ширина реки 5 м (пойма 27 м);
4. р. Ыргыз, ширина реки 22 м (пойма 43 м).

Костанайская область

1. р. Тобол, ширина реки 81 м (пойма 122 м);
2. р. Тобол, ширина реки 60 м (пойма 730 м);
3. водный канал, ширина водной глади – 18 м, ширина русла – 22 м.

По предварительной оценке, общий объем потребления воды компрессорными станциями и вахтовыми поселками в период эксплуатации проектируемого газопровода составит порядка:

I этап – 8 548,2 м<sup>3</sup> в год,

II этап – 934,6 м<sup>3</sup> в год.

Обобщенная потребность МГ в водных ресурсах с необходимыми расчетами будет приведена в рамках разрабатываемого проекта на строительство.

**Характеристика очистных сооружений**



Площадки очистных сооружений расположены на расстоянии около 150–300 м от основных площадок. По периметру площадки предусматривается металлическое сетчатое ограждение.

Пруд-испаритель предназначен для приема и утилизации, путем испарения, предварительно очищенных хозяйствственно-бытовых сточных вод. Предусматривается отбор воды в теплое время года на полив территорий КС, ВП, РЭУ, РЭП.

Сброс сточных вод на пруды-испарители предусматривается исключительно после очистки, осветления и обеззараживания бытовых сточных вод.

Общий объем сбросов составляет:

КС, ГИС1 Тамды и ВП Тамды – 16,497167 тыс. т/год

РЭУ Жургенев

Общий объем сбросов составляет 12,557545 тыс. т/год

РЭП Альшан

Общий объем сбросов составляет 11,331232 тыс. т/год

#### **Оценка воздействия отходов производства и потребления.**

Предварительные образование отходов производства и потребления, образующиеся при производстве строительных работ на 1 и 2 ПК:

Лимит накопления всего 3403,544 т/год.

Промасленная ветошь - 3,20 т/г.

Отработанное масло - 27,512 т/г.

Тара из-под ЛКМ - 5,236 т/г.

ТБО - 463,75 т/г.

Металлолом - 53,49 т/г.

Строительные отходы - 2849,8 т/г.

Стружка черных и цветных металлов - 0,556 т/г.

Предварительные образование отходов производства и потребления, образующиеся на эксплуатации:

Лимит накопления всего - 100,3722 т/г.

Газовый конденсат - 65,2 т/г.

Иловый осадок очистных сооружений - 3,895 т/г.

Остатки химреактивов в стеклянной таре - 0,029 т/г.

Отработанные растворители лаборатории - 0,0022 т/г.

Промасленная ветошь - ткани для вытирания - 0,127 т/г.

Отработанные моторные масла - 8,867 т/г.

Отработанные аккумуляторы - 1,111 т/г.

ТБО – 27,825 т/г.

Огарыши и остатки сварочных электродов - 0,378 т/г.

#### **В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:**

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее—Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом) ПУО, ПЭК, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 также согласно ст. 78. Кодекса.



Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – Послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Проведение послепроектного анализа обеспечивается оператором соответствующего объекта за свой счет. Не позднее срока, указанного в части второй п. 1 ст.78 Кодекса, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий.

3. 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 предотвращение 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.

4. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарноэпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2).

5. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляющееся в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. 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. Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химикометаллургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их



направления на восстановление или удаление.

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

6. 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).

7. В соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

8. Необходимо соблюдения требований ст.238 Кодекса:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

4. При выборе направления рекультивации нарушенных земель должны быть учтены:

1) характер нарушения поверхности земель;

2) природные и физико-географические условия района расположения объекта;

3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды;

4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства;

5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов, ландшафтов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения;

6) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;

7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или выложены.

8) обязательное проведение озеленения территории.

9. В случае забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в соответствии со статьей 66 Водного Кодекса РК.

10. Необходимо соблюдения требований п. 5 ст. 90 Водного Кодекса Республики



Казахстан использование подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения, для иных целей не допускается.

11. На следующей стадии проектирования необходимо выполнения требований статьи 54 Лесного кодекса Республики Казахстан проведение в государственном лесном фонде строительных работ, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуются перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, осуществляются на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом при положительном заключении государственной экологической экспертизы и Правил проведения в государственном лесном фонде работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, утверждённых приказом № 85 Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 марта 2020 года.

Также, необходимо получить согласование государственного органа, в ведении которого находится лесные учреждение, согласование территориального подразделения ведомства уполномоченного органа в области лесного хозяйства и животного мира.

12. Необходимо выполнения требований п.10 ст. 222 Кодекса запрещается сброс сточных вод без предварительной очистки, за исключением сбросов шахтных и карьерных вод горно-металлургических предприятий в пруды-накопители и (или) пруды-испарители, а также вод, используемых для водяного охлаждения, в накопители, расположенные в системе замкнутого (оборотного) водоснабжения.

13. На следующей стадии проектирования необходимо согласования порядка производства работ согласно требованиям ст. 125,126 Водного Кодекса РК и утверждены с акиматом Актюбинской и Костанайской области с вынесением Постановлений, согласно п.2 статьи 39, п. 2 статьи 116 Водного Кодекса РК.

Также, реализацию намечаемой деятельности связанной со строительством (или не связанной со строительством) на территории водных объектов и их водоохраных зон и полос (установленных акиматами соответствующих областей) осуществлять с учетом ограничений и запретов установленных в соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в частности:

- Запрещается на водных объектах и в пределах водоохраных полос проектирование, строительство и размещение новых объектов (зданий, сооружений, их комплексов и коммуникаций), и проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением водохозяйственных и водозaborных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта;

- Запрещается в пределах водоохраных зон проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов согласованных, в том числе бассейновой инспекцией;

- 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;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос.

14. Необходимо 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

15. Необходимо получения согласования по проведению работ на территориях месторождений и контрактных (лицензионных) территорий.

16. Необходимо выполнения требований п.2 ст.120 Водного кодекса РК в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещаются проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

Также, необходимо получения подтверждающего документа по отсутствию подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения.

17. Предусмотреть разработку технологических и природоохранных мероприятий, обеспечивающих охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения согласно п.5 статьи 112 Водного кодекса РК.

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

19. В связи с наличием животных занесенных в красную книгу необходимо получения согласования уполномоченного органа в области лесного хозяйства и животного мира.

20. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

### **Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:**

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ73VWF00202738 от 14.08.2024 г.;

2. Отчет о возможных воздействиях «Строительство магистрального газопровода от компрессорной станции-14 в Актюбинской области до города Костанай и нового компрессорного цеха на площадке компрессорной станции-14 для обеспечения компримирующих мощностей на магистральном газопроводе»;

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний ГУ «Аппарат акима Айтекебийского района Актюбинской области»;

4. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний ГУ «Аппарат акима Хромтауского района Актюбинской области»;

5. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования акимата Костанайской Области» (Костанайская область, Денисовский район, село Денисовка по ул. Калинина 6, Аппарат акима Денисовского сельского округа (актовый зал));

6. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования акимата Костанайской Области» (Камыстынский район, село Камысты по ул. Космы 19, Районный дом культуры.);

7. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования акимата Костанайской Области» (район Беймбета Майлина, село Эйет по ул. Тауелсіздік 64, Дом культуры);

8. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования акимата Костанайской Области» (г. Рудный по ул. 50лет Октября 5А,районный акимат (актовый зал));



9. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования акимата Костанайской Области» (г.Тобыл по ул. Тауелсіздік 65, районный акимат (актовый зал)).

**Вывод:** Представленный Отчет о возможных воздействиях «Строительство магистрального газопровода от компрессорной станции-14 в Актюбинской области до города Костанай и нового компрессорного цеха на площадке компрессорной станции-14 для обеспечения компримирующих мощностей на магистральном газопроводе» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Заместитель Председателя**

**А. Бекмухаметов**

*исп. Садибек Н.  
74-08-19*



Представленный Отчет о возможных воздействиях «Строительство магистрального газопровода от компрессорной станции-14 в Актюбинской области до города Костанай и нового компрессорного цеха на площадке компрессорной станции-14 для обеспечения компримирующих мощностей на магистральном газопроводе» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 02.10.2024 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: 18.07.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Областная газета «Актюбинский вестник», «Актобе», № 55 от 10.07.2024г. Областная газета «Костанайские новости», №21, 28 от 11.07.2024г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через телевидение или радиоканал (каналы): ТОО «Телекомпания «РИКА -ТВ» Эфирная справка №573 от 10.07.2024 г. КОФ АО «РТРК «Казахстан» телеканал «QOSTANAY» от 10.07.2024г.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – [ecoportal.kz](http://ecoportal.kz).

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: АО «Интергаз Центральная Азия» Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. Элихана Бокейхана, здание 12, БИН 970 740 000 392, Эл. почта: [info@ica.kz](mailto:info@ica.kz), Тел. 8(717)2-92-70-48

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: ТОО «Ecology Business Consulting», БИН: 031040002727, г. Астана, ул. Айдархана Турлыбаева 8, 8(7172) 430757, 430733.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность:

ГУ «Аппарат акима Айтекебийского района Актюбинской области» - Айтекебийский район, село. Т. Жургенова по ул. Жургенова 67 , в здании Мәдениет демалыс орталығы. Дата проведения: 21.08.2024 г. Регистрация участников начнется: 09:45. Время начало общественных слушаний: 10:00ч. Время окончания общественных слушаний: 10:46 ч.

ГУ «Аппарат акима Хромтауского района Актюбинской области» - Дата проведения: 22.08.2024г Регистрация участников начнется: 09:45. Время начало общественных слушаний: 10:00ч. Время окончания общественных слушаний: 10:20ч. Место проведения общественных слушаний: Хромтауский район, г.Хромтау по ул. Республика 784, районный акимат (актовый зал);

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования акимата Костанайской Области» - Дата проведения: 20.08.2024г Регистрация участников начнется: 14:45. Время начало общественных слушаний: 15:00ч. Время окончания общественных слушаний: 15:36 Место проведения общественных слушаний: Костанайская область, Денисовский район, село Денисовка по ул. Калинина 6, Аппарат акима Денисовского сельского округа (актовый зал).

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования акимата Костанайской Области» - Дата проведения: 20.08.2024г Регистрация участников начнется: 09:45. Время начало общественных слушаний: 10:00ч. Время окончания



общественных слушаний: 10:46 ч. Место проведения общественных слушаний: Камыстинский район, село Камысты по ул. Космы 19, Районный дом культуры.

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования акимата Костанайской Области» - Дата проведения: 19.08.2024г Регистрация участников начнется:15:45. Время начало общественных слушания:16:00ч. Время окончания общественных слушаний: 16:26 ч Место проведения общественных слушаний: Костанайская область, район Беймбета Майлина, село Эйтет по ул. Тауелсіздік 64, Дом культуры.

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования акимата Костанайской Области» - Дата проведения: 23.08.2024г Регистрация участников начнется:09:45. Время начало общественных слушания: 10:00ч. Время окончания общественных слушаний: 10:35 Место проведения общественных слушаний: Костанайская область, г. Рудный по ул. 50лет Октября 5А,районный акимат (актовый зал).

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования акимата Костанайской Области» - Дата проведения: 19.08.2024г Регистрация участников начнется:09:45. Время начало общественных слушания: 10:00ч. Время окончания общественных слушаний: 10:20 Место проведения общественных слушаний: Костанайская область, Костанайский район, г.Тобыл по ул. Тауелсіздік 65, районный акимат (актовый зал).

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

