

Протокол
Общественных слушаний посредством открытых собраний
Проекту допустимых выбросов по Проекту нормативов допустимых эмиссий Филиала
УМГ «Актау» Акционерного общества «Интергаз Центральная Азия»

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние: ГУ «Аппарат акима г. Жанаозен»
2. Предмет общественных слушаний: Проект нормативов допустимых эмиссий (выбросов) в атмосферный воздух для филиала УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия»
(полное, точное наименование рассматриваемых проектных материалов)
3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания. ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области»
4. Местонахождение намечаемой деятельности: В административном отношении зона воздействия проекта – г. Жанаозен.
(полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)
5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: г. Жанаозен
(перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания)
6. Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: головной офис: АО «Интергаз Центральная Азия». Реквизиты: БИН 970740000392, Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. Алихан Бокейхан, здание 12, e-mail: info@isa.kz, тел: 8 (7172) 97 70 48, 97 73 61, факс: 97 70 28, 97 72 28
Филиал: Акционерное общество "Интергаз Центральная Азия" Филиал " УМГ «Актау" г.Актау, мкр.12, здание 79/4, БИН 081141004731 БИК HSBKZKX ИИК KZ486010231000037974 АО «Народный сберегательный банк Казахстана» Тел.: +7 (729) 252-5780
(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)
7. 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 «Республиканский Технический Центр «Безопасность», Павлодарская область, Павлодар Г.А., г.Павлодар, ул. Володарского, дом 5 нежилое помещение 119, БИН 061040009303, БИК КСJBKZKX, ИИК kz568560000000372338, АО "Банк Центркредит" Тел.: +7 (718) 255-2536, rtc@mail.ru
(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)
8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний): 24.01.2022 г., в 11 час 00 мин. по

времени г. Актау, время регистрации участников в 10.45 час 00 мин., слушания проведены посредством приложения Zoom по ссылке <https://us02web.zoom.us/j/82143532802?pwd=QkNSOTFueG9aQkpJSjA1dWZyM2gwUT09>

(дата, время начала регистрации участников, время начала общественных слушаний, полный и точный адрес места проведения слушаний. В случае продления общественных слушаний указываются все даты)

9. Копия письма-запроса от инициатора намечаемой деятельности и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.

10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.

11. Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:

1) на **Едином экологическом портале**

<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/Edit/2457#declarantInfo>

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: **ГУ «Управление природных ресурсов и реулирования природопользования Мангистауской области»**,

(наименование и ссылки на официальные интернет-ресурсы и даты публикации)

3) в средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний:

Газета «Огни Мангысту» №132 от 07.12.2021 года на русском языке.

Газета «Мангыстау» №132 от 07.12.2021 года на казахском языке.

(название, номер и дата публикации объявления в газете, с приложением сканированного объявления: сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний)

Телерадиокомпания «ZHOLBAYAN», аудиоролик 03.12.2021 года, подтверждается эфирной справкой №39 э/с от 03.12.2021г.

(название теле- или радиоканала, дата объявления: электронный носитель с видео- и аудиозаписью объявления о проведении общественных слушаний на теле или радиоканале подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний)

4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) и в местах, специально предназначенных для размещения объявлений в количестве 1 объявления по адресу: **г. Жанаозен, микрорайон Мунайлы, ул.Сатпаева, здание 1.** Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

2. Решения участников общественных слушаний:

Решение о выборе секретаря: единогласно утвердили кандидатуру Юсуповой Б.С.

Решение об утверждении регламента: единогласно утвердили регламент.

Общественные слушания состоялись.

13. Сведения о всех заслушанных докладах: **Юсупова Б.С., инженер-эколог ТОО «РТЦ «Безопасность».**

(фамилия, имя и отчество (при наличии) докладчика, должность, наименование представляемой организации)

Тема доклада: Проект нормативов допустимых эмиссий (выбросов) в атмосферный воздух для филиала УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия» по промышленным площадкам, находящимся в г. Жанаозен

(тема доклада, количество страниц, слайдов, файлов, плакатов, чертежей)

Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания, прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний и содержит замечания и предложения, полученные до и во время проведения общественных слушаний. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой "не имеют отношения к предмету общественных слушаний".

**Сводная таблица замечаний и предложений,
полученных до и во время проведения общественных слушаний**

№ пп	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение)
1	Түлембет Г.С. - Главный специалист ГУ «Управление природных ресурсов и природопользования Мангистауской области»: Включены ли в данный проект рабочие проекты по строительству или они будут отдельно рассматриваться?	Юсупова Б.С., инженер-эколог ТОО «РТЦ «Безопасность». – Проекты строительства включены в данный проект. По ним ранее были проведены общественные слушания, получены экологические заключения. Все протоколы по проведению общественных слушаний по данным проектам будут приложены к проекту.	Снято
2	Түлембет Г.С. - Главный специалист ГУ «Управление природных ресурсов и природопользования Мангистауской области» - Вы проводили сравнительный анализ между предудшим проектом и этим? Будет увеличение или уменьшение выбросов?	Юсупова Б.С., инженер-эколог ТОО «РТЦ «Безопасность». – Мы проводили анализ. Наблюдается увеличение выбросов за счет добавления новых стационарных источников на период эксплуатации. Увеличение будет на 91 тн. В проекте ПДВ предусмотрены мероприятия по снижению выбросов.	Снято
3	Түлембет Г.С. - Главный специалист ГУ «Управление природных ресурсов и природопользования Мангистауской области» - насколько процентов будет	Юсупова Б.С., инженер-эколог ТОО «РТЦ «Безопасность». – на какой процент ожидается снижение сказать на данный момент не предоставляется возможным, т.к. еще нет фактических данных по новым источникам, которые будут добавлены в проект. Т.е. сказать какой именно будет экологический эффект сейчас	Снято

	снижение выбросов?	сказать не предоставляется возможным. Планом мероприятий предусмотрено своевременное проведение ремонтных работ на оборудовании, чтобы исключить аварийные выбросы, утечки. Также предусмотрено проведение производственного экологического контроля.	
6	Түлембет Г.С. - Главный специалист ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области»	и Уважаемые участники, будут еще вопросы? Если вопросов нет, то будем закрывать слушания.	
7	Алдабергенов Н.С. Главный специалист ГУ «Отдела архитектуры и градостроительства Жанаозен»	и Все озвученные предложения и замечания прошу внести в протокол.	
8	Түлембет Г.С. - Главный специалист ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области»	и Спасибо. Еще будут желающие? Тогда будем подводить итоги. Спасибо всем за участие. ОС считаю состоявшимися, результаты слушаний оформляются протоколом слушаний и будут опубликованы на ЕЭП, а также на сайте нашего Управления в течение 2-х рабочих дней.	

15. Мнение участников общественных слушаний о качестве рассматриваемых документов и заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению:

Предложения отсутствуют


(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование представляемой организации, мнения и рекомендации)

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном порядке.

17. Председатель общественных слушаний:

Алдабергенов Н.С. Главный специалист ГУ «Отдела архитектуры и градостроительства

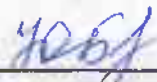
г. Жанаозен»

 24.01.2022 год

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

18. Секретарь общественных слушаний:

Юсупова Б.С., инженер-эколог ТОО «РГЦ «Безопасность»

 24.01.2022 год
(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

Лист регистрации участников общественных слушаний

<i>№ n/n</i>	<i>ФИО</i>	<i>Организация и должность</i>
1	Түлембет Г.С.	Главный специалист ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области»
2	Алдабергенов Н.С.	Главный специалист ГУ «Отдела архитектуры и градостроительства г. Жанаозен»
3	Юсупова Б.С.	Инженер-эколог ТОО «РТЦ «Безопасность»
4	Текеева А.Т.	ведущий инженер по охране окружающей среды филиала УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия»
5	Жумадилова А.	Житель г. Жанаозен
6	Ибраев Н.	Житель г. Жанаозен
7	Елшат	Житель г. Жанаозен
8	Мухамеджанова А.	Житель г. Жанаозен
9	Смагулова С.	Житель г. Жанаозен

**ДОКЛАД ПО ПРОЕКТУ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ЭМИССИЙ
ВЫБРОСОВ) В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ДЛЯ ФИЛИАЛА УМГ «АКТАУ»
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» ПО ПРОМЫШЛЕННОЙ ПЛОЩАДКАМ,
РАСПОЛОЖЕННЫМ В Г. ЖАНАОЗЕН**

Разработка проекта ПДВ возникла в связи с приведением проекта НДВ в соответствии с вновь принятыми Экологическим Кодексом РК от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК, а также приведением расчетов выбросов загрязняющих веществ в соответствие с принятыми методическим указаниями, а также получением разрешения на воздействие с включением в проект рабочих проектов Филиала УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия».

Проект нормативов НДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, план мероприятий по снижению выбросов в период неблагоприятных условий, обоснование санитарно-защитной зоны, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ.

В целом проект разработан для 5-ти производственных площадок Жанаозенского ЛПУ:

1. Промплощадка №1 – КС «Жанаозен», в том числе включены объекты линейной части магистрального газопровода;
2. Промплощадка №2 – общежитие Жанаозенского ЛПУ;
3. Промплощадка №3 – АГРС СПН «Сай-Утес» и АГРС «Сай-Утес»;
4. Промплощадка №4 – АГРС «Сай-Утес-2»;
5. Промплощадка №5 – АГРС «Шолтобе-Уштаган».

В результате инвентаризации было выявлено, что загрязняющие атмосферный воздух вещества, образующиеся в процессе производства, отводятся через 106 организованных и 3 неорганизованных источника. В выбросах от источников содержится 21 загрязняющее вещество. 39,2742553 г/с, 7015,714305 т/год

В данный проект НДВ включены нормативы эмиссий по следующим площадкам:

- 1) промплощадка г. Жанаозен, «Капитальный ремонт 1-нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области»
- 2) «Строительство 2 нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области».

Период эксплуатации

Начало эксплуатации объектов март 2023 г. - 2030 г.

В период эксплуатации магистрального газопровода и вспомогательных объектов установлено 24 стационарных организованных источника выбросов.

Суммарно в год от 24-х стационарных источников в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 5-ти наименований: основная часть из них, 5 загрязняющих веществ – газообразные, жидкие.

С учетом существующих объемов работ, расчетный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников выбросов составляет:

Всего на март-декабрь 2023 г.: 76,8498156752 т/год

Всего на 2024-2030 гг.: 91.66726379 т/год

- 3) «Реконструкция КС «Бейнеу» и КС «Жанаозен»»

**Промплощадка №1 (компрессорная станция
Жанаозен») и линейная часть
магистрального газопровода.**

Компрессорная станция «Жанаозен»

Основным объектом компрессорной станции является компрессорный цех, в котором установлены газоперекачивающие агрегаты (ГПА) и вспомогательные системы, обеспечивающие эксплуатацию ГПА и другого оборудования КС.

Компрессорная станция предназначена для повышения давления на выходе из станции до 50 кгс/см² за счет его сжатия в газовых линейных компрессорах и перекачки газа по магистральному газопроводу, а также позволяет регулировать режим работы газопровода при колебаниях потребления и максимально использовать аккумулирующую способность газопровода.

Транспортируемый газ перед поступлением на ГПА проходит очистку в пылеуловителях от механических примесей и влаги. Для каждого цеха предусмотрен отдельный блок очистки топливного газа. Периодически конденсат и шлак из пылеуловителей удаляются системой продувки на подземную емкость для конденсата. При продувке пылеуловителей в атмосферу через свечи выбрасывается природный газ (метан, сероводород, смесь природных меркаптанов).

Основное производство. Компрессорный цех включает следующее основное оборудование и системы:

- газоперекачивающие агрегаты;
- систему маслоснабжения;
- систему технологического газа;
- систему топливного и пускового газа;
- систему импульсного газа;
- систему пожаробезопасности;
- систему отопления и вентиляции;
- систему электроснабжения;
- комплекс средств контроля и автоматики;
- систему сжатого воздуха для технических целей;
- систему водоснабжения и канализации.

В состав КС входит 1 турбокомпрессорный цех, в которых установлены 3 газоперекачивающих агрегата ГТК-10-4 с газотурбинными установками (ГТУ).

Тип ГТУ	Количество ГПА	Номинальная мощность ГПА, МВт	Объемный расход топливного газа, м ³ /час	Газопровод
ГТК-10-4	3	10	3716	МГ «Оскарем-Бейнеу»

Рабочий процесс газотурбинной установки (ГТК-10-4) протекает следующим образом. Транспортируемый газ перед поступлением на ГПА проходит одноступенчатую очистку в вертикальных пылеуловителях от механических примесей и влаги. Для цеха установлен блок очистки газа, в котором расположены 4 пылеуловителя. После очистки газ поступает на всасывание

газоперекачивающих агрегатов компрессорного цеха, и поступают в ГТУ, которая представляет собой тепловой двигатель, в котором тепло, получаемое в результате сгорания топлива (газа), превращается в механическую энергию для привода центробежного нагнетателя. Нагнетатель представляет собой одноступенчатый компрессор, служащий для компримирования (сжатия) перекачиваемого газа. За счет использования части компримируемого газа в теплообменниках происходит подогрев газа на собственные нужды КС. Воздух, используемый для сжигания топлива, с помощью осевого воздушного компрессора сжимается и подается в камеру сгорания с избытком (коэффициент разбавления 7,16-7,63). Для раскрутки осевого воздушного компрессора применяется турбодетандер - пусковое устройство, представляющее из себя расширительную турбину, работающую на перепаде давления природного газа. В период запуска газ, отработавший в турбодетандере, выбрасывается в атмосферу.

Далее воздух проходит через фильтр и нагревается в воздухонагревателе за счет уходящего тепла из турбины низкого давления (ТНД). Попадая в камеру сгорания, воздух вместе с топливом сгорает, а продукты сгорания, перемешиваясь с избыточным воздухом, последовательно поступают в турбину высокого (ТВД) и низкого (ТНД) давления.

Затем продукты сгорания (оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы) проходят через регенератор и через дымовую трубу (H=22 м, d=2,2 м) выбрасываются в атмосферу – источники загрязнения №0001-0006.

Пуск и остановка ГПА КС «Жанаозен»

Нормы расхода газа на пуск и остановку ГПА складываются из следующих расходов газа:

- **операции пуска:**
 - пусковой газ на пуск турбодетандера;
 - газ на продувку контура нагнетателя;
 - газ, стравливаемый на перестановку кранов.

- **операции остановка:**
 - газ на стравливание контура топливного газа;
 - газ на стравливание контура нагнетателя;
 - газ на перестановку кранов технологического и топливного газа.

При проведении продувок и стравливания газа в атмосферу через свечи выбрасывается метан, сероводород и смесь природных меркаптанов. Свечи турбодетандера – источники

загрязнения 0007-0009, высота – 15 м, диаметр – 0,25 м. Свечи нагнетателя – источники загрязнения 0010-0012, высота – 15 м, диаметр – 0,25 м. Перестановка кранов технологического и топливного газа – источники загрязнения 0013-0013-0015, высота – 18 м, диаметр – 0,05 м.

Процессы продувки и стравливания газа через свечи являются кратковременными и относятся к залповым выбросам, предусмотренным технологическим регламентом.

Продувка пылеуловителей (источники загрязнения 0024-0027)

На КС установлено четыре пылеуловителя, предназначенных для очистки газа от пыли, жидких и твердых примесей. При продувке пылеуловителей в атмосферу выбрасывается природный газ (метан), продувка газоконденсата осуществляется ручным способом.

Продувка пылеуловителей осуществляется через трубопроводы диаметром 100 мм в дренажные коллекторы диаметром 150 мм. Сброс газа при продувке пылеуловителей осуществляется на свечу подземного конденсатосборника $V=240 \text{ м}^3$. Операции продувок не совпадают по времени.

Система топливного и пускового газа (источники загрязнения 0016 – 0021)

Эта система предназначена для подачи газа с требуемым давлением и в необходимом количестве к газоперекачивающим агрегатам. Она включает:

- трубопроводы и коллекторы с продувочными и дренажными устройствами;
- регуляторы давления;
- запорную и предохранительную арматуру;
- расходомерные устройства для контроля расхода топливного газа;
- свечи для стравливания газа;
- сепараторы и фильтры-адсорберы топливного газа с продувочными и дренажными устройствами.

Отбирается газ в систему из трех различных участков технологических коммуникаций компрессорного цеха:

1. из магистрального газопровода на узле подключения;
2. из коллектора после уловителей;
3. из выходного шлейфа компрессорного цеха.

Отбираемый пусковой и топливный газ поступает на блок подготовки топливного газа (БПТГ). Топливный газ пропускается через вымораживатель и газосепараторы (2 шт. – по высокой стороне, 2 шт. - по низкой стороне) с целью его осушки и очистки, а также через расходомерное устройство. В БПТГ также находится предохранительный клапан ППК-4- 80, который установлен после редуцирующих клапанов и срабатывает при превышении давления. Предохранительный клапан испытывается на срабатывание один раз в год. Рабочее давление 16 кг/см².

От узла редуцирования пусковой и топливный газ подходит к ГПА по двум различным системам газопроводов (коллекторам), проложенным вдоль компрессорного цеха, длина каждого коллектора составляет 75 м. Пусковой газ подается к турбодетандеру для запуска турбоагрегата в работу.

По Жанаозенскому ЛПУ:

- Твердые бытовые отходы (пищевые, смёт с территории);
- Газоконденсат (продувочная жидкость);
- Промасленная ветошь;

- Отработанное масло;
- Отработанные аккумуляторные батареи;
- Огарки сварочных электродов;
- Отработанные ртутьсодержащие лампы;
- Тара из под ЛКМ;
- Отработанная оргтехника;
- Металлические отходы;
- Отработанные масляные фильтры;
- Отходы изоляции;
- Медицинские отходы;
- Хим.отходы (тара, бракованные реагенты);
- Строительные отходы.

Мероприятия по снижению выбросов:

- максимальное сокращение сварочных работ без оборудования системами газовой-духоочистки;
- организация технического обслуживания и ремонта техники и автотранспорта на территории производственной базы или специализированных организаций;
- проведение большинства работ, за счет электрифицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха;
- заправка ГСМ автотранспорта на специализированных заправках;
- сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях;