

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

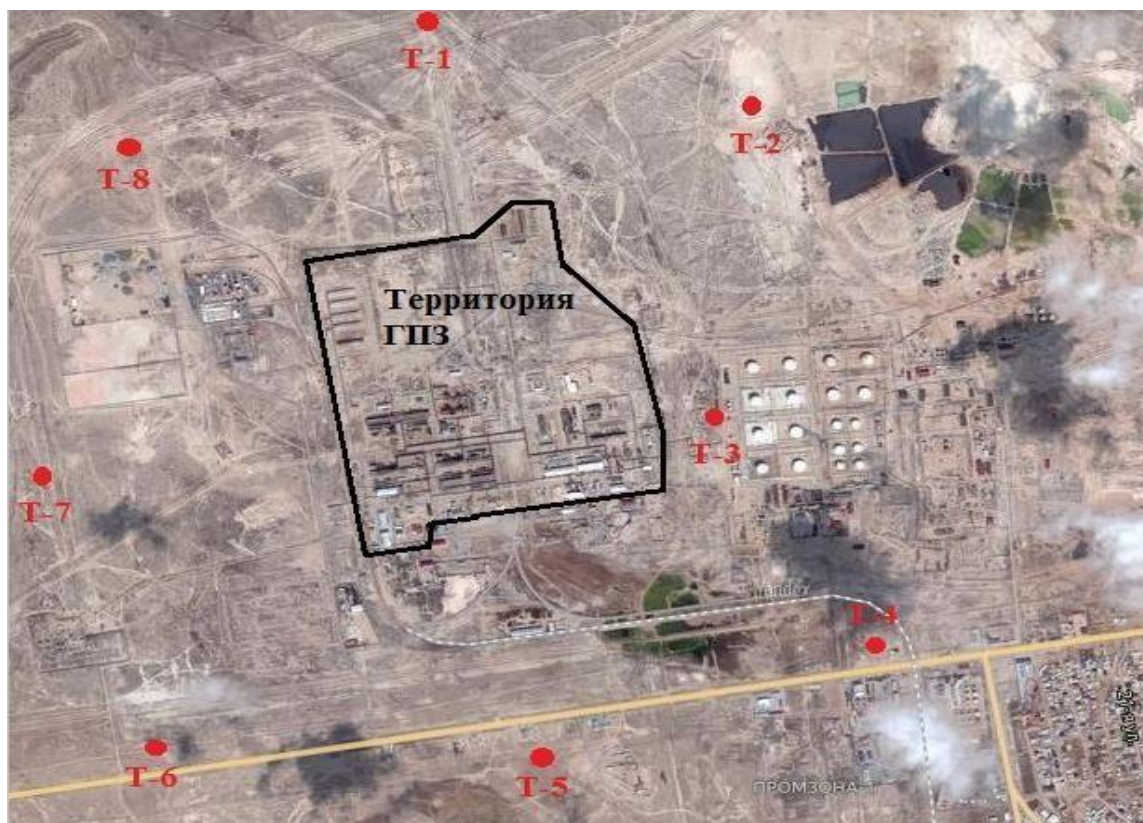
**ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ /НДВ/ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ
ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ**

ТОО «КАЗАХСКИЙ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»

НА 2025-2026 гг

- 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ;

В административном отношении объекты газоперерабатывающего производства ТОО «КазГПЗ» расположены на территории, относящейся к акимату г. Жанаозен Мангистауской области. Газоперерабатывающий завод (ГПЗ) расположен в 148 км от областного центра г. Актау и в 2,8 км северо-западнее г. Жанаозен. С запада, севера и востока территория завода открыта, на юге граница проходит параллельно автодороге Актау-Жанаозен. С юго-восточной стороны завода, на расстоянии 1 км, находится головное сооружение нефтепровода Актау – Жанаозен ГНПС «Узень». Предприятие связано с г. Жанаозен железнодорожной веткой и автомобильной дорогой с асфальтовым покрытием.



- 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

Численность населения г. Жанаозен 157,2 тыс. человек. Численность населения Жанаозенской городской администрации в целом составляет 233,3 тыс. человек, в том числе в близлежащих поселках Кызыл-сай 7,5 тыс. человек, Тенге 22,5 тыс. человек, Рахат 46,1 тыс. человек.

В зоне поражения при возможных авариях на проектируемом заводе отсутствуют предприятия и объекты инфраструктуры. Участки извлечения природных ресурсов (карьеры, промыслы) на затрагиваемой территории отсутствуют.

- 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные;

ТОО «КазГПЗ», 130200, Мангистауская область, город Жанаозен, Промзона, тел/факс: 8(72934) 64-605, 64-150

4) краткое описание намечаемой деятельности: вид деятельности;

Основная деятельность предприятия ТОО «КазГПЗ» - прием сырья (природного попутного нефтяного газа, нестабильного конденсата с нефтегазовых и газоконденсатных месторождений) для последующей его переработки с получением товарных продуктов:

- газ сухой отбензиненный;
- сжиженные газы, в т.ч. (пропановая, бутановая, изобутановая, н-бутановая фракции, углеводородный растворитель УР-1, углеводородный сжиженный);
- пентан-гексановая фракция (ПГФ);
- печное бытовое топливо;
- кислород;
- азот.

В административном отношении объекты газоперерабатывающего производства ТОО «КазГПЗ» расположены на территории, относящейся к акимату г. Жанаозен Мангистауской области. Площадь земельного участка ТОО «КазГПЗ» под газоперерабатывающий завод – 464,3164 га.

В состав эксплуатируемых объектов газоперерабатывающего производства ТОО «КазГПЗ» включены: основные (технологические) цеха, вспомогательные цеха, общезаводские цеха и участки.

Проектная мощность завода была рассчитана по приему 3,3 млрд. м³ газа в год, из них:

- 1,5 млрд. м³ газа в год, поступающего на переработку (двухступенчатая очистка от кислых компонентов, осушка, низкотемпературная конденсация и ректификация);
- 1,8 млрд. м³/год газа для газлифтной добычи нефти.

Проектная мощность по переработке широкой фракции углеводородов (ШФЛУ) - 600 тыс. тонн/год, в т.ч. по природному конденсату- 90 тыс. тонн/год.

Газоперерабатывающий завод предназначен для приема сырья (природного и попутного нефтяного газа, нестабильного конденсата с нефтегазовых и газоконденсатных месторождений) и последующей его переработки с получением следующих товарных продуктов:

- газ сухой отбензиненный;
- сжиженный газ (фракции пропана, бутана, изобутана и н-бутана)
- пентан-гексановая фракция (ПГФ) и углеводородный растворитель УР-1
- печное бытовое топливо;
- кислород;
- азот.

Сжиженные газы (пропан, изобутан, н-бутан) в смеси используются в качестве бытового топлива. Пентан-гексановая фракция используется в качестве сырья в нефтехимической промышленности и как компонент для получения автомобильного бензина. Остаток от переработки конденсата используется как топливо печное бытовое. Углеводородная смесь (УВС) служит для обработки при забойных зонах пласта нефтедобывающих скважин.

Технологический процесс на ГПЗ представляет собой последовательность следующих операций: поступающий газ, пройдя узел замера, поступает на механическую очистку от примесей, сероводорода и углекислого газа на 1-ой ступени очистки, компримируется на компрессорах К-890 и при необходимости на ГК-1, проходит вторую ступень сероочистки, осушается и подается последовательно на установку низкотемпературной конденсации (НТК) ЦПГ-1, на установку низкотемпературной конденсации - Этан ЦПГ- 2, далее сухой газ подается потребителям, а сжиженный газ после этановой установки поступает на установку газофракционирования (ГФУ) ЦНГ-1 и после нее готовая продукция поступает в товарно-сырьевой цех.

5) краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:

В районе размещения объекта и в прилегающей территории отсутствуют зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры, следовательно, в данном проекте нормативов допустимых выбросов отсутствуют специальные требования к качеству атмосферного воздуха для данного района.

Сбросы промышленных вод в водные объекты и на рельеф местности ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» отсутствуют.

- б) информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.

На 2025-2026 гг.:

- всего 158 источников загрязнения атмосферы, из которых:
- 109 источников – организованные
- 49 источников – неорганизованные.

В атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества в 2025-2026 гг.:

- 44-х наименований 1-4 класса опасности, из них 18 веществобладают, при совместном присутствии, эффектом суммации вредного действия и объединены в 13 групп суммации.

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при планируемой производственной деятельности ТОО «КазГПЗ» от стационарных источников:

- на 2025 г составит 2582,23937715 т/год, в том числе твердые – 48,5440691444 т/год, газообразные – 2533,69530801 т/год.
- на 2026 гг составит 2609,69655294 т/год, в том числе твердые – 49,9225278364 т/год, газообразные – 2559,7740251 т/год.

Лимиты накопления отходов с учетом повторного использования на 2025 год для ТОО «Казахский газоперерабатывающий завода»

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год на 2025 год	Повторное использование, т/год
1	2	3	
Всего	0	1145,973927	3,250
в том числе отходов производства	0	870,43606	3,0
отходов потребления	0	275,537867	0,250
Опасные отходы			
Отработанные люминесцентные лампы	0	0,8	
Отработанные масла	0	18,2165	3,0
Промасленная ветошь	0	4,986933	
Использованная тара	0	10,3327	
Промасленный песок	0	36	
Отработанные аккумуляторы	0	15	
Отходы адсорбента	0	50	
Промасленные фильтры от автотранспорта, ГМК	0	1	
Отходы от зачистки оборудования	0	20	
Отходы активированного угля	0	5	
Отходы неорганического порошка	0	0,02	
Цеолит	0	6	
Сульфоуголь	0	20	
Огнетушитель порошковый	0	1	
Неопасные отходы			
Древесные опилки и стружка	0	2	
Металлическая стружка	0	15	
Огарки сварочных электродов	0	0,67326	

Отработанные автошины	0	1,51	
Лом черных металлов	0	382,95	
Строительные отходы	0	268,946667	
Твердо-бытовые отходы	0	275,537867	Бумага -0,200 тонн Пластик 0,050 тонн.
Отходы изоляционных материалов	0	10	
Отходы офисной техники	0	1	
Зеркальные			
Отсутствует	-	-	

Лимиты накопления отходов с учетом повторного использования на 2026 год для ТОО «Казахский газоперерабатывающий завода»

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год на 2026 год	Повторное использование, т/год
1	2	3	4
Всего	0	833,235	3,250
в том числе отходов производства	0	667,135	3,0
отходов потребления	0	166,1	0,250
Опасные отходы			
Отработанные люминесцентные лампы	0	0,195	
Отработанные масла	0	50	3,0
Промасленная ветошь	0	6,0	
Использованная тара	0	10	
Промасленный песок	0	36	
Отработанные аккумуляторы	0	2	
Отходы адсорбента	0	122	
Промасленные фильтры от автотранспорта, ГМК	0	1	
Отходы от зачистки оборудования	0	20	
Отходы активированного угля	0	5	
Отходы неорганического порошка	0	0,02	
Цеолит	0	1	
Сульфоуголь	0	4	
Огнетушитель порошковый	0	0,12	
Неопасные отходы			
Древесные опилки и стружка	0	2	
Металлическая стружка	0	15	
Огарки сварочных электродов	0	0,5	
Отработанные автошины	0	1,9	
Лом черных металлов	0	72,1	
Строительные отходы	0	307,3	
Твердо-бытовые отходы	0	166,1	Бумага -0,200 тонн Пластик 0,050 тонн.
Отходы изоляционных материалов	0	10	
Отходы офисной техники	0	1	
Зеркальные			
Отсутствует	-	-	

7) информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений; о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

Согласно рекомендациям по оформлению и содержанию проекта нормативов НДВ данный раздел должен содержать краткое описание возможных аварийных и залповых и возможные уровни загрязнения атмосферы.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия). Анализ аварий (экологической опасности) включает в себя рассмотрение многочисленных аварийных сценариев в условиях эксплуатации и ликвидации промышленного объекта, включая вероятность возникновения стихийных бедствий.

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств; промышленных сооружений и оборудования;
- пожары, которые могут быть вызваны различными причинами;
- коррозия и дефекты трубопроводов;
- ошибки обслуживающего персонала;
- опасные и стихийные природные явления (землетрясения, оползни и др.).

На газоперерабатывающем заводе установлено 28 свечей, предназначенных выбросов в атмосферный воздух газов, выпускаемых из аппаратов и трубопроводов.

Залповые выбросы на свечи производятся в следующих случаях:

- при плановом остановочном ремонте со всего объема системы и плановых профилактических ремонтах, при которых необходимо опорожнение технологического оборудования;
- при внеплановых остановках, ревизиях, клапанов, осмотрах-цилиндров компрессоров, насосов, емкостей;
- при продувке аппаратов перед пуском в работу после ремонта;
- при срабатывании ППК;
- при подготовке к пуску центробежных компрессоров;
- при подготовке оборудования к плановому ремонту.

На газоперерабатывающем заводе эксплуатируется 3 факельных устройства, предназначенные для сжигания газа, выбрасываемого с технологических объектов завода. Залповые выбросы на факела производятся в следующих случаях:

- при остановке и подготовке оборудования на ремонт;
- при пуске технологического оборудования в работу;
- при выводе установок на технологический режим;
- при отключении электроэнергии;
- при опрессовках технологического оборудования после ремонта. Аварийные выбросы на факел производятся в следующих случаях:
- при нарушении электроснабжения завода;
- при аварийных остановках или временных технических неполадках-на турбокомпрессорных агрегатах К-890;
- при срабатывании ППК;
- при авариях на технологических установках (разрывы аппаратов и трубопроводов, пожар, нарушение норм технологического режима и т.д.).

За предыдущие годы на производственных объектах предприятия не были отмечены внештатные ситуации, оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха.

8) краткое описание:

мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду; мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям; возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия; способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности;

С учетом прогноза НМУ предприятия разрабатывают мероприятия по трем режимам работы:

- организационно-технические, которые могут быть быстро осуществлены, не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия (первый режим);
- мероприятия, связанные с временным сокращением производительности предприятия, прекращением отдельных операций и работ (второй, третий режимы).

На период НМУ при объявлении предупреждения по 1 режиму предлагаются следующие мероприятия:

- оптимизация технологического режима (усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства и за работой контрольно-измерительных приборов);
- запретить работу оборудования на форсированном режиме;
- обеспечить бесперебойную работу всех пыле очистных сооружений и их элементов, не допускать их отключения на профилактические осмотры, ремонты и т.д., а также снижения их производительности;
- запретить продувку и чистку оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились ЗВ, ремонтные работы, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- необходимо подготовить к использованию запас высококачественного сырья, при работе на котором обеспечивается снижение выбросов загрязняющих веществ;
- ■ ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительными выделениями в атмосферу ЗВ

Мероприятия по второму режиму:

- снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;

- частично разгрузить технологические процессы связанные с повышенными выбросами ВВ в атмосферу в периоды НМУ;
- принять меры по предотвращению испарения топлива;
- провести внеочередные проверки автотранспорта на содержание ЗВ в выхлопных газах.

Мероприятия по третьему режиму:

- снизить или остановить нагрузку производств, сопровождающихся значительными выделениями ЗВ;
- отключить аппараты и оборудование, в которых закачивается технологический цикл, и работа которых связана со значительным загрязнением воздуха.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

9) список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.

1. «Экологический кодекс РК» от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 10 марта 2021 года № 63.
3. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятия РК. РНД 211.2.02.02-97.
4. Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
5. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час.
6. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.
7. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
8. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
9. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100- п.