ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«JASYL ENERGY»

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АЗИЯ ФИНАНС КОНСАЛТИНГ»

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по производству
ТОО «Jasyl Energy»
Аблаев К.Ж.
«__» _____ 2026г

ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ АСАНКЕТКЕН ТОО «JASYL ENERGY» НА 2027Г

Директор
ТОО «Азия Финанс Консалтинг»

Әжіғали Д.Х.

Атырау, 2026 г.

3. АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух разработан для **месторождения Асанкеткен на 2027г.**

Согласно Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» уполномоченным органом в области охраны окружающей среды для предприятия определена 1-категория.

Проект разработан Товариществом с ограниченной ответственностью «Азия Финанс Консалтинг» на основании договора.

Проект включает в себя:

- общие сведения о предприятии;
- краткую природно-климатическую характеристику района;
- характеристики основных стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха;
- теоретические расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- мероприятия по снижению выбросов в период НМУ;

расчёт рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, выполненный на программном комплексе "ЭРА" версии 3.0;

- предложения по установлению нормативов НДВ;

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для месторождения Асанкеткен ранее был разработан на 2027 год, согласно ст.39 Экологического Кодекса РК.

Месторождение Асанкеткен

В период промышленной эксплуатации месторождения Асанкеткен от основного технологического оборудования загрязнение атмосферного воздуха будет производиться 59 источниками выбросов ЗВ, в т.ч. 33 – неорганизованными и 26 организованными.

Суммарный выброс загрязняющих веществ при этом составит **– 137.982594421 т/год,** их них твердые – **2.263658004** т/год, газообразные, жидкие – **135.718936417** т/год.

Основные выбросы происходят от дымовых труб газопоршневых электрогенераторов, дизельгенератора и печей подогрева нефти и воды; дежурной горелке, дыхательной системы резервуарного парка.

Расчеты максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ ватмосферу произведены по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы выполненный на программном комплексе "ЭРА" версии 3.0.

В составе проекта нормативов НДВ приведен расчет рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) по всем ингредиентам. Результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показали, что на границе санитарно-защитной зоны предприятия превышения допустимых концентрации по всем веществам не наблюдается, в связи с чем, выбросы приняты в качестве допустимых величин.

Предлагается установить следующие нормативы НДВ в атмосферу для источников выбросов на промышленной площадке месторождения Асанкеткен:

Таблица 1 - Перечень загрязняющих веществ от стационарных источников в атмосферу на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	3,3348	50,1112	1252,78
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,5419	8,14303	135,717167
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,15779	2,20728	44,1456
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,35624	4,867385	97,3477
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,006178	0,016809	2,101125
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	2,53374	29,252984	9,7509947
0410	Метан (727*)				50		0,01254	0,37703	0,0075406
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		7,42778	19,11833	0,3823666
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		2,74733	7,07113	0,23570433
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,03596	0,09236	0,9236
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,05315	0,03347	0,16735
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,02224	0,05808	0,0968
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000034	0,000053004	53,004
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,036	0,48547	48,547
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,0417	0,0045	0,0045
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,3158800015	15,2490884167	15,2490884
	В С Е Г О :						**18,6232283**	**137,0881994**	**1660,46054**

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

4. СОДЕРЖАНИЕ

3. АННОТАЦИЯ 2
4. СОДЕРЖАНИЕ 4
5. ВВЕДЕНИЕ 5
6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ 6
6.1 Почтовый адрес оператора 13
6.2 Карта-схема объекта 13
6.3 Ситуационная карта-схема района 13
7. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ 14
8. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ 15
8.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования 15
8.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы 20
8.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту 21
8.4 Перспектива развития производства 21
8.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ 21
8.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов 21
8.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу 22
8.8 Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета НДВ 24
9. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ 25
9.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ 25
9.2 Расчет приземных концентрации (результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы) 25
9.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту 28
9.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии 46
9.5 Данные о пределах области воздействия 46
9.6 Уточнение границ области воздействия объекта 46
10 МЕРОПРИЯТИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ 47
11 КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ 49
11.1 Контроль за выбросами от источников загрязнения атмосферы 49

ПРИЛОЖЕНИЕ

№1 Таблицы ЗВ с программы ЭРА
№2 Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ по источникам
№3 Результаты расчета полей приземных концентраций ЗВ и карты рассеивания
№4 Исходные данные
№5 Справка РГП Казгидромет
№6 Контракт на недропользование
№7 Заключение, протокол ПРППГ
№8 Паспорт оборудований
№9 Лицензия проектной организации

5. ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов НДВ разработан на основании нормативно – правовых актов Республики Казахстан, базовыми из них являются следующие:

- «Экологический кодекс РК» от 02.01.2021 г.;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» №ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022г;
- РНД 211.2.02.02-97 «Рекомендациями по оформлению и содержанию проекта нормативов ПДВ для предприятий».

При разработке проекта НДВ использованы исходные данные, подтвержденные природопользователем, нормативные документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества атмосферного воздуха, указанные в списке использованной литературы.

Проект нормативов НДВ выполнен компанией ТОО «Азия Финанс Консалтинг», имеющей государственную лицензию 03093Р от 20.07.2026г., выданную Министерством экологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Лицензия выдана на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование, нормирование.

Разработчик	Заказчик
ТОО «Азия Финанс Консалтинг» Юр. адрес: РК, г. Атырау, мкр. Ардагер, ул.Айтуар би 12 Фактический адрес: РК, г. Атырау, мкр. Ардагер, ул.Айтуар би 12 e-mail: gaini.s@mail.ru Банковские реквизиты: БИН: 100 640 0001 086 ИИК (KZT): KZ4285622031034999 Кбе 17 Филиал АО «Банк ЦентрКредит» в г.Атырау тел: +7 702437 3054 Директор: Әжіғали Д.Х.	**ТОО «Jasyl Energy»** РК, г.Алматы, ул. Сатпаева 18«А» БИН 220340025060 Директор: Аблаев К.Ж.

6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Право недропользования по Контракту № 1117 от «04» марта 2003 г. перешло к ТОО «JasylEnergy» от ТОО «5A OIL (5A ОИЛ)» (прежнее наименование – ТОО «Самек Интернешнл» и ТОО «Манаш Петролеум»), на основании Дополнения № 27 (регистрационный № 5344-УВС от «19» июня 2024 г.) к вышеназванному Контракту.

Горный отвод месторождения Асанкеткен расположен в пределах блока XXVII-14-F в Жылыойском районе Атырауской области площадью 1,28 кв.км. Глубина Горного отвода – «минус» 1390,0 м.

В 2005-2007 гг. ТОО «Самек Интернешнл» в южной части блока Е проведены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д, с целью изучения геологического строения и выявления перспективных локальных структур на нефть и газ.

По результатам вышеназванных работ построены структурные карты по отражающим горизонтам: ОГ-III, ОГ-V, ОГ-VI и ОГ-П1. В 2007-2010 гг. на блоке «А» и на площадях Бек-Беке, Кузбак, Акатколь и Сагиз, расположенных в пределах блока «Е», проведены сейсморазведочные работы МОГТ-3Д компанией НПФ «ДАНК».

По результатам интерпретации вышеприведенных работ были построены структурные карты по отражающим горизонтам: ОГ-III, ОГ-V, ОГ-VI и кровле продуктивного горизонта ОГ-Ю-V, а также была выявлена структура Асанкеткен.

В 2010 г. АО «АктюбНИГРИ» был разработан «Проект на проведение поисковоразведочных работ», согласованный МТД «ЗапКазНедра». В рамках проектного документа, для изучения геологического строения разреза и оценки нефтегазоносности пермотриасовых отложений, на структуре Асанкеткен проектировалось бурение одной независимой (АСК-1) и трех зависимых (АСК-2, АСК-3 и АСК-4 поисково-разведочных скважин, глубинами 3500 м.

Месторождение Асанкеткен открыто скважиной АСК-1, пробуренной в 2011 г., в которой при опробовании интервала 1294-1297 м, приуроченного к среднеюрским отложениям (горизонт Ю-V), был получен приток нефти дебитом до 5,5 $м^3$/сут.

По техническим причинам, проектный пермотриасовый горизонт в скважине не был вскрыт.

В 2011 г. ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» разработан «Проект поисковых работ на структуре Асанкеткен в пределах блока Е». В рамках проектного документа было предусмотрено бурение проектных разведочных скважин АСК-Ю1 м АСК-Ю2 на юго-западном крыле структуры проектными глубинами 1350 м, а также уточнено местоположение ранее запроектированных зависимых скважин АСК-2, АСК-3 и АКС-4. На проектные скважины возлагалась задача прослеживания залежей нефти, установленной в скважине АСК-1.

В декабре 2011 г. пробурена зависимая скважина АСК-2, которая закончена бурением при забое 3412 м. В результате бурения скважины перспективность триасовых отложений не подтвердилась. В юрских отложениях были установлены нефтенасыщенные коллектора, приуроченные к залежи Ю-V продуктивного горизонта, как и в скважине АСК-1.

В 2012 г. ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» составлен отчет «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Асанкеткен, который был утвержден ГКЗ Республики Казахстан. Вышеназванный отчет выполнен на основании данных сейсморазведки МОГТ-3Д, бурения и опробования скважин АСК-1 и АСК-2 по Ю-V продуктивному горизонту.

В 2012 г. ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» на основании вышеназванного оперативного подсчета запасов нефти и газа, разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Асанкеткен», который был согласован ЦКРР и утвержден КГиН МИиНТ Республики Казахстан, сроком на 2 (два) года – 2013-2014 гг.

Пробная эксплуатация месторождения проводилась в период с августа 2013 г. по октябрь 2014 г.

В 2013 г., в рамках реализации задач по доразведке месторождения, поставленных в проекте пробной эксплуатации, на участке Асанкеткен проведены детальные

сейсморазведочные работы МОГТ-3Д, в объеме 20,71 кв.км полнократной съемки. По результатам проведенных геологоразведочных работ и пробной эксплуатации месторождения, в 2013 г. составлен отчет «Подсчет запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Асанкеткен Атырауской области Республики Казахстан, который был утвержден ГКЗ Республики Казахстан.

В 2014 г. подготовлен первый проектный документ на промышленную разработку месторождения «Технологическая схема разработки месторождения Асанкеткен, который согласован ЦКРР и утвержден КГиН МИиНТ Республики Казахстан.

Месторождение Асанкеткен вступило в промышленную разработку «20» октября 2014 года.

В 2015 г. составлен отчет «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы разработки месторождения Асанкеткен. В рамках отчета уточнены проектные технологические показателиразработки месторождения на 2015 г.

В 2018 г. был составлен отчет «Анализ разработки месторождения Асанкеткен.

На основании и рекомендации вышеназванного отчета (10), была введена в эксплуатацию на I-й эксплуатационный объект (Ю-V горизонт) из бурения скважина АСК-4.

В 2019 г. был подготовлен проектный документ «Проект разработки месторождения Асанкеткен, который был согласован ЦКРР.

В рамках проектного документа, по рекомендуемому варианту разработки 3, проектные технико-экономические показатели разработки месторождения утверждены на 2019-2028 гг. Вместе с тем, в рамках согласованного проектного документа, ранее выделенные два эксплуатационных объекта (продуктивные горизонты Ю-IV «Б» и Ю-V) были объединены в единый эксплуатационный объект.

В 2021 г. составлен отчет «Авторский надзор за реализацией Проекта разработки месторождения Асанкеткен (по состоянию изученности на 01.07.2021 г.)». В рамках отчета было установлено, что причиной недостижения проектных показателей разработки является отсутствие ввода в эксплуатацию проектной скважины АСК-5 из бурения, ввиду чего рекомендовано составление отчета по анализу разработки месторождения, в рамках которого предлагалось перенести сроки бурения и ввода в эксплуатацию проектных скважин АСК-3 и АСК-5.

Эксплуатационная наклонно-направленная скважина АСК-5 была завершена бурением в декабре 2021 г. и введена в эксплуатацию на Ю-V продуктивный горизонт в январе 2022 г.

В 2022 г. ТОО «ViridiNavitas» составлен отчет «Анализ разработки месторождения Асанкеткен, который согласован ЦКРР. В рамках отчета уточнены проектные технико-экономические показатели разработки месторождения на период 2023-2024 гг., при этом проектная нефтеотдача достигает 37,0 %, что больше утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины 32,8 %. С целью вовлечения в разработку участков, не охваченных дренированием, рекомендована к бурению наклоннонаправленная скважина АСК-6.

Назначение проектной наклонно-направленной скважины АСК-3 было изменено с нагнетательной на добывающую.

Наклонно-направленные скважины АСК-6 и АСК-3 были пробурены в августе и октябре 2023 г. и введены в эксплуатацию в сентябре и ноябре 2023 г., соответственно.

В 2024 г. ТОО «Научно-производственный центр» составлен отчет «Пересчет запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов месторождения Асанкеткен Атырауской области Республики Казахстан, который был утвержден ГКЗ Республики Казахстан.

На основании утвержденного ГКЗ Республики Казахстан вышеупомянутого отчета по пересчету запасов УВС (15), разработано Дополнение к проектному документу на продолжение промышленной добычи на месторождении Асанкеткен.

В 2025 г. был утвержден «Дополнение к проекту разработки месторождения Асанкеткен (по состоянию изученности на 01.07.2024 г.)» (протокол ЦКРР № 62/3 от 15.05.2025 г.).

В 2026г был принят «Анализ разработки…» (Протокол ЦКРР РК №77/16 от 13.08.2026г) с утверждением технологических показателей в период 2026-2028гг.

Месторождение Асанкеткен в административном отношении расположено в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Географически площадь находится в юго-восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины. В тектоническом отношении площадь приурочена к Актюбинско-Астраханской зоне поднятий.

Ближайшими населенными пунктами являются г. Атырау (200 км), железнодорожная станция Кульсары (35 км).

Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются: на северо-востоке месторождение Айранколь, на северо-западе месторождения Корсак и Ботахан.

В геоморфологическом отношении район месторождения представляет собой равнинную солончаковую низменность. Абсолютные отметки дневной поверхности от 0 -10 до -16м.

Климат в районе работ резкоконтинентальный, с годовыми колебаниями температуры (от +45^{o} летом до -30^{o} зимой) и низкой влажностью. Осадки выпадают преимущественно в осенне-весенний период в количестве 150-230мм. Резкая континентальность и засушливость климата обуславливают бедность территории поверхностными водами. Гидрографическая сеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют.

Населенные пункты связаны между собой грунтовыми дорогами и частично дорогами с асфальтовым и гравийно-щебеночным покрытием.

Северо-западнее месторождения Асанкеткен протекает река Эмба, разливающаяся в период весеннего половодья и пересыхающая летом. Водоснабжение населенных пунктов осуществляется по водопроводу из реки Урал, обеспечение технической водой – из добывающих скважин.

Электроснабжение на месторождении Асанкеткен осуществляется за счет автономных источников – газопоршневых генераторов электричества (ГПЭС) и резервных дизельных электрогенераторов (ДЭС).

На рассматриваемой территории промышленных зон, лесов, сельскохозяйственных угодий, транспортных магистралей, селитебных территорий, зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха отсутствуют.

Участок недр (горный отвод) представлен ТОО «Jasyl Energy» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Асанкеткен на основании решения Министерства энергетики РК (протокол №19/7 МЭ РК).

Участок недр расположен в Атырауской области.

Площадь горного отвода – 1,28 кв.км. Глубина горного отвода – минус 1390м.

Таблица 1.1 - Координаты угловых точек

№	Широта	Долгота
1	46°45'07"С	53°21'33"В
2	46°45'04"С	53°21'46"В
3	46°44'50"С	53°22'23"В
4	46°44'42"С	53°22'33"В
5	46°44'38"С	53°22'30"В
6	46°44'31"С	53°22'23"В
7	46°44'33"С	53°21'55"В
8	46°44'36"С	53°21'44"В
9	46°44'48"С	53°21'14"В
10	46°44'57"С	53°20'59"В
11	46°45'04"С	53°21'08"В
12	46°45'08"С	53°21'15"В

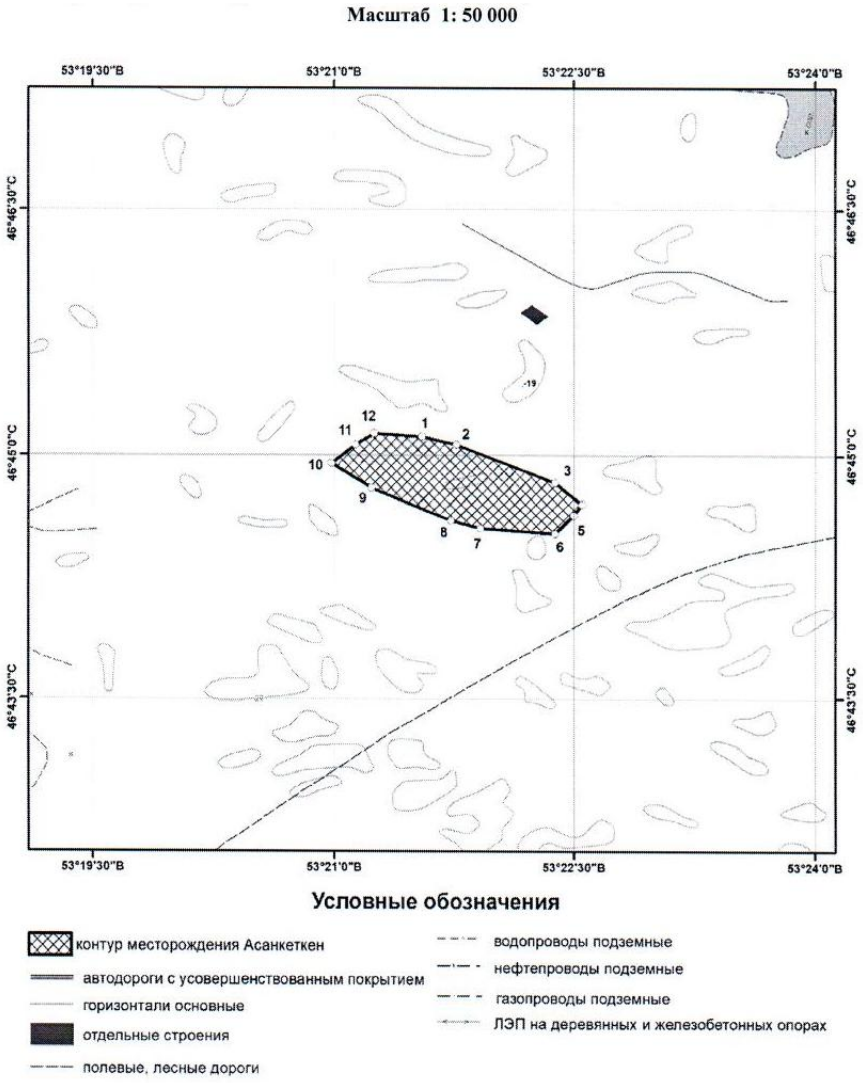


Рис.1 – Картограмма участка



Рис.2. Обзорная карта района работ (Масштаб 1:1 000 000)

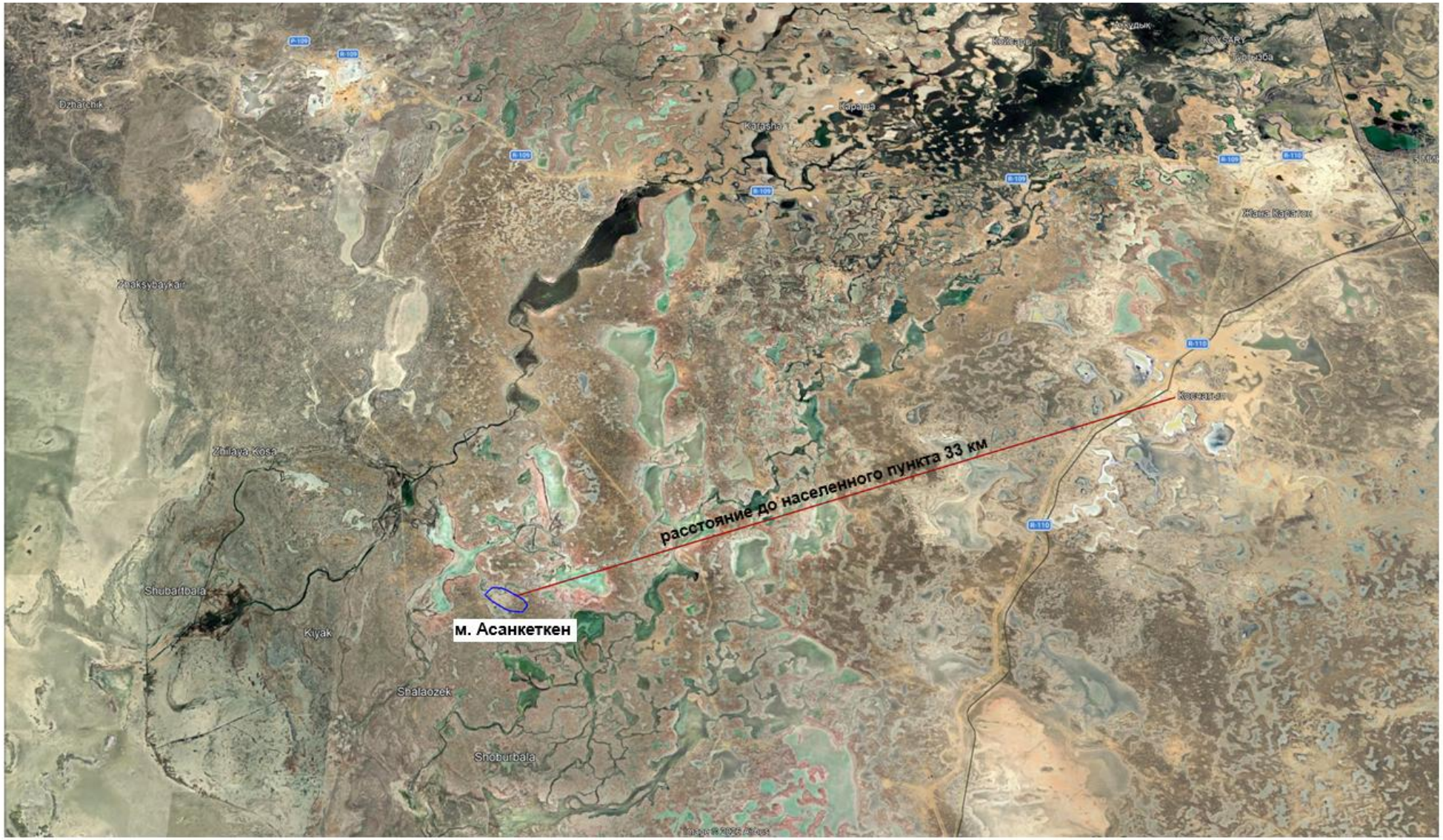


Рис.3 - Карта-схема до ближайших населенных пунктов



Рис.4 - Карта-схема источников выбросов

6.1 Почтовый адрес оператора

Заказчик: *Юридический адрес предприятия:*
РК, г.Алматы, ул. Сатпаева 18«А»
Адрес объекта:
Атырауская область, Жылыойский район.

6.2 Карта-схема объекта

Карта-схема объектов с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведена на рисунке 4.

6.3 Ситуационная карта-схема района

Ситуационная карта-схема района расположения промплощадок приведена на рисунке 3.

7. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

Климат района расположения объекта резко континентальный, аридный, основными чертами которого являются преобладание антициклонических условий, резкие температурные изменения в течение года и суток, жесткий ветровой режим и дефицит осадков. Континентальность климата незначительно смягчается в прибрежной полосе под влиянием Каспийского моря.

Температура воздуха. Температура воздуха является одной из основных характеристик климата. Режим температуры воздуха исследуемой области характеризуется большой контрастностью и резкостью сезонных и межгодовых колебаний, значительной суточной и годовой амплитудой. Характерным является также преобладание теплого периода над холодным. Продолжительность безморозного периода составляет около полугода для севера региона и увеличивается к югу. Среднегодовая температура воздуха составляет 9-11 ^{o}C, при этом она увеличивается с севера на юг и от моря к побережью.

Атмосферные осадки и влажность воздуха. Рассматриваемая территория относится к числу районов, недостаточно обеспеченных осадками. Колебания количества осадков могут быть значительны от года к году и от месяца к месяцу. Во влажные месяцы осадков может выпадать до двух месячных норм, а в засушливые – менее 20% от месячной нормы или не выпадать вообще.

Большая часть осадков (около 65-70%) выпадает в виде дождя, около 10-15% осадки носят смешанный характер (дождь, снег) и около 15-20% осадков выпадает в виде снега.

Среднее годовое количество осадков составляет 150-200мм. Максимальное годовое количество осадков наблюдается на севере региона. С продвижением на юг годовое количество осадков уменьшается.

Относительная влажность воздуха в сочетании с температурой создает представление об испаряемости влаги с поверхности почвы, растительности и водоемов. Среднемесячные значения относительной влажности от 47% в летние месяцы до 84% в зимние. На побережье значения относительной влажности несколько выше, при продвижении на сушу они уменьшаются.

Направление и скорость ветра. Ветровой режим северо-восточного Каспия обусловлен общей циркуляцией атмосферы и местными термическими и барико-циркуляционными процессами. Изменчивость преобладающих направлений ветра от сезона к сезону зависит от интенсивности Сибирского максимума, Азорского максимума и Исландского минимума.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по Жылыойскому району Атырауской области на 2025г представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Общая климатическая характеристика

Наименование	МС Кульсары
Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) за год	+35,6 С
Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (январь) за год	- 8,9^{0} С
Число дней с пыльной бурей	-

Таблица 7.2 - Средняя месячная и годовая температура воздуха (˚С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-3,1	-5,7	4,8	14,9	21,6	24,6	28,9	27,2	19,3	12,6	5,1	-3,8	12,2

Таблица 7.3 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
3,7	3,7	3,7	4,0	4,3	3,9	3,8	3,6	3,6	4,1	3,1	4,0	3,8

Таблица 7.4 - Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
12	9	15	21	10	6	13	14	3

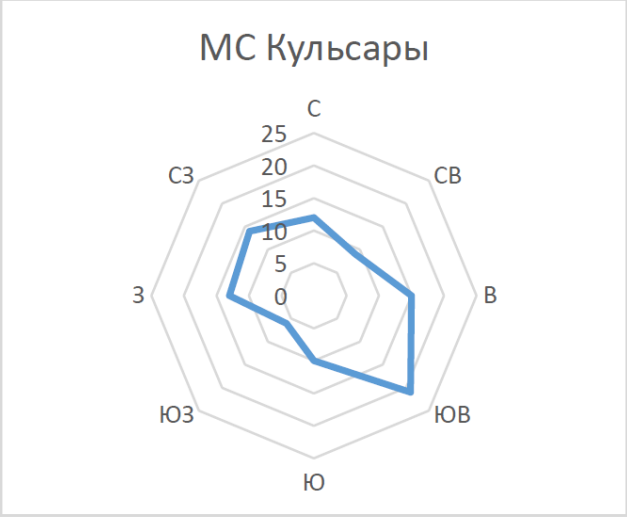


Рис. 7.1 Роза ветров

8. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

8.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Существующая система сбора, подготовки и транспорта готовой продукции

В мае 2013 г. было завершено обустройство месторождения Асанкеткен, которое состоит из установки подготовки нефти (УПН), обустройства скважин, вахтового поселка, внутрипромысловой автодороги и др.

Сбор и транспорт нефти после ввода установки подготовки нефти (УПН) в период промышленной добычи месторождения Асанкеткен, осуществляется по лучевой, герметизированной напорной системе: газожидкостная смесь из скважин подогревается на устье скважины в трубопроводах и по выкидным линиям поступает на площадку манифольдного блока, регулируемого через разные штуцера и далее – поступает через групповую замерную установку типа где ведется учет поступаемой жидкости, в блочный трехфазный нефтегазовый сепаратор НГСВ-2-1.4-1600, объемом V = 12,5 м^3 под давлением 0,3 МПа, где происходит фазовая сепарация нефти от газа и воды.

Рабочая линия поступает в блочно-модульный трехфазный нефтегазовый сепаратор со сбросом пластовой воды НГСВ-1-1.6-2000-2, объемом V = 25 м3 под давлением 0,3 МПа, далее по основному коллектору с продукцией нефтяных скважин проходят через путевой подогреватель нефти ПП-0,63А, где нагревается до 85 ºС.

Нефтяная эмульсия после НГСВ-2-1.0-2000-1 (V = 25 м^3), направляется под собственным давлением в емкость-отстойник, объемом V = 63 м^3, для отстаивания воды.

После, нефть проходит через отстойник № 2 и откачивается в вертикальный резервуар РВС-1000 м^3, при условии качества нефти, соответствующей товарной или на РГСН-100 м3 горизонтальный.

После этого нефть откачивают при помощи насосов в автоцистерны. Для налива нефти в автоцистерны предназначена наливная эстакада, состоящая из: площадки налива, вертикального стояка и запорной арматуры. Подача нефти из резервуара на наливную эстакаду осуществляется при помощи блока для автоналива.

Отделившаяся попутная пластовая вода с трехфазового сепаратора направляется под собственным давлением поступает на емкость РГСН-100 м^3, где производится замер объема воды.

Далее, подготовленная вода закачивается в пласты через нагнетательные скважины насосами НБ-125ИЖ и Триплекс 3D3K.

Сепарированный газ пропускается через вертикальный газовый сепаратор для отбивки жидких фаз и где давление газовой линии снижается до 300 мбар при помощи регулятора газа ГРПШ, далее газ, используется в качестве топлива для технологического оборудования УПН и используется для обеспечения технологических нужд факельной установки (дежурная горелка).

Система сбора и подготовки включает следующие основные компоненты, такие как:

• Автоматизированная групповая замерная установка – трехфазный сепаратор НГСВ-2-1.4-1600, объемом V=12,5 м^3, предназначенный для автоматического периодического определения дебитов нефтяных скважин по жидкости и контроля за работой нефтяных скважин. Сепаратор оборудован счетчиками газа, нефти и воды;

• Блок дозирования химического реагента БДР типа «ОЗНА»;

• Подогреватель входной жидкости косвенного нагрева ПП-0,63А, температура нагрева продукта до 85 ^{o}С – 1 ед.;

• Горизонтальный трехфазный нефтегазовый сепаратор со сбросом воды НГСВ-2-1.0-2000-1, объемом V = 25 м^3;

• Сепаратор газа ГС-1.6, рабочее давление 0,3 МПа;

• ГРПШ 0.7-У1 – шкаф для регулирования давления газа.

Регулированный газ используется как топливо на газовом генераторе электричества и на подогревателе нефти;

• Газовые генераторы электричества «SHENGDONG» модели 260GF-PwT, мощностью 260 кВт – 2 ед. (один основной и второй – резервный), и дизель-генератор «Caterpillar 3406C» (320/400 кВт/кВА);

• Факельная газовая линия, в комплекте с конденсатосборником. Вертикальная высотная факельная установка. Предусмотрена пилотная горелка и огнепреградитель;

• Хранение жидкостей. Резервуар РВС-1000 м3 с обогревом и теплоизоляцией – 1 ед., далее в зависимости от объемов добычи возможен монтаж 2-ой РВС-1000 м^3. Емкости РГСН объемами 100 м^3 (вода) – 3 ед. и 100 м^3 (нефть) – 3 ед.;

• Обессоливания накопленной нефти – промывается пресной водой, для этого предусмотрена емкость РГСН-100 м3 для хранения пресной воды;

• Отстойник для пластовой воды ОВ-63 м^3 (Отстойник ОВ-63-1.6);

• Технологические циркуляционные насосы типа КМ 66-80-170-Е – 2 ед., для перекачки нефти в РВС-1000 м^3;

Насосы для нагнетания пластовой воды НБ-125 и Триплекс 3D3K;

• Механическая сливно-наливная установка типа АСН-2В (О-КМ-1) У2 (953.00.00.00.00-02/196.03.00.00) – 2 ед.;

• Емкость для хранения дизельного топлива для электрогенераторов, объемом V = 25 м^3;

• Подземная дренажная емкость для опорожнения основного технологического оборудования, с погружным насосом ЕП-5-2000-1-2, объемом V = 5 м^3 – 2 ед.;

Сжигание газа предусмотрено только на дежурной горелке для обеспечения безопасности производства (технологически неизбежное сжигание газа). Для обеспечения безопасной эксплуатации факельной системы на месторождении предусмотрена их эксплуатация в дежурном режиме, с расходом 1,25 м^3/час.

Поддержание пластового давления на месторождении Асанкеткен путем закачки попутно-добываемой пластовой воды в продуктивные горизонты. Отделившаяся попутная пластовая вода с трехфазового сепаратора направляется под собственным давлением на отстойник воды, где происходит сбор нефти с поверхности воды, далее вода хранится на емкостях РГСН-100 м^3, где производится замер воды.

Прогноз добычи нефти и газа

Добываемый газ на этапе промышленной разработке месторождения Асанкеткен на контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» является попутным и его объемы определяются исходя из объемов добычи нефти в соответствии с технологическими показателями разработки.

Прогнозные объемы добычи нефти и попутного газа согласно утвержденном проекту «Анализ разработки месторождения Асанкеткен» (протокол ЦКРР №77-16 от 13.08.2026г прилагается в приложении 7) составляет:

Год	**Добыча нефти, тыс. т**	**Добыча газа, млн. м^3**
2027	22,53	0,583

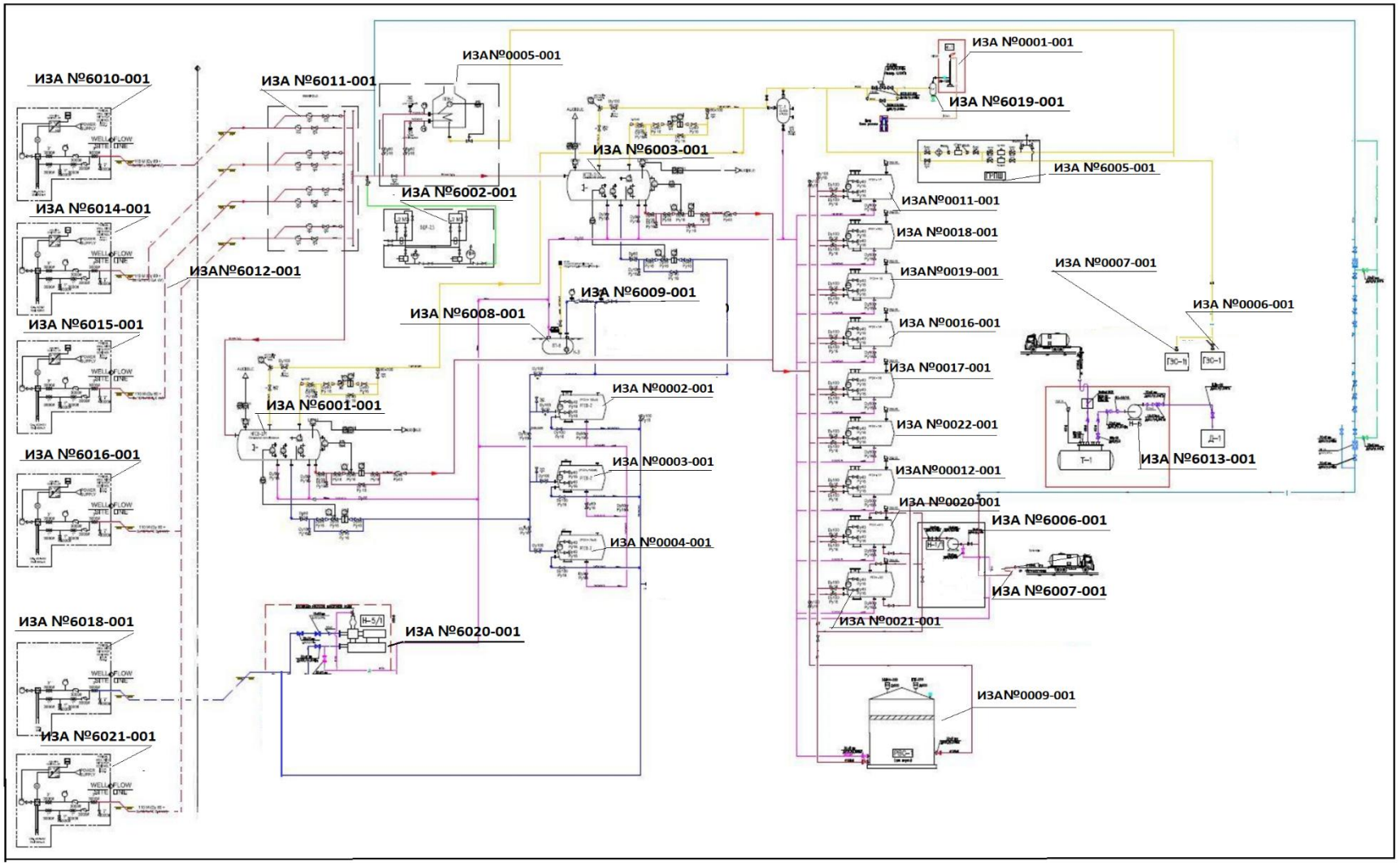


Рис. 8.1. - Технологическая схема УПН с указанием источников ЗВ

Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена в таблице 8.2.

Таблица 8.2 - Источники выбросов загрязняющих веществ на 2027 г.

Номер ИЗА	Наименование ИЗА	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения	
				в сутки	за год
1	2	3	4	5	6
0001	Ствол дежурной горелки	Ствол дежурной горелки	Попутный газ	24	8760
0002	Дымовая труба	Печь подогрева ПП-0,63А (для подогрева нефти)	Тепловая энергия	24	8328
0006	Дымовая труба	ГПЭС-1 (260 кВт)	Электрическая энергия	24	3000
0007	Дымовая труба	ГПЭС-2 (260 кВт)	Электрическая энергия	24	3000
0009	Дыхательный клапан	Резервуар для нефти РВС-1000	Нефть	24	8760
0011, 0018-0019	Дыхательный клапан	Резервуар РГСН – 100 (нефть) (3 шт)	Нефть	24	8760
0012, 0020-0021	Дыхательный клапан	Резервуар РГСН-100 (пластовая вода) – 3 ед.	Пластовая вода	24	8760
0013	Дымовая труба	Резервный ДЭС Caterpillar 3412 STA 320 кВт	Электрическая энергия	24	8760
0014	Дымовая труба	Дизельный генератор Caterpillar 725 кВт	Электрическая энергия	24	8760
0015	Дыхательный клапан	Емкость для дизтоплива V = 25 м^3	Дизельное топливо	24	8760
0016	Дыхательный клапан	Отстойник нефти 61м^3	Нефть	24	8760
0017	Дыхательный клапан	Отстойник нефти 73м^3	Нефть	24	8760
0023	Дыхательный клапан	Емкость для дизтоплива V = 25 м^3	Дизельное топливо	24	8760
0024-0025	Дыхательный клапан	Пожарная емкость для хранения пресной воды 50 м^3	Пресная вода	24	8760
0026-0032	Дыхательный клапан	Теплообменник подогрева нефти	Нефть	24	8760
6001	Неорганизованный выброс	3-х фазный сепаратор НГСВ-2-1-4-1600 (V=12.5м3)	Нефть. Газ. Пластовая вода	24	8760
6002	Неорганизованный выброс	Блок дозирования хим. Реагентов БДР-2.5 типа ОЗНА	Хим. реагенты	24	8760
6003	Неорганизованный выброс	Горизонтальный 3-х фазный сепаратор НГСВ-2-1-2000 (V=25м3)	Нефть. Газ. Пластовая вода	24	8760
6005	Неорганизованный выброс	ГРПШ 0,7-У1	Газ	24	8760
6006	Неорганизованный выброс	Технологический циркуляционный насос типа КМ66-80-170-Е	Нефть	24	4380
6007	Неорганизованный выброс	Механическая сливно-наливная установка АСН-2В (О-КМ-1) У2	Нефть	24	8760
6008	Неорганизованный выброс	Подземная дренажная емкость V=5м3	Нефть	24	8760

6009, 6032	Неорганизованный выброс	Насос погружной для дренажной емкости	Нефть	24	8760
6010	Неорганизованный выброс	Скважина АСК-1	Флюид	24	8760
6011	Неорганизованный выброс	Входной манифольд	Флюид	24	8760
6012	Неорганизованный выброс	Выкидные линии на УПН	Флюид	24	8760
6013	Неорганизованный выброс	Насос подачи дизтоплива	Дизельное топливо	24	8760
6014	Неорганизованный выброс	Скважина АСК-2	Флюид	24	8760
6015	Неорганизованный выброс	Скважина АСК-J1	Флюид	24	8760
6016	Неорганизованный выброс	Скважина АСК-J2	Флюид	24	8760
6018	Неорганизованный выброс	Скважина АСК-4	Флюид	24	8760
6019	Неорганизованный выброс	Газосепаратор ГС1-1,6-800-2-Т-И	Газ	24	8760
6020, 6023	Неорганизованный выброс	Насос для ППД Триплекс 3D3R	Пластовая вода	24	8760
6021	Неорганизованный выброс	Скважина АСК-5	Флюид	24	8760
6022	Неорганизованный выброс	Лакокрасочные работы	эмаль	2	30
6024	Неорганизованный выброс	Скважина АСК-3	Флюид	24	30
6025	Неорганизованный выброс	Скважина АСК-6	Флюид	24	8760
6026-6027	Неорганизованный выброс	Технологические циркуляционные насосы типа КМ-80-65-160	Нефть	24	8760
6028	Неорганизованный выброс	Технологические циркуляционный насосы типа КМ-50-32-160Е	Нефть	24	4380
6029-6030	Неорганизованный выброс	Технологические циркуляционный насосы типа ЦНС-80-66	Нефть	24	8760
6031	Неорганизованный выброс	Подземная дренажная емкость V=5м3	Нефть	24	8760
6033	Неорганизованный выброс	Скважина АСК-7	Флюид	24	8760
6034	Неорганизованный выброс	Скважина АСК-8	Флюид	24	8760
6035	Неорганизованный выброс	Насос пожарных емкостей типа КМ-80-50-200Е	Нефть	24	4380

8.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

Источники выбросов вредных веществ в атмосферу не оснащены установками очистных газов.

8.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

На сегодняшний день технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту на месторождении не пременяются.

8.4 Перспектива развития производства

На срок действия разработанных нормативов НДВ увеличение объемов производства и реконструкция не предусматриваются. В случае увеличения объемов производства необходимо провести корректировку НДВ.

8.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива нормативов допустимых выбросов представлены в виде таблицы представлены в приложении 1. Таблица составлена с учетом требований приложении 1 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

8.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Залповые выбросы, как сравнительно непродолжительные и обычно во много раз превышающие по мощности средние выбросы, присуши многим производствам. Их наличие предусматривается технологическим регламентом и обусловлено проведением отдельных (специфических) стадий определенных технологических процессов.

В каждом из случаев залповые выбросы - это необходимая на современном этапе развития технологии составная часть (стадия) того или иного технологического процесса (производства), выполняемая, как правило, с заданной периодичностью (регулярностью).

Аварийные выбросы на территории месторождения Асанкеткен в основном связаны с нарушением технологического режима, значительной изношенностью оборудования и коррозионными процессами. По отчетным данным на территории месторождения Асанкеткен **аварийных разливов и ситуаций не наблюдалось**, так как ведется контроль качества выполнения работ, соответствия материалов и конструкций установленным требованиям, квалификация и ответственность технических руководителей и исполнителей, организация системы защиты от неблагоприятных стихийных явлений.

Возможность локальных аварий существенно снижается при соблюдении установленных законодательными актами и отраслевыми нормами требований по охране труда, производственной санитарии и пожарной безопасности.

На предприятии разработан план мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций и действий персонала при их возникновении.

План ликвидации аварий на месторождения Асанкеткен прилагается в приложении 10.

В последнее время состояние оборудования требует значительных ремонтов и дополнительной оснастки, в связи с этим для сокращения аварий на нефтепроводах необходима своевременная их диагностика, планово-предупредительный и капитальный ремонты оборудования с заменой на новое.

Характеристика залповых выбросов составлена в виде таблицы Приложения 5 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду №63.

Таблица 8.3 - Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
Залповые выбросы отсутствует.						

В период эксплуатации предусмотрено аварийное реагирование. На предприятии имеется отдел технического обслуживания и аварийного реагирования. Полевой персонал обучен действиям при чрезвычайных ситуациях в соответствии с Планом ликвидации аварий (ПЛА), в том числе при возникновении возможных аварий, пожаров и газонефтеводопроявлений (ГНВП) на скважинах и производственных объектах.

Для обеспечения оперативного реагирования и ликвидации последствий возможных чрезвычайных ситуаций при эксплуатации производства заключён договор с ТОО «РЦШ ПВАСС АФ «Ақ Берен».

Производственные объекты обеспечены аварийными средствами и оборудованием в соответствии с требованиями Плана ликвидации аварий. С персоналом на регулярной основе проводятся учебно-тренировочные занятия по действиям при возникновении аварийных ситуаций и чрезвычайных происшествий.

8.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Общий перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников загрязнения, расположенных на территории предприятия приведен в таблице 8.4. Параметры выбросов загрязняющих веществ, для расчета нормативов НДВ с указанием источников загрязнения, времени работы оборудования, координат источников на карте-схеме предприятия приведены в приложении 1. Нормативы допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту на 2027 г приведены в таблице 8.5.

Таблица 8.4 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение на 2027г

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества и, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	3,3348	50,1112	1252,78
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,5419	8,14303	135,717167
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,15779	2,20728	44,1456
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,35624	4,867385	97,3477
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,006178	0,016809	2,101125
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	2,53374	29,252984	9,7509947
0410	Метан (727*)				50		0,01254	0,37703	0,0075406
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		7,42778	19,11833	0,3823666
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		2,74733	7,07113	0,23570433
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,03596	0,09236	0,9236
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,05315	0,03347	0,16735
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,02224	0,05808	0,0968
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000034	0,000053004	53,004
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,036	0,48547	48,547
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,0417	0,0045	0,0045
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,3158800015	15,2490884167	15,2490884
	В С Е Г О :						**18,6232283**	**137,0881994**	**1660,46054**

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

8.8 Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета НДВ

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчета нормативов допустимых выбросов, взяты из форм инвентаризации, которые были выполнены на основании визуальных обследований и расчетным путем согласно:

- «Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ атмосферу из резервуаров», РНД 211.2.02.09-2004, Астана-2005г.;
- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы-1996г.;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» №ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022г.
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение 13 к Приказу МООС №100-п от 18 апреля 2008 года;
- Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. Утверждена Приказом Министра ООС №23П от 31.01.2007г.

Исходные данные Заказчиком приведены в приложении 4.

9. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

9.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ

В соответствии с нормами проектирования для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» РНД 211.2.01.01-97.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу «ЭРА» версия 2.5. (ООО НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск), в котором реализованы основные зависимости и положения «Расчета полей концентраций вредных веществ в атмосфере без учета влияния застройки» (в соответствии с ОНД-86).

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемого выбросами промышленных объектов, зависит от объемов и условий загрязняющих веществ в атмосферу, природно-климатических условий и особенностей циркуляции атмосферы.

Программа автоматически подбирает наиболее неблагоприятные условия рассеивания, в том числе, опасную скорость (от 0,5 до U* м/с) и направление ветра (от 0 до 359 градусов), при которых достигается максимум концентрации на выбранной расчетной зоне.

Расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками и расстояния достижения максимальных концентраций загрязняющих веществ. При проведении расчетов учитывалась одновременность проведения технологических операций.

Площади работ имеют ровную поверхность без видимых повышений и понижений рельефа, в связи с этим поправка на рельеф к значениям концентраций загрязняющих веществ не вводилась.

Таблица 9.1 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере Жылыойский район

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (I)	-8,9
Средняя минимальная температура воздуха самого жаркого месяца (VII)	+35,6
Среднегодовая роза ветров, %	
С	12
СВ	9
В	15
ЮВ	21
Ю	10
ЮЗ	6
З	13
СЗ	14
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	9

9.2 Расчет приземных концентрации (результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы)

Критерием качества атмосферного воздуха приняты допустимые концентрации ($ПДК_{м.р.}$) и ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест.

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере проведены с учетом последовательности и возможного совпадения работ, при которых будут происходить выбросы идентичных ингредиентов.

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение». В данной таблице в графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 – значения ПДК и ОБУВ в мг/м^3. В графе 6 приведены максимально-разовые выбросы (в г/с) веществ, в графе 7 – средневзвешенная высота источников выброса, в графе 8 – условие отношения суммарного значения максимально-разового выброса к ПДК$_{мр}$ (мг/м^3), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 – примечание о выполнении условия в графе 8.

Согласно приказу экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» предприятие, **имеет 1-категорию, оказывающее негативное воздействие на окружающую среду.**

Карты рассеивания загрязняющих веществ, групп суммации даны в приложении.

Таким образом, проведенные расчеты показывают, что объект не окажет особого воздействия на качество атмосферного воздуха на границе СЗЗ.

Результаты расчета рассеивания в полном объеме представлены в приложении.

Достаточность размеров санитарно-защитной зоны определена расчетом рассеивания выбросов для всех загрязняющих веществ. В связи с этим, минимальная расчетная санитарно-защитная зона представлена как изолиния всех концентраций со значением в 1 ПДК (приведена в приложении).

На границе нормативной СЗЗ концентрации загрязняющих веществ ниже 1 ПДК.

Расчет рассеивания выполнен на существующее положение.

Проведенные расчеты по программе позволили получить следующие данные:

- уровни концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по всем источникам, полученные в узловых точках контролируемых зон с использованием средних метеорологических данных по 8-ми румбовой розе ветров и при штиле;
- степень опасности источников загрязнения;
- поле расчетной площадки с изображением источников и изолиний концентраций.

Анализ результатов моделирования показывает, что на границе СЗЗ при регламентном режиме работы предприятия экологические характеристики атмосферного воздуха по всем веществам находятся значительно ниже нормативных величин.

Таблица 9.1 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость прове-дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,5419	3,75	1,3548	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,15779	3,97	1,0519	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		2,53374	3,43	0,5067	Да
0410	Метан (727*)			50	0,01254	4,48	0,0003	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	7,42778	2,27	0,1486	Да
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	2,74733	2,27	0,0916	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,03596	2,27	0,1199	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,05315	2,06	0,2658	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,02224	2,25	0,0371	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,00000034	3,76	0,034	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,0417	2	0,0417	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			1,3158800015	3,28	1,3159	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		3,3348	3,75	16,674	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,35624	3,96	0,7125	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,006178	2,26	0,7722	Да
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,036	3,94	0,72	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

9.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту отражены в Приложении 1.

Анализ расчетов рассеивания загрязняющих веществ показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны не превышают установленные допустимые концентрации. Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении НДВ для источников загрязнения атмосферы является ПДК.

Допустимым для предприятия считается суммарный выброс загрязняющего вещества в атмосферу от всех источников данного предприятия и рассеивания выбросов в атмосфере при условии, что выбросы того же вещества из источников не создадут приземную концентрацию, превышающую ПДК. Рассчитанные значения НДВ являются научно обоснованной технической нормой выбросов предприятием вредных веществ, обеспечивающей соблюдения требований санитарных органов по чистоте атмосферного воздуха населенных мест и промышленных площадок.

На основе проведенных расчетов и результатов расчетов приземных концентрации вредных веществ, предлагается установить нормативы выбросов загрязняющих веществ для месторождения Асанкеткен по расчетным показателям.

Необходимость в сокращении выбросов загрязняющих веществ от источников выбросов отсутствует, и разработка мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ не предусматривается. В связи с этим, величины выбросов загрязняющих веществ на существующее положение предлагаются, как допустимые. Нормативы допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту на 2027 г приведены в таблице 9.3.

Таблица 9.3 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 202 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Неорганизованные источники								
месторождение Асанкеткен	6038	0,0135694	0,0014655					
Итого:		0,0135694	0,0014655					
Всего по загрязняющему веществу:		0,0135694	0,0014655					
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Неорганизованные источники								
месторождение Асанкеткен	6038	0,0024028	0,0002595					
Итого:		0,0024028	0,0002595					
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024028	0,0002595					
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
месторождение Асанкеткен	0001	0,0006	0,0199	0,0006	0,0199	0,0006	0,0199	2027
месторождение Асанкеткен	0002	3,5444	109,3267	0,5502	16,496	0,5502	16,496	2027
месторождение Асанкеткен	0003	1,2502	19,6589					
месторождение Асанкеткен	0004	1,2502	19,6589					
месторождение Асанкеткен	0006	0,27733	0,6983	0,27733	1,45478	0,27733	1,45478	2027

месторождение Асанкеткен	0007	0,27733	0,6983	0,27733	1,45479	0,27733	1,45479	2027
месторождение Асанкеткен	0013	0,68267	10,20989	0,68267	10,20989	0,68267	10,20989	2027
месторождение Асанкеткен	0014	1,54667	20,47584	1,54667	20,47584	1,54667	20,47584	2027
месторождение Асанкеткен	0033	0,512	4,2048					
месторождение Асанкеткен	0034	0,376533333	4,2048					
месторождение Асанкеткен	0035	0,213333333	4,2048					
Итого:		9,931266666	193,36113	3,3348	50,1112	3,3348	50,1112	
Всего по загрязняющему веществу:		9,931266666	193,36113	3,3348	50,1112	3,3348	50,1112	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Асанкеткен	0001	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	2027
месторождение Асанкеткен	0002	0,576	17,7656	0,0894	2,6806	0,0894	2,6806	2027
месторождение Асанкеткен	0003	0,2032	3,1946					
месторождение Асанкеткен	0004	0,2032	3,1946					
месторождение Асанкеткен	0006	0,04507	0,11347	0,04507	0,2364	0,04507	0,2364	2027
месторождение Асанкеткен	0007	0,04507	0,11347	0,04507	0,2364	0,04507	0,2364	2027
месторождение Асанкеткен	0013	0,11093	1,65911	0,11093	1,65911	0,11093	1,65911	2027
месторождение Асанкеткен	0014	0,25133	3,32732	0,25133	3,32732	0,25133	3,32732	2027
месторождение Асанкеткен	0033	0,0832	0,68328					

месторождение Асанкеткен	0034	0,061186667	0,68328					
месторождение Асанкеткен	0035	0,034666667	0,68328					
Итого:		1,613953334	31,42121	0,5419	8,14303	0,5419	8,14303	
Всего по загрязняющему веществу:		1,613953334	31,42121	0,5419	8,14303	0,5419	8,14303	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Асанкеткен	0001	0,0005	0,0166	0,0005	0,0166	0,0005	0,0166	2027
месторождение Асанкеткен	0002	0,02105	0,6492	0,00829	0,24862	0,00829	0,24862	2027
месторождение Асанкеткен	0003	0,0125	0,19656					
месторождение Асанкеткен	0004	0,0125	0,19656					
месторождение Асанкеткен	0006	0,002	0,0058	0,002	0,0121	0,002	0,0121	2027
месторождение Асанкеткен	0007	0,002	0,0058	0,002	0,0121	0,002	0,0121	2027
месторождение Асанкеткен	0013	0,044	0,63812	0,044	0,63812	0,044	0,63812	2027
месторождение Асанкеткен	0014	0,101	1,27974	0,101	1,27974	0,101	1,27974	2027
месторождение Асанкеткен	0033	0,033333333	0,2628					
месторождение Асанкеткен	0034	0,024513889	0,2628					
месторождение Асанкеткен	0035	0,013888889	0,2628					
Итого:		0,267286111	3,77678	0,15779	2,20728	0,15779	2,20728	
Всего по загрязняющему веществу:		0,267286111	3,77678	0,15779	2,20728	0,15779	2,20728	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								

Организованные источники								
месторождение Асанкеткен	0006	0,00362	0,01746	0,00362	0,03637	0,00362	0,03637	2027
месторождение Асанкеткен	0007	0,00362	0,01746	0,00362	0,03637	0,00362	0,03637	2027
месторождение Асанкеткен	0013	0,107	1,595295	0,107	1,595295	0,107	1,595295	2027
месторождение Асанкеткен	0014	0,242	3,19935	0,242	3,19935	0,242	3,19935	2027
месторождение Асанкеткен	0033	0,08	0,657					
месторождение Асанкеткен	0034	0,058833333	0,657					
месторождение Асанкеткен	0035	0,033333333	0,657					
Итого:		0,528406666	6,800565	0,35624	4,867385	0,35624	4,867385	
Всего по загрязняющему веществу:		0,528406666	6,800565	0,35624	4,867385	0,35624	4,867385	
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
месторождение Асанкеткен	0009	0,0002	0,0018	0,0002	0,0022	0,0002	0,0022	2027
месторождение Асанкеткен	0011	0,0002	0,0013	0,0002	0,0016	0,0002	0,0016	2027
месторождение Асанкеткен	0015	0,000009	0,000003	0,000009	0,000003	0,000009	0,000003	2027
месторождение Асанкеткен	0016	0,0002	0,0023	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	2027
месторождение Асанкеткен	0017	0,0002	0,0023	0,0002	0,0029	0,0002	0,0029	2027
месторождение Асанкеткен	0018	0,0002	0,0013	0,0002	0,0016	0,0002	0,0016	2027
месторождение Асанкеткен	0019	0,0002	0,0013	0,0002	0,0016	0,0002	0,0016	2027
месторождение Асанкеткен	0023	0,000009	0,000003	0,000009	0,000003	0,000009	0,000003	2027

Итого:		0,001218	0,010306	0,001218	0,012806	0,001218	0,012806	
Неорганизованные источники								
месторождение Асанкеткен	6001	0,00001	0,000263	0,00001	0,000263	0,00001	0,000263	2027
месторождение Асанкеткен	6003	0,000008	0,000263	0,000008	0,000263	0,000008	0,000263	2027
месторождение Асанкеткен	6006	0,000003	0,000053	0,000003	0,000053	0,000003	0,000053	2027
месторождение Асанкеткен	6007	0,00486	0,00113	0,00486	0,00113	0,00486	0,00113	2027
месторождение Асанкеткен	6009	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	2027
месторождение Асанкеткен	6013	0,00003	0,00098	0,00003	0,00098	0,00003	0,00098	2027
месторождение Асанкеткен	6019	0,000008	0,000263	0,000008	0,000263	0,000008	0,000263	2027
месторождение Асанкеткен	6020	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	2027
месторождение Асанкеткен	6023	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	2027
месторождение Асанкеткен	6026	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	0,000007	0,00021	2027
месторождение Асанкеткен	6028	0,000003	0,000053	0,000003	0,000053	0,000003	0,000053	2027
месторождение Асанкеткен	6029	0,000007	0,000105	0,000007	0,000105	0,000007	0,000105	2027
месторождение Асанкеткен	6035	0,000003	0,000053	0,000003	0,000053	0,000003	0,000053	2027
Итого:		0,00496	0,004003	0,00496	0,004003	0,00496	0,004003	
Всего по загрязняющему веществу:		0,006178	0,014309	0,006178	0,016809	0,006178	0,016809	
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
месторождение Асанкеткен	0001	0,0053	0,1659	0,0053	0,1659	0,0053	0,1659	2027

месторождение Асанкеткен	0002	0,01357	0,9738	0,01244	0,37293	0,01244	0,37293	2027
месторождение Асанкеткен	0003	0,01875	0,29484					
месторождение Асанкеткен	0004	0,01875	0,29484					
месторождение Асанкеткен	0006	0,358	0,908	0,358	1,891	0,358	1,891	2027
месторождение Асанкеткен	0007	0,358	0,908	0,358	1,891	0,358	1,891	2027
месторождение Асанкеткен	0013	0,551	8,295534	0,551	8,295534	0,551	8,295534	2027
месторождение Асанкеткен	0014	1,249	16,63662	1,249	16,63662	1,249	16,63662	2027
месторождение Асанкеткен	0033	0,413333333	3,4164					
месторождение Асанкеткен	0034	0,303972222	3,4164					
месторождение Асанкеткен	0035	0,172222222	3,4164					
Итого:		3,461897777	38,726734	2,53374	29,252984	2,53374	29,252984	
Всего по загрязняющему веществу:		3,461897777	38,726734	2,53374	29,252984	2,53374	29,252984	
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
месторождение Асанкеткен	6038	0,0005556	0,00006					
Итого:		0,0005556	0,00006					
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005556	0,00006					
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
месторождение Асанкеткен	0001	0,0001	0,0041	0,0001	0,0041	0,0001	0,0041	2027

месторождение Асанкеткен	0002	0,01357	0,9738	0,01244	0,37293	0,01244	0,37293	2027
месторождение Асанкеткен	0003	0,01875	0,29484					
месторождение Асанкеткен	0004	0,01875	0,29484					
Итого:		0,05117	1,56758	0,01254	0,37703	0,01254	0,37703	
Всего по загрязняющему веществу:		0,05117	1,56758	0,01254	0,37703	0,01254	0,37703	
0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Организованные источники								
месторождение Асанкеткен	0009	0,246	2,1786	0,246	2,7112	0,246	2,7112	2027
месторождение Асанкеткен	0011	0,246	1,5287	0,246	1,9024	0,246	1,9024	2027
месторождение Асанкеткен	0016	0,246	2,8308	0,246	3,5229	0,246	3,5229	2027
месторождение Асанкеткен	0017	0,246	2,8308	0,246	3,5229	0,246	3,5229	2027
месторождение Асанкеткен	0018	0,246	1,5287	0,246	1,9024	0,246	1,9024	2027
месторождение Асанкеткен	0019	0,246	1,5287	0,246	1,9024	0,246	1,9024	2027
Итого:		1,476	12,4263	1,476	15,4642	1,476	15,4642	
Неорганизованные источники								
месторождение Асанкеткен	6001	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	2027
месторождение Асанкеткен	6003	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	2027
месторождение Асанкеткен	6006	0,00403	0,06347	0,00403	0,06347	0,00403	0,06347	2027
месторождение Асанкеткен	6007	5,86926	1,36906	5,86926	1,36906	5,86926	1,36906	2027
месторождение Асанкеткен	6009	0,00805	0,2539	0,00805	0,2539	0,00805	0,2539	2027

месторождение Асанкеткен	6019	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	2027
месторождение Асанкеткен	6020	0,00805	0,2539	0,00805	0,2539	0,00805	0,2539	2027
месторождение Асанкеткен	6023	0,00805	0,2539	0,00805	0,2539	0,00805	0,2539	2027
месторождение Асанкеткен	6026	0,00805	0,2539	0,00805	0,2539	0,00805	0,2539	2027
месторождение Асанкеткен	6028	0,00403	0,06347	0,00403	0,06347	0,00403	0,06347	2027
месторождение Асанкеткен	6029	0,00805	0,12695	0,00805	0,12695	0,00805	0,12695	2027
месторождение Асанкеткен	6035	0,00403	0,06347	0,00403	0,06347	0,00403	0,06347	2027
Итого:		5,95178	3,65413	5,95178	3,65413	5,95178	3,65413	
Всего по загрязняющему веществу:		7,42778	16,08043	7,42778	19,11833	7,42778	19,11833	
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Организованные источники								
месторождение Асанкеткен	0009	0,091	0,8058	0,091	1,0028	0,091	1,0028	2027
месторождение Асанкеткен	0011	0,091	0,5654	0,091	0,7036	0,091	0,7036	2027
месторождение Асанкеткен	0016	0,091	1,047	0,091	1,303	0,091	1,303	2027
месторождение Асанкеткен	0017	0,091	1,047	0,091	1,303	0,091	1,303	2027
месторождение Асанкеткен	0018	0,091	0,5654	0,091	0,7036	0,091	0,7036	2027
месторождение Асанкеткен	0019	0,091	0,5654	0,091	0,7036	0,091	0,7036	2027
Итого:		0,546	4,596	0,546	5,7196	0,546	5,7196	
Неорганизованные источники								
месторождение Асанкеткен	6001	0,00372	0,11738	0,00372	0,11738	0,00372	0,11738	2027

месторождение Асанкеткен	6003	0,00372	0,11738	0,00372	0,11738	0,00372	0,11738	2027
месторождение Асанкеткен	6006	0,00149	0,02348	0,00149	0,02348	0,00149	0,02348	2027
месторождение Асанкеткен	6007	2,1708	0,50636	2,1708	0,50636	2,1708	0,50636	2027
месторождение Асанкеткен	6009	0,00298	0,09391	0,00298	0,09391	0,00298	0,09391	2027
месторождение Асанкеткен	6019	0,00372	0,11738	0,00372	0,11738	0,00372	0,11738	2027
месторождение Асанкеткен	6020	0,00298	0,09391	0,00298	0,09391	0,00298	0,09391	2027
месторождение Асанкеткен	6023	0,00298	0,09391	0,00298	0,09391	0,00298	0,09391	2027
месторождение Асанкеткен	6026	0,00298	0,09391	0,00298	0,09391	0,00298	0,09391	2027
месторождение Асанкеткен	6028	0,00149	0,02348	0,00149	0,02348	0,00149	0,02348	2027
месторождение Асанкеткен	6029	0,00298	0,04695	0,00298	0,04695	0,00298	0,04695	2027
месторождение Асанкеткен	6035	0,00149	0,02348	0,00149	0,02348	0,00149	0,02348	2027
Итого:		2,20133	1,35153	2,20133	1,35153	2,20133	1,35153	
Всего по загрязняющему веществу:		2,74733	5,94753	2,74733	7,07113	2,74733	7,07113	
0602, Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Асанкеткен	0009	0,0012	0,0105	0,0012	0,0131	0,0012	0,0131	2027
месторождение Асанкеткен	0011	0,0012	0,0074	0,0012	0,0092	0,0012	0,0092	2027
месторождение Асанкеткен	0016	0,0012	0,0137	0,0012	0,017	0,0012	0,017	2027
месторождение Асанкеткен	0017	0,0012	0,0137	0,0012	0,017	0,0012	0,017	2027

месторождение Асанкеткен	0018	0,0012	0,0074	0,0012	0,0092	0,0012	0,0092	2027
месторождение Асанкеткен	0019	0,0012	0,0074	0,0012	0,0092	0,0012	0,0092	2027
Итого:		0,0072	0,0601	0,0072	0,0747	0,0072	0,0747	
Неорганизованные источники								
месторождение Асанкеткен	6001	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	2027
месторождение Асанкеткен	6003	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	2027
месторождение Асанкеткен	6006	0,00002	0,00031	0,00002	0,00031	0,00002	0,00031	2027
месторождение Асанкеткен	6007	0,02835	0,00661	0,02835	0,00661	0,02835	0,00661	2027
месторождение Асанкеткен	6009	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	2027
месторождение Асанкеткен	6019	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	2027
месторождение Асанкеткен	6020	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	2027
месторождение Асанкеткен	6023	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	2027
месторождение Асанкеткен	6026	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	2027
месторождение Асанкеткен	6028	0,00002	0,00031	0,00002	0,00031	0,00002	0,00031	2027
месторождение Асанкеткен	6029	0,00004	0,00061	0,00004	0,00061	0,00004	0,00061	2027
месторождение Асанкеткен	6035	0,00002	0,00031	0,00002	0,00031	0,00002	0,00031	2027
Итого:		0,02876	0,01766	0,02876	0,01766	0,02876	0,01766	
Всего по загрязняющему веществу:		0,03596	0,07776	0,03596	0,09236	0,03596	0,09236	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Организованные источники								

месторождение Асанкеткен	0009	0,0004	0,0033	0,0004	0,0041	0,0004	0,0041	2027
месторождение Асанкеткен	0011	0,0004	0,0023	0,0004	0,0029	0,0004	0,0029	2027
месторождение Асанкеткен	0016	0,0004	0,0043	0,0004	0,0053	0,0004	0,0053	2027
месторождение Асанкеткен	0017	0,0004	0,0043	0,0004	0,0053	0,0004	0,0053	2027
месторождение Асанкеткен	0018	0,0004	0,0023	0,0004	0,0029	0,0004	0,0029	2027
месторождение Асанкеткен	0019	0,0004	0,0023	0,0004	0,0029	0,0004	0,0029	2027
Итого:		0,0024	0,0188	0,0024	0,0234	0,0024	0,0234	
Неорганизованные источники								
месторождение Асанкеткен	6001	0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	2027
месторождение Асанкеткен	6003	0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	2027
месторождение Асанкеткен	6006	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	2027
месторождение Асанкеткен	6007	0,00891	0,00208	0,00891	0,00208	0,00891	0,00208	2027
месторождение Асанкеткен	6009	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	2027
месторождение Асанкеткен	6019	0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	2027
месторождение Асанкеткен	6020	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	2027
месторождение Асанкеткен	6022	0,0417	0,0045	0,0417	0,0045	0,0417	0,0045	2027
месторождение Асанкеткен	6023	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	2027
месторождение Асанкеткен	6026	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	2027
месторождение Асанкеткен	6028	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	2027

месторождение Асанкеткен	6029	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2027
месторождение Асанкеткен	6035	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	2027
Итого:		0,05075	0,01007	0,05075	0,01007	0,05075	0,01007	
Всего по загрязняющему веществу:		0,05315	0,02887	0,05315	0,03347	0,05315	0,03347	
0621, Метилбензол (349)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Асанкеткен	0009	0,0007	0,0066	0,0007	0,0082	0,0007	0,0082	2027
месторождение Асанкеткен	0011	0,0007	0,0046	0,0007	0,0058	0,0007	0,0058	2027
месторождение Асанкеткен	0016	0,0007	0,0086	0,0007	0,0107	0,0007	0,0107	2027
месторождение Асанкеткен	0017	0,0007	0,0086	0,0007	0,0107	0,0007	0,0107	2027
месторождение Асанкеткен	0018	0,0007	0,0046	0,0007	0,0058	0,0007	0,0058	2027
месторождение Асанкеткен	0019	0,0007	0,0046	0,0007	0,0058	0,0007	0,0058	2027
Итого:		0,0042	0,0376	0,0042	0,047	0,0042	0,047	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Асанкеткен	6001	0,00003	0,00096	0,00003	0,00096	0,00003	0,00096	2027
месторождение Асанкеткен	6003	0,00003	0,00096	0,00003	0,00096	0,00003	0,00096	2027
месторождение Асанкеткен	6006	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2027
месторождение Асанкеткен	6007	0,01782	0,00416	0,01782	0,00416	0,01782	0,00416	2027
месторождение Асанкеткен	6009	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	2027
месторождение Асанкеткен	6019	0,00003	0,00096	0,00003	0,00096	0,00003	0,00096	2027

месторождение Асанкеткен	6020	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	2027
месторождение Асанкеткен	6023	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	2027
месторождение Асанкеткен	6026	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	2027
месторождение Асанкеткен	6028	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2027
месторождение Асанкеткен	6029	0,00002	0,00039	0,00002	0,00039	0,00002	0,00039	2027
месторождение Асанкеткен	6035	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2027
Итого:		0,01804	0,01108	0,01804	0,01108	0,01804	0,01108	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02224	0,04868	0,02224	0,05808	0,02224	0,05808	
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Асанкеткен	0006	2,00E-08	1,00E-09	2,00E-08	2,00E-09	2,00E-08	2,00E-09	2027
месторождение Асанкеткен	0007	2,00E-08	1,00E-09	2,00E-08	2,00E-09	2,00E-08	2,00E-09	2027
месторождение Асанкеткен	0013	0,0000001	0,000018	0,0000001	0,000018	0,0000001	0,000018	2027
месторождение Асанкеткен	0014	0,0000002	0,000035	0,0000002	0,000035	0,0000002	0,000035	2027
месторождение Асанкеткен	0033	0,0000008	0,000007227					
месторождение Асанкеткен	0034	0,000000588	0,000007227					
месторождение Асанкеткен	0035	0,000000333	0,000007227					
Итого:		0,000002061	0,000074683	0,00000034	0,000053004	0,00000034	0,000053004	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000002061	0,000074683	0,00000034	0,000053004	0,00000034	0,000053004	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								

Организованные источники								
месторождение Асанкеткен	0006	0,00058	0,0015	0,00058	0,003	0,00058	0,003	2027
месторождение Асанкеткен	0007	0,00058	0,0015	0,00058	0,003	0,00058	0,003	2027
месторождение Асанкеткен	0013	0,01067	0,15953	0,01067	0,15953	0,01067	0,15953	2027
месторождение Асанкеткен	0014	0,02417	0,31994	0,02417	0,31994	0,02417	0,31994	2027
месторождение Асанкеткен	0033	0,008	0,0657					
месторождение Асанкеткен	0034	0,005883333	0,0657					
месторождение Асанкеткен	0035	0,003333333	0,0657					
Итого:		0,053216666	0,67957	0,036	0,48547	0,036	0,48547	
Всего по загрязняющему веществу:		0,053216666	0,67957	0,036	0,48547	0,036	0,48547	
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
месторождение Асанкеткен	6022	0,0417	0,0045	0,0417	0,0045	0,0417	0,0045	2027
Итого:		0,0417	0,0045	0,0417	0,0045	0,0417	0,0045	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0417	0,0045	0,0417	0,0045	0,0417	0,0045	
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
месторождение Асанкеткен	0006	0,209	0,524	0,209	1,091	0,209	1,091	2027
месторождение Асанкеткен	0007	0,209	0,524	0,209	1,091	0,209	1,091	2027
месторождение Асанкеткен	0012	3,00E-10	8,62E-08	3,00E-10	8,62E-08	3,00E-10	8,62E-08	2027
месторождение Асанкеткен	0013	0,258	3,82871	0,258	3,82871	0,258	3,82871	2027

месторождение Асанкеткен	0014	0,584	7,67844	0,584	7,67844	0,584	7,67844	2027
месторождение Асанкеткен	0015	0,00326	0,001044	0,00326	0,001044	0,00326	0,001044	2027
месторождение Асанкеткен	0020	3,00E-10	2,87E-08	3,00E-10	8,62E-08	3,00E-10	8,62E-08	2027
месторождение Асанкеткен	0021	3,00E-10	2,87E-08	3,00E-10	8,62E-08	3,00E-10	8,62E-08	2027
месторождение Асанкеткен	0022	3,00E-10	2,87E-08					
месторождение Асанкеткен	0023	0,00326	0,001044	0,00326	0,001044	0,00326	0,001044	2027
месторождение Асанкеткен	0024	3,00E-10	5,75E-08	3,00E-10	5,75E-08	3,00E-10	5,75E-08	2027
месторождение Асанкеткен	0026	3,00E-10	5,75E-08	3,00E-10	1,006E-07	3,00E-10	1,006E-07	2027
месторождение Асанкеткен	0033	0,193333333	1,5768					
месторождение Асанкеткен	0034	0,142180556	1,5768					
месторождение Асанкеткен	0035	0,080555556	1,5768					
Итого:		1,682589447	17,28763829	1,266520002	13,69123842	1,266520002	13,69123842	
Неорганизованные источники								
месторождение Асанкеткен	6002	0,02246	0,70832	0,02246	0,70832	0,02246	0,70832	2027
месторождение Асанкеткен	6005	0,00039	0,01232	0,00039	0,01232	0,00039	0,01232	2027
месторождение Асанкеткен	6008	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	2027
месторождение Асанкеткен	6010	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	2027
месторождение Асанкеткен	6011	0,00394	0,12422	0,00394	0,12422	0,00394	0,12422	2027
месторождение Асанкеткен	6012	0,00223	0,07039	0,00223	0,07039	0,00223	0,07039	2027

месторождение Асанкеткен	6013	0,01108	0,34942	0,01108	0,34942	0,01108	0,34942	2027
месторождение Асанкеткен	6014	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	2027
месторождение Асанкеткен	6015	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	2027
месторождение Асанкеткен	6016	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	2027
месторождение Асанкеткен	6018	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	2027
месторождение Асанкеткен	6021	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	2027
месторождение Асанкеткен	6024	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	2027
месторождение Асанкеткен	6025	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	2027
месторождение Асанкеткен	6031	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	2027
месторождение Асанкеткен	6033	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	2027
месторождение Асанкеткен	6034	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	0,0009	0,02848	2027
месторождение Асанкеткен	6036	0,01329	0,83801					
Итого:		0,06265	2,39586	0,04936	1,55785	0,04936	1,55785	
Всего по загрязняющему веществу:		1,745239447	19,68349829	1,315880002	15,24908842	1,315880002	15,24908842	
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники								
месторождение Асанкеткен	6039	0,0031	0,0546					
Итого:		0,0031	0,0546					
Всего по загрязняющему веществу:		0,0031	0,0546					

Всего по объекту:	**28,00640453**	**318,275606**	**18,62322834**	**137,0881994**	**18,62322834**	**137,0881994**	
Из них:							
Итого по организованным источникам:	**19,6268067278**	**310,77038797**	**10,2765483415**	**130,477376421**	**10,2765483415**	**130,477376421**	
Итого по неорганизованным источникам:	**8,3795978**	**7,505218**	**8,34668**	**6,610823**	**8,34668**	**6,610823**	

9.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии

Использование малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства на предприятии не предусмотрено.

9.5 Данные о пределах области воздействия

Области воздействия определены на основе математического моделирования с помощью ПК «ЭРА». Карта рассеивания вредных веществ приведены в приложении. Результаты карты рассеивания показали, что на границе санитарно-защитной зоны превышений не наблюдается.

9.6 Уточнение границ области воздействия объекта

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) устанавливается с целью исключения воздействия выбросов вредных веществ на население.

Согласно Санитарно–эпидемиологических правил и норм «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Приказом Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2 проектом предусматривается санитарно-защитная зона, установленная по результатам расчета рассеивания.

При выполнении различных вариантов расчетов были определены наиболее интенсивные источники загрязнения атмосферы. Анализом расчетов установлено, что основными вкладчиками в максимальные приземные концентрации является источники – дымовых труб газопоршневых электрогенераторов, дизельгенератора и печей подогрева нефти и воды; дежурной горелки, дыхательной системы резервуарного парка.

Таким образом, санитарно-защитная зона (СЗЗ) для месторождения Асанкеткен остается в пределах установленной ранее границы СЗЗ в размере 1000 м.

10 МЕРОПРИЯТИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами предприятий в большой степени зависит от метеорологических условий. В отдельные периоды года, когда метеорологические условия способствуют накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать. Чтобы в эти периоды не допускать возникновения высокого уровня загрязнения, необходимо заблаговременное прогнозирование таких условий и своевременное сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу от предприятия. Прогнозирование периодов неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) на территории Республики Казахстан осуществляют органы РГП «Казгидромет». Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

Для существующих источников выбросов предприятий в соответствии с Приложением 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298, предусматривается в периоды НМУ снижение приземных концентраций загрязняющих веществ по первому режиму на 20 %, по второму режиму на 40 %, по третьему режиму на 60 %.

При первом режиме работы предприятия снижение выбросов достигается за счет проведения следующих организационно-технических мероприятий без снижения производительности предприятия:

- запрещение работы оборудования на форсированных режимах;
- усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не участвующих в едином технологическом процессе, при работе которых выбросы загрязняющих веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- усиление контроля за работой КИП и автоматических систем управления технологическим процессом для исключения возникновения ситуаций, сопровождающихся аварийными и залповыми выбросами;
- усиление контроля за герметичностью технологического оборудования;
- обеспечение бесперебойной работы всех очистных систем и сооружений и их отдельных элементов, при этом не допускается снижение их производительности или отключение на профилактические осмотры, ревизии и ремонты;
- проведение внеплановых проверок автотранспорта на содержание загрязняющих веществ в выхлопных газах;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;
- интенсифицированные влажной уборки производственных помещений и территории предприятия, где это допускается правилами техники безопасности;
- обеспечение инструментального контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе СЗЗ;
- использование запаса высококачественного сырья, при работе на котором обеспечивается снижение выбросов загрязняющих веществ;
- усиление контроля за соблюдением правил техники безопасности и противопожарных норм.

При втором режиме работы предприятия дополнительно к организационно-техническим мероприятиям проводятся мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия. К дополнительным мероприятиям относятся следующие:

- снижение нагрузки на энергетические установки на 15%;
- использование газа для работы энергетических установок;

- прекращение ремонтных работ и работ по пуску оборудования во время плановых предупредительных ремонтов;
- прекращение испытания оборудования на испытательных стендах;
- ограничение использования автотранспорта на предприятии;

Мероприятия третьего режима работы предприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы, осуществление которых позволяет снизить выбросы вредных веществ за счет временного сокращения производительности предприятия. При объявлении работы по третьему режиму НМУ для предприятия с непрерывным технологическим процессом, к которым относится и электростанции, не представляется возможным выполнить остановку оборудования, так как это к дополнительным выбросам загрязняющих веществ и созданию аварийной ситуации. При третьем режиме НМУ возможно проведение следующих дополнительных мероприятий:

- снижение нагрузки энергетических установок на 25 %;
- прекращение движения автомобильного транспорта.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ и План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (допустимых сбросов) представлен в приложении 1.

11 КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

11.1 Контроль за выбросами от источников загрязнения атмосферы

В соответствии с требованием пункта 1 статьи 182 Экологического кодекса Республики Казахстан операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан Производственный экологический контроль проводится природопользователем на основе программы производственного экологического контроля (ПЭК). Программа производственного контроля приложена в приложении проекта НДВ. Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов представлен в приложении 1.

Система контроля ИЗА функционирует в 3-х уровнях: государственном, отраслевом и производственном. Виды контроля ИЗА классифицируются по признакам:

по способу определения параметра:

- инструментальный,
- инструментально-лабораторный,
- индикаторный,
- расчетный, по результатам анализа фактического загрязнения атмосферы;

по месту контроля: на источнике загрязнения;

- по объему: полный и выборочный;
- по частоте измерений: эпизодический и систематический;
- по форме проведения: плановый и экстренный.

При выполнении производственного контроля ИЗА службами предприятия производится:

- первичный учет видов и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в утвержденном порядке;
- определение номенклатуры и количества загрязняющих веществ с помощью инструментальных, инструментально-лабораторных или расчетных методов;
- составление отчета о вредных воздействиях по утвержденным формам;
- передача информации по превышению нормативов в результате аварийных ситуаций.

Контроль над соблюдением нормативов НДВ на предприятии подразделяются на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов;

- по фактическому загрязнению атмосферы воздуха на специально выбранных контрольных точках (постах);
- на постах, установленных на границе СЗЗ или в селитебной зоне района, в котором расположено предприятие.

12. СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РАЙОНА

Атырауская область находится в западной части РК, граничит на севере с Западно-Атырауская область находится в западной части РК, граничит на севере с Западно-Казахстанской областью, на востоке с Актюбинской, на юго-востоке с Мангистауской, на западе с Астраханской областью Российской Федерации, на юге и юго-востоке омывается водами Каспийского моря. Область находится, в основном, в пределах обширной Прикаспийской низменности. Площадь территории области равна 118,6 тыс. км2. Протяженность границы с севера на юг – 350 км, с востока на запад – более 600 км. Расстояние от Атырау до Астаны – 1810 км. В области имеется 7 районов, 2 города (1 город районного подчинения) и 176 сельских населенных пунктов, в том числе 6 поселков.

Численность населения определяется при переписи. В период между переписями данные о численности и возрастно-половым составе населения получают расчетным путем, опираясь на данные переписи и текущего учета движения населения.

Численность и миграция населения.

Численность населения Атырауской области на 1 июля 2026г. составила 718,5 тыс. человек, в том числе 394,2 тыс. человек (54,9%) – городских, 324,3 тыс. человек (45,1%) – сельских жителей.

Численность Жылыойского района на 1 августа 2026г. составляет 83,958 тыс. человек.

Естественный прирост населения в январе-июне 2026г. составил 4336 человек (в соответствующем периоде предыдущего года – 5040 человек).

За январь-июнь 2026г. число родившихся составило 6042 человека (на 10% меньше чем в январе-июне 2025г.), число умерших составило 1706 человек (на 1,8% больше чем в январе-июне 2025г.).

Сальдо миграции составило – -1881 человек (в январе-июне 2025г. – -1996 человек), в том числе во внешней миграции – 78 человек (201), во внутренней – -1959 человек (-2167).

Текущие оценки на начало года рассчитываются на основании итогов последней переписи населения, к которым ежегодно прибавляются числа родившихся и прибывших на данную территорию и из которых вычитаются числа умерших и выбывших с данной территории. Текущие оценки численности населения за прошедшие годы уточняются на основании итогов очередной переписи.

Отраслевая статистика

Атырауская область относится к основным нефтедобывающим регионам Республики Казахстан и имеет довольно высокий промышленный потенциал. В выпуске товарной продукции доля промышленности в области выше, чем в целом по стране.

Объем промышленного производства в январе-июле 2026г. составил 9014014 млн. тенге в действующих ценах, или 92,2% к январю-июлю 2025г.

Объем производства промышленной продукции (товаров, услуг) за январь-июль 2026 года по Жылыойскому району составило 8 055 010 598 тыс. тенге. Индекс промышленного производства за июль 2026 года составил 85,3% к июлю 2025г.

В горнодобывающей промышленности объемы производства уменьшились на 10,2%, в обрабатывающей промышленности увеличились на 10,5%, в снабжении электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом на 8%, в водоснабжении, сборе, обработке и удалении отходов, деятельности по ликвидации загрязнений на 10,6%.

Объем валового выпуска продукции (услуг) сельского хозяйства в январе-июле 2026г. составил 63240,2 млн.тенге, или 101,8% к январю-июлю 2025г.

Объем грузооборота в январе-июле 2026г. составил 35465,5 млн. ткм (с учетом оценки объема грузооборота индивидуальных предпринимателей, занимающихся коммерческими перевозками), или 94% к январю-июлю 2025г.

Объем пассажирооборота – 2054,6 млн.пкм, или 62,3% к январю-июлю 2025г.

Объем строительных работ (услуг) составил 387583 млн.тенге или 127,9% к январю-июлю 2025г.

В январе-июле 2026г. общая площадь введенного в эксплуатацию жилья увеличилась на 2,6% и составила 311 тыс.кв.м. При этом, общая площадь введенных в эксплуатацию индивидуальных жилых домов уменьшилась на 26,4% (176 тыс. кв.м.).

Объем инвестиций в основной капитал в январе-июле 2026г. составил 890797 млн.тенге, или 103,7% к январю-июлю 2025г.

В январе-июле 2026г стоимость строительства введенных в эксплуатацию жилых зданий по Жылыойскому району составила 6 807 899 тыс. теңге.

Труд и доходы

Численность безработных во II квартале 2026г. составила 18014 человек. Уровень безработицы составил 4,8% к численности рабочей силы. Численность лиц, зарегистрированных в органах занятости в качестве безработных, на 1 августа 2026г. составила 15905 человек, или 4,2% к численности рабочей силы.

Среднемесячная номинальная заработная плата, начисленная работникам (без малых предприятий, занимающихся предпринимательской деятельностью), в I квартале 2026г. составила 652950 тенге, увеличение к I кварталу 2025г. составил 3%.

Индекс реальной заработной платы в I квартале 2026г. составил 91,8%.

Среднемесячная номинальная заработная плата одного работника по Жылыойскому району за январь- июнь 2026г составила 944418 тенге. В процентах к соответствующему периоду прошлого года - 105,6%.

Экономика

Объем валового регионального продукта за январь-март 2026г. (по оперативным данным) составил в текущих ценах 3171217,3 млн. тенге. По сравнению с январем-мартом 2025г. реальный ВРП составил 87,9%. В структуре ВРП доля производства товаров составила 50,6%, услуг – 39,6%.

Индекс потребительских цен в июле 2026г. по сравнению с декабрем 2025г. составил 106,2%.

Цены на платные услуги для населения выросли на 8,7%, непродовольственные товары - на 6,5%, продовольственные товары – на 4,8%.

Цены предприятий-производителей промышленной продукции в июле 2026г. по сравнению с декабрем 2025г. составили 119,2%.

Объем розничной торговли в январе-июле 2026г. составил 381321,7 млн. тенге, или на 4,4% больше соответствующего периода 2025г.

Объем оптовой торговли в январе-июле 2026г. составил 3950218,6 млн. тенге, или 97,9% к соответствующему периоду 2025г.

По предварительным данным в январе-июне 2026г. взаимная торговля со странами ЕАЭС составила 194,8 млн. долларов США и по сравнению с январем-июнем 2025г. уменьшился на 1,5%, в том числе экспорт –47,9 млн. долларов США (на 5% меньше), импорт – 146,9 млн. долларов США (на 0,3% меньше).

Источник: stat.gov.kz Бюро национальной статистики. Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-IV ЗРК;
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
3. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004 г.;
5. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8, Расчеты по п 5;
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005;
7. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196;
8. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах.

ПРИЛОЖЕНИЯ