

Товарищество с ограниченной ответственностью «УлкенМұнай»

ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

Рабочего проекта
«Склад слива и хранения нефтепродуктов мощностью 3280 м3»
в Жамбылской области

ТОО «УлкенМұнай»



Ғани Диана

Алматы, 2024

Оглавление

ВВЕДЕНИЕ	6
1. ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛОГАЕМОГО МЕСТА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	7
1.1 ОПИСАНИЕ МЕСТА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, КООРДИНАТЫ	7
1.2 ОПИСАНИЕ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА ПРЕДПОЛАГАЕМОЙ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ НА МОМЕНТ СОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТА (БАЗОВЫЙ СЦЕНАРИЙ)	8
1.3 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРЫЕ МОГУТ ПРОИЗОЙТИ В СЛУЧАЕ ОТКАЗА ОТ НАЧАЛА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	10
1.4 ИНФОРМАЦИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ И ЦЕЛЯХ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬ В ХОДЕ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	11
1.5 ИНФОРМАЦИЮ О ПОКАЗАТЕЛЯХ ОБЪЕКТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	11
1.6 ОПИСАНИЕ ПЛАНИРУЕМЫХ К ПРИМЕНЕНИЮ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ – ДЛЯ ОБЪЕКТОВ I КАТЕГОРИИ, ТРЕБУЮЩИХ ПОЛУЧЕНИЯ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ	12
1.7. ОПИСАНИЕ РАБОТ ПО ПОСТУТИЛИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ, ОБОРУДОВАНИЯ И СПОСОБОВ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ, ЕСЛИ ЭТИ РАБОТЫ НЕОБХОДИМЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	12
1.8. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОЖИДАЕМЫХ ВИДАХ, ХАРАКТЕРИСТИКАХ И КОЛИЧЕСТВЕ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ИНЫХ ВРЕДНЫХ АНТРОПОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	12
1.8.1. ВОЗДЕЙСТВИЕ ОБЪЕКТА НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	12
1.9. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОЖИДАЕМЫХ ВИДАХ, ХАРАКТЕРИСТИКАХ И КОЛИЧЕСТВЕ ОТХОДОВ	23
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** **26**

**3. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ ВАРИАНТОВ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ
НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С УЧЕТОМ ЕЕ ОСОБЕННОСТЕЙ И
ВОЗМОЖНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВКЛЮЧАЯ
ВАРИАНТ, ВЫБРАННЫЙ ИНИЦИАТОРОМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ, ОБОСНОВАНИЕ ЕГО ВЫБОРА, ОПИСАНИЕ ДРУГИХ
ВОЗМОЖНЫХ РАЦИОНАЛЬНЫХ ВАРИАНТОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ
РАЦИОНАЛЬНОГО ВАРИАНТА, НАИБОЛЕЕ БЛАГОПРИЯТНОГО С ТОЧКИ
ЗРЕНИЯ ОХРАНЫ ЖИЗНИ И (ИЛИ) ЗДОРОВЬЯ ЛЮДЕЙ, ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ.** **26**

**6. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ И ИНЫХ
ОБЪЕКТАХ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ
ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ** **27**

**6.1. ЖИЗНЬ И (ИЛИ) ЗДОРОВЬЕ ЛЮДЕЙ, УСЛОВИЯ ИХ ПРОЖИВАНИЯ И
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ** **27**

**6.2. БИОРАЗНООБРАЗИЕ (В ТОМ ЧИСЛЕ РАСТИТЕЛЬНЫЙ И ЖИВОТНЫЙ
МИР, ГЕНЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ, ПРИРОДНЫЕ АРЕАЛЫ РАСТЕНИЙ И
ДИКИХ ЖИВОТНЫХ, ПУТИ МИГРАЦИИ ДИКИХ ЖИВОТНЫХ,
ЭКОСИСТЕМЫ)** **28**

**6.3. ЗЕМЛИ (В ТОМ ЧИСЛЕ ИЗЪЯТИЕ ЗЕМЕЛЬ), ПОЧВЫ (В ТОМ ЧИСЛЕ
ВКЛЮЧАЯ ОРГАНИЧЕСКИЙ СОСТАВ, ЭРОЗИЮ, УПЛОТНЕНИЕ, ИНЫЕ
ФОРМЫ ДЕГРАДАЦИИ)** **28**

**6.4. ВОДЫ (В ТОМ ЧИСЛЕ ГИДРОМОРФОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ,
КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ВОД)** **28**

**6.5. АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ (В ТОМ ЧИСЛЕ РИСКИ НАРУШЕНИЯ
ЭКОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ ЕГО КАЧЕСТВА, ЦЕЛЕВЫХ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА, А ПРИ ИХ ОТСУТСТВИИ – ОРИЕНТИРОВОЧНО
БЕЗОПАСНЫХ УРОВНЕЙ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕГО)** **29**

**6.7. МАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ, ОБЪЕКТЫ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ (В ТОМ ЧИСЛЕ АРХИТЕКТУРНЫЕ И АРХЕОЛОГИЧЕСКИЕ),
ЛАНДШАФТЫ** **30**

**7. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ (ПРЯМЫХ И
КОСВЕННЫХ, КУМУЛЯТИВНЫХ, ТРАНСГРАНИЧНЫХ, КРАТКОСРОЧНЫХ И
ДОЛГОСРОЧНЫХ, ПОЛОЖИТЕЛЬНЫХ И ОТРИЦАТЕЛЬНЫХ) НАМЕЧАЕМОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ** **30**

**8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА**

ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВЫБОРА ОПЕРАЦИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ	37
9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ	37
10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ	37
11. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ВЕРОЯТНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ, ХАРАКТЕРНЫХ СООТВЕТСТВЕННО ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	37
12. ОПИСАНИЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРИОДА ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	38
13. МЕРЫ ПО СОХРАНЕНИЮ И КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРИ БИОРАЗНООБРАЗИЯ	39
14. ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ ВЫПОЛНЕНИЯ ОПЕРАЦИЙ, ВЛЕКУЩИХ ТАКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ПОТЕРЬ ОТ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ И ВЫГОДЫ ОТ ОПЕРАЦИЙ, ВЫЗЫВАЮЩИХ ЭТИ ПОТЕРИ, В ЭКОЛОГИЧЕСКОМ, КУЛЬТУРНОМ, ЭКОНОМИЧЕСКОМ И СОЦИАЛЬНОМ КОНТЕКСТАХ	40
15. ЦЕЛИ, МАСШТАБЫ И СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА, ТРЕБОВАНИЯ К ЕГО СОДЕРЖАНИЮ, СРОКИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТОВ О ПОСЛЕПРОЕКТНОМ АНАЛИЗЕ УПОЛНОМОЧЕННОМУ ОРГАНУ	40
16. СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОПРЕДЕЛЕННЫЕ НА НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ	41
18. ОПИСАНИЕ ТРУДНОСТЕЙ, ВОЗНИКШИХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЯЗАННЫХ С ОТСУТСТВИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ И НЕДОСТАТОЧНЫМ УРОВНЕМ СОВРЕМЕННЫХ НАУЧНЫХ ЗНАНИЙ	43
19. СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	44
20. ПРИЛОЖЕНИЯ	46

ПРИЛОЖЕНИЯ

1.	Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду, выданным Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан KZ68VWF00127362 09.01.2024 г.	5 л.
2.	Заключение государственной экологической экспертизы, выдана Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования Акимата Жамбылской области KZ92VDC000351780 от 13.04.2015 г.	5 л.
3.	Акт на право землепользования	2 л.
4.	Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	8 л.
5.	Результаты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу	34 л.
6.	Государственная лицензия ГСЛ № 02497Р от 04.07.2022 года с приложениями	3 л.

Введение

Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Склад слива и хранения нефтепродуктов мощностью 3280 м³» в Жамбылской области (далее Проект) выполнен для ТОО «УлкенМұнай».

Назначение объекта – слив нефтепродуктов из железнодорожных цистерн, хранение в подземных емкостях, отгрузка на автоцистерны. Общая вместимость склада для нефтепродуктов– 3280 м³. ТОО «УлкенМұнай» купило построенный объект у ТОО «Восточное рудоуправление» на основании Договора купли-продажи №2-5/17 от 22 мая 2017 года.

Согласно Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI (далее Кодекс) Склад слива и хранения нефтепродуктов мощностью 3280 м³ относится к объектам 3 категории.

Класс санитарной опасности - 4 в соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 8 приложение 1 Санитарно - эпидемиологических требований к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденного приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Санитарно-защитная зона -100 метров.

Целью проведения Отчета о возможных воздействиях является изучение современного состояния природной среды, определение характера, степени и масштаба воздействия деятельности склада нефтепродуктов на окружающую среду и последствий этого воздействия в период его эксплуатации.

Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК. Одной из стадий оценки воздействия на окружающую среду является «Отчет о возможных воздействиях».

Отчет о возможных воздействиях выполнялся в соответствии с требованиями следующих основополагающих документов:

- Экологический кодекс Республики Казахстан (№400-VI от 02.01.2021 г.);
- «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280;
- действующие законодательные и нормативные документы Республики Казахстан в сфере охраны недр и окружающей среды.

Заказчик – ТОО «УлкенМұнай», Алматинская область, Жамбылский район, п Улькен, мкр-2, дом№1, БИН 090440016809, директор Ғани Диана, +77272698350, st0810@mail.ru.

Разработчик отчета о возможных воздействиях: ИП НСЕ Юридический адрес: РК, 040900, г. Каскелен, ул. Рыскулова 1 а, ИИН 780827401339, сот: +77075332908.

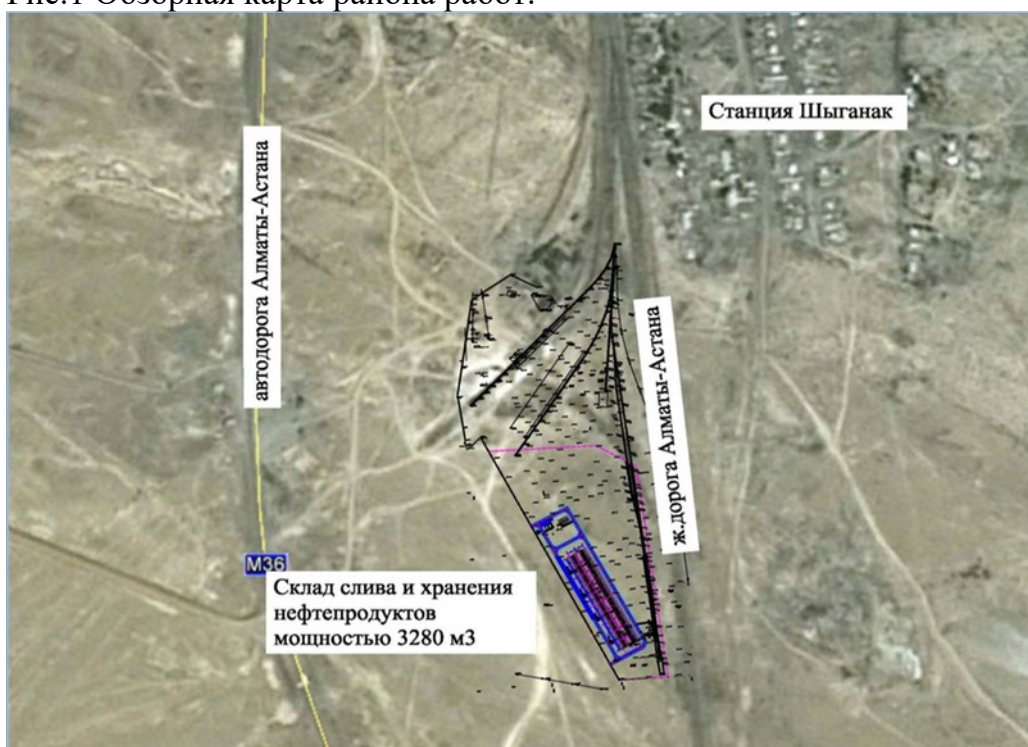
1. Описание предполагаемого места намечаемой деятельности

1.1 Описание места намечаемой деятельности, координаты

Намечаемым видом деятельности является эксплуатация «Склада слива и хранения нефтепродуктов мощностью 3280м³»

В настоящем отчете о возможных воздействиях, рассматриваются непосредственно сама площадь склада, расположен в Жамбылской области, Мойынкумский район, в районе станции Шыганак. Выбор места определился близостью к железной дороге.

Рис.1 Обзорная карта района работ.



В таблице 1.1 приведены географические координаты площадки.

Таблица 1.1

Географические координаты площадки

№ угловых точек	Координаты участка					
	Координаты северной широты			Координаты восточной долготы		
	градус	минута	секунда	градус	минута	секунда
1	45	5	27	73	58	17
2	45	5	28	73	58	12
3	45	5	37	73	58	13
4	45	5	36	73	58	6
Общая площадь 4,82 кв.км						

1.2 Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий)

Климатическая характеристика и основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся по данным многолетних наблюдений метеостанции Балхаш, с учетом требований СНиП РК 2.04-01-2010.

Среднегодовая температура воздуха описываемой территории составляет +11,7 °С.

Наиболее холодным месяцем является январь со среднемесячной температурой воздуха - минус 13,3 °С. Самым жарким месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха - плюс 24,2°С. Абсолютный максимум температур, равный плюс 40,9 °С, отмечается в июле, абсолютный минимум, равный минус 41,2 °С – в декабре. Среднегодовая температура воздуха равна плюс 6,3°С. Наибольшее повышение температуры воздуха в году отмечается в апреле. К этому времени приурочено вскрытие рек и прохождение максимального поверхностного стока. Продолжительность безморозного периода составляет 186 дней в году.

Средняя скорость ветра составляет 4,2 м/сек. Преобладающие направления постоянно дующих ветров– северо-восточное.

Атмосферные осадки являются основным фактором питания подземных вод. Годовая сумма осадков составляет по территории 138 мм. Максимальное количество осадков приходится на теплый период (с апреля по октябрь). Наблюдаемый суточный максимум осадков составляет 39 мм.

Среднегодовое количество осадков составляет 138 мм, в том числе в теплый период (с апреля по октябрь) - 73 мм, в холодный период - 65 мм.

В питании подземных вод атмосферными осадками основная роль принадлежит талым и весенне-осенним дождевым водам, так как именно в этот период наблюдается малая транспирация и незначительное испарение. Заметную роль в увлажнении почвы, питании рек и пополнении запасов подземных вод играет снежный покров.

Устойчивый снежный покров образуется в ноябре и держится до начала апреля. Максимальная высота снежного покрова к концу зимнего периода может достигать 63 см, минимальное значение равно 0 см. Число дней в году со снежным покровом составляет 96.

Таблица 1.1.1 - Основные климатические параметры

№ п/п	Наименование показателей	Балхаш
1	Климатический район по СНиП РК 2.04-01-2010	III-B
2	Температура воздуха, град С: -средняя за год -абсолютная минимальная -абсолютная максимальная -средняя наиболее холодной пятидневки -средняя наиболее холодных суток	+6,3 - 46 + 41,9 -32 -35

	-средняя наиболее холодного периода -средняя наиболее жаркого месяца -средняя за отопительный период		-20 + 24,2 -6,9
3	Продолжительность отопительного периода, суток		190
4	Продолжительность периода со средней суточной температурой $\leq 0^{\circ}\text{C}$, суток		147
5	Средняя месячная относительная влажность воздуха, %	Наиболее холодного месяца в 15 час	
		Наиболее жаркого месяца в 15 час	
6	Район гололедности и толщина эквивалентного гололеда, приведенная к высоте 10см и диаметру провода 10мм, повторяемостью	1 раз в 10 лет (мм), II р-н	
		1 раз в 5 лет (мм), II р-н	
7	Скоростной напор ветра при скорости, соответствующий 10 мин.интервалу осреднения, повторяемостью 1 раз в 5 лет кгс/м ²		
8	Расчетная максимальная напора и скорость ветра при 2 мин. В интервале осреднения, повторяемостью 1 раз в 10 лет м/сек.		23
9	Преобладающее направление ветра		СВ
10	Годовая сумма осадков, мм/снежный покров, см		137
11	Число дней с грозой		
12	Годовая продолжительность гроз, час		
13	Нормативная глубина промерзания грунтов, в м:		
	- для суглинков		1,44
	- для песков мелких, супесей		1,75
	- для крупнообломочных грунтов		2,13

Состояние воздушного бассейна зависит как от деятельности собственных предприятий, так и от трансграничного переноса загрязняющих веществ с сопредельных территорий. Компонентный состав и объём выбросов формируют качество атмосферного воздуха, называемое фоновым состоянием. Данные по качеству атмосферного воздуха на сайте РГП «Казгидромет» по ст. Чиганак по Мойынкумскому району отсутствуют, так как отсутствуют станции мониторинга качества атмосферного воздуха. Купных промышленных предприятий и источников загрязнения атмосферы в районе работ нет.

Радиационная обстановка по данным на сайте РГП «Казгидромет». Наблюдения за уровнем гамма-излучения на местности осуществлялись ежедневно на 3-х метеорологических станциях (Тараз, Толе би, Чиганак). Значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,08-0,25 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,17 мкЗв/ч. Наблюдение за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на

территории Жамбылской области осуществлялся на 3-х метеорологических станциях (Тараз, Толе би, Чиганак) путем отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. На всех станциях проводился пятисуточный отбор проб. Плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы на территории области колебалась в пределах 1,7-3,0 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений по области составила 2,3 Бк/м²

Водные ресурсы. Рассматриваемый участок работ, расположен за границами водоохранных зон и полос поверхностных водоемов. Ширина водоохранной зоны на озере Балхаш с двух сторон- 500 метров согласно Постановлению акимата Жамбылской области от 9 июня 2020 года № 126. Объект наводиться на расстоянии 1,53 км от берега озера Балхаш, т.е. за пределами водоохранной зоны. Гидрографическая сеть на участке отсутствует. Руслу временных водотоков находятся за пределами участка.

Гидрогеологические условия.

Грунтовые воды в период изысканий не вскрыты.

Растительные ресурсы. Растительный покров развит крайне слабо.

Растительность – комплекс биюргуновых и биюргуново-тасбиюргуновых пустынь. Территория участка не является экологической нишей для краснокнижных и эндемично исчезающих видов растений.

Животный мир. Животный мир района представлен следующими видами млекопитающих: заяц-песчаник, суслик песчаник, малый суслик, толстохвостый тушканчик, тушканчик Северцова, тарбаганчик, емуранчик, большая песчанка, полуденная песчанка.

Гнездящихся птиц в регионе относительно немного, основная масса птиц встречается лишь в период сезонных миграций. Животных, занесенных в Красную книгу Казахстана нет.

Рельеф. В геоморфологическом отношении участок расположен в пределах Прибалхашской геоморфологической области, которая является наклонной равниной сложенная кайназойскими отложениями. Абсолютные отметки изменяются от 351,9 до 353,8м, с общим уклоном на юг.

Глубина промерзания: для супесей -1.75м, для крупнообломочных грунтов-2,13 м; Сейсмичность – 7 баллов.

Вывод- по вышеуказанным данным состояние компонентов окружающей среды оценивается как допустимое в пределах установленных норм.

1.3 Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности

В случае отказа от начала намечаемой деятельности масштабных изменений в состоянии всех объектов охраны окружающей среды и антропогенных объектов, на которые намечаемая деятельность может оказывать существенные воздействия не выявлено при определении сферы охвата и при подготовке отчета о возможных воздействиях.

1.4 Информация о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

Общая площадь земельного участка —4,82га. Акт на право землепользования №962952 прилагается. Категория земель-земли промышленности, транспорта, связи для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение участка-для строительства склада хранения нефти и обслуживания производственных объектов.

1.5 Информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

Склад нефтепродуктов включает в себя резервуарный парк, где предусмотрены емкости железнодорожные объемом 60м³ в количестве 8шт и емкости железнодорожные объемом 40м³ в количестве 70шт для хранения бензина и дизтоплива, операторскую, приемные устройства для слива и налива топлива из ж/д цистерн, 4 насосные, 4 стояка для налива топлива автоцистерны.

Режим работы, односменный, 8 часов труда. Общая численность персонала при эксплуатации—3 чел. Все работы намечаются в светлое время суток.

Краткое описание процесса

Описание технологической схемы склада слива и хранения нефтепродуктов: Компонировка склада слива и хранения нефтепродуктов выполнена с учетом технологической схемы, существующей эстакады, существующего железнодорожного тупика с электролебедкой, функционального зонирования, с учетом рельефа местности, влияния ветров, примыкания к существующей автомобильной дороге, а также противопожарных, экологических и санитарно-гигиенических требований.

Нефтепродукт из железнодорожной цистерны через устройство нижнего слива самотеком поступает через фильтры в подземные емкости, где предусмотрены дыхательные клапана с огнепреградителем. Из емкостей закачивается в автоцистерны через насосы и стояк для налива в автоцистерны.

Кроме этого, предусмотрен насос и стояк для перекачки из одной железнодорожной цистерны в другую железнодорожную цистерну.

Для сбора стоков нефтепродуктов с поддонов емкостей, в случае протекания, предусмотрен дренажный колодец. Контроль над протечкой с поддонов осуществляется через люк световой.

Также предусмотрен дренажный колодец для сбора ливневых стоков с площадок слива с железнодорожных цистерн и площадок налива в автоцистерны. Вывоз стоков предусматриваются автотранспортом в места согласованные СЭС.

Управление технологическим процессом слива-налива нефтепродуктов осуществляется ручным управлением, также дистанционным автоматическим управлением.

Подбор основного оборудования произведён из условия обеспечения необходимой заданной мощности склада.

Конструктивные решения и характеристики (показатели) основных зданий и инженерных сетей.

Здания и сооружения Склада выполнены с максимальным использованием блочно-контейнерного исполнения. Емкости и трубопроводы заводского изготовления с антикоррозийным покрытием.

Прокладка технологических трубопроводов по территории склада предусматривается от нижнего слива до перехода автодороги- в надземном исполнении на несгораемых опорах, от перехода автодороги выполняется подземная прокладка трубопроводов. Технологические трубопроводы выполнены из стальных труб по ГОСТ 8732-78, В20 ГОСТ 8731-74, детали труб по ГОСТ 17375-2001, 17376-2001, 17378-2001.

Детально технологические решения эксплуатации изложены в пояснительной записке рабочего проекта и чертежах.

1.6 Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий – для объектов I категории, требующих получения комплексного экологического разрешения

Для данного варианта реализации намечаемой деятельности получение комплексного разрешения и применение НДТ не требуются.

1.7. Описание работ по утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности

На данном этапе проектирования не предусматриваются работы по утилизации и демонтажу зданий, строений, сооружений, оборудования. Территория участка перед строительством склада нефтепродуктов была свободна.

1.8. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду

1.8.1. Воздействие объекта на атмосферный воздух

Воздействие на окружающую среду оказывается за счет источников выделения выбросов в атмосферу: от слива и налива топлива, хранения нефтепродуктов (дыхательные клапана резервуаров), работа автотранспорта в период эксплуатации.

Валовые выбросы загрязняющих веществ, согласно разработанного проекта, на предприятии, на период эксплуатации с 2024 без учета автотранспорта, что составляет – 12.99046 т/год.

Декларация о воздействии на окружающую среду (ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области») будет подана основании таблицы 2.

Таблица 2. Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по (г/сек, т/год)

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай" для норм

Декларируемый год: 2024			
Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год
1	2	3	4
6001	Площадка 1		
	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000171	0.0004062
	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.426383	7.6490354
	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.347382	1.8628498
	(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.04725	0.25338
	(0602) Бензол (64)	0.0378	0.202704
	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.002835	0.0152028
	(0621) Метилбензол (349)	0.027405	0.1469604
	(0627) Этилбензол (675)	0.000945	0.0050676
	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0060885	0.1446538
6002	Площадка 02		
	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000171	0.0000529
	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.426383	1.0215619
	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.347382	0.2487917
	(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.04725	0.03384
	(0602) Бензол (64)	0.0378	0.027072
	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.002835	0.0020304
	(0621) Метилбензол (349)	0.027405	0.0196272
	(0627) Этилбензол (675)	0.000945	0.0006768
	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0060885	0.0188471
6003	Площадка 03		
	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001	0.0003
	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0168	0.0749
	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0041	0.0182
	(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0006	0.0025
	(0602) Бензол (64)	0.0004	0.002
	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00003	0.0001
	(0621) Метилбензол (349)	0.0003	0.0014
	(0627) Этилбензол (675)	0.00001	0.00005

Таблица 2. Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по (г/сек, т/год)

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай" для норм

1	2	3	4
6004	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0222	0.0989
	Площадка 04		
	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001	0.0003
	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0168	0.0749
	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0041	0.0182
	(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0006	0.0025
	(0602) Бензол (64)	0.0004	0.002
	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00003	0.0001
	(0621) Метилбензол (349)	0.0003	0.0014
	(0627) Этилбензол (675)	0.00001	0.00005
6005	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0222	0.0989
	Площадка 05		
	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0004	0.0013
	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0994	0.3551
	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0242	0.0865
	(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0033	0.0118
	(0602) Бензол (64)	0.0026	0.0094
	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0002	0.0007
	(0621) Метилбензол (349)	0.0019	0.0068
	(0627) Этилбензол (675)	0.0001	0.0002
	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1314	0.4692
Всего:		4.1447912	12.99046

В результате проведенной оценки воздействия проекта в период эксплуатации был определен перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками выбросов, с указанием их количественных (валовые выбросы) и качественных (ПДК_{мр}, ПДК_{сс}, ОБУВ, класс опасности) характеристик.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в эксплуатации предприятия приведены в таблице 3.1 соответственно.

Наименования ожидаемых выбросов загрязняющих веществ: Азота (IV) диоксид (2-ой

класс опасности), номер по CAS 10024-97-2, азот (II) оксид (3-ий класс опасности), номер по CAS 10024-97-2, углерод (3-ий класс опасности), серы диоксид (3-ий класс опасности), керосин (4-ий класс опасности), углерод оксид (4-ий класс опасности) номер по CAS 630-08-0, Бензол (2-ой класс опасности) (71-43-2), Углеводороды предельные C12-C19 4-ий класс опасности, смесь углеводородов предельных C1-C5 (2-ой класс опасности, пентилены (4-ий класс опасности), ксилол(3-ий класс опасности), толуол (3-ий класс опасности), этилбензол (4-ий класс опасности)сероводород(2-ой класс опасности).

ЭРА v3.0 ИП "НБЕ"

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение без учета максимально-разовых выбросов от автотранспорта

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай" для норм

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0006342	0.0023591	0.2948875
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		2.985766	9.1754973	0.18350995
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0.727164	2.2345415	0.07448472
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.099	0.30402	0.20268
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.079	0.243176	2.43176
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.00593	0.0181332	0.090666
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.05731	0.1761876	0.293646
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.00201	0.0060444	0.30222
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.187977	0.8305009	0.8305009
В С Е Г О :							4.1447912	12.99046	4.70435507
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)									

ЭРА v3.0 ИП "НБЕ"

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение с учетом максимально-разовых выбросов от автотранспорта

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, 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	0.0045		
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.0007		
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.0004		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.0009		
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0006342	0.0023591	0.2948875
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.0195		
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		2.985766	9.1754973	0.18350995
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0.727164	2.2345415	0.07448472
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.099	0.30402	0.20268
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.079	0.243176	2.43176
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.00593	0.0181332	0.090666
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.05731	0.1761876	0.293646
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.00201	0.0060444	0.30222
2732	Керосин (654*)				1.2		0.0026		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.187977	0.8305009	0.8305009
В С Е Г О :							4.1733912	12.99046	4.70435507

Аварийные выбросы

Источники аварийных выбросов при ведении технологического процесса в настоящее

время отсутствуют, так как существующая технология исключает внезапное выделение большого количества загрязняющих веществ, как в пусковых, так и в аварийных режимах работы.

Предотвращение возникновения аварийных ситуаций обеспечивается соблюдением персоналом цеха режимных параметров ведения технологического процесса и требований техники безопасности и охраны труда, а также применением надежных систем автоматизации и контроля, систем противоаварийной защиты и оповещения об аварийных ситуациях.

Залповые выбросы

Источников залповых выбросов при ведении основного технологического процесса нет, так как технология исключает внезапное выделение большого количества загрязняющих веществ в пусковых режимах работы.

ЭРА v3.0 ИП "НСБ"
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"															
Пр изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон- /длина, ш /площадь источни	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
001	01	Подземные резервуары 29 шт.	1		Дыхательные клапаны	6001	2						0	-83	Площадка 50
002	02	Наливные эстакады 4 шт.	1		Труба	6002	4						-68	-97	Площадка 12

Таблица 3.3

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ макс.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
							23	24	25	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
113					0333	1 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000171		0.0004062	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.426383		7.6490354	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.347382		1.8628498	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.04725		0.25338	
					0602	Бензол (64)	0.0378		0.202704	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.002835		0.0152028	
					0621	Метилбензол (349)	0.027405		0.1469604	
					0627	Этилбензол (675)	0.000945		0.0050676	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0060885		0.1446538	
122					0333	2 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000171		0.0000529	

ЭРА v3.0 ИП "НЗЕ"
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
003	03	Устройство для налива УЖН-100АС	1		Труба вытяжная	6003	0.5						40-110	Площадка 5

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.426383		1.0215619	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.347382		0.2487917	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.04725		0.03384	
					0602	Бензол (64)	0.0378		0.027072	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.002835		0.0020304	
					0621	Метилбензол (349)	0.027405		0.0196272	
					0627	Этилбензол (675)	0.000945		0.0006768	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0060885		0.0188471	
11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001		0.0003	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0168		0.0749	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0041		0.0182	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0006		0.0025	
					0602	Бензол (64)	0.0004		0.002	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00003		0.0001	
					0621	Метилбензол (349)	0.0003		0.0014	

ЭРА v3.0 ИП "НБЕ"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
004	04	Насосы центробежные консольные типа КМ 100-80-17Е	1		Труба вытяжная	6004	0.5					-49	-88	Площадка 15
005	05	Запорно-регулирующая арматура	1		Неплотности оборудования	6005	0.5					22	-29	Площадка 6

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
114					0627	Этилбензол (675)	0.00001		0.00005	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0222		0.0989	
					04					
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001		0.0003	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0168		0.0749	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0041		0.0182	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0006		0.0025	
					0602	Бензол (64)	0.0004		0.002	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00003		0.0001	
					0621	Метилбензол (349)	0.0003		0.0014	
					0627	Этилбензол (675)	0.00001		0.00005	
6					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0222		0.0989	
					05					
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0004		0.0013	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (	0.0994		0.3551	

ЭРА v3.0 ИП "НЗЕ"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
006	06	Двигатель в/с	1		Выхлопная труба	6006	5						10-196	Площадка 29

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0242		0.0865	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0033		0.0118	
					0602	Бензол (64)	0.0026		0.0094	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0002		0.0007	
					0621	Метилбензол (349)	0.0019		0.0068	
					0627	Этилбензол (675)	0.0001		0.0002	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1314		0.4692	
					06					
33					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0045			
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0007			
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0004			
					0330	Сера диоксид (Антидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0009			
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0195			
					2732	Керосин (654*)	0.0026			

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития

Прогнозирование загрязнения атмосферы с определением максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы для нормирования величин эмиссий осуществлено программным комплексом «Эра 3.0».

Степень загрязнения атмосферы оценивается по величинам максимальных приземных концентраций, создаваемых выбросами на границе санитарно-защитной зоны и в жилой зоне.

Для определения приземных концентраций на СЗЗ, жилой зоне, фиксированных точках расчет производился в расчетном прямоугольнике 4000 x 4000 м с шагом 100 м.

Расчет приземных концентраций проводился для максимально возможного числа одновременно работающего оборудования и выполнения технологических операций при их максимальной нагрузке. В расчетах рассеивания критериями качества атмосферного воздуха являются максимально-разовые предельно допустимые концентрации.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере представлен в материалах расчетов максимальных приземных концентраций вредных веществ и картах рассеивания, с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций (приложение 5).

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы показали, что максимальные концентрации загрязняющих веществ не превышают норм ПДК на границе санитарно-защитной зоны и в жилой зоне.

1.8.2 Вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия

Наряду с загрязнением воздуха, шум становится отрицательным фактором воздействия на человека. Беспорядочная смесь звуков различной частоты создаёт шум. Уровень шума измеряют в децибелах (дБА). Систематическое воздействие шума вызывает состояние раздражения, усталости, повышает состояние стресса, нарушение сна.

Допустимые уровни шума на рабочих местах в производственных помещениях и на территории объектов должны соответствовать требованиям Санитарных правил «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

В процессе проведения работ неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье населения и персонала. Источниками возможного шумового, вибрационного воздействия на окружающую среду в процессе работ технологическое оборудование.

В период работ не будут размещаться источники, способные оказать недопустимое электромагнитное воздействие, а также способные создать аномальное магнитное поле.

В период работ основными источниками шумового воздействия являются автотранспорт и буровая установка.

Уровень шума на открытых рабочих площадках будет зависеть от расстояния до работающего агрегата, а также от того, где непосредственно находится работающее оборудование – в помещении или вне его, от наличия ограждения, положения места измерения относительно направленного источника шума, метеорологических и других условий.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука. При удалении от источника шума на расстояние более 2 км происходит затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее. Кроме того, следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, рельефа территории.

Содержание вредных веществ в воздухе рабочей зоны, уровень шума и уровень вибрации на рабочих местах, а также интенсивность электромагнитного поля при производстве работ под напряжением на линии 220-1150 кВ, не должны превышать допустимых значений.

Производственная вибрация, вибрация в помещениях жилых и общественных зданий нормированное эквивалентное скорректированное значение уровня вибрации в жилом здании не должно превышать 72 дБ.

Источниками физического воздействия (акустического, вибрационного) на площадке является автотранспорт. При строительстве уровни шума и вибрации не будут превышать допустимых норм. Таким образом, площадка строительства офисного здания шумового и вибрационного воздействия – не оказывает.

Уровень шума в зависимости от типа автомобиля изменяется в значительной степени. Грузовые автомобили, особенно с дизельными двигателями, вызывают уровни шума на всех режимах работы на 15 дБА выше, чем легковые. Особую проблему составляют шумы большегрузных самосвалов, когда ограничены их скоростные возможности и велико удельное время их работы в режиме холостого хода. Уровень шума от движения автотранспорта по дороге, а также всех дорожно-строительных машин и механизмов, используемых при строительстве, очень высок и находится в пределах 70 - 75 дБА. Особенно сильный шум от бульдозеров, пневматических отбойных молотков, вибраторов и других машин. Так шум от экскаваторов составляет 83-85 дБА, при разгрузке автосамосвала 82-83 дБА, от работающих при уплотнении грунтов катков 76-78 дБА. Большой уровень шума образуется при одновременной работе нескольких дорожно-строительных механизмов.

Уровень шума существенно меняется в зависимости от скорости движения и нагрузки автомобиля. Уровень транспортного шума определяется по нормам СН РК 2.04-02-2011 «Защита от шума». Предельно допустимый уровень шума, создаваемого средствами автомобильного транспорта в двух метрах от зданий, обращённых в сторону источника шума, согласно СНиП II-12-77 (таб 1.2) составляет 70 дБА. Предельно допустимый уровень шума принят для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам, площадкам отдыха микрорайонов и групп жилых домов, площадок детских дошкольных учреждений, участков школ с учётом поправок:

- на шум, создаваемый средствами транспорта 10 дБА.
- на существующую жилую застройку 5 дБА.
- на дневное время суток с 7 до 23 часов 10 дБА.

Снижение уровня шума при наличии лесополос от одnorядной до трёхрядной, при расстоянии междурядий до 3 м, составляет от 4-5 дБА до 10-12 дБА.

Снижение уровня транспортного шума достигается путем реализации следующих мероприятий:

- ограничение скорости движения транспортного потока в период строительства до 60 км/час приведет к снижению шума на 7 дБА;
- производство ремонтных работ в дневное время;
- устройство шумозащитных экранов, степень отражения и поглощения звука которых зависит от применяемых для их создания материалов – бетон, железобетон, стекло, алюминий, дерево, пластик;
- звукоизоляции двигателей машин защитным кожухами из поролона, резины и других звукоизолирующих материалов, а также путем использования капотов с многослойными покрытиями;
- размещение малоподвижных установок (компрессоров) должно производиться на звукопоглощающих площадках или в звукопоглощающих палатках, которые снижают уровень шума до 70%.
- при производстве дорожно-строительных работ зоны с уровнем звука выше 80 дБА должны быть обозначены знаками безопасности, а работающие в этой зоне должны быть обеспечены средствами индивидуальной защиты.

В процессе работ на рабочих может быть воздействие машинной вибрации. Уменьшение вибрации зависит от технического состояния машин. В процессе работы следует соблюдать режим работы с вибрирующими машинами, вибрация

которых соответствует санитарной норме. Рекомендуется при этом два регламентированных перерыва.

Для повышения защитных свойств организма, работоспособности и трудовой активности следует использовать специальные комплексы производственной гимнастики, витаминoproфилактику.

Выполнение всех рекомендаций приведет к снижению уровня шума на проектируемом объекте.

На объекте не будут размещаться источники, способные оказать недопустимое электромагнитное, тепловое и радиационное воздействия, а также способные создать аномальное магнитное поле.

1.9. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов

Твердые бытовые (коммунальные) отходы предполагаются в объеме около 0,225 тонн в год. Образуются в период работ от жизнедеятельности специалистов и рабочих.

Ветошь обтирочная в объеме около 0,1 тонн в год, может быть образована при эксплуатации оборудования объекта.

Отработанные лампы светодиодные -0,025 тонн

Зачистку резервуаров производят в следующие сроки: не менее 1 раза в 2 года при хранении автомобильных бензинов и дизельного топлива. Осадок от зачистки резервуаров -2,54 тонны.

Временное хранение отходов на территории производственной площадки не более трех месяцев. Все отходы предусмотрено передавать специализированным организациям имеющим соответствующие разрешения и лицензии.

Расчет объемов образования отходов:

Отходы рассчитаны согласно Приложению №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. №100-п «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Коды отходов определялись согласно классификатора (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314).

1. Твердые бытовые отходы (ТБО).

Численность рабочих на период эксплуатации составит 3 человек, продолжительность - 365 дней.

Норма образования бытовых отходов составляет – 0,3 м³/год, плотность 0,25 т/м³, что составляет:

$$N_{\text{ТБО}} = (0,3/365) \cdot 365 \cdot 0,25 \cdot 3 = 0,225 \text{ тонн/год}$$

Код отхода – 20 03 01 (неопасные).

Расчет количества образования промасленной ветоши

Промасленная ветошь образуется в результате эксплуатации, технического обслуживания, ремонта технологического и др. оборудования, приборов, транспортных средств, обтирки рук и представляет собой текстиль, загрязненный нефтепродуктами (ГСМ).

Нормативное количество образования отхода определяется исходя из фактического расхода ткани, идущей на ветошь, на предприятии (M_0 , т/год), норматива содержания в ветоши масел (M) и влаги (B) по формуле:

$$H = M_0 + M + B, \text{ т/год}$$

где: $M = 0,12 \times M_0$ – норматив содержания в ветоши масел;

$B = 0,15 \times M_0$ – норматив содержания в ветоши влаги.

Ветошь обтирочная в объеме около 0,1 тонн в год, может быть образована при эксплуатации оборудования объекта.

Расчет образования отходов ламп

Количество образующихся отработанных ламп определяется по формуле:

$$Q_{\text{р.л.}} = (K_{\text{р.л.}} \cdot \text{Ч}_{\text{р.л.}} \cdot C) / H_{\text{р.л.}}$$

где: $Q_{\text{р.л.}}$ – количество ламп, подлежащих утилизации, (шт.); $K_{\text{р.л.}}$ – количество установленных ламп на предприятии; $\text{Ч}_{\text{р.л.}}$ – среднее время работы одной лампы в сутки (18 час); C – число рабочих суток в году; $H_{\text{р.л.}}$ – нормативный срок службы одной лампы;

Масса отработанных ламп определяется по формуле:

$$Q_{\text{р.л.}} = M_{\text{р.л.}} \cdot P$$

где: $Q_{\text{р.л.}}$ – количество ламп, подлежащих утилизации, (шт.); $M_{\text{р.л.}}$ – масса отработанных ламп, т;

P – масса одной лампы, кг.

Предполагаемое количество установленных ламп, 56 шт.

Средний нормативный срок службы лампы, 10000 час

Время работы одной лампы, 18 час/сут

Кол-во дней работы лампы в год -365

Кол-во ламп, 36,79 шт.

Средняя масса одной лампы, 0,67кг

Масса отработанных ламп светодиодные -0,025 тонн

Расчет осадка от зачистки резервуаров склада

Вид нефтепродукта: Бензин

Наименование образующегося отхода: Нефтешлам

Удельный норматив образования отхода на 1 т хранящегося топлива, кг/т, $K = 0,04$

Годовой объем топлива, хранившегося в резервуарах, т/год, $V = 480$

Объем образующихся отходов, т/год,

$$M = V \cdot K \cdot 0,001 = 480 \cdot 0,04 \cdot 0,001 = 0,0192$$

Вид нефтепродукта: Дизельное топливо

Наименование образующегося отхода: Нефтешлам

Удельный норматив образования отхода на 1 т хранящегося топлива, кг/т, $K = 0,9$

Годовой объем топлива, хранившегося в резервуарах, т/год, $V = 2800$

Объем образующихся отходов, т/год,

$$M = V \cdot K \cdot 0,001 = 2800 \cdot 0,9 \cdot 0,001 = 2,52$$

Годовое количество осадка от зачистки резервуаров $0,0192 + 2,52 = 2,5392$ тонн

Сведения о классификации отходов.

В соответствии с требованиями статьи 338 Экологического кодекса РК виды отходов определяются на основании классификатора отходов, утвержденного

уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (далее - классификатор отходов).

Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований Экологического кодекса.

Определение опасности и кодировка отходов производится на основании утвержденного классификатора отходов.

При обращении с отходами необходимо учитывать требования Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 25.12.2020 г. № КР ДСМ-331/2020. Согласно данным санитарным правилам по степени воздействия на человека и окружающую среду (по степени токсичности) отходы распределяются на пять классов опасности:

- 1 класс – чрезвычайно опасные;
- 2 класс – высоко опасные;
- 3 класс – умеренно опасные;
- 4 класс – мало опасные;
- 5 класс – неопасные.

В соответствии с требованиями п.4 статьи 338 Экологического кодекса РК отдельные виды отходов в классификаторе отходов могут быть определены одновременно как опасные и неопасные с присвоением различных кодов («зеркальные» виды отходов) в зависимости от уровней концентрации содержащихся в них опасных веществ или степени влияния опасных характеристик вида отходов на жизнь и (или) здоровье людей и окружающую среду.

Система управления отходами

В период эксплуатации на объекте управление отходами будет производиться в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК.

Система управления отходами в период работ будет включать комплекс мер, направленных на обеспечение безопасного обращения с отходами производства и потребления, снижения объемов образования отходов, а также повторного их использования. При обращении с отходами на всех этапах работ регулярно будет осуществляться контроль соблюдения экологических и санитарных требований, а также требований по технике безопасности.

Работники организации, выполняющие работы на площадке будут придерживаться действующих требований по технике безопасности, охране труда и окружающей среды. Сбор, хранение и транспортировка отходов необходимо производить с соблюдением всех необходимых требований безопасности, санитарных и экологических норм. Для снижения объемов образования отходов и исключения образования неплановых видов отходов на строительном участке будут приняты меры по обеспечению надежной безаварийной работы технологического оборудования, строительных машин и механизмов, приняты необходимые меры по предупреждению возникновения аварийных ситуаций, а также оперативному реагированию и ликвидации в случае их возникновения. Хранение и утилизация отходов производится только в специально отведенных местах. Твердые бытовые отходы подлежат вывозу на полигон, часть отходов сдается на дальнейшую переработку.

На объекте будет предусмотрена система раздельного сбора всех образовавшихся отходов в соответствии со степенью их опасности. Для складирования отходов будут предусмотрены площадки временного хранения отходов, складские помещения, герметичные контейнера, сборники и другие емкости. Временно хранящиеся на участке отходы будут вывозиться на полигоны хранения или будут переданы на переработку. В период эксплуатации будут проводиться постоянный учет и контроль образования, хранения и состояния всех образующихся видов отходов.

Для контроля безопасного обращения с отходами, соблюдения правил хранения отходов и своевременного вывоза будут назначены ответственные лица.

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

В административном отношении участок расположен на территории Жамбылской области, рядом станция Чиганак. Чиганак (каз. Шығанақ) — село (ранее посёлок) в Мойынкумском районе Жамбылской области Казахстана. Административный центр Чиганакской поселковой администрации. Код КАТО — 315651100. Железнодорожная станция на линии Мойынты — Шу. По данным переписи 2021 года в посёлке проживали 5000 человек.

На затрагиваемой территории имеются выбросы от мобильных источников автотранспорт и железнодорожный транспорт. Крупные промышленные предприятия отсутствуют. Есть карьеры по добычи глин. Сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду. Захоронение отходов проектом не предусмотрено.

3. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

Проектом предусматривается только один вариант намечаемой деятельности, изложенный в данном отчете о возможных воздействиях, он является наиболее рациональным.

4. К вариантам осуществления намечаемой деятельности относятся:

1) различные сроки осуществления деятельности или ее отдельных этапов (начала или осуществления строительства, эксплуатации объекта, утилизации объекта, выполнения отдельных работ) -возможен перенос сроков.;

2) различные виды работ, выполняемых для достижения одной и той же цели -не применимо;

3) различная последовательность работ – не применимо;

4) различные технологии, машины, оборудование, материалы, применяемые для достижения одной и той же цели - не применимо;

5) различные способы планировки объекта (включая расположение на земельном участке зданий и сооружений, мест выполнения конкретных работ) - не применимо;

6) различные условия эксплуатации объекта (включая графики выполнения работ, влекущих негативные антропогенные воздействия на окружающую среду) - не применимо;

7) различные условия доступа к объекту (включая виды транспорта, которые будут использоваться для доступа к объекту) - не применимо;

8) различные варианты, относящиеся к иным характеристикам намечаемой деятельности, влияющие на характер и масштабы антропогенного воздействия на окружающую среду - нет.

5. Под возможным рациональным вариантом осуществления намечаемой деятельности понимается вариант осуществления намечаемой деятельности, при котором соблюдаются в совокупности следующие условия:

1) отсутствие обстоятельств, влекущих невозможность применения данного варианта, в том числе вызванную характеристиками предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности и другими условиями ее осуществления - соблюдаются планом разведки;

2) соответствие всех этапов намечаемой деятельности, в случае ее осуществления по данному варианту, законодательству Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды - соблюдаются;

3) соответствие целям и конкретным характеристикам объекта, необходимого для осуществления намечаемой деятельности- соблюдаются;

4) доступность ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности по данному варианту - соблюдаются;

5) отсутствие возможных нарушений прав и законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности по данному варианту - соблюдаются.

6. Информация о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности

6.1. Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Одной из основных стратегий сферы здравоохранения остается сохранение и укрепление здоровья населения на основе формирования здорового образа жизни, повышения доступности и качества медицинской помощи, раннего выявления и

своевременного лечения заболеваний, являющихся основными причинами смертности, а также развития кадрового потенциала.

Сеть здравоохранения района представлена поликлиникой с. Шыганак. Медицинская помощь оказывается нашими медицинскими работниками как в задании поликлиник, так и на дому.

Население района, состоящее в основном, из казахов и русских, малочисленное и занято в большинстве в сельском хозяйстве.

Таким образом, влияние работ на социально-экономические аспекты оценено как нейтральное, как для экономики РК, так и для трудоустройства местного населения.

Планируемые работы не приведут к значительному загрязнению окружающей природной среды, что не скажется негативно на здоровье населения. Будут предусмотрены все необходимые меры для обеспечения нормальных санитарно-гигиенических условий работы и отдыха персонала, его медицинского обслуживания. Все работники пройдут необходимую вакцинацию и инструктаж по соблюдению правил личной гигиены, с учетом региональных особенностей, поэтому повышение эпидемиологического риска в районе работ маловероятно.

6.2. Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

При проведении геологоразведочных работ необходимо соблюдать требования п. 8 ст. 257 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. и ст. 17 Закона РК от 09.07.2004 г. №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» и должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. На участке работ отсутствуют государственный лесной фонд, растения и животные занесенные в Красную книгу Республики Казахстан.

6.3. Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Изъятие земель не предусматривается. Почвенно-растительный слой супесчаный, реже суглинистый, серый, светло-серый, коричнево-серый, легкий, пылеватый, рыхлый, пористый, твердой консистенции, маловлажный, с редкими остатками корней травянистой растительности. Мощность слоя 5-10 см. Грунт срезан на полную мощность слоя в период строительства объекта.

6.4. Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)

При намечаемой деятельности гидроморфологических изменений по количеству и качеству воды не предвидется. Ширина водоохранной зоны на озере Балхаш с двух сторон- 500 метров согласно Постановлению акимата Жамбылской

области от 9 июня 2020 года № 126. Объект наводиться на расстоянии 1,53 км от берега озера Балхаш, т.е. за пределами водоохранной зоны.

Влияния на поверхностные и подземные воды не происходит:

На период эксплуатации объекта поставка воды будет осуществляться привозным способом. На склад питьевая вода будет закупаться в бутылках. Вода будет использоваться на хозяйственно-питьевые нужды сотрудников. Объем потребления воды на хозяйственно-питьевые нужды составит около 58,4 м³/год. На производственные нужды воды не требуется.

Сброс производственных стоков в водные объекты отсутствует. Хозяйственно-бытовые стоки будут сбрасываться в биотуалеты.

Отбор воды из поверхностных источников для водоснабжения площадок и сброс канализационных сточных вод в открытые водоемы не будет производиться.

Расчет и баланс водопотребления и водоотведения на питьевые нужды

1. Санитарно-питьевые нужды (персонал)

Расход воды на санитарно-питьевые нужды принимаем для ИТР - 12л в сутки на человека, для рабочих – 25л (СП РК 4.01-101-2012).

Штат сотрудников будет составлять 3 человек, из них: 1 – ИТР/МОП, 2 – рабочие.

Потребление ИТР и рабочие: $(12 \text{ л/сутки} * 1 + 25 \text{ л/сутки} * 2)/1000 = 0,016 \text{ м}^3/\text{сутки}$ или 5,84 м³/год (365 дней).

2. Расход воды на умывальники

Водопотребление на умывальники рассчитывается по норме расхода воды на 1 умывальник в смену, которая составляет 60 литров. Расчеты произведены согласно СП РК 4.01-101-2012. Коэффициент неравномерности -0,3.

Количество смен – 1 по 8 часов. Умывальник -1 шт.

Расход воды составит:

$60 * 1 * 8 / 1000 * 0,3 = 0,144 \text{ м}^3/\text{сут}$ или 52,56 м³/год (365 дней).

Итого водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды составит:
 $5,84 + 52,56 = 58,4 \text{ м}^3/\text{год}$.

6.5. Атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него)

Анализ полученных результатов по оценке воздействия на атмосферный воздух методом расчета рассеивания концентраций загрязняющих веществ в приземных слоях атмосферы, показал, что при соблюдении принятых проектных решений, воздействие на атмосферный воздух не будет превышать допустимых пороговых значений гигиенических нормативов к атмосферному воздуху. Деятельность, а также процессы, осуществляемые при работе, являются прогнозируемыми, в связи с чем, риски нарушения экологических нормативов не предполагаются. Ориентировочно безопасные уровни воздействия, принимаются на уровне результатов оценки воздействия на атмосферный воздух.

6.6. Сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем

Наблюдаемые последствия изменения климата, независимо от их причин, выводят вопрос чувствительности природных и социально-экономических систем на первый план.

При этом реализация намечаемой деятельности не приведет к изменению климата экологических и социально-экономических систем, так как отсутствуют масштабные источники эмиссий парниковых газов.

6.7. Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты

Историко-культурное наследие, как важнейшее свидетельство исторической судьбы каждого народа, как основа и непереносимое условие его настоящего и будущего развития, как составная часть всей человеческой цивилизации, требует постоянной защиты от всех опасностей. Обеспечение этого в РК является гражданским долгом.

Ответственность за сохранность памятников предусмотрена действующим законодательством РК. Нарушения законодательства по охране памятников истории и культуры влекут за собой установленную материальную, административную и уголовную ответственность.

Реализация данного проекта предусматривается вдали от охраняемых объектов и не затрагивает памятников, культурных ландшафтов, состоящих на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, имеющих архитектурно-художественную ценность и представляющих научный интерес в изучении народного зодчества Казахстана (письмо в приложении).

В непосредственной близости от объекта особо охраняемые участки и ценные природные комплексы (заповедники-заказники, памятники природы), водопады, природные водоёмы (кроме самого озера), ценные породы деревьев, представляющие историческую, эстетическую, научную и культурную ценность, отсутствуют.

7. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности

При разработке проекта были соблюдены основные принципы разработки Отчета о возможных воздействиях, а именно:

- учет экологической ситуации на территории, оказывающейся в зоне влияния хозяйственной деятельности;
- информативность при проведении разработки Отчета о возможных воздействиях;
- понимание целостного характера проводимых процедур, выполнение их с учетом взаимосвязи возникающих экологических последствий с социальными, экологическими и экономическими факторами.

Объем и полнота содержания представленных материалов отвечают требованиям статьи 72 Экологического Кодекса РК от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК.

7.1. Определение факторов воздействия

Современный общественный менталитет сформировал представления о том, что одним из важнейших моментов воздействия на окружающую среду является его минимальность, не ведущая к значимому ухудшению существующего положения ни для одного элемента экосистемы и сохранение существующего биоразнообразия.

В связи с этим, при характеристике воздействия на окружающую среду основное внимание уделяется негативным последствиям, для оценки которых разработан ряд количественных характеристик, отражающих эти изменения.

Как показывает практика, наиболее приемлемым для решения задач оценки воздействия на природную среду представляется использование трех основных показателей: пространственного и временного масштабов воздействия и его величины (интенсивности).

Существует ряд опробированных методик, основанных на бальной системе оценок.

Отличительной их особенностью является дробность параметров оценки и количественные величины, характеризующие ту или иную категорию параметров.

Основными производственными операциями в птицеводческих хозяйствах, которые будут оказывать определенные негативные воздействия на окружающую среду – это выделение загрязняющих веществ при содержании птиц.

Кроме основных производственных операций будут оказывать воздействие и сопутствующие структуры, такие как, системы энергообеспечения, теплоснабжение объектов, автотранспортные услуги.

В целом состояние окружающей среды при эксплуатации проектируемых объектов зависит от масштабов и интенсивности воздействия на нее. Таким образом, в настоящем Отчете о возможных воздействиях дается оценка воздействия при реализации проектных решений, при которых выявляются факторы воздействия, влияющие на изменения компонентов окружающей среды.

7.2. Виды воздействий

Воздействия на окружающую среду могут быть разделены на технологически обусловленные и не обусловленные.

Технологически обусловленные это воздействия, объективно возникающие вследствие производства работ, протекания технологических процессов и формирования техногенных потоков веществ.

Технологически не обусловленные воздействия связаны с различного рода отступлениями от проектных решений и экологически неграмотным поведением персонала, в процессе производственной деятельности в штатных ситуациях, а также при авариях.

Факторы воздействия на компоненты окружающей среды и основные природоохранные мероприятия обобщены в таблице.

Таблица 7.2.1 Факторы воздействия на компоненты окружающей среды и основные мероприятия по их снижению

Компоненты окружающей среды	Факторы воздействия на окружающую среду	Мероприятия по снижению отрицательного техногенного воздействия на окружающую среду
-----------------------------	---	---

Атмосфера	Выбросы загрязняющих веществ Работа оборудования. Шумовые воздействия	Профилактика и контроль оборудования. Выполнение всех проектных природоохранных решений. Контроль за состоянием атмосферного воздуха.
Водные ресурсы	Фильтрационные утечки загрязняющих веществ в подземные воды через почвенный покров	Осмотр технического состояния системы. Контроль за техническим состоянием транспортных средств.
Ландшафты	Возникновение техногенных форм рельефа.	Очистка территории от отходов, металлолома и излишнего оборудования.
Почвенно-растительный покров	Нарушение и загрязнение почвенно-растительного слоя. Уничтожение травяного покрова.	Инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов. Противопожарные мероприятия. Визуальное наблюдение за состоянием растительности на территории производственных объектов.
Животный мир	Шум от работающих механизмов.	Соблюдение норм шумового воздействия.

Любая хозяйственная деятельность может иметь последствиями, изменение социальных условий региона как в сторону увеличения благ и выгод местного населения в сфере экономики, просвещения, здравоохранения, так и в сторону ухудшения социальной и экологической ситуации в результате непредвиденных последствий.

В целом, антропогенные воздействия на окружающую среду могут быть как положительные, так и отрицательные. Однако, оценить положительные моменты воздействия на исторически сложившиеся экосистемы чрезвычайно сложно, так как единого мнения общества, какие аспекты изменений относить к положительным, а какие к отрицательным, в настоящее время нет. Кроме того, положительность изменений практически всегда оценивается с точки зрения сиюминутной выгоды для какой-либо социальной группы или общества без учета долговременных последствий и общей эволюции экосистемы.

В современной методологии Отчета о возможных воздействиях принято выделять следующие виды воздействий, оценка которых проводится автономно, и результаты этой оценки являются основой для определения значимости воздействий:

- прямые воздействия;
- кумулятивные воздействия;
- трансграничные воздействия.

К *прямым воздействиям* относятся воздействия, оказываемые непосредственно во время проведения тех или иных видов работ или технологических операций. Результатом прямого воздействия является изменение компонентов окружающей среды (например, увеличение приземных концентраций при выбросах в атмосферу и т.п.). Оценка масштабов, продолжительности и

интенсивности прямого воздействия в целом не вызывает каких-либо негативных сложностей, т.к. достаточно подробно регламентирована многочисленными инструкциями и методическими указаниями.

Прямое воздействие оценивается по пространственным и временным параметрам и по его интенсивности, вытекающим из принятых технических решений. Методы определения прямого воздействия детально изложены ниже.

Кумулятивное воздействие представляет собой комбинированное воздействие прошлых и настоящих видов деятельности и деятельности, которую можно обоснованно предсказать на будущее. Эти виды деятельности могут осуществляться во времени и пространстве и могут быть аддитивными или интерактивными/синергичными (например, снижение численности популяции животных, обусловленное комбинированным воздействием выбросов, загрязнением почв и растительности). При попытках идентифицировать кумулятивные воздействия важно принимать во внимание как пространственные, так и временные аспекты, а также идентифицировать другие виды деятельности, которые происходят, или могут происходить на том же самом участке или в пределах той же самой территории.

Оценка кумулятивных воздействий состоит из 2-х этапов:

- идентификация возможных кумулятивных воздействий (скрининг кумулятивных воздействий);
- оценка кумулятивного воздействия на компоненты природной среды.

Трансграничным воздействием называется воздействие, оказываемое объектами хозяйственной и иной деятельности одного государства на экологическое состояние территории другого государства. Оценка данного вида воздействий включает следующие этапы:

- Скрининг. Из матриц интегральной оценки воздействий, для рутинных и аварийных ситуаций, используя пространственный масштаб воздействия, выбираются компоненты природной среды зоны, воздействия на которые выходят за границы государства;

- Определение площади воздействия. Из общей площади воздействия вычлняются площади, расположенные на территории других государств;

- Определение времени воздействия. Для рутинных операций, время воздействия будет постоянным (например, на период эксплуатации). Необходимо определить период времени, в течение которого будет проявляться воздействие на территории соседнего государства (например, повышенные концентрации ЗВ в атмосферном воздухе на территории соседнего государства будут отмечаться не на всем протяжении аварии и ликвидации ее последствий);

- Оценка интенсивности воздействия на каждый выбранный элемент природной среды. По величине оценка интенсивности может не совпадать с баллом интенсивности воздействия по всей площади воздействия;

- Оценка комплексного (интегрального) воздействия на тот или иной элемент природной среды при трансграничном воздействии или комплексная (интегральная) оценка воздействия источника на все компоненты природной среды соседних государств.

7.3. Методика оценки воздействия на окружающую природную среду

При разработке «Ответа о возможных воздействиях» используются «Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной

деятельности на окружающую среду» №270-П от 29.10.2010 г., утвержденные Министром охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Для решения задач оценки воздействия на природную среду рекомендуется использование трех основных показателей: пространственного и временного масштабов воздействия и его величины (интенсивности).

Ниже представлены количественные характеристики критериев оценки, которые были приняты при разработке настоящего документа.

Определение пространственного масштаба воздействий проводится на основе анализе технических решений, математического моделирования, или на основании экспертных оценок возможных последствий от воздействия.

Приведенное в таблице разделение пространственных масштабов опирается на характерные размеры площади воздействия, которые известны из практики. В таблице также приведена количественная оценка пространственных параметров воздействия в условных баллах (рейтинг относительного воздействия).

Определение временного масштаба воздействий на отдельные компоненты природной среды, определяется на основании анализа, аналитических (модельных) оценок или экспертных оценок. При сезонных видах работ (которые проводятся, например, только в теплый период года в течение нескольких лет) учитывается суммарное фактическое время воздействия.

Величина интенсивности определяется на основе ряда экологических оценок, а также и экспертных суждений (оценок).

Оценка воздействия по различным показателям (пространственный и временной масштаб, степень воздействия) рассматривается как можно более независимо. Только при этом условии можно получить объективное представление об экологической значимости того или иного вида воздействия, так как даже наиболее радикальные воздействия, если они кратковременны или имеют локальный характер, могут быть экологически приемлемы.

Для определения значимости (интегральной оценки) воздействия намечаемой деятельности на отдельный элемент окружающей среды выполняется комплексирование полученных для данного компонента окружающей среды показателей воздействия.

Комплексный балл воздействия определяется путем перемножения баллов показателей воздействия по площади, по времени и интенсивности. Значимость воздействия определяется по трем градациям. Градации интегральной оценки приведены в таблице 7.3.1

Результаты комплексной оценки воздействия планируемых работ на окружающую среду в штатном режиме представляются в табличной форме в порядке их планирования.

Для каждого процесса определяются источники и факторы воздействия. С учетом природоохранных мер по уменьшению воздействия определяются ожидаемые последствия на ту или иную природную среду и этим воздействиям дается интегральная оценка. В результате получается матрица, в которой в горизонтальных графах дается перечень природных сред, а по вертикали – перечень производственных операций и соответствующие им источники и факторы воздействия. На пересечении этих граф выставляется показатель интегральной оценки (т.е. высокий, средний, низкий). Такая «картинка» дает наглядное представление о прогнозируемых воздействиях на компоненты окружающей среды.

Таблица 7.3.1 Шкала масштабов воздействия и градация экологических последствий при проведении планируемых работ

Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)	Показатели воздействия и ранжирование потенциальных нарушений
Пространственный масштаб воздействия	
Локальный (1)	Площадь воздействия до 1 км ² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта
Ограниченный (2)	Площадь воздействия до 10 км ² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта
Местный (3)	Площадь воздействия в пределах 10-100 км ² для площадных объектов или 1-10 км от линейного объекта
Региональный (4)	Площадь воздействия более 100 км ² для площадных объектов или на удалении более 10 км от линейного
Временной масштаб воздействия	
Кратковременный (1)	Длительность воздействия до 6 месяцев
Средней продолжительности (2)	От 6 месяцев до 1 года
Продолжительный (3)	От 1 года до 3-х лет
Многолетний (4)	Продолжительность воздействия от 3-х лет и более
Интенсивность воздействия (обратимость изменения)	
Незначительная (1)	Изменения среды не выходят за существующие пределы природной изменчивости
Слабая (2)	Изменения среды превышают пределы природной изменчивости, но среда полностью самовосстанавливается
Умеренная (3)	Изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению поврежденных элементов
Сильная (4)	Изменения среды приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению (это утверждение не относится к атмосферному воздуху)
Интегральная оценка воздействия (суммарная значимость воздействия)	
Воздействие низкой значимости (1-8)	Последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность

Воздействие средней значимости (9-27)	Может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости
Воздействие высокой значимости (28-64)	Имеет место, когда превышены допустимые пределы интенсивности нагрузки на компонент природной среды или когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных/чувствительных ресурсов

Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду выполняется в несколько этапов. Сопоставление значений степени воздействия по каждому параметру оценивается по балльной системе по разработанным критериям. Каждый критерий базируется на практическом опыте специалистов, полученном при выполнении аналогичных проектов.

Комплексный балл значимости воздействия определяется по формуле:

$$O_{iintegr} = Q_{ti} \times Q_{si} \times Q_{ji},$$

где: $O_{iintegr}$ – комплексный балл для заданного воздействия;

Q_{ti} – балл временного воздействия на i -й компонент природной среды;

Q_{si} – балл пространственного воздействия на i -й компонент природной среды;

Q_{ji} – балл интенсивности воздействия на i -й компонент природной среды.

$$O_{iintegr} = 2 \times 4 \times 1 = 8 \text{ баллов}$$

Категория значимости определяется интервалом значений в зависимости от балла, полученного при расчете комплексной оценки, как показано в таблице 7.3.1

Согласно таблице 7.3.1 комплексная (интегральная) оценка воздействия рассматриваемого объекта имеет низкую значимость воздействия (8 баллов).

Последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность

7.4. Основные направления воздействия намечаемой деятельности

В период работ характерны следующие виды кратковременного воздействия:

- выбросы в атмосферу загрязняющих веществ от источников выделения и работы автотранспорта;
- образование отходов в результате работ.

Работы осуществляются в пределах земельного участка.

Не планируется использование природных и генетических ресурсов (в том числе земель, недр, почв, воды, объектов растительного и животного мира – в зависимости от наличия этих ресурсов и места их нахождения, путей миграции

диких животных, необходимости использования невозобновляемых, дефицитных и уникальных природных ресурсов).

Продолжительность их и интенсивность воздействия на окружающую среду связана с графиком работ -круглый год.

8. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами

Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду приведены в разделе 1.8.

Обоснование выбора операций по управлению отходами приведены в разделе 1.9.

9. Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам

Обоснование предельного количества отходов по их видам приведены в разделе 1.9.

10. Обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам

В рамках данной намечаемой деятельности захоронение отходов не предусмотрено.

11. Информация об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности

В намечаемой деятельности особое внимание будет уделено мероприятиям по обеспечению безопасного ведения работ и технической надежности всех операций производственного цикла.

При выполнении работ будут соблюдаться требования законодательства Республики Казахстан и международные правила в области промышленной безопасности по предотвращению аварий и ликвидации их последствий.

Для этого будут предприняты следующие превентивные меры:

- проведена оценка риска аварий при эксплуатации предприятия, определены степени риска для персонала, населения и природной среды;
- разработаны и внедрены необходимые инструкции и планы действий персонала по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций. В том числе план работы с опасными материалами (дизельное топливо, ГСМ и т.п.);
- разработаны планы эвакуации персонала и населения в случае аварии.

Готовность техники и оборудования будет проанализирована специалистами и экспертами, а также контролирующими органами Казахстана.

Кроме вышеприведенных мер, элементами минимизации возникновения аварийной ситуации будут являться также следующие меры, связанные с человеческим фактором:

- регулярные инструктажи по технике безопасности;
- готовность к аварийным ситуациям и планирование мер реагирования.

В целом мероприятия по ликвидации аварии должны сводиться к следующему:

- остановка работ;
- оповещение руководства участка работ;
- ликвидация аварийной ситуации;
- ликвидация причин аварии;
- восстановление участка работ до рабочих условий, сбор и утилизация образовавшихся отходов.

Мероприятия по охране труда сводятся: к снабжению рабочих доброкачественной питьевой водой, спецодеждой; к устройству помещений для обогрева рабочих в холодное время года; к снабжению рабочих спецпринадлежностями при обслуживании электроустановок. В помещения должны быть аптечки первой медицинской помощи.

Ежегодно все работники проходят профилактические медицинские осмотры.

С целью противопожарной защиты на всех эксплуатирующих машинах и на рабочих местах устанавливаются огнетушители, ящики с песком и соответствующий противопожарный инвентарь согласно нормативным требованиям.

12. Описание предусматриваемых для периода эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Мероприятия по смягчению воздействий - это система действий, используемая для управления воздействиями - снижения потенциальных отрицательных воздействий или усиления положительных воздействий в интересах как затрагиваемого проектом населения, так и региона, области, республики в целом.

Во всех случаях, когда выявлены значительные неблагоприятные воздействия, основная цель заключается в поиске мер по их снижению. Для тех случаев, когда подобрать подходящие мероприятия не представляется возможным, ниже излагаются варианты мероприятий, направленных на компенсации негативных последствий.

Кроме того, в соответствующих случаях рекомендованы стимулирующие мероприятия. Стимулирующие мероприятия не следует рассматривать в качестве альтернативы смягчающим или компенсирующим мероприятиям – это мероприятия, выделенные в связи с их способностью обеспечить проекту определенные дополнительные преимущества после того, как реализованы все смягчающие и компенсирующие мероприятия.

По атмосферному воздуху

- проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта;
- соблюдение нормативов допустимых выбросов.

По поверхностным и подземным водам

- организация системы сбора и хранения отходов производства;
- контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек.

По недрам и почвам

- должны приниматься меры, исключаящие загрязнение почвы, отходами, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими состояние почв;

По отходам производства

- своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

По физическим воздействиям.

- содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта;
- строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций;
- обязательное соблюдение правил техники безопасности.

В связи с отсутствием в ходе оценки воздействия на окружающую среду неопределенностей в оценке возможных существенных воздействий на окружающую среду необходимость проведения послепроектного анализа фактических воздействий в ходе реализации намечаемой деятельности в сравнении с информацией, приведенной в отчете о возможных воздействиях, не требуется.

13. Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия

Во всех случаях, когда выявлены значительные неблагоприятные воздействия, основная цель заключается в поиске мер по их снижению. Для тех случаев, когда подобрать подходящие мероприятия не представляется возможным, ниже излагаются варианты мероприятий, направленных на компенсации негативных последствий.

Кроме того, в соответствующих случаях рекомендованы стимулирующие мероприятия. Стимулирующие мероприятия не следует рассматривать в качестве альтернативы смягчающим или компенсирующим мероприятиям – это мероприятия, выделенные в связи с их способностью обеспечить проекту определенные дополнительные преимущества после того, как реализованы все смягчающие и компенсирующие мероприятия.

По растительному миру.

- перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами;
- производить инструктажи для персонала объекта и населения с целью сохранения видов растений.

По животному миру.

- контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц без разрешения уполномоченного органа;
- воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным;
- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
- ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

При соблюдении этих мероприятий, потери и компенсации биоразнообразия не предусматриваются.

14. Оценка возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах

Возможных необратимых воздействий на окружающую среду решения план разведки не предусматривает.

Обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия не требуется.

Сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах не приводится.

15. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу

На основании ст. 78 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г. послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее по тексту – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях, в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Порядок проведения послепроектного анализа и форма заключения по результатам послепроектного анализа определяются и утверждаются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

По завершению послепроектного анализа, составитель настоящего отчета подготавливает заключение, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа, приводится подробное описание таких несоответствий. Составитель направляет подписанное заключение по результатам послепроектного анализа оператору соответствующего объекта и в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Составитель отчета имеет мнение, что в связи с отсутствием в ходе оценки воздействия на окружающую среду неопределенностей в оценке возможных существенных воздействий на окружающую среду необходимость проведения послепроектного анализа фактических воздействий в ходе реализации намечаемой деятельности в сравнении с информацией, приведенной в отчете о возможных воздействиях, не требуется.

16. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления

В случае принятия решения о прекращении намечаемой деятельности на начальной стадии ее осуществления, оператором будет разработан план ликвидации последствий производственной деятельности на основании «Инструкции по составлению плана ликвидации», утвержденной приказом №386 от 24.05.2018г. При планировании ликвидационных мероприятий выделены следующие критерии:

- приведение нарушенного участка в состояние, безопасное для населения и животного мира;
- приведение земель в состояние, пригодное для восстановления почвенно-растительного покрова;
- улучшение микроклимата на восстановленной территории;
- нейтрализация отрицательного воздействия нарушенной территории на окружающую среду и здоровье человека.

Рекультивация земель – это комплекс работ, направленный на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды. Целью разработки проекта рекультивации земель является определение основных решений, обеспечивающих наиболее эффективное проведение мероприятий с минимумом затрат: установление объемов, технологии и очередности производства работ, определение сметной стоимости рекультивации.

Направление рекультивации земель зависит от следующих факторов:

- природных условий района (климат, почвы, геологические, гидрогеологические и гидрологические условия, растительность, рельеф, определяющие геосистемы или ландшафтные комплексы);
- агрохимических и агрофизических свойств пород и их смесей в отвалах, гидроотвалах, хвостохранилищах;
- хозяйственных, социально-экономических и санитарно-гигиенических условий в районе размещения нарушенных земель;
- срока существования рекультивационных земель и возможности их повторных нарушений;
- технологии производства комплекса горных и рекультивационных работ;
- требований по охране окружающей среды;
- состояния ранее нарушенных земель, т.е. состояния техногенных ландшафтов.

17. Описание методологии исследований и сведения об источниках экологической информации, использованной при составлении отчета о возможных воздействиях

Законодательные рамки экологической оценки

Намечаемая деятельность осуществляется на территории Республики Казахстан, поэтому его экологическая оценка выполнена в соответствии с требованиями Экологического законодательства Республики Казахстан и других законов, имеющих отношение к проекту.

Экологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Экологического Кодекса, 2021г. (далее ЭК РК) и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС), согласно ЭК РК – обязательная процедура для намечаемой деятельности, в рамках которой оцениваются возможные последствия хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды и здоровья человека, разрабатываются меры по предотвращению неблагоприятных последствий, оздоровлению окружающей среды с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.

Законодательство РК в области технического регулирования основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Закона РК «О техническом регулировании» от 9 ноября 2004 года № 603-ІІ и иных нормативных правовых актов.

Техническое регулирование основывается на принципах равенства требований к отечественной и импортируемой продукции, услуге и процедурам подтверждения их соответствия требованиям, установленным в технических регламентах и стандартах.

Технические удельные нормативы эмиссий устанавливаются на основе внедрения наилучших доступных технологий.

Земельное законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из «Земельного кодекса РК» №442-ІІ от 20 июня 2003 и иных нормативных правовых актов.

Задачами земельного законодательства РК является регулирование земельных отношений в целях обеспечения рационального использования и охраны земель.

При размещении, проектировании и вводе в эксплуатацию объектов, отрицательно влияющих на состояние земель, должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по охране земель.

Водное законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из «Водного кодекса РК» №481-ІІ ЗРК от 9 июля 2003 года и иных нормативных правовых актов.

Целями водного законодательства РК являются достижение и поддержание экологически безопасного и экономически оптимального уровня водопользования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения для сохранения и улучшения жизненных условий населения и окружающей среды.

Санитарно-эпидемиологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Кодекса РК от 7 июля 2020 года №360-VІ «О здоровье народа и системе здравоохранения» и иных нормативных правовых актов.

Кодекс регулирует общественные отношения в области здравоохранения в целях реализации конституционного права граждан на охрану здоровья.

Методическая основа проведения ОВОС

Общие положения проведения ОВОС при подготовке и принятии решений о

ведении намечаемой хозяйственной деятельности и иной деятельности на всех стадиях ее организации в соответствии со стадией разработки предпроектной или проектной документации определяет «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года №280.

Контроль за соблюдением требований экологического законодательства Республики Казахстан при выполнении процедуры оценки воздействия на окружающую среду осуществляет уполномоченный орган в области охраны окружающей среды – Комитет экологического регулирования и контроля в составе Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

18. Описание трудностей, возникших при проведении исследований и связанных с отсутствием технических возможностей и недостаточным уровнем современных научных знаний

Трудностей в подготовке отчета связанных с введением нового Экологического кодекса РК, 2021 г. не было. Требования к разработке отчета о ОВОС прописаны в статье 72 Экологического кодекса РК и Инструкции по проведению экологической оценки, 2021г.

Однако наполненность требуемых пунктов, и глубина проводимых исследований не прописаны соответствующими методическими документами.

Поэтому составители отчета ориентировались на собственный опыт, требования текущего законодательства и опыт разработки аналогичных отчетов.

19. Список литературы

1. Экологический кодекс РК от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК.
2. Водный кодекс РК от 09.07.2003 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.01.2021 г.).
3. Земельный кодекс РК от 20.06.2003 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 16.01.2021 г.).
4. Кодекс Республики Казахстан от 7 июля 2020 года №360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» (с изменениями по состоянию на 08.01.2021 г.).
5. Кодекс РК от 27 декабря 2017 года №125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 05.01.2021 г.).
6. Закон РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года №593-III. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 02.01.2021 г.).
7. Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.
8. Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду. Утверждены Приказом Министерства охраны окружающей среды РК от 29 октября 2010 г. №270-п.
9. Санитарные правила (СП) «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утверждены Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № КР ДСМ-72.
10. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», Утверждены постановлением Правительства РК от 20 марта 2015 года №237.
11. Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212.
12. СП "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов", утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209.
13. СП РК 2.04-01-2017. «Строительная климатология» (с изменениями от 01.04.2019 г.).
14. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий (приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө).
15. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
16. Правила проведения общественных слушаний, утверждены Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286

17. Классификатор отходов, утвержден Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
18. Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №206.
19. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение № 3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п.
20. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов Приложение к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-п

20. Приложения

Приложение 1

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду, выданным Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан KZ68VWF00127362 09.01.2024 г.

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Койгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Улкен Мұнай»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, Рабочий проект «Склад слива и хранения нефтепродуктов мощностью 3280 м3» Мойынкумский район, Жамбылской области, Ситуационная карта схема, расчеты.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ37RYS00500613 от 06.12.2023 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Объект расположен в Жамбылской области, Мойынкумский район, в районе станции Шыганак. Выбор места определился близостью к железной дороге.

Климат района резко континентальный лето жаркое и сухое, а зима – холодная, малоснежная.

Краткое описание намечаемой деятельности

Назначение объекта – слив нефтепродуктов из железнодорожных цистерн, хранение в подземных емкостях, отгрузка на автоцистерны. Общая вместимость склада для нефтепродуктов– 3280 м3. Общий годовой грузооборот нефтепродуктов- 9840 м3, общая площадь участка в условных границах -4,82 га. Площадь застройки- 0,45 га, площадь покрытия автодорог– 0,39 га.

Склад нефтепродуктов включает в себя резервуарный парк, где предусмотрены емкости железнодорожные объемом 60 м3 в количестве 8 шт и емкости железнодорожные объемом 40 м3 в количестве 70 шт для хранения бензина и дизтоплива, операторскую, приемные устройства для слива и налива топлива из ж/д цистерн, 4 насосные, 4 стояка для налива топлива автоцистерны. Технологические трубопроводы выполнены из стальных труб. Нефтепродукты из ж/д цистерн через приемные устройства для слива топлива поступают самотеком в резервуары (емкости) для хранения. Из резервуаров насосами нефтепродукты подаются на наливные эстакады, оттуда в автоцистерны.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды



Наименования ожидаемых выбросов загрязняющих веществ: азота (IV) диоксид (2-ой класс опасности), азот (II) оксид (3-ий класс опасности), углерод (3-ий класс опасности), серы диоксид (3-ий класс опасности), керосин (4-ий класс опасности), углерод оксид (4-ий класс опасности), бензол (2-ой класс опасности), углеводороды предельные C12-C19 4-ий класс опасности, смесь углеводородов предельных C1-C5 (2-ой класс опасности, пентилены (4-ий класс опасности), ксилол(3-ий класс опасности), толуол (3-ий класс опасности), этилбензол (4-ий класс опасности)сероводород (2-ой класс опасности). Предполагаемые объемы выбросов составят около 11,7038 тонн.

Источником водоснабжения является привозная бутилированная вода. Объем потребления воды на хозяйственные нужды составит около 58,4 м3/год. В процессе эксплуатации объекта сбросы загрязняющих веществ не предусмотрены.

Твердые бытовые (коммунальные) отходы предполагаются в объеме около 0,225 тонн в год. Образуются в период работ от жизнедеятельности специалистов и рабочих. Ветошь обтирочная в объеме около 0,1 тонн в год, может быть образована при эксплуатации оборудования объекта. Отработанные лампы светодиодные -0,025 тонн. Зачистку резервуаров производят в следующие сроки: не менее 1 раза в 2 года при хранении автомобильных бензинов и дизельного топлива. Осадок от зачистки резервуаров -2,54 тонны.

Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов. Вырубка и снос деревьев, а также зеленых насаждений не предусматривается. Использование животного мира не предусмотрено. Трансграничное воздействие отсутствует.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности При эксплуатации объекта загрязнения природного и техногенного характера, загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, загрязнения тепловые, бактериальные, радиационные и другие виды загрязнения не предусматриваются. Временный сбор, образующихся на территории площадки твердых бытовых отходов, организовывается централизованно, в специально отведенных местах и в специальные контейнеры с крышками. ТБО предусматривается передавать в специализированные предприятия. Сбор хозяйственно-бытовых стоков от нужд рабочих предусматривается собирать в надземный туалет контейнерного типа (со съемным контейнером), по мере накопления контейнера предусматривается откачка ассенизационной машиной с последующим вывозом. Производственные сточные воды эксплуатации объекта не образуются. Влияние на земельные ресурсы не будет оказано. Захоронения отходов производства и потребления в недра не предусматривается.

Намечаемая деятельность: ТОО «Улкен Мұнай» «Склад слива и хранения нефтепродуктов мощностью 3280 м3» Мойынкумский район, Жамбылской области относится к III категории согласно п.п. 1) п. 2 Раздела 3 Приложение 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 8) п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии пп.3) п.1 ст. 65 и п.1 ст.72 Экологического кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI РК, провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействиях. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и



общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

2. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI (далее - Кодекс) предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в период эксплуатации.

3. Согласно пп. 2 п. 4 ст. 72 Кодекса для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды, в том числе отказ от намечаемой деятельности.

4. В соответствии с пп. 5 п. 4 ст. 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду (тепло, шум, вибрация, ионизирующее излучение, напряжение электромагнитных полей и иных физических воздействий), обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности

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

6. Для всех видов отходов указать класс отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года №314 «Об утверждении Классификатора отходов». А также, необходимо указать объемы образования всех видов отходов, в том числе образование отходов от образующихся в результате эксплуатации техники и оборудования, заправки и хранения ГСМ.

7. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

8. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта б) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункта 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

9. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 Кодекса, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

10. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления



намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

11. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ;
- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;
- при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

12. Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки в количестве 1000 шт. саженцев деревьев характерных для данной климатической зоны в первый год и в последующие годы по 100 шт. с организацией соответствующей инфраструктуры по уходу и охране за зелеными насаждениями в соответствии с подпунктами 2) и 6) пункта 6 раздела 1 приложения 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее - Кодекс) с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки согласно пункта 50 параграфа 1 главы 2 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утверждены приказом исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

13. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения объекта с указанием расстояния от объекта до ближайшей жилой зоны.

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

15. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

16. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

17. Согласно п. 2 статьи 216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

18. В соответствии статьи 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с



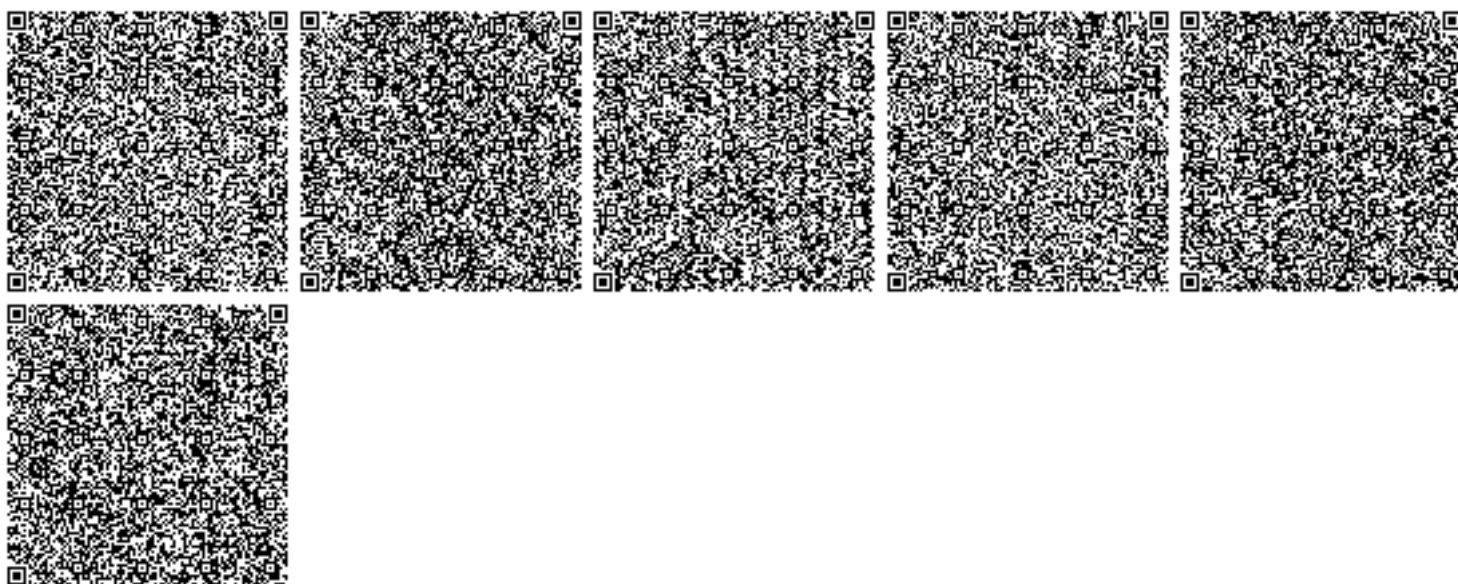
требованиями статей 112, 115 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

19. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

20. Предоставить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов и подземных вод, мест размещения отходов.

И.о. руководителя департамента

Назарбеков Жахангер Конысбаевич



Приложение 2

Заключение государственной экологической экспертизы, выдана
Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования
Акмата Жамбылской области KZ92VDC000351780 от 13.04.2015 г.

**ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ
ӘКІМДІГІНІҢ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ
ТАБИҒАТ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ**



**УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
АКИМАТА
ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ**

080012. Тараз қаласы, Абай даңғылы, 133 а
тел.: 8 (7262) 45-15-03, факс: 8 (7262) 45-44-15
E-mail: dpr_taraz@mail.ru

080012. город Тараз, проспект Абая, 133 а
тел.: 8 (7262) 45-15-03, факс: 8 (7262) 45-44-15
E-mail: dpr_taraz@mail.ru

**«Шығыс Кен басқармасы»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**

Мемлекеттік экологиялық сараптаманың қорытындысы

«Жүк айналымы 3280 текше метр босатуға және сақтауға арналған мұнайөнімдері қоймасы» жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі.

(жобаның, құжаттың атауы)

Материалдарды әзірлеген: «КАТЭК» жобалау-зерттеу компания.

(жобалық әзірлеуші - ұйым атауы)

Жоба материалдарын тапсырушы: Алматы облысы, Жамбыл ауданы, Үлкен кенті, 2 мөлтек ауданы, 1 үй.

(тапсырысшы - ұйымның толық атауы, мекен-жайы)

Мемлекеттік экологиялық сараптаманың қарастыруына ұсынылды: «Жүк айналымы 3280 текше метр босатуға және сақтауға арналған мұнайөнімдері қоймасы» жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі. Жамбыл облыстық тұтынушылардың құқықтарын қорғау департаментінің эпидемиологиялық маңызы бар нысанға жатпайтыны туралы 20.03.2015 жылғы № 939 хаты. «Мойынқұм таңы» газетінің 12.02.2015 жылғы № 17 (6010) санында жарияланған хабарландыруы, 16.02.2015 жылғы Үлкен кентінде өткізілген қоғамдық тыңдау хаттамасы.

жобалық құжаттаманың атауы, ұсынылған құжаттардың комплектілігін, өзге құжаттарды атап шығу)

Материалдардың қарастыруға келіп түскен күні: 07.04.2015 ж. 1677 (қайталама).

(кірістің тіркелу күні, нөмірі)

Жалпы мағлұматтар

«Жүк айналымы 3280 текше метр босатуға және сақтауға арналған мұнайөнімдері қоймасы (бұдан әрі нысан) әкімшілік жағдайы бойынша Жамбыл облысы, Мойынқұм ауданы, Шығанақ ауылдық округі, Шығанақ стансасында орналасқан.

Нысанның жер көлемі: 4,82 га оның: 0,4485 га құрылыс алаңы, 0,3948 асфальтпен қапталған жолдар, 3,976 га құрылыстан бос жер.

Құрылыс мерзімі 3 ай.

Алаңша орналасқан аудан III В климаттық санатқа жатады. Климат күрт континенталды. Атмосфера стратификациясына байланысты коэффициент 200-ге тең. Ең ыстық айдағы, сыртқы ауаның орташа температурасы +35 °С. Ең суық айдағы, сыртқы ауаның орташа температурасы - 32 °С. Желдің жылдамдығы, орташа көпжылдық мәліметтер бойынша секундына 6 метрді құрайды. Жер бедерінің коэффициенті 1-ге тең. Жер асты суларының деңгейі 2 метр. Сейсмикалық тербелісі-7 балл.

Нысанның негізгі қызметі - мұнайөнімдерін сақтау және босату.



Құрылыс мерзімінде нысан алаңшасында атмосфераға ластаушы заттарды шығаратын негізгі көздер: құрылыс техникалары, дәнекерлеу, сырлау, битум қыздыру, дизельдік электр стансасы жұмыстары. Атмосфераға бес (5) ұйымдастырылмаған ластаушы көздерден жылына 1,676 м/сек, 0,625 т/жыл он тоғыз (19) ластаушы заттар бөлінеді.

УПРЗА «ЭРА» v 1.7 бағдарламасымен орындалған зиянды заттардың шашырау есебін құрылыс мерзімінде жүргізу тиімсіз.

Пайдалану мерзімінде нысан алаңшасында атмосфераға ластаушы заттарды шығаратын негізгі көздер: жерасты мұнай өнімдетін сақтайтын көлемі 40 текше метрлік 70 сыйымдылық, көлемі 60 текше метрлік 8 сыйымдылықтар, мұнай тұтқыш қондырғы. Атмосфераға екі (2) ұйымдастырылмаған, бір (1) ұйымдастырылмаған ластаушы көздерден жылына 5,550 м/сек, 6,565 т/жыл сегіз (8) ластаушы заттар бөлінеді.

УПРЗА «ЭРА» v 1.7 бағдарламасымен орындалған зиянды заттардың шашырау есебін пайдалану мерзімінде: СҚА шекарасында: күкірт сутегі- 0,0134, көміртек сутегі C1-C5-0,1858, көміртек сутегі C6-C10-0,0801, көміртек сутегі C12-C19-0,0392, бензол-0,8205, ксилол-0,0828, толуол-0,2973, этилбензол-0,3096.

Тұрғын алқабы шекарасында: күкірт сутегі- 0,0023, көміртек сутегі C1-C5-0,0567, көміртек сутегі C6-C10-0,0242, көміртек сутегі C12-C19-0,0067, бензол-0,2505, ксилол-0,0283, толуол-0,0908, этилбензол-0,0945.

Нысанның санитарлық - қорғау аумағы мен қауіптілік сыныбы құрылыс мерзімінде белгіленбейді, пайдалану мерзімінде СҚА -100 метр, 4 қауіптілік сыныбына, экологиялық III санатқа жатады.

Жобамен мұнайөнімдерін құюға арналған қондырғы УЖН-100АС автоматтандырылған және УСН-150-ХЛ1 поз Х1 қондырғысымен теміржол вагондарынан мұнайөнімдерін сыйымдылықтардың төменгі қабатынан құю арқылы көмірсутектері шығарындыларының көлемін 50 пайызға төмендету, қарастырылған іс-шаралар нысанды пайдаланумен бірге іске қосылуы жоспарланған.

Атмосфераға ластаушы заттардың шығарындылар нормативтері

р/н	Өндіріс, цех, учаскесі	№ шығарынды көзі	Шығарындылар нормативтері		
	Зиянды заттың атауы		г/с	т/год	ШРЕШ
1	2	3	4	5	8
Құрылыс мерзімінде					
Ұйымдастырылмаған көздер					
1	Темір тотығы (123)	6001	0,001109	0,000123	2015
2	Марганец тотығы (143)	6001	0,000107	0,000011	2015
3	Хром тотығы (203)	6001	0,000131	0,000013	2015
4	Азоттың қос тотығы (301)	6001	0,000417	0,000060	2015
		6003	0,022610	0,000450	2015
		6004	0,281600	0,001245	2015
5	Азот тотығы (304)	6003	0,0036700	0,000073	2015
		6004	0,0457600	0,000202	2015
6	Күйе (328)	6003	0,0002360	0,000005	2015
		6004	0,0183330	0,000078	2015
7	Күкірт тотығы (330)	6003	0,0056667	0,000113	2015
		6004	0,0440000	0,000194	2015
8	Көміртек тотығы (337)	6001	0,0036940	0,000535	2015
		6003	0,0130560	0,000260	2015
		6004	0,2273000	0,001012	2015
9	Фторлы газтәрізділер (342)	6001	0,000042	0,000006	2015
10	Фторидтер (344)	6001	0,001333	0,000163	2015



11	Ксилол (616)	6002	0,187500	0,005265	2015
12	Толуол (621)	6002	0,125700	0,344030	2015
13	Бензапирен (703)	6004	4,40E-07	2,10E-09	2015
14	Бутилацетат (1210)	6002	0,02430	0,06658	2015
15	Формальдегид (1325)	6004	0,00440	0,00002	2015
16	Пропан-2-он (1401)	6002	0,052722	0,144270	2015
17	Уайт-спирит (2752)	6002	0,062500	0,002250	2015
18	Алкандар C12-C19 (2752)	6003	0,000944	0,000019	2015
		6004	0,106330	0,000467	2015
19	Бейорганикалық шаң (2908)	6001	0,000078	0,000011	2015
		6005	0,442635	0,057629	2015
Ұйымдастырылмағандар барлығы			1,676	0,625	
Құрылысы мерзімінде барлығы			1,676	0,625	
Пайдалану мерзімінде					
Ұйымдастырылған көздер					
1	Күкірт сутегі (333)	0002	0,0001	0,0001	2015
2	Көмірсутектер C1-C5 (415)	0001	4,2791	4,9828	2015
3	Көмірсутектер C6-C10 (416)	0001	1,0421	1,2135	2015
4	Бензол (602)	0001	0,1134	0,132	2015
5	Ксилол (616)	0001	0,0085	0,0099	2015
6	Толуол (621)	0001	0,0822	0,0957	2015
7	Этилбензол (627)	0001	0,0028	0,0033	2015
8	Алкандар C12-C19 (2752)	0002	0,0183	0,0179	2015
Ұйымдастырылғандар барлығы			5,547	6,455	
Ұйымдастырылмаған көздер					
	Көмірсутектер C1-C5 (415)	6003	0,0027	0,0849	2015
	Көмірсутектер C6-C10 (416)	6003	0,0007	0,0207	2015
	Бензол (602)	6003	0,0001	0,0022	2015
	Ксилол (616)	6003	0,00001	0,0002	2015
	Толуол (621)	6003	0,0001	0,0022	2015
	Этилбензол (627)	6003	1,78E-06	0,0001	2015
Ұйымдастырылмағандар барлығы			0,004	0,110	
Пайдалану мерзімінде барлығы			5,550	6,566	

Құрылыс және пайдалану мерзімдерінде пайдаланылатын су тасымалды түрде қамтамасыз етіледі, көлемі: құрылыс мерзімінде -8,995 мың текше метр оның: 0,0247 мың текше метр- шаруашылық-тұрмыстық, 8,97 мың текше метр өндіріске пайдаланылады.

Құрылыс мерзімінде пайда болатын 0,0247 мың текше метр төгінді сулар беттондалған сужинағышқа жиналып тазалау орнына шығарылады.

Пайдалану мерзімінде – 0,0274 мың текше метр оның: 0,0274 мың текше метр- шаруашылық-тұрмысқа пайдаланылады.

Пайдалану мерзімінде пайда болатын 0,429 мың текше метр төгінді сулардың: 0,0274 мың текше метр шаруашылық-тұрмыстық, 0,402 мың текше метр жауын сулары. Жауын суарындағы мұнайөнімдерін тұтуға арналған екі жарық түсетін тесігі бар темір-бетон құдықтары қарастырылған, құдықтарда жиналған шаруашылық- тұрмыстық және жауын сулары «Үлкен Су» тұтыну кооперативіне 3.01.2013 жылғы № 6 келісім-шарты негізінде шығарылады.

Тұрмыстық қатты қалдықтар құрылыс мерзімінде күл-қоқыс полигонына шығарылады. Лак-сыр, мотор майлары, трансмиссиялық майлар, электрод тұқылдары кәдеге жаратуға сырт кәсіпорындарға шығарылады. Пайдалану мерзімінде мұнайөнімдері қалдықтары, мұнай өнімдерімен ластанған топырақ, тазарту орындарында пайда болатын мұнай қойыртыпағы, диодты шамдар жоюға сырт кәсіпорындарға тапсырылады. Тұрмыстық қатты қалдықтар полигонға шығарылады.



Өндірістік және тұтыну қалдықтарын орналастыру нормативтері

Қалдықтардың атауы	Пайда болуы, т/жыл	Орналасыру, т/жыл	Шеттегі ұйымдарға тапсыру, т/жыл
1	2	3	4
Құрылыс мерзімінде			
Барлығы нысан бойынша:	1,183	1,0313	0,152
оның ішінде:			
өндірістік қалдықтар	0,15194		0,15184
тұтыну қалдықтары	1,03125	1,03125	
Янтарлық тізім			
Пайдаланылған майлар	0,11386		0,11386
Трансмиссиондық майлар	0,01625		0,01625
Лак-сыр қалдықтары	0,00167		0,00167
Битум қалдықтары	0,010458		0,010458
Жасыл қауіпті деңгейі			
Қара металл жоңқалары			
Майланған шүперектер			
Ағаш кесінділері, шаңы			
Құрылыс қалдықтары			
Электрод тұқылдары	0,00969		0,00969
Тұрмыстық қатты қалдықтар	1,03125	1,03125	
Пайдалану мерзімінде			
Барлығы нысан бойынша:	21,006	19,965	1,041
оның ішінде:			
өндірістік қалдықтар	1,04106		
тұтыну қалдықтары	19,965		
Янтарлық тізім			
Диодты шамдар	0,02465		0,02465
Жасыл қауіпті деңгейі			
Мұнай өнімдері қалдықтары	0,00338		0,00338
Мұнай өнімдерімен топырақ	0,66744		0,66744
Мұнай қойыртпағы	0,34560		0,34560
Сыпырынды	19,74	19,74	
Тұрмыстық қатты қалдықтар	0,225	0,225	

Қорытынды

«Қоршаған ортаға әсерді бағалау» жобасы жоспарлау алдындағы, жоспарлау, жобалау алдындағы және жобалау құжаттамасын әзірлеу кезінде көзделіп отырған шаруашылық және өзге де қызметтің қоршаған ортаға әсерін бағалау жүргізу бойынша нұсқаулығына және Қоршаған ортаға эмиссия нормативтерін айқындау әдістемесінің қосымшаларына сәйкес әзірленген.



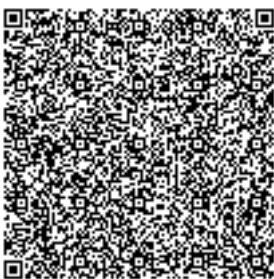
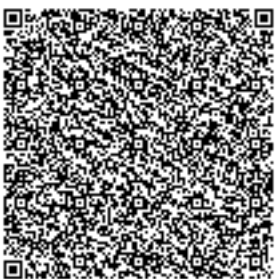
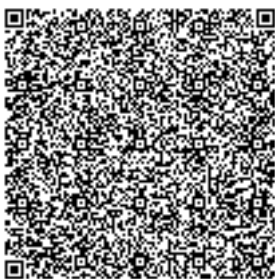
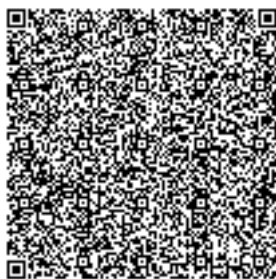
Жоғарыда көрсетілгеннің негізінде, «Жүк айналымы 3280 текше метр босатуға және сақтауға арналған мұнайөнімдері қоймасы» жұмыс жобасына «Қоршаған ортаға әсерді бағалау» жобасы келісіледі.

*Орын: Г.Испамбетова
бас маман, т. 43-68-08*

**Басқарманың экологиялық сараптама
бөлімшесінің басшысы**

Бөлімнің басшысы

Сапарбаева Гаухар Кененбаевна



Приложение 3

Акт на право землепользования

[illegible]

ҒӨЖамбыл өншілес мемлекеттік
жасалды

изготовлен ДГП Жамбыл НПЦзем

Н. Артаев

2012г.

Сот ақпараты беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер учаскесіне меншіктік құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 244 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования

328 N. 20.000' 15. 214



"Мәйіңкүм, судан әкімдігінің жер қатынастары бөлімі"

ҚОҒАМНАҢ ДІКАЗЫ

Коммунальное государственное учреждение "Отдел

заместительный акимата Майынкымакского района

Т Капцэзав

И. Қалыбаев
212
копы подписать

УР, КИТАЙ: 11.01.2017

18. September 2012 г.

Шектесулерді сипаттау ж

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сайкестендірілген

құжатын дайындаған сәтте күшінде

Описание смежеств действовательно на момент изготовления

идентификационного документа на земельный участок



**ЖЕР УЧАСКЕСІНІҢ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

AKT

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 962952

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 06-093-002-067

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 4,82 га

Жердің санаты: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс,

ұлттық қауіпсіздік мұқажына арналған жер және

ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

мұнай сақтау қоймасының құрылысын жүргізу, орналастыру

және өндіріс нысандарына қызмет көрсету үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

№ 962952

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері: Жамбыл облысы Мойынқұм ауданы

Шығанақ кенттік округі

Местоположение участка: Жамбылская область Мойынкумский район

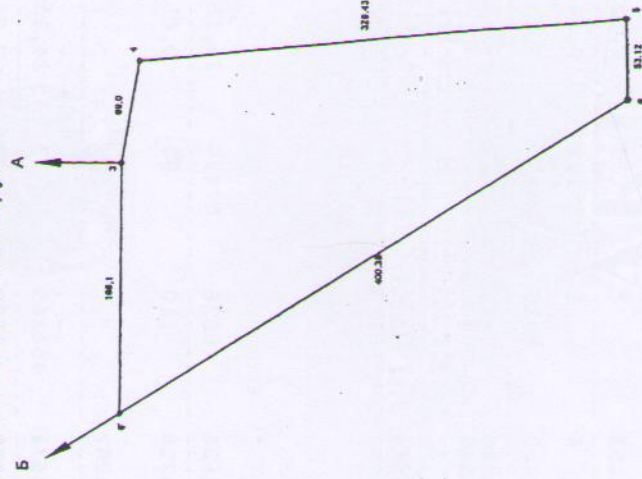
Шыганакский поселковый округ

№ 2 учаскесі

Участок № 2

Бонитет бағлы – 2

Бағл бонитеті – 2



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)

А-дан Б-ға дейін: елді мекен жері

Б-дан А-ға дейін: 06093002066

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков

от А до Б: земли населенного пункта

от Б до А: 06093002066

Кадастровый номер земельного участка: 06-093-002-067

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 4,82 га

Категория земель: земли промышленности, транспорта,

связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной

безопасности и иного несельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка:

для строительства и размещения склада нефти хранения и

обслуживания производственных объектов

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: нет

Делимость земельного участка: делимый

МАСШТАБ 1:5000

Приложение 4

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при сливе нефтепродуктов из автоцистерн и хранении в резервуарах

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов
Приложение к приказу Министра охраны окружающей среды
Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-п

1. Годовые выбросы (G) паров нефтепродуктов при закачке в резервуары нефтепродуктов и при сливе из резервуаров в автоцистерны рассчитываются по формуле 6.2.2:

$$G = (U_{оз} \times V_{оз} + U_{вл} \times V_{вл}) \times K_{рмах} \times 10^{-6} \times (1-K_1) \times (1-K_2) \times (1-K_3) + G_{хр} \times K_{НП} \times N_p, \text{ т/год}$$

где: $U_{оз}$ - средние удельные выбросы из резервуара в осенне-зимний период года, согласно приложению 12 равны:

$U_{вл}$ - средние удельные выбросы из резервуара в весенне-летний период года, согласно приложению 12 равны:

$V_{оз}$ – количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период:

$V_{вл}$ – количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период:

$G_{хр}$ – выбросы паров нефтепродуктов при хранении нефтепродуктов в одном резервуаре, равны 0,22 т/год согласно приложению 13 ;

$K_{НП}$ – опытный коэффициент, согласно приложению 12 равен:

2. Максимально разовые выбросы из резервуаров склада ГСМ рассчитываются по формуле 6.2.1 :

$$M = (C_1 \times K_{рмах} \times V_{чмах}) \times (1-K_1) \times (1-K_2) \times (1-K_3) / 3600, \text{ г/с}$$

где C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре согласно приложению 12 равна:

$K_{рмах}$ – опытный коэффициент согласно приложению 8 для бензина автомобильного, дизтоплива и масла равен 1,0;

$V_{чмах}$ - объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, принимается равным производительности насоса;

K_1 - понижающий коэффициент при наливе железнодорожных и автоцистерн не падающей струей, а под слой нефтепродукта, равен 0,5 согласно приложению 18;

K_2 - понижающий коэффициент при обвязке дыхательной арматуры резервуаров газосборниками, принимается равным 0 в связи с отсутствием данного мероприятия по снижению выбросов (приложение 18);

K_3 - понижающий коэффициент при установке газозвратной системы («закольцовка паров бензина во время слива из транспортной цистерны»), принимается равным 0 в связи с отсутствием данного мероприятия по снижению выбросов (приложение 18).

Выбросы паров нефти и бензинов по группам углеводородов (предельных и непредельных), бензола, толуола, этилбензола, ксилола, сероводорода и др. рассчитываются по формулам 5.2.4 и 5.2.5 :

Максимальные выбросы i-того загрязняющего вещества:

$$M_i = M \times C_i / 100, \text{ г/с}$$

Годовые выбросы i-того загрязняющего вещества:

$$G_i = G \times C_i / 100, \text{ т/год}$$

где: C_i - концентрация i-того загрязняющего вещества, %. Принимается по приложению 14.

№ источника выброса (выделения)	Наименование нефтепродукта	C ₁ , г/м ³	K _p ^{max}	V _ч ^{max} , м ³ /час	У _{оз} , г/т	У _{вл} , г/т	В _{оз} , т
1	2	3	3	5	6	7	8
6002 Наливные эстакады (4 эстакады)	Бензин (до АИ 90)	972	1	7	780	1100	720
	Дизельного топлива	3,14	1	7	1,9	2,6	4200

В _{вл} , т	г/с	т/год	С _i , %	Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/год
9	10	11	12	13	14	15	16
720	1,8900	1,3536	75,47	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,4263830	1,0215619
			18,38	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,3473820	0,2487917
			2,5	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0472500	0,0338400
			2	0602	Бензол	0,0378000	0,0270720
			0,15	0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,0028350	0,0020304
			1,45	0621	Толуол	0,0274050	0,0196272
			0,05	0627	Этилбензол	0,0009450	0,0006768
4200	0,0061	0,0189	0,28	0333	Сероводород	0,0000171	0,0000529
			99,72	2754	Углеводороды предельные C12-C19 в пересчете на углерод	0,0060885	0,0188471

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при сливе нефтепродуктов из автоцистерн и хранении в резервуарах

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов

Приложение к приказу Министра охраны окружающей среды

Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-п

Годовые выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле 7.1:

$$G = (U_{оз} \times V_{оз} + U_{вл} \times V_{вл}) \times K_{рmax} \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где: $U_{оз}$ - средние удельные выбросы из резервуара в осенне-зимний период года, согласно приложению 12;

$U_{вл}$ - средние удельные выбросы из резервуара в весенне-летний период года, согласно приложению 12;

$V_{оз}$ – количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период;

$V_{вл}$ – количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период.

Максимально разовые выбросы рассчитываются по формуле 6.2.1:

$$M = (C_1 \times K_{рmax} \times V_{чmax}) / 3600, \text{ г/с}$$

где: C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре согласно приложению 12;

$K_{рmax}$ – опытный коэффициент согласно приложению 8;

$V_{чmax}$ - объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, принимается равным производительности насоса.

Выбросы паров нефти и бензинов по группам углеводородов (предельных и непредельных), бензола, толуола, этилбензола, ксилола, сероводорода и др. рассчитываются по формулам 5.2.4 и 5.2.5:

Максимальные выбросы i -того загрязняющего вещества:

$$M_i = M \times C_i / 100, \text{ г/с}$$

Годовые выбросы i -того загрязняющего вещества:

$$G_i = G \times C_i / 100, \text{ т/год}$$

где: C_i - концентрация i -того загрязняющего вещества, %. Принимается по приложению 14].

№ источника выброса (выделения)	Наименование нефтепродукта	C_1 , г/м ³	$K_{рmax}$	$V_{чmax}$, м ³ /час	$U_{оз}$, г/т	$U_{вл}$, г/т	$V_{оз}$, т	$V_{вл}$, т
1	2	3	3	5	6	7	8	9
6002 Наливные эстакады (4 эстакады)	Бензин (до АИ 90)	972	1	7	780	1100	720	720
	Дизельного топлива	3,14	1	7	1,9	2,6	4200	4200

г/с	т/год	Ci, %	Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
					г/с	т/год
10	11	12	13	14	15	16
1,8900	1,3536	75,47	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,4263830	1,0215619
		18,38	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,3473820	0,2487917
		2,5	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0472500	0,0338400
		2	0602	Бензол	0,0378000	0,0270720
		0,15	0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0028350	0,0020304
		1,45	0621	Толуол	0,0274050	0,0196272
		0,05	0627	Этилбензол	0,0009450	0,0006768
0,0061	0,0189	0,28	0333	Сероводород	0,0000171	0,0000529
		99,72	2754	Углеводороды предельные C12-C19 в пересчете на углерод	0,0060885	0,0188471

Выбросы паров нефтепродуктов от теплообменных аппаратов и средств перекачки

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-п

Количество выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу из теплообменных аппаратов и средств перекачки определяется в зависимости от типа оборудования, вида продукта, количества оборудования и времени его работы.

Максимальный (разовый) выброс от одной единицы оборудования рассчитывается по формуле:

где: Q - удельное выделение загрязняющих веществ, кг/час (табл. 6.1);

$$M = \frac{Q}{3,6}$$

Годовые (валовые) выбросы от одной единицы оборудования рассчитываются по формуле:

$$G = \frac{Q \times T}{10^3}$$

T - фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час;

Выбросы загрязняющих веществ по компонентам (компонентный состав):

$$M_i = M \times C_i / 100,$$

$$G_i = G \times C_i / 100,$$

где C_i – концентрация i-го загрязняющего вещества, % мас.

Источник выброса (выделения)	Наименование источника	Оборудование	Вид нефтепродукта	Количество оборудования данного типа	Количество одновременно работающих его оборудования	T - фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час	Q - удельное выделение загрязняющих веществ, кг/час	G	M	Ci - концентрация i-го загрязняющего вещества, % мас.	Загрязняющее вещество	Код	M- Максимально-разовый выброс, г/с	Gi - Валовый выброс, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
6003	Труба вытяжная. Устройство для налива УЖН-100АС автоматизированное, предназначено для налива светлых нефтепродуктов в железнодорожные цистерны	Насос центробежный консольный типа КМ 100-80—17Е	светлые нефтепродукты	1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	75,47	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0168	0,0749
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	18,38	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0041	0,0182
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	2,5	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0006	0,0025
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	2	0602	Бензол	0,0004	0,0020
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	0,15	0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0000	0,0001
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	1,45	0621	Толуол	0,0003	0,0014
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	0,05	0627	Этилбензол	0,0000	0,0000
			дизтопливо	1,00	1,00	1240,00	0,04	0,0496	0,0111	0,28	0333	Сероводород	0,0001	0,0003
				1,00	1,00	1240,00	0,04	0,0496	0,0111	99,72	2754	Углеводороды предельные C12-C19 в пересчете на углерод	0,0222	0,0989
				1,00	1,00	1240,00	0,04	0,0496	0,0111					
6004	Труба вытяжная. Насосы для подачи нефтепродуктов из склада в стояки для налива в автоцистерны	Насосы центробежные консольные типа КМ 100-80—17Е	светлые нефтепродукты бензин	4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	75,47	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0168	0,0749
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	18,38	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0041	0,0182
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	2,5	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0006	0,0025
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	2	0602	Бензол	0,0004	0,0020
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	0,15	0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0000	0,0001
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	1,45	0621	Толуол	0,0003	0,0014
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	0,05	0627	Этилбензол	0,0000	0,0000
			дизтопливо	4,00	1,00	1240,00	0,04	0,1984	0,0111	0,28	0333	Сероводород	0,0001	0,0003
				4,00	1,00	1240,00	0,04	0,1984	0,0111	99,72	2754	Углеводороды предельные C12-C19 в пересчете на углерод	0,0222	0,0989
				4,00	1,00	1240,00	0,04	0,1984	0,0111					

Выбросы паров нефтепродуктов от теплообменных аппаратов и средств перекачки

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-п

Количество выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу из теплообменных аппаратов и средств перекачки определяется в зависимости от типа оборудования, вида продукта, количества оборудования и времени его работы.

Максимальный (разовый) выброс от одной единицы оборудования рассчитывается по формуле:

где: Q - удельное выделение загрязняющих веществ, кг/час (табл. 6.1);

$$M = \frac{Q}{3,6}$$

Годовые (валовые) выбросы от одной единицы оборудования рассчитываются по формуле:

$$G = \frac{Q \times T}{10^3}$$

T - фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час;

Выбросы загрязняющих веществ по компонентам (компонентный состав):

$$M_i = M \times C_i / 100,$$

$$G_i = G \times C_i / 100,$$

где C_i – концентрация i-го загрязняющего вещества, % мас.

Источник выброса (выделения)	Наименование источника	Оборудование	Вид нефтепродукта	Количество оборудования данного типа	Количество одновременно работающих его оборудования	T - фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час	Q - удельное выделение загрязняющих веществ, кг/час	G	M	Ci - концентрация i-го загрязняющего вещества, % мас.	Загрязняющее вещество	Код	M- Максимально-разовый выброс, г/с	Gi - Валовый выброс, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
6003	Труба вытяжная. Устройство для налива УЖН-100АС автоматизированное, предназначено для налива светлых нефтепродуктов в железнодорожные цистерны	Насос центробежный консольный типа КМ 100-80—17Е	светлые нефтепродукты	1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	75,47	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0168	0,0749
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	18,38	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0041	0,0182
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	2,5	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0006	0,0025
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	2	0602	Бензол	0,0004	0,0020
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	0,15	0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0000	0,0001
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	1,45	0621	Толуол	0,0003	0,0014
				1,00	1,00	1240,00	0,08	0,0992	0,0222	0,05	0627	Этилбензол	0,0000	0,0000
			дизтопливо	1,00	1,00	1240,00	0,04	0,0496	0,0111	0,28	0333	Сероводород	0,0001	0,0003
				1,00	1,00	1240,00	0,04	0,0496	0,0111	99,72	2754	Углеводороды предельные C12-C19 в пересчете на углерод	0,0222	0,0989
				1,00	1,00	1240,00	0,04	0,0496	0,0111					
6004	Труба вытяжная. Насосы для подачи нефтепродуктов из склада в стояки для налива в автоцистерны	Насосы центробежные консольные типа КМ 100-80—17Е	светлые нефтепродукты бензин	4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	75,47	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0168	0,0749
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	18,38	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0041	0,0182
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	2,5	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0006	0,0025
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	2	0602	Бензол	0,0004	0,0020
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	0,15	0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0000	0,0001
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	1,45	0621	Толуол	0,0003	0,0014
				4,00	1,00	1240,00	0,08	0,3968	0,0222	0,05	0627	Этилбензол	0,0000	0,0000
			дизтопливо	4,00	1,00	1240,00	0,04	0,1984	0,0111	0,28	0333	Сероводород	0,0001	0,0003
				4,00	1,00	1240,00	0,04	0,1984	0,0111	99,72	2754	Углеводороды предельные C12-C19 в пересчете на углерод	0,0222	0,0989
				4,00	1,00	1240,00	0,04	0,1984	0,0111					

Приложение № 3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК № 100 п

						0,13	Азота (II) оксид	0304	0,0007	0,0007	0,0004	0,0007	0,0018
						1	Углерод (сажа)	0328	0,0004	0,0005	0,0002	0,0004	0,0011
						1	Серы диоксид	0330	0,0007	0,0009	0,0004	0,0009	0,0020
						1	Углерода оксид	0337	0,0112	0,0127	0,0061	0,0195	0,0300
						1	Керосин	2732	0,0018	0,0020	0,0010	0,0026	0,0048

Приложение 5

Результаты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ИП "HSE"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Склад горюче- смазочных материалов, Цех 01, Участок 01	6001	600101- 600129	Подземные резервуары 29 шт.	Хранение нефтепродукт ов			Сероводород (	0333 (518)	0.0004062
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	7.6490354
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	1.8628498
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	0.25338
							Бензол (64)	0602 (64)	0.202704
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0152028
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.1469604
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0050676
							Алканы C12-19 /в пересчете	2754 (10)	0.1446538

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
						Площадка 02			
(002) Наливные эстакады, Цех 02, Участок 02	6002	600201-600204	Наливные эстакады 4 шт.	Налив нефтепродуктов в автоцистерны			Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0501 (460) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0627 (675) 2754 (10)	0.0000529 1.0215619 0.2487917 0.03384 0.027072 0.0020304 0.0196272 0.0006768 0.0188471
						Площадка 03			
(003) Устройство налива нефтепродуктов в ж/д цистерны, Цех 03, Участок 03	6003	6003 09	Устройство для налива УЖН-100АС	Налив нефтепродуктов в ж/д цистерны			Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0501 (460) 0602 (64) 0616 (203)	0.0003 0.0749 0.0182 0.0025 0.002 0.0001

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349) Этилбензол (675) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0621 (349) 0627 (675) 2754 (10)	0.0014 0.00005 0.0989
						Площадка 04			
(004) Насосы для подачи нефтепродуктов из склада в стояки, Цех 04, Участок 04	6004	600401-600436	Насосы центрабежные консольные типа КМ 100-80-17Е	Подача нефтепродуктов из склада в стояки			Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0501 (460) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0627 (675) 2754 (10)	0.0003 0.0749 0.0182 0.0025 0.002 0.0001 0.0014 0.00005 0.0989
						Площадка 05			
(005) Установка для нижнего слива нефтепродуктов из ж/д цистерн, Цех 05, Участок 05	6005	6005 01	Запорно-регулирующая арматура	Слив нефтепродуктов из ж/д цистерн			Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0501 (460)	0.0013 0.3551 0.0865 0.0118

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675) 2754(10)	0.0094 0.0007 0.0068 0.0002 0.4692
(006) Автотранспорт, Цех 06, Участок 06	6006	6006 01	Двигатель в/с	Передвижение авто по территории		Площадка 06	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Керосин (654*)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 2732(654*)	

Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "*" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

Код заг- ряз- няющ веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О : в том числе:		12.99046	12.99046	0	0	0	0	12.99046
Т в е р д ы е:		0	0	0	0	0	0	0
Газообразные, жидкие:		12.99046	12.99046	0	0	0	0	12.99046
Площадка 1								
В С Е Г О по площадке: 01 в том числе:		10.28026	10.28026	0	0	0	0	10.28026
Газообразные, жидкие:		10.28026	10.28026	0	0	0	0	10.28026
из них:								
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0004062	0.0004062	0	0	0	0	0.0004062
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	7.6490354	7.6490354	0	0	0	0	7.6490354
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.8628498	1.8628498	0	0	0	0	1.8628498
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.25338	0.25338	0	0	0	0	0.25338
0602	Бензол (64)	0.202704	0.202704	0	0	0	0	0.202704
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0152028	0.0152028	0	0	0	0	0.0152028
0621	Метилбензол (349)	0.1469604	0.1469604	0	0	0	0	0.1469604
0627	Этилбензол (675)	0.0050676	0.0050676	0	0	0	0	0.0050676

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1446538	0.1446538	0	0	0	0	0.1446538
Площадка 02								
В С Е Г О по площадке: 02 в том числе:		1.3725	1.3725	0	0	0	0	1.3725
Газообразные, жидкие:		1.3725	1.3725	0	0	0	0	1.3725
из них:								
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000529	0.0000529	0	0	0	0	0.0000529
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.0215619	1.0215619	0	0	0	0	1.0215619
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.2487917	0.2487917	0	0	0	0	0.2487917
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.03384	0.03384	0	0	0	0	0.03384
0602	Бензол (64)	0.027072	0.027072	0	0	0	0	0.027072
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0020304	0.0020304	0	0	0	0	0.0020304
0621	Метилбензол (349)	0.0196272	0.0196272	0	0	0	0	0.0196272
0627	Этилбензол (675)	0.0006768	0.0006768	0	0	0	0	0.0006768
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0188471	0.0188471	0	0	0	0	0.0188471
Площадка 03								
В С Е Г О по площадке: 03 в том числе:		0.19835	0.19835	0	0	0	0	0.19835

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газообразные, жидкие:		0.19835	0.19835	0	0	0	0	0.19835
из них:								
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0003	0.0003	0	0	0	0	0.0003
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0749	0.0749	0	0	0	0	0.0749
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0182	0.0182	0	0	0	0	0.0182
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0025	0.0025	0	0	0	0	0.0025
0602	Бензол (64)	0.002	0.002	0	0	0	0	0.002
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001	0.0001	0	0	0	0	0.0001
0621	Метилбензол (349)	0.0014	0.0014	0	0	0	0	0.0014
0627	Этилбензол (675)	0.00005	0.00005	0	0	0	0	0.00005
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0989	0.0989	0	0	0	0	0.0989
Площадка 04								
В С Е Г О по площадке: 04 в том числе:		0.19835	0.19835	0	0	0	0	0.19835
Газообразные, жидкие:		0.19835	0.19835	0	0	0	0	0.19835
из них:								
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0003	0.0003	0	0	0	0	0.0003
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0749	0.0749	0	0	0	0	0.0749
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0182	0.0182	0	0	0	0	0.0182
0501	Пентилены (амилены - смесь	0.0025	0.0025	0	0	0	0	0.0025

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Жамбылская обл., TOO "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	изомеров) (460)							
0602	Бензол (64)	0.002	0.002	0	0	0	0	0.002
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001	0.0001	0	0	0	0	0.0001
0621	Метилбензол (349)	0.0014	0.0014	0	0	0	0	0.0014
0627	Этилбензол (675)	0.00005	0.00005	0	0	0	0	0.00005
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0989	0.0989	0	0	0	0	0.0989
Площадка 05								
В С Е Г О по площадке: 05 в том числе:		0.941	0.941	0	0	0	0	0.941
Газообразные, жидкие:		0.941	0.941	0	0	0	0	0.941
из них:								
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0013	0.0013	0	0	0	0	0.0013
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.3551	0.3551	0	0	0	0	0.3551
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0865	0.0865	0	0	0	0	0.0865
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0118	0.0118	0	0	0	0	0.0118
0602	Бензол (64)	0.0094	0.0094	0	0	0	0	0.0094
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0007	0.0007	0	0	0	0	0.0007
0621	Метилбензол (349)	0.0068	0.0068	0	0	0	0	0.0068
0627	Этилбензол (675)	0.0002	0.0002	0	0	0	0	0.0002
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.4692	0.4692	0	0	0	0	0.4692

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 06								
В С Е Г О по площадке: 06		0	0	0	0	0	0	0
в том числе:								
Т в е р д ы е:		0	0	0	0	0	0	0
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0	0	0	0	
Газообразные, жидкие:		0	0	0	0	0	0	0
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0	0	0	0	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0	0	0	0	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0	0	0	0	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0	0	0	0	
2732	Керосин (654*)			0	0	0	0	

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

Номер источ ника заг- ряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6001	2					Площадка 1			
						Склад горюче-смазочных материалов			
						0333 (518)	Сероводород (	0.0000171	0.0004062
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	1.426383	7.6490354
							предельных C1-C5 (1502*)		
						0501 (460)	Смесь углеводородов	0.347382	1.8628498
							предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64)	Пентилены (амилены - смесь	0.04725	0.25338
						0616 (203)	изомеров) (460)		
						0621 (349)	Бензол (64)	0.0378	0.202704
						0627 (675)	Диметилбензол (смесь о-, м-,	0.002835	0.0152028
6002	4					2754 (10)	, п- изомеров) (203)	0.027405	0.1469604
							Метилбензол (349)	0.000945	0.0050676
							Этилбензол (675)	0.0060885	0.1446538
							Алканы C12-19 /в пересчете		
							на C/ (Углеводороды		
							предельные C12-C19 (в		
							пересчете на C);		
							Растворитель РПК-265П) (10)		
						Площадка 02			
						Наливные эстакады			
6002	4					0333 (518)	Сероводород (	0.0000171	0.0000529

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6003	0.5					0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)	1.426383	1.0215619
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.347382	0.2487917
						0501 (460)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.04725	0.03384
						0602 (64)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0378	0.027072
						0616 (203)	Бензол (64)	0.002835	0.0020304
						0621 (349)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.027405	0.0196272
						0627 (675)	Метилбензол (349)	0.000945	0.0006768
						2754 (10)	Этилбензол (675)	0.0060885	0.0188471
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
						Площадка 03			
						Устройство налива нефтепродуктов в ж/д цистерны			
						0333 (518)	Сероводород (	0.0001	0.0003
						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)	0.0168	0.0749
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0041	0.0182
						0501 (460)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0006	0.0025
						0602 (64)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0004	0.002
						0616 (203)	Бензол (64)	0.00003	0.0001
						0621 (349)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0003	0.0014
						0627 (675)	Метилбензол (349)	0.00001	0.00005
						2754 (10)	Этилбензол (675)	0.0222	0.0989
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в		

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
						Площадка 04			
				Насосы для подачи нефтепродуктов		из склада в стояки			
6004	0.5					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001	0.0003
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0168	0.0749
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0041	0.0182
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0006	0.0025
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0004	0.002
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00003	0.0001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0003	0.0014
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00001	0.00005
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0222	0.0989
						Площадка 05			
				Установка для нижнего слива		нефтепродуктов из ж/д цистерн			
6005	0.5					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0004	0.0013
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0994	0.3551
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0242	0.0865
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0033	0.0118
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0026	0.0094

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2024 год

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6006	5					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0002	0.0007
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0019	0.0068
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0001	0.0002
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1314	0.4692
						Площадка 06			
						Автотранспорт			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0045	
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0007	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0004	
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0009	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0195	
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0.0026	

Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "**" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

Определение категории опасности предприятия
на существующее положение

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.0045		0	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.0007		0	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.0004		0	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.0009		0	
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0006342	0.0023591	0	0.2948875
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.0195		0	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		2.985766	9.1754973	0	0.18350995
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0.727164	2.2345415	0	0.07448472
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.099	0.30402	0	0.20268
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.079	0.243176	3.17465783	2.43176
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.00593	0.0181332	0	0.090666
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.05731	0.1761876	0	0.293646
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.00201	0.0060444	0	0.30222
2732	Керосин (654*)				1.2		0.0026		0	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.187977	0.8305009	0	0.8305009

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2024 год.) Загрязняющие вещества :									
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.2500892/0.0020007		74/55	6005		91.1	Установка для нижнего слива нефтепродуктов из ж/д цистерн, Пл.5,Цех 5, Участок 05
						6004		4.3	Насосы для подачи нефтепродуктов из склада в стояки, Пл.4, Цех 4, Участок 04
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.074466/3.7232976		-163/-144	6002		51	Наливные эстакады, Пл.2, Цех 2, Участок 02
						6001		45.5	Склад горюче-смазочных материалов, Пл. 1,Цех 1, Участок 01
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		0.0823051/0.1234577		-163/-144	6002		50.9	Наливные эстакады, Пл.2, Цех 2, Участок 02

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0602	Бензол (64)	0.0794465/0.023834	0.3284051/0.0985215	136/442	-163/ -144	6001		45.5	Склад горюче- смазочных материалов, Пл. 1,Цех 1, Участок 01
						6002	24.7	51	Наливные эстакады, Пл.2, Цех 2, Участок 02
						6001	68.7	45.6	Склад горюче- смазочных материалов, Пл. 1,Цех 1, Участок 01
						6005	5.6		Установка для нижнего слива нефтепродуктов из ж/д цистерн, Пл.5,Цех 5, Участок 05
0621	Метилбензол (349)		0.1191122/0.0714673		-163/ -144	6002		51	Наливные эстакады, Пл.2, Цех 2, Участок 02
						6001		45.6	Склад горюче- смазочных материалов, Пл. 1,Цех 1, Участок 01
0627	Этилбензол (675)		0.1284472/0.0025689		74/55	6001		61.8	Склад горюче- смазочных материалов, Пл. 1,Цех 1, Участок 01
						6002		20.4	Наливные эстакады, Пл.2,

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0910903/0.0910903	0.6435652/0.6435652	136/442	74/55	6005	81.1	93.4	Цех 2, Участок 02 Установка для нижнего слива нефтепродуктов из ж/д цистерн, Пл.5, Цех 5, Участок 05 Установка для нижнего слива нефтепродуктов из ж/д цистерн, Пл.5, Цех 5, Участок 05 Насосы для подачи нефтепродуктов из склада в стояки, Пл.4, Цех 4, Участок 04 Устройство налива нефтепродуктов в ж/д цистерны, Пл.3, Цех 3, Участок 03
						6004	6.8	3.1	
						6003	8.4		
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
44(30) 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.2504687		74/55	6005		91	Установка для нижнего слива нефтепродуктов из ж/д цистерн, Пл.5, Цех 5, Участок 05 Насосы для
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)								

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6004		4.3	подачи нефтепродуктов из склада в стояки, Пл.4, Цех 4, Участок 04

Таблица 2.3

Таблица групп суммаций на существующее положение

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

Номер группы сумма- ции	Код загряз- няющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

Код загр. веще- ства	Наименование 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 проведе- ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.0007	5	0.0017	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.0004	5	0.0027	Нет
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.0195	5	0.0039	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	2.985766	2.96	0.0597	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.727164	2.96	0.0242	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.099	2.95	0.066	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.079	2.96	0.2633	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.00593	2.96	0.0296	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.05731	2.96	0.0955	Нет
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.00201	2.94	0.1005	Да
2732	Керосин (654*)			1.2	0.0026	5	0.0022	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.187977	2.06	0.188	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.0045	5	0.0225	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.0009	5	0.0018	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.0006342	2.05	0.0793	Нет

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: $\text{Сумма}(Н_i * М_i) / \text{Сумма}(М_i)$, где $Н_i$ - фактическая высота ИЗА, $М_i$ - выброс ЗВ, г/с

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Жамбылская обл., ТОО "Улкен Мунай"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ – ПДКс.с.								

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

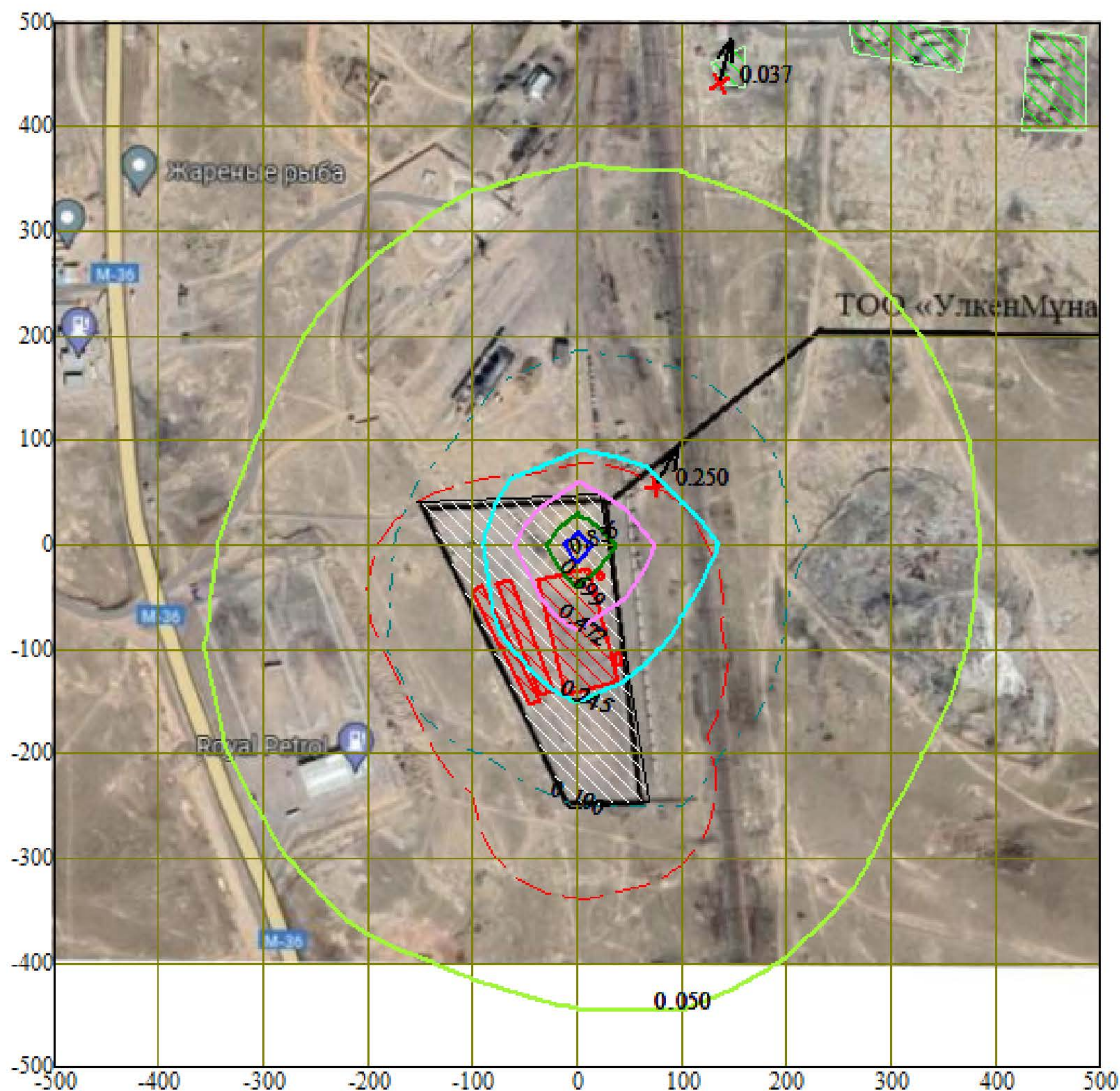
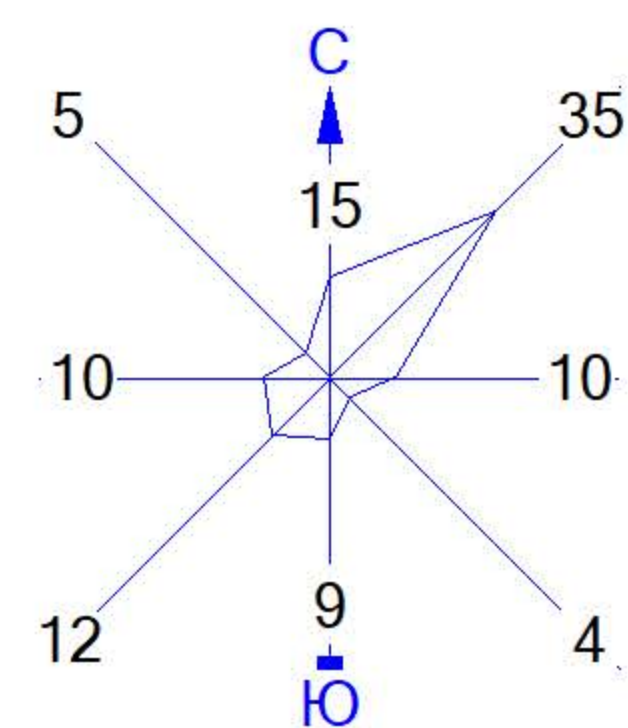
(сформирована 26.03.2024 15:25)

Город :006 Жамбылская обл..
Объект :0002 ТОО "Улкен Мунай".
Вар.расч. :1 существующее положение (2024 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
<											
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0947	0.046137	0.035870	0.003470	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0074	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0337	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0076	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2.7702	0.925331	0.250089	0.037093	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0164	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	5.0000000	4
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.3161	0.161872	0.074466	0.018022	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.5342	0.065705	0.030226	0.007315	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	30.0000000	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.4555	0.178803	0.082305	0.019919	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	1.5000000	4
0602	Бензол (64)	5.7980	0.714572	0.328405	0.079447	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.6532	0.080399	0.036967	0.008951	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	2.1039	0.259079	0.119112	0.028822	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0.6000000	3
0627	Этилбензол (675)	2.2368	0.268657	0.128447	0.030696	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0.0200000	3
2732	Керосин (654*)	0.0091	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	1.2000000	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	6.5396	2.411917	0.643565	0.091090	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	1.0000000	4
07	0301 + 0330	0.1023	0.049828	0.038740	0.003747	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1		
44	0330 + 0333	2.7778	0.925440	0.250469	0.037340	нет расч.	нет расч.	нет расч.	6		

- Примечания:
- Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
 - См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
 - Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

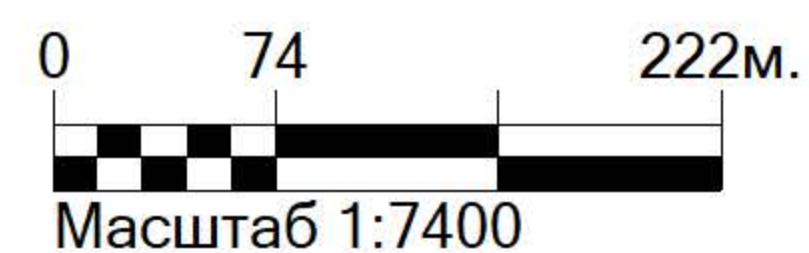


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

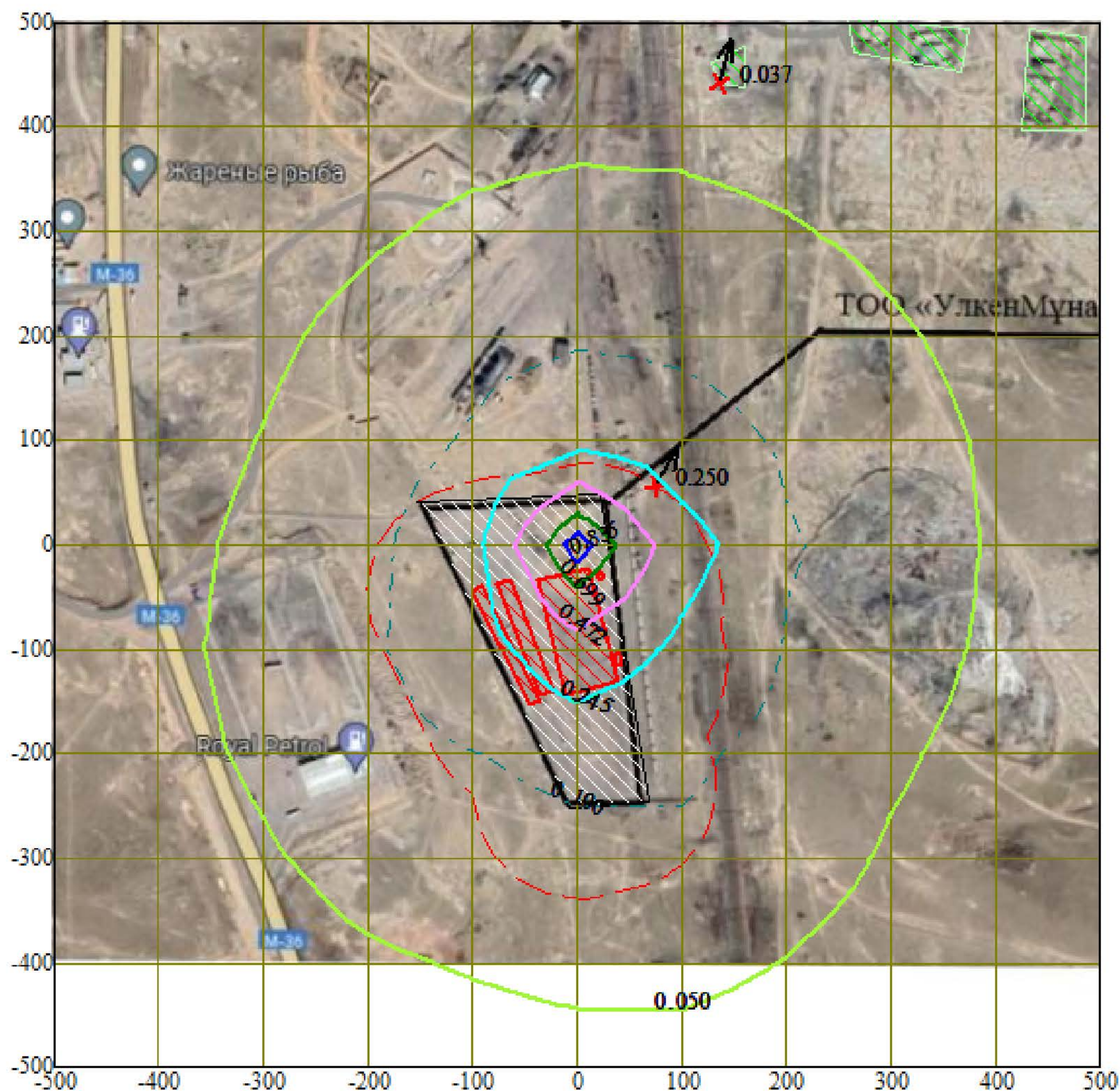
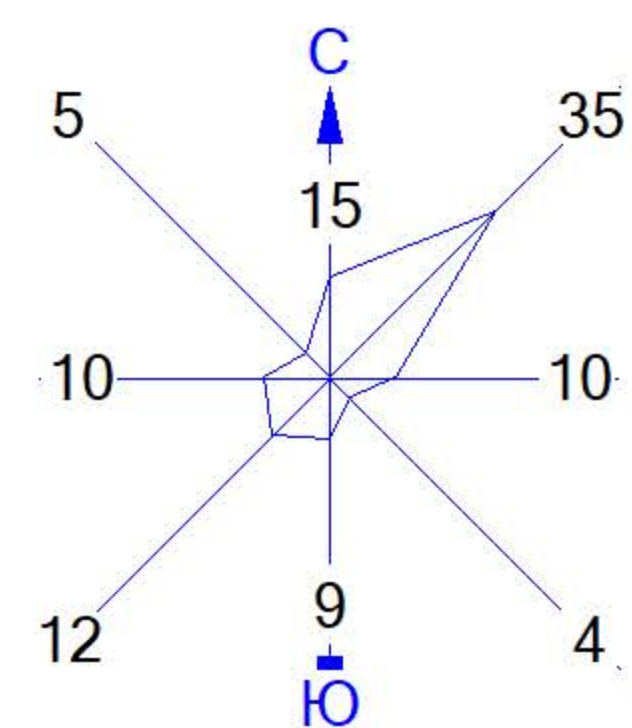
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.245 ПДК
- 0.472 ПДК
- 0.699 ПДК
- 0.835 ПДК



Макс концентрация 0.9253311 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.67 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

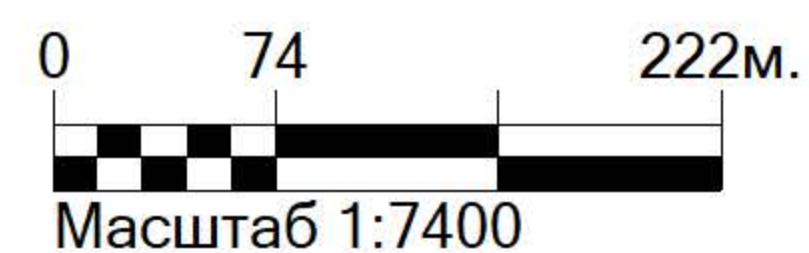


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

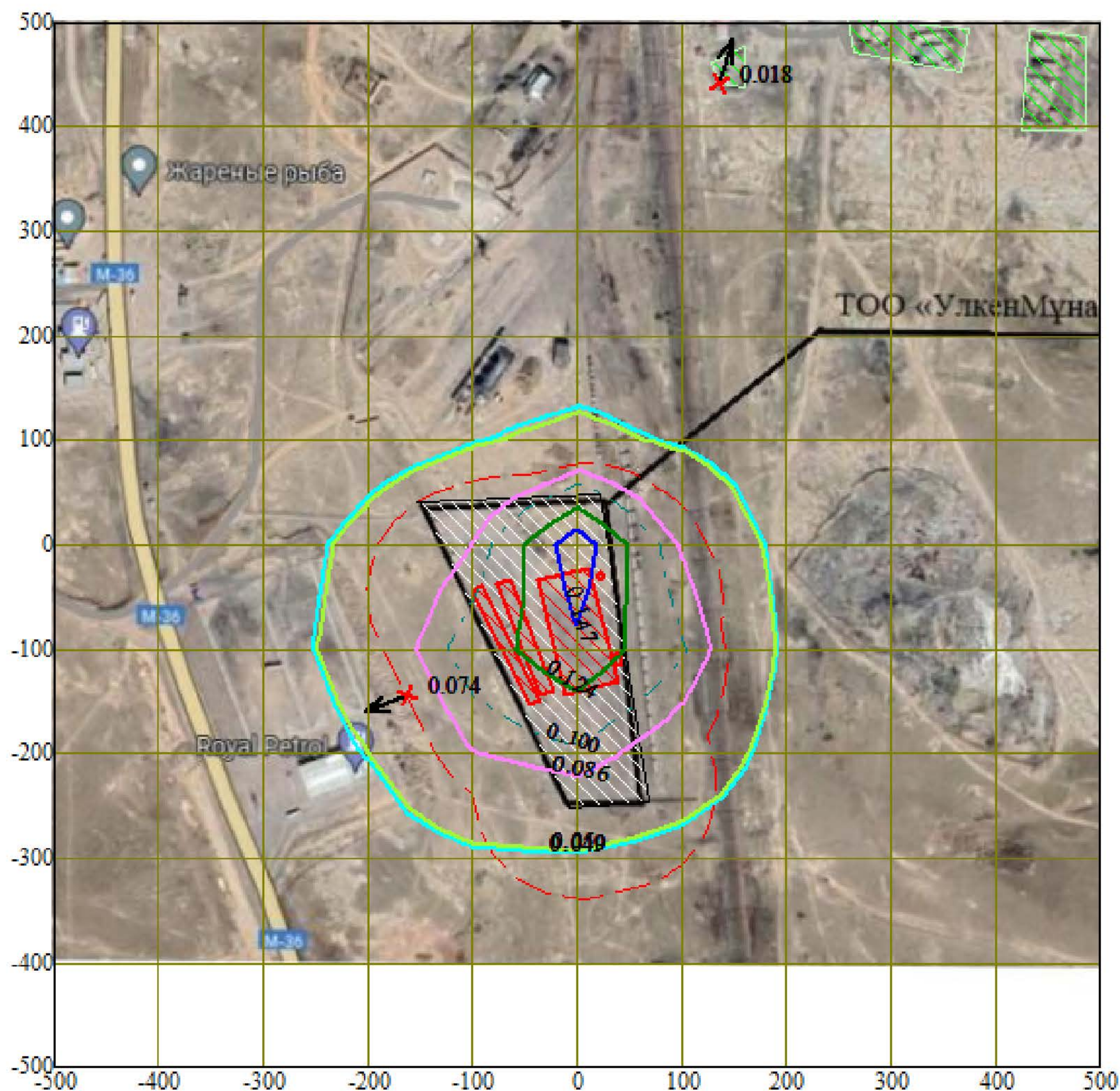
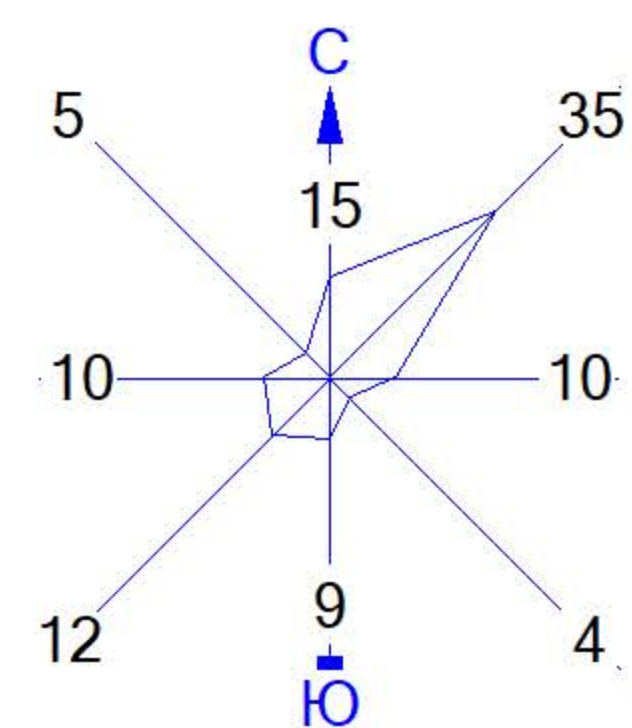
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.245 ПДК
- 0.472 ПДК
- 0.699 ПДК
- 0.835 ПДК



Макс концентрация 0.9253311 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.67 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

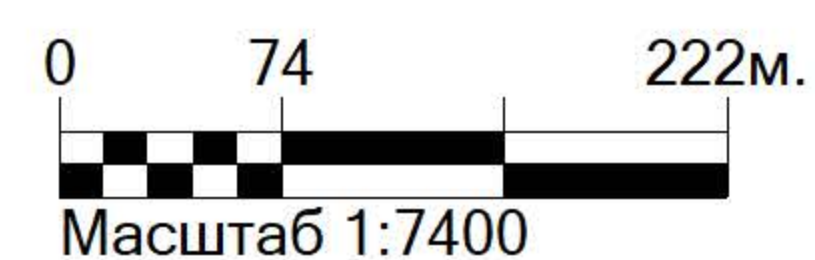


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

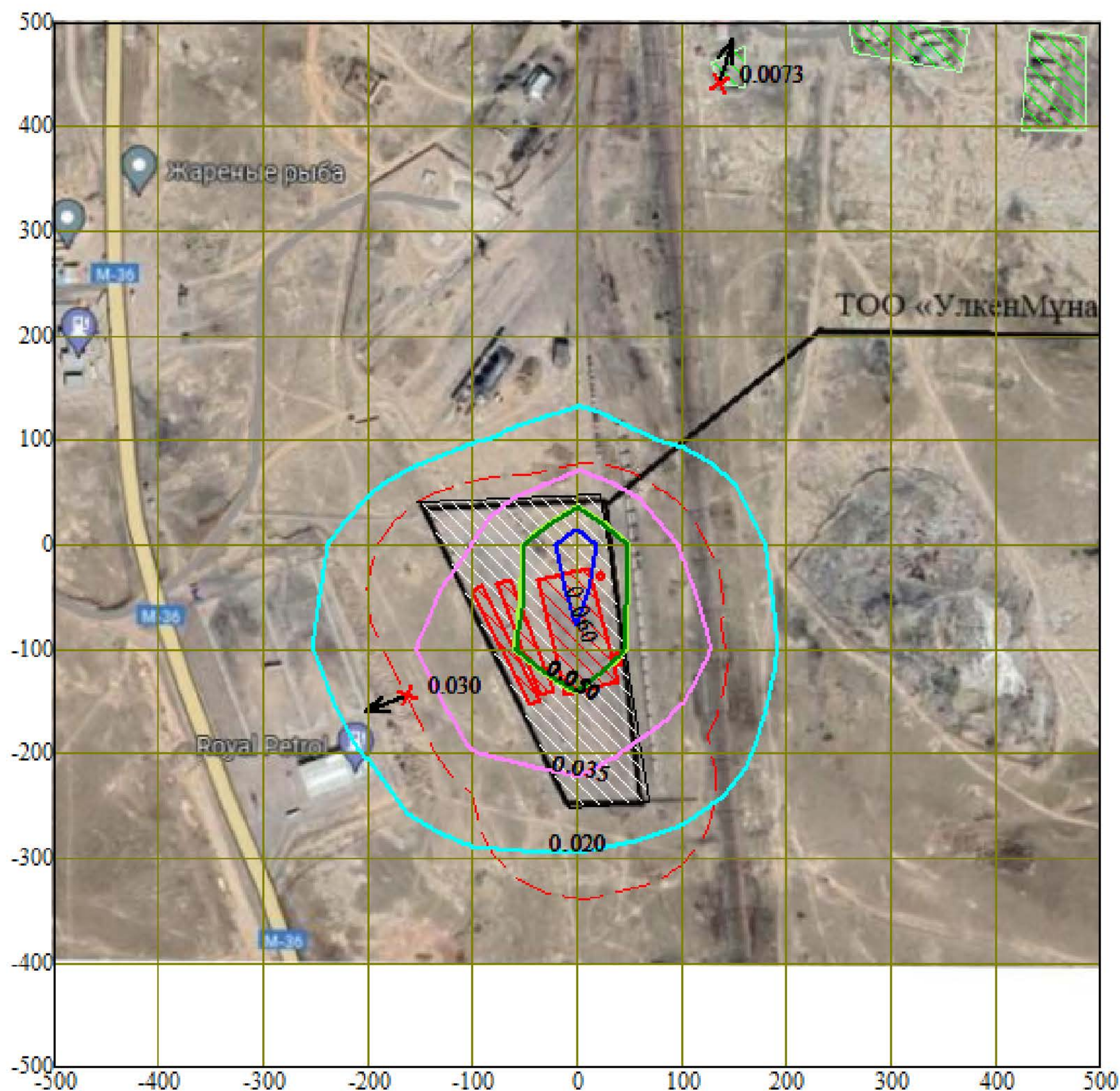
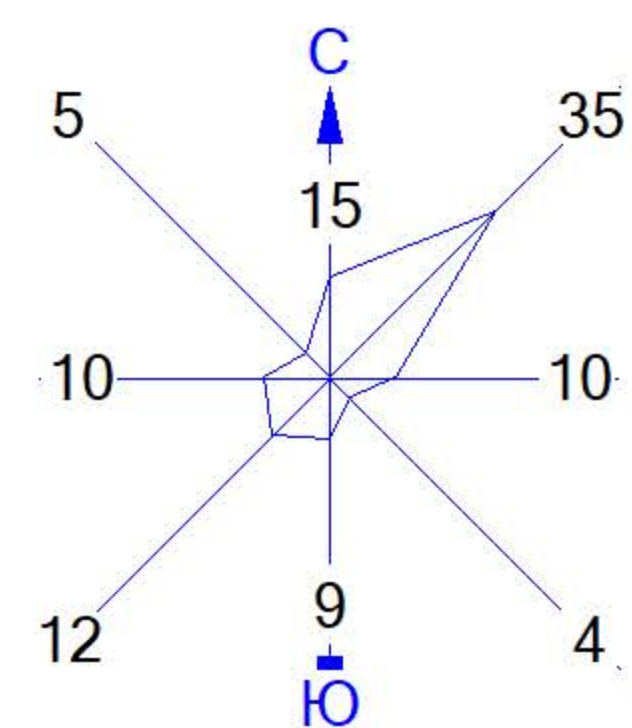
Изолинии в долях ПДК

- 0.049 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.086 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.124 ПДК
- 0.147 ПДК



Макс концентрация 0.1618716 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 184° и опасной скорости ветра 0.58 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

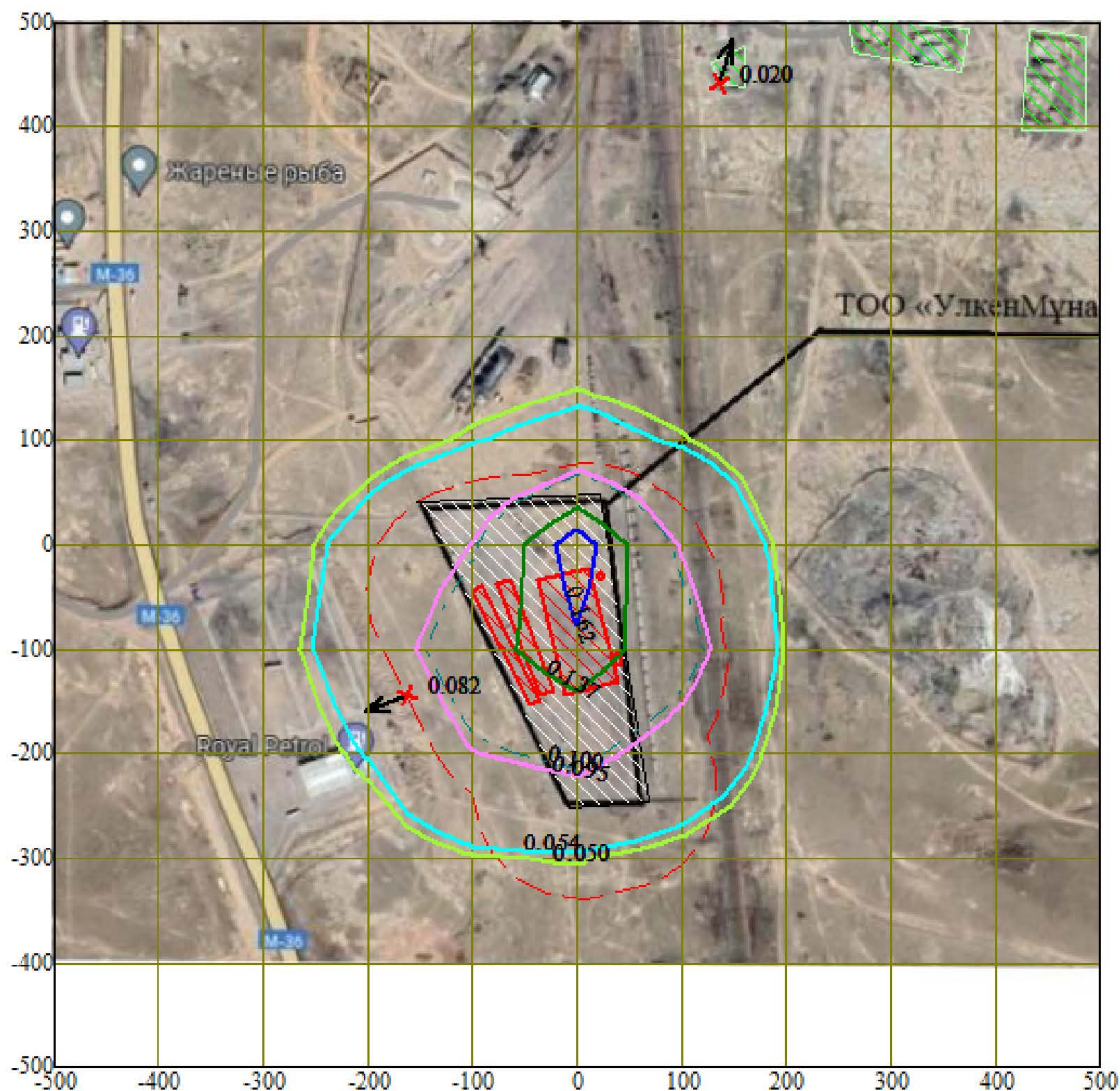
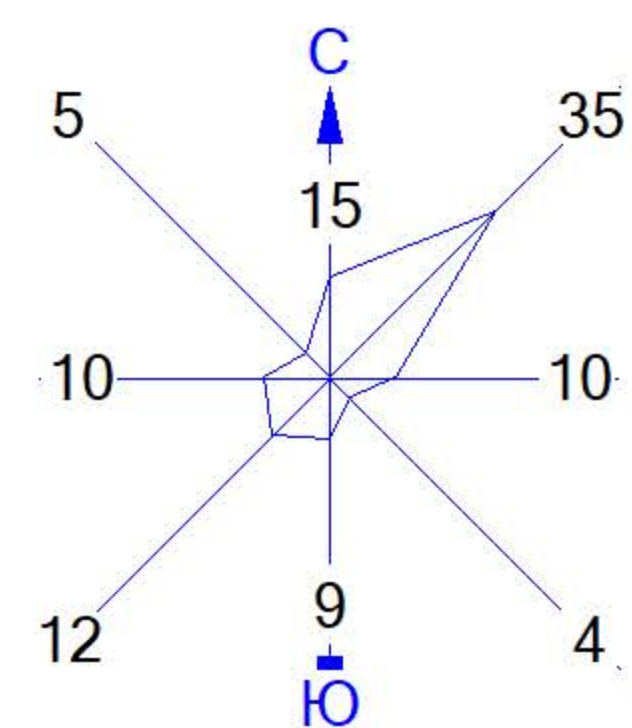
Изолинии в долях ПДК

- 0.020 ПДК
- 0.035 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.060 ПДК

0 74 222м.
 Масштаб 1:7400

Макс концентрация 0.0657045 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 184° и опасной скорости ветра 0.58 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

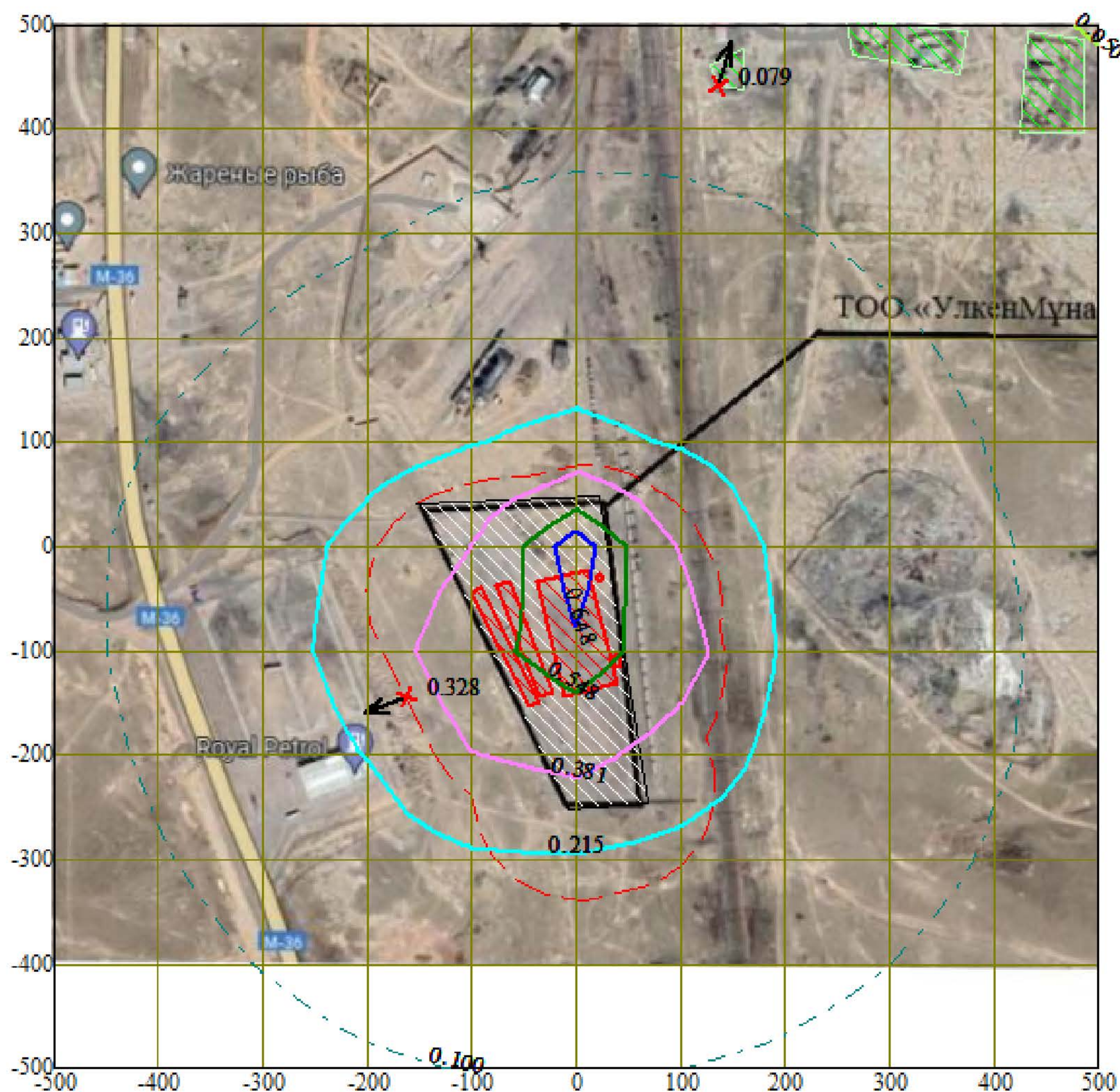
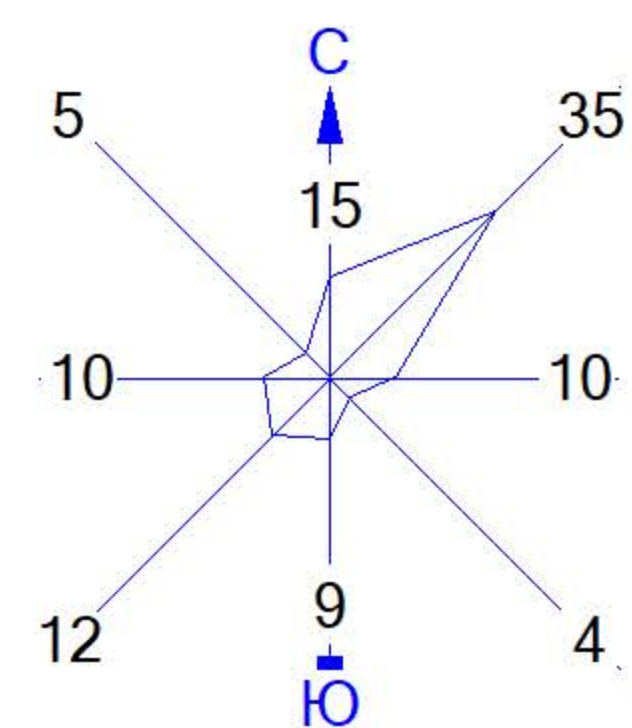
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.054 ПДК
- 0.095 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.137 ПДК
- 0.162 ПДК

0 74 222м.
 Масштаб 1:7400

Макс концентрация 0.1788032 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 184° и опасной скорости ветра 0.58 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0602 Бензол (64)



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

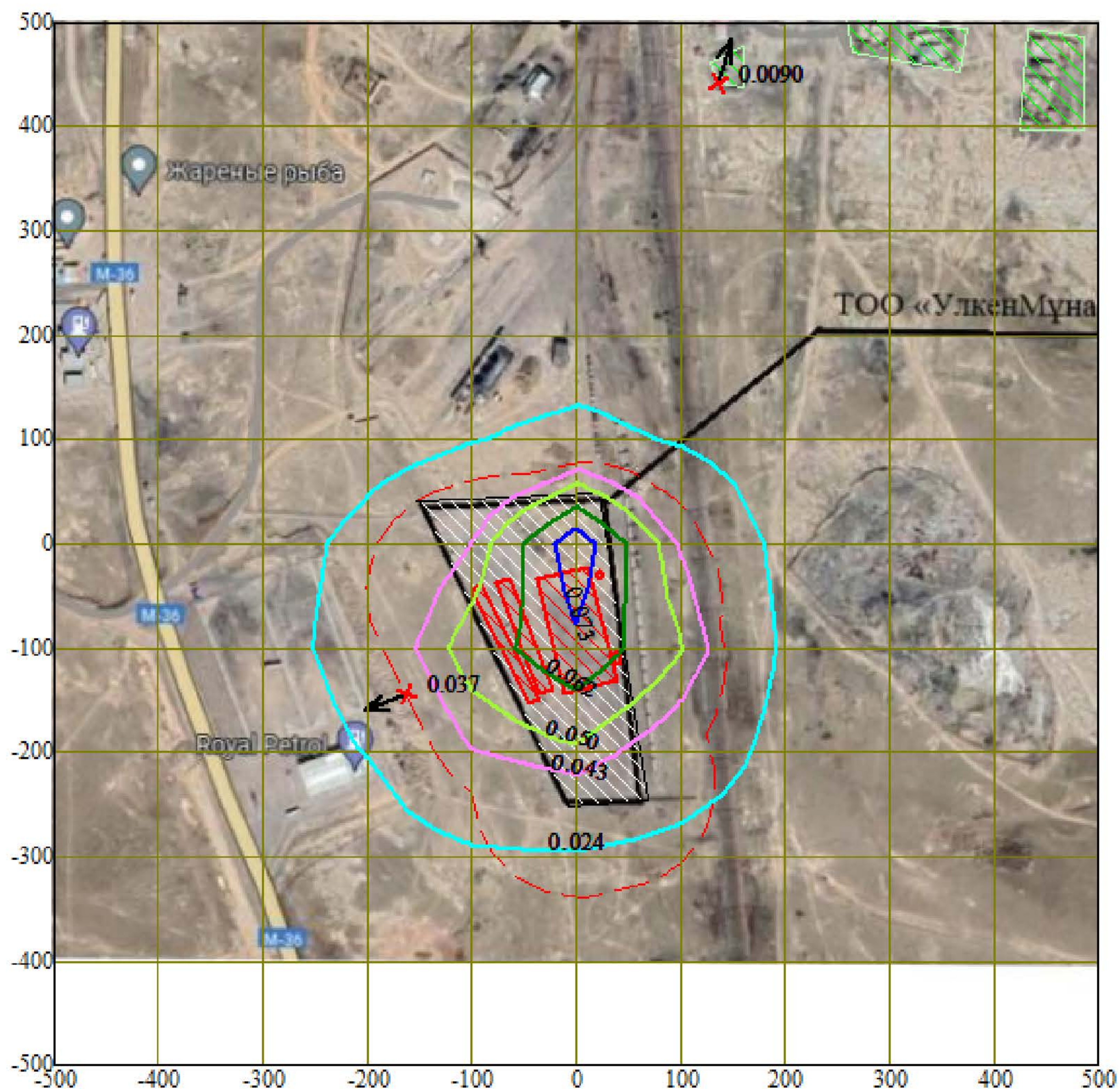
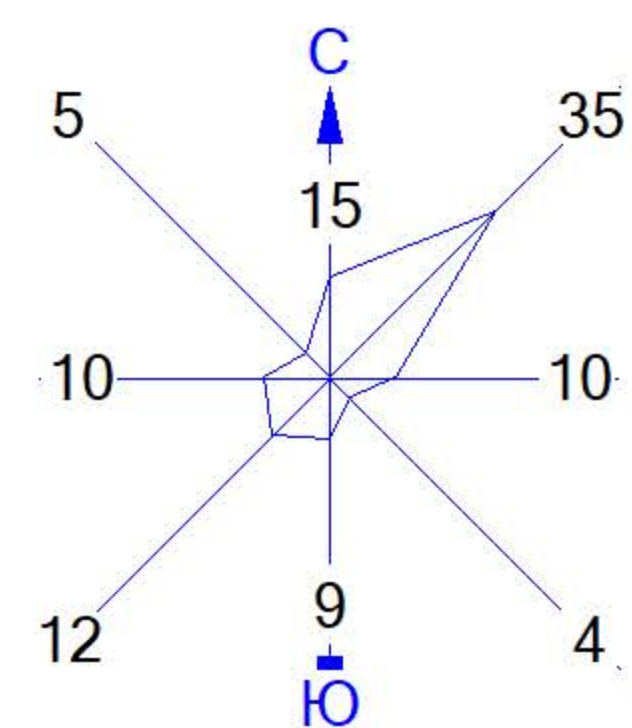
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.215 ПДК
- 0.381 ПДК
- 0.548 ПДК
- 0.648 ПДК

0 74 222м.
 Масштаб 1:7400

Макс концентрация 0.714572 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 184° и опасной скорости ветра 0.58 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

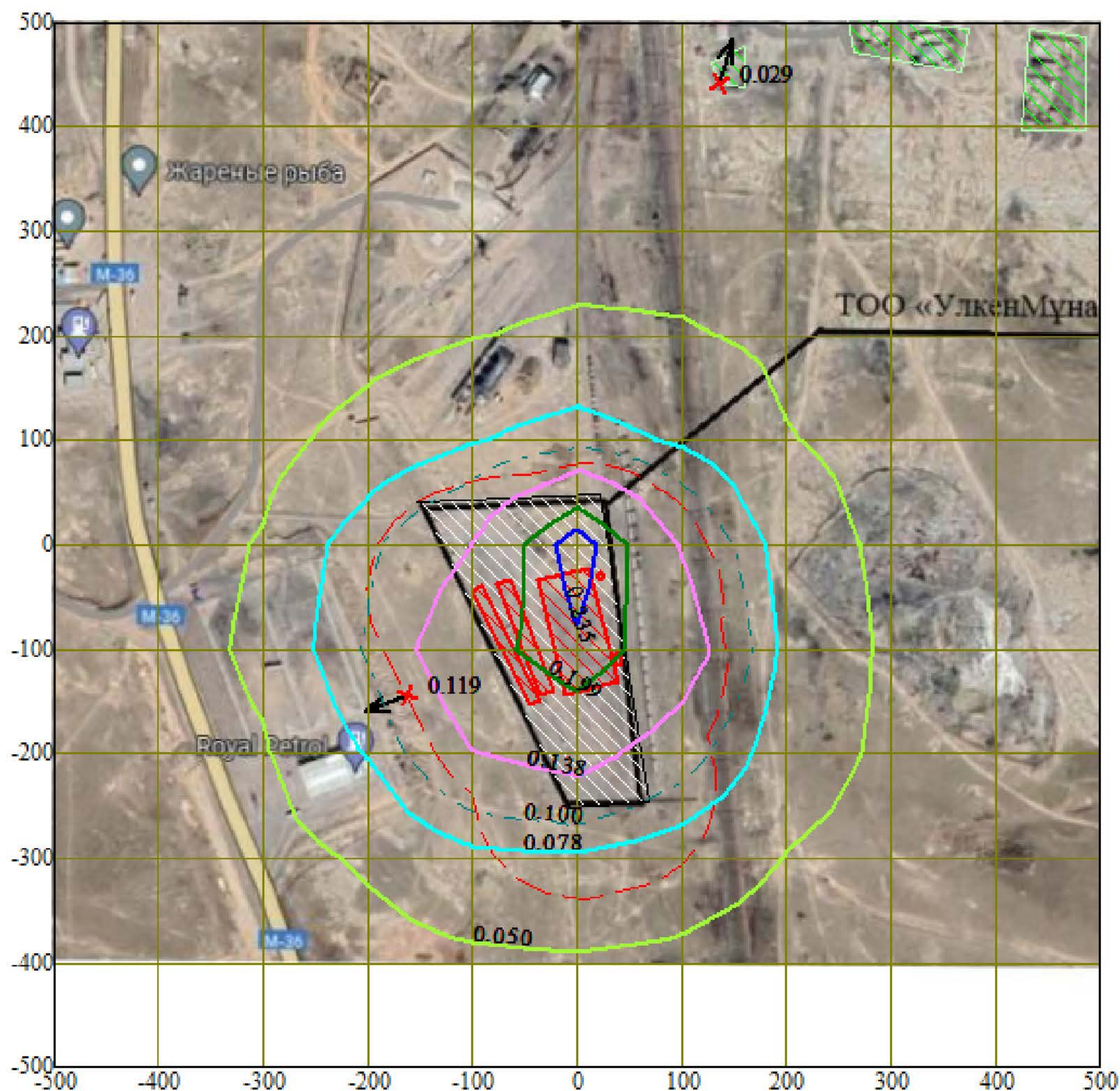
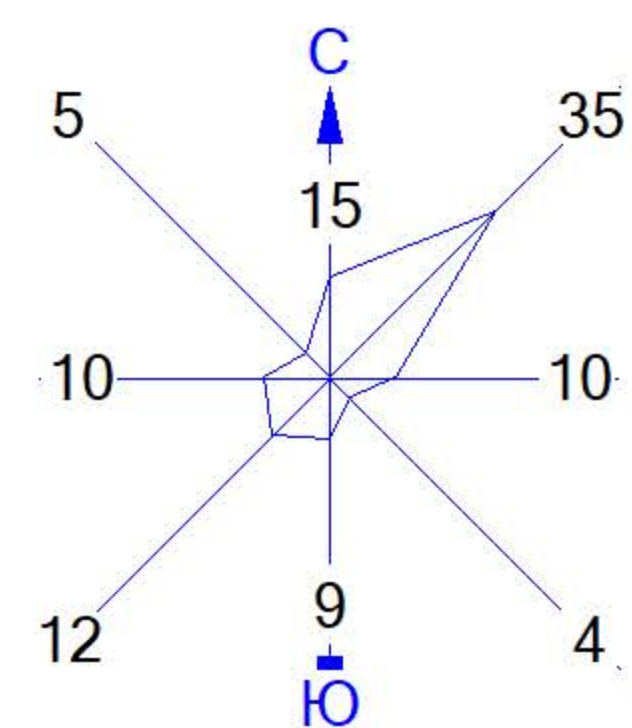
Изолинии в долях ПДК

- 0.024 ПДК
- 0.043 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.062 ПДК
- 0.073 ПДК

0 74 222м.
 Масштаб 1:7400

Макс концентрация 0.0803989 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 184° и опасной скорости ветра 0.58 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0621 Метилбензол (349)



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

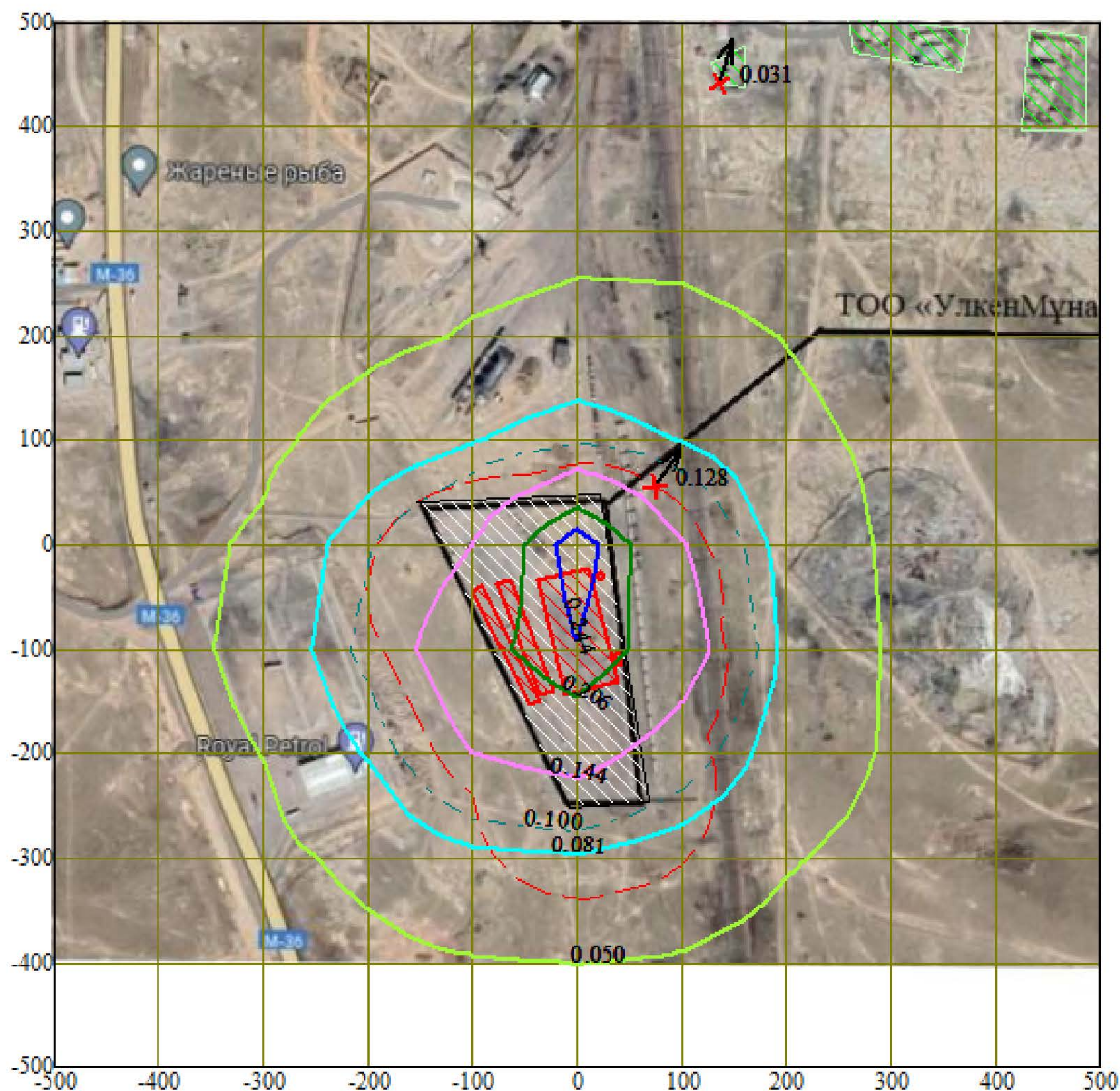
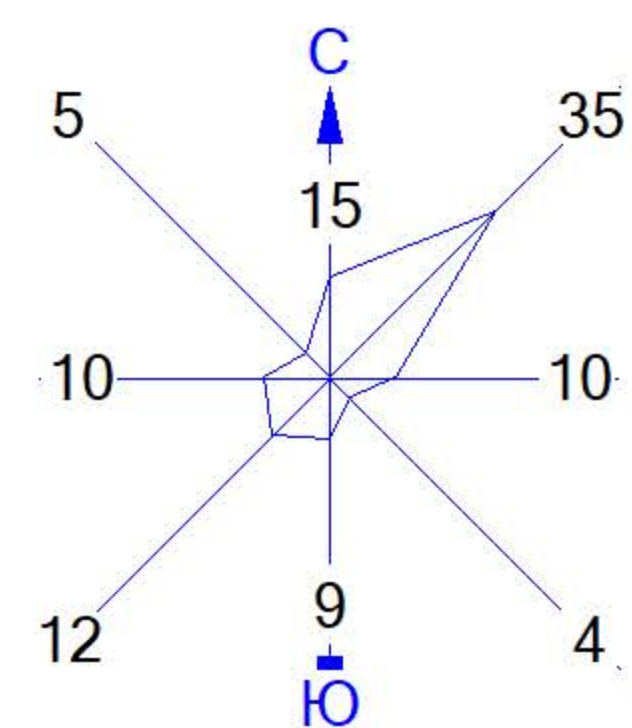
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.078 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.138 ПДК
- 0.199 ПДК
- 0.235 ПДК

0 74 222м.
 Масштаб 1:7400

Макс концентрация 0.2590792 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 184° и опасной скорости ветра 0.58 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0627 Этилбензол (675)



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

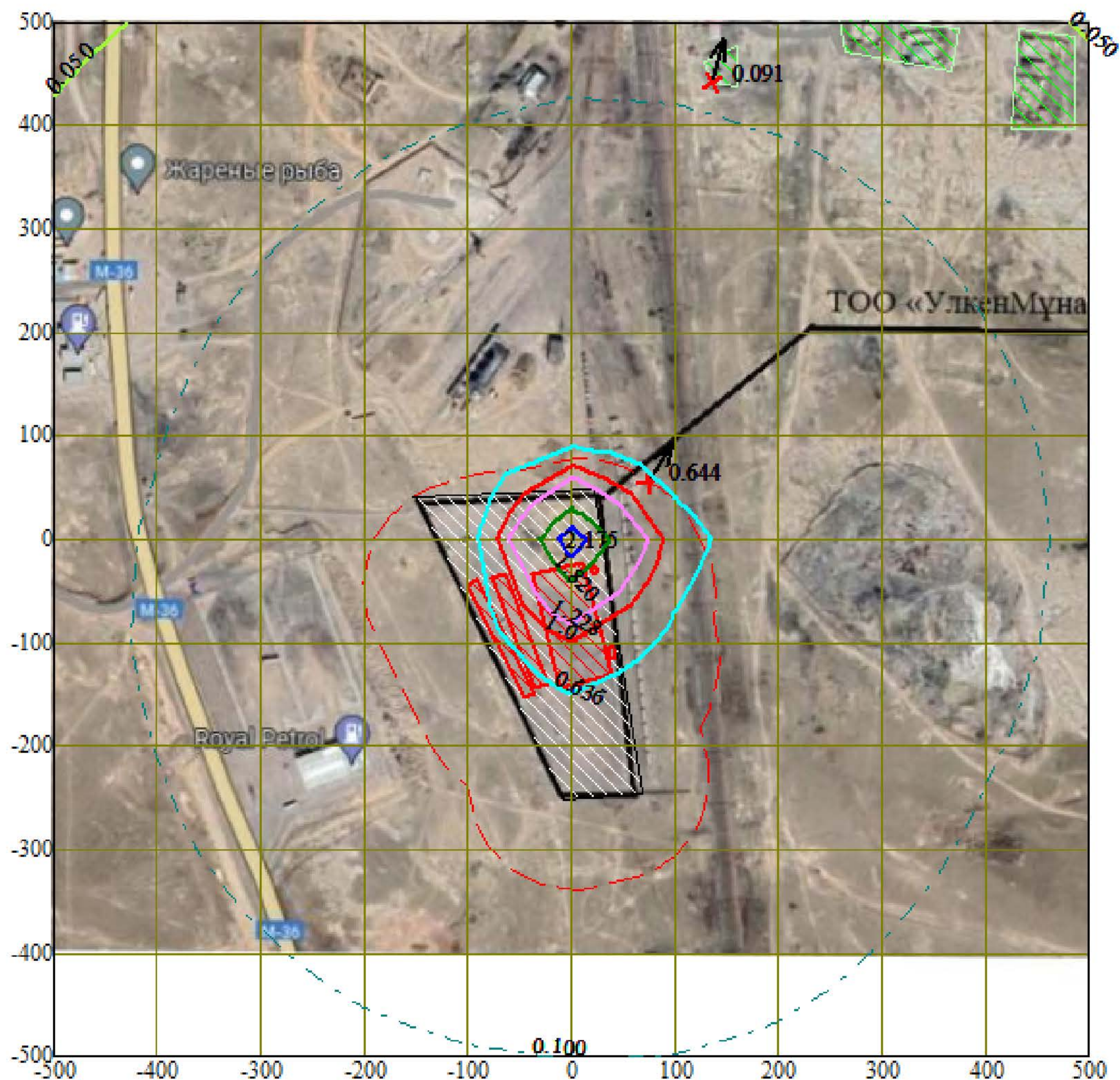
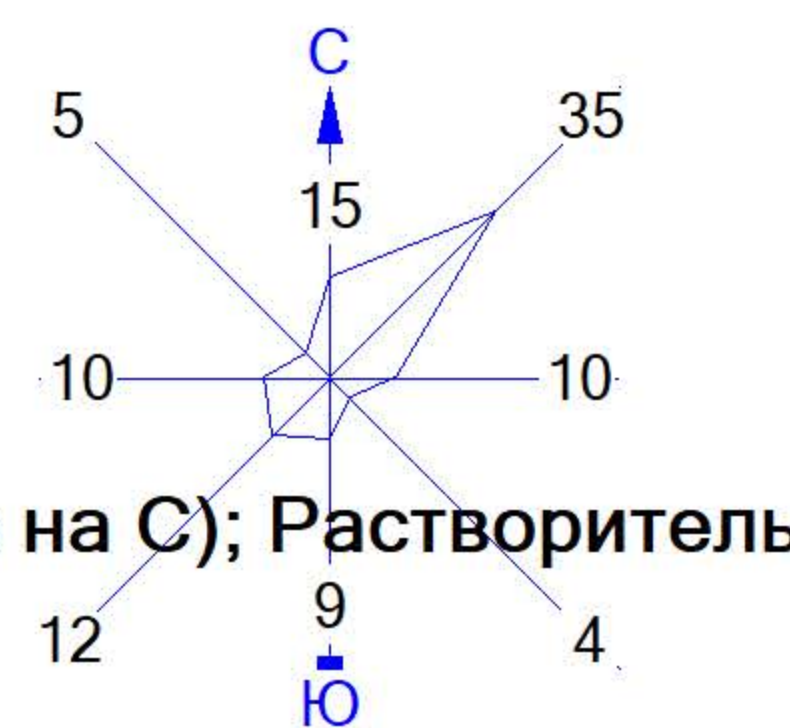
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.081 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.144 ПДК
- 0.206 ПДК
- 0.244 ПДК

0 74 222м.
 Масштаб 1:7400

Макс концентрация 0.268657 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 184° и опасной скорости ветра 0.57 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

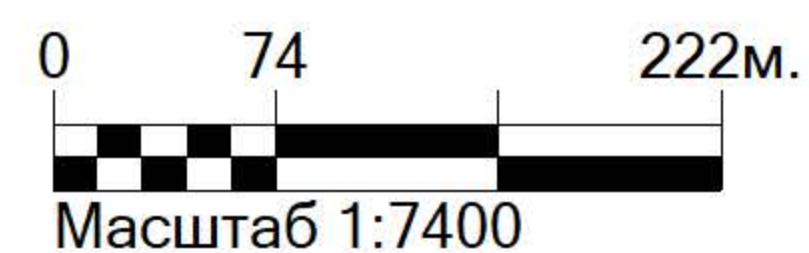


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

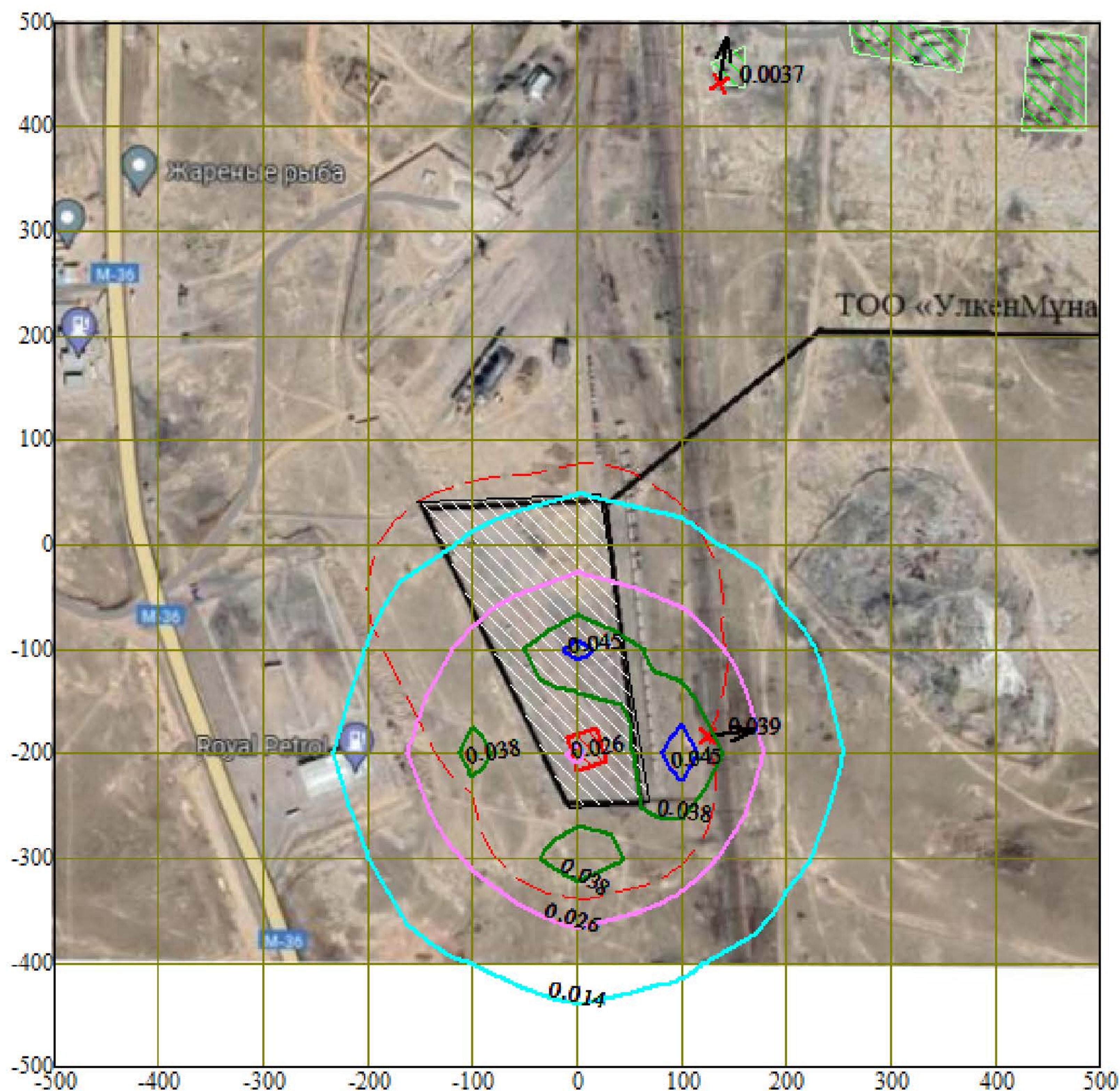
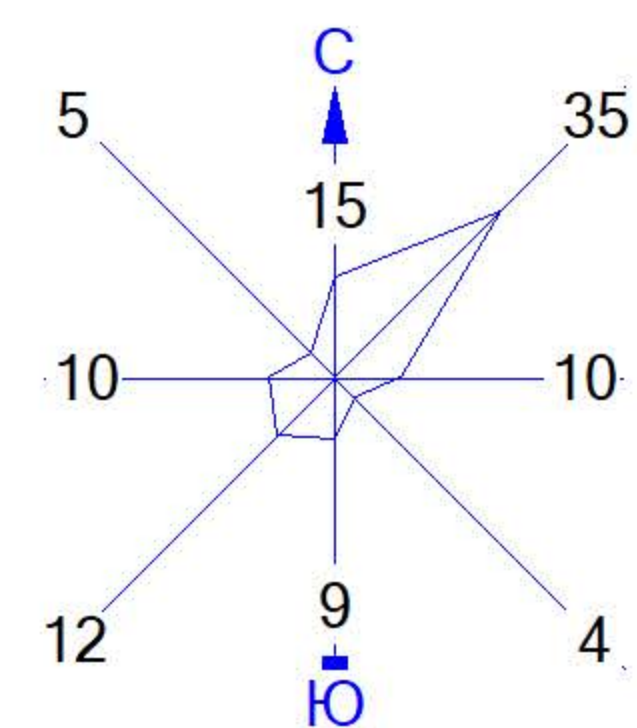
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.636 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.228 ПДК
- 1.820 ПДК
- 2.175 ПДК



Макс концентрация 2.4119172 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330

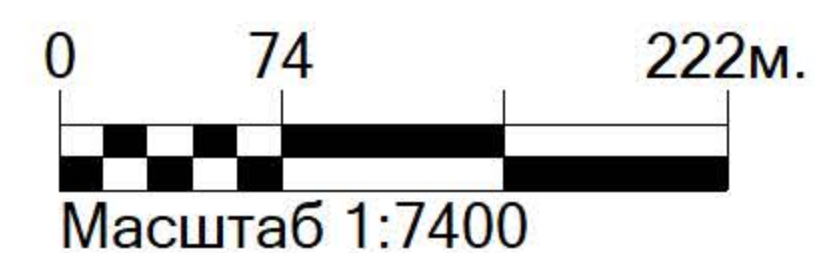


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

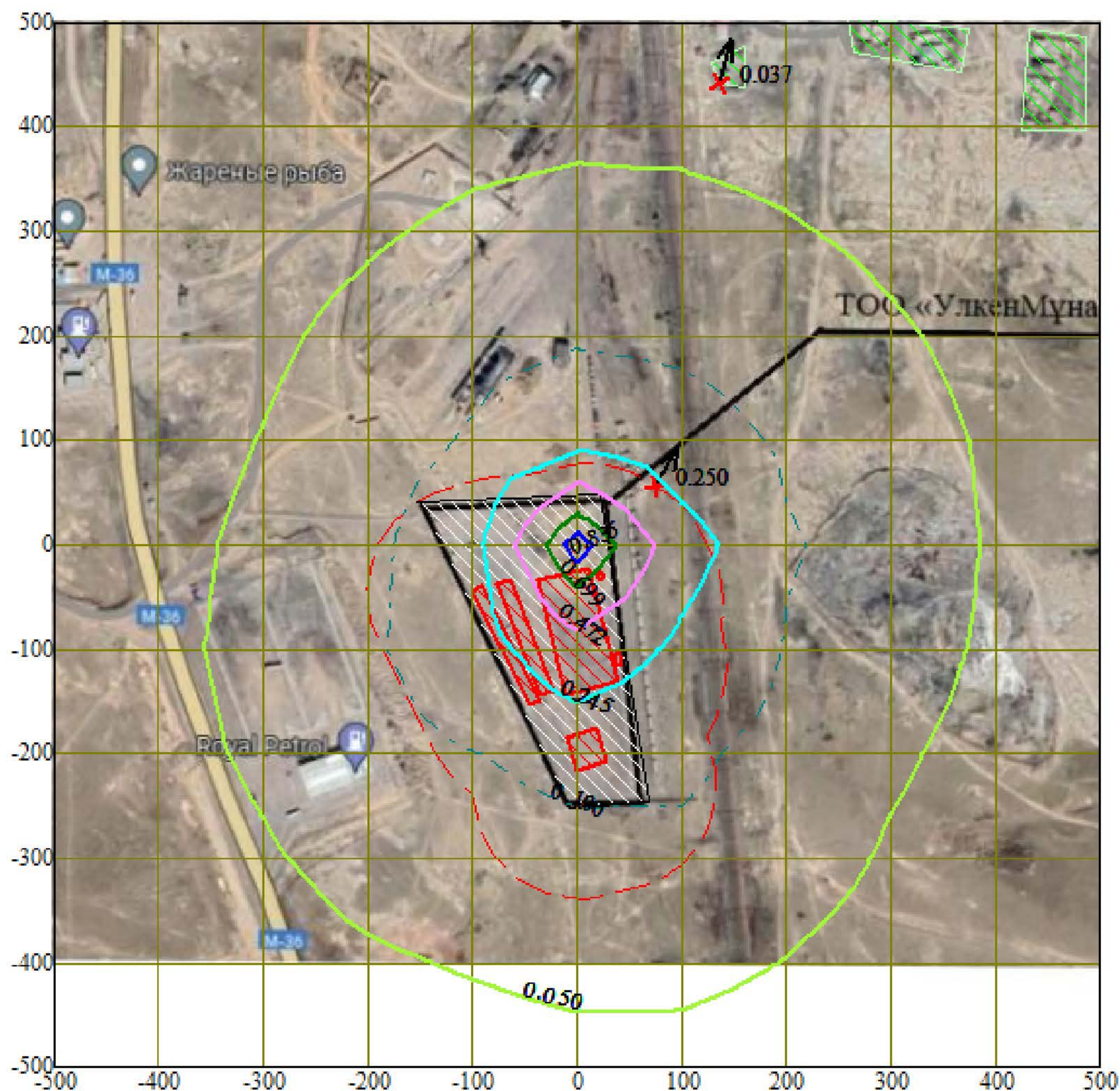
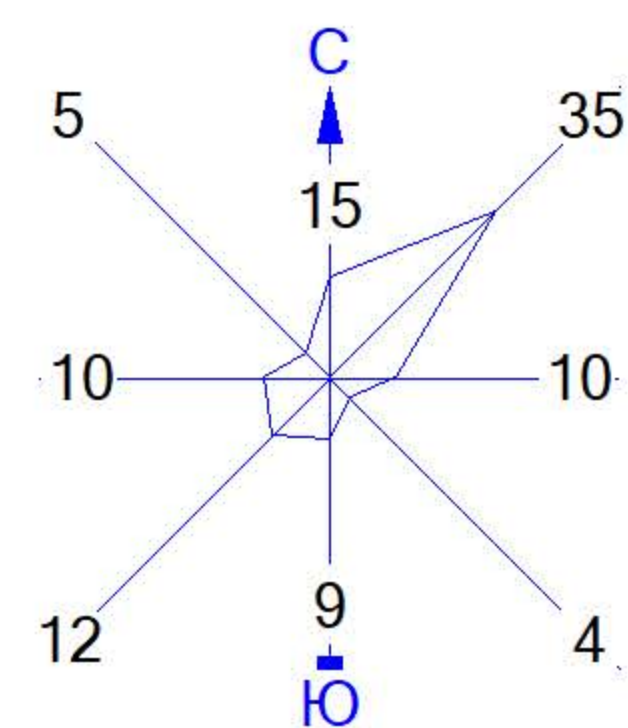
Изолинии в долях ПДК

- 0.014 ПДК
- 0.026 ПДК
- 0.038 ПДК
- 0.045 ПДК



Макс концентрация 0.0498283 ПДК достигается в точке $x=100$ $y=-200$
 При опасном направлении 272° и опасной скорости ветра 0.65 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Жамбылская обл.
 Объект : 0002 ТОО "Улкен Мунай" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6044 0330+0333

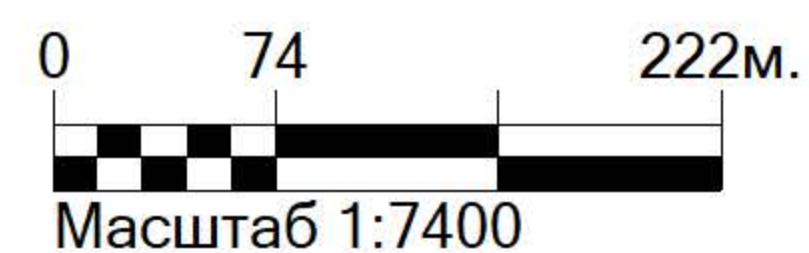


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.245 ПДК
- 0.472 ПДК
- 0.699 ПДК
- 0.835 ПДК



Макс концентрация 0.9254397 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.67 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Приложение 6

Государственная лицензия ГСЛ № 02497Р от 04.07.2022 года с приложениями



ЛИЦЕНЗИЯ

06.02.2023 года

02537P

Выдана

ИП HSE

ИИН: 780827401339

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

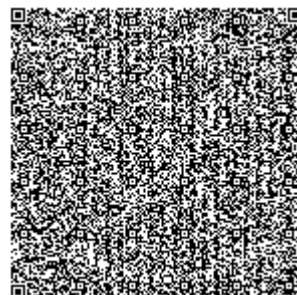
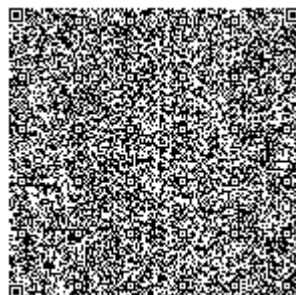
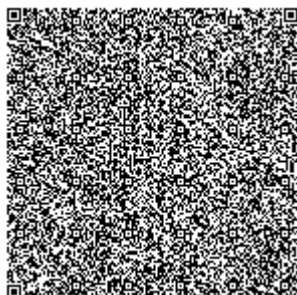
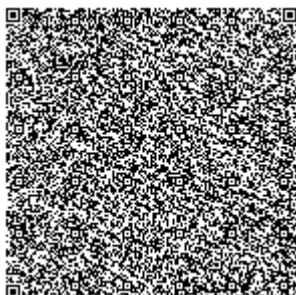
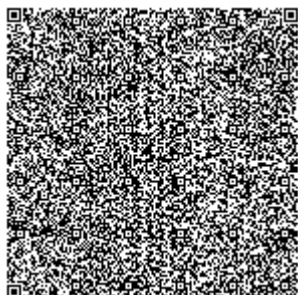
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи **24.05.2017**

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02537Р

Дата выдачи лицензии 06.02.2023 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

ИП HSE

ИИН: 780827401339

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, улица Рыскулова, дом № 1А

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

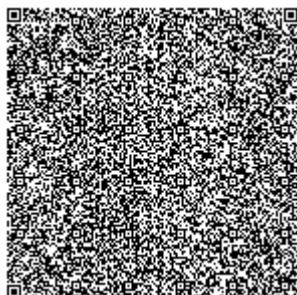
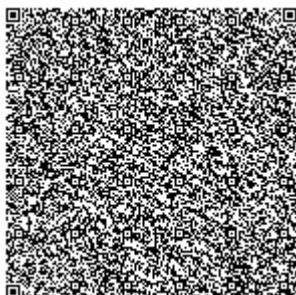
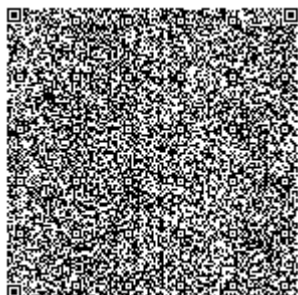
Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))



Номер приложения 001

Срок действия

**Дата выдачи
приложения** 06.02.2023

Место выдачи г.Астана

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

