



ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

Рабочий проект «Строительство подводящего и
внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй, с. Жиренкопа
Кобдинского района Актюбинской области (с перспективой
газоснабжения 12 сел)»

Руководитель
ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Актюбинской области»

Айтбаев А.Н.

Директор
ТОО «Инженерное проектирование»

Какуша П.Н.

Индивидуальный
предприниматель

Керімбай Т.

г. Актобе, 2024 г.

ИСПОЛНИТЕЛИ:

ГИП



Керімбай Т.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВЕДЕНИЕ	5
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	6
2.1. Характеристика производственной деятельности проектируемого объекта	6
2.2. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности	14
2.3. Место расположения проектируемых объектов.....	15
2.3.1. Карта – схема проектируемого объекта	17
2.3.1. Ситуационная карта – схема проектируемого объекта.....	19
2.4. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности	21
3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНЫХ УСЛОВИЙ И СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	31
3.1. Климатические условия.....	31
3.1. Современное состояние почв	36
3.2. Поверхностные и подземные воды	36
3.2.1. Поверхностные воды.....	36
3.2.2. Подземные воды.....	37
3.3. Геологическое строение	37
3.3.1. Физико-механические свойства грунтов	37
4. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА	39
4.1. Сценарии развития аварий	39
4.1.1. Аварии на линейной части.....	39
4.1.2. Аварии на площадочных объектах	39
4.1.3. Оценка воздействия чрезвычайных ситуаций на окружающую и социально-экономическую среды	40
4.2. Планы действий при аварийных ситуациях.....	43
4.3. Ответственность за нарушение законодательства в области чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	44
4.4. Возмещение ущерба, причиненного вследствие чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	44
4.5. Экстренная медицинская помощь при ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	45
4.6. Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций.....	45
5. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	47
5.1. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы	47
5.2. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	48
5.2.1. Обоснование данных по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу	48
5.2.2. Источники выделения и выбросов загрязняющих веществ.....	88
5.3. Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере	121
5.3.1. Анализ уровня загрязнения атмосферы.....	121
5.4. Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	134
5.5. Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	135
5.5.1. Мероприятия по сокращению выбросов при НМУ	135
5.5.2. Мероприятия, предотвращающие выбросы вредных веществ в атмосферный воздух через не плотности газопровода.....	135
5.6. Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии	137
5.7. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту	143
6. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....	152
6.1. Использование водных ресурсов, источники водоснабжения.....	152
6.2. Водопотребление и водоотведение	152
6.3. Воздействия на водные ресурсы.....	153
6.3.1. Горизонтально-направленное бурение (ГНБ).....	153
6.3.2. Водоохранные зоны и полосы	153
6.4. Предложения по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды.....	155

6.4.1. Мероприятия по снижению воздействия, охране и рациональному использованию водных ресурсов.....	155
7. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.....	158
7.1. Виды и количество отходов	158
7.1.1. Твердые бытовые отходы	158
7.1.2. Производственные отходы	159
7.2. Расчет объема отходов, образующиеся при строительстве объекта.....	159
7.3. Управление отходами.....	162
7.4. Оценка воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду	166
7.5. Мероприятия по снижению вредного воздействия отходов на окружающую среду	166
8. ВОЗДЕЙСТВИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ	167
8.1. Шумовое воздействие	167
8.1.1. Источники шумового воздействия.....	167
8.1.2. Мероприятия по регулированию и снижению уровня шума	167
8.2. Радиационная обстановка	167
8.3. Электромагнитные и тепловые излучения	167
9. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОЧВЫ, РАСТИТЕЛЬНЫЙ И ЖИВОТНЫЙ МИР	169
9.1. Почвы	169
9.1.1. Техническая рекультивация	170
9.1.2. Мониторинг почвенного покрова	170
9.2. Растительный мир	170
9.2.1. Современное состояние растительного покрова	170
9.2.2. Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества.....	171
9.2.3. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность	171
9.2.4. Мероприятия по снижению негативного воздействия.....	171
9.2.5. Мероприятия по обеспечению охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений в случае обнаружения	171
9.3. Животный мир	172
9.3.1. Мероприятия по снижению негативного воздействия.....	173
9.3.2. Мероприятия по обеспечению охраны редких и охраняемых видов животных в случае обнаружения	174
9.3.3. Мониторинг растительного и животного мира	176
9.4. Охрана недр	176
10. КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ.....	178
11. КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ.....	181
12. СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СФЕРА	197
ЛИТЕРАТУРА	202

1. ВВЕДЕНИЕ

Проект отчета о возможных воздействиях разработан для рабочего проекта «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Кок уй, с. Жиренкопа Кобдинского района Актыбинской области (с перспективой газоснабжения 12 сел)», разработанного ТОО «Инженерное проектирование»

Основанием для разработки проекта послужило «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности» №KZ45VWF00211002 от 04.09.2024 года, выданное Министерством экологии и природных ресурсов Республики Казахстан Комитет экологического регулирования и контроля

Под экологической оценкой понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий реализации намечаемой и осуществляемой деятельности или разрабатываемого документа на окружающую среду.

Целью экологической оценки является определение экологических и иных последствий вариантов, принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов. Проект оформлен в соответствии с "Инструкцией по организации и проведению экологической оценки", утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 и представлен процедурой оценки воздействия на окружающую среду, соответствующей первой стадии разработки материалов.

Отчета о возможных воздействиях составлен в соответствии с нормативно-правовыми и инструктивно-методическими документами, регламентирующими выполнение работ по оценке воздействия на окружающую среду, действующими на территории Республики Казахстан. Базовыми из них являются следующие:

- Экологический Кодекс РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК;
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки, приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280.

Источники экологической информации:

- СП РК 2.04-01-2017
- Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям на объекте «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Кок уй, с. Жиренкопа Кобдинского района (с перспективой газоснабжения 12 сел)»

Разработчик отчета о возможных воздействиях:

ИП Керімбай Т.

РК, Актыбинская область, г. Актобе, мкр. Батыс-2, дом 8, офис 85

тел./факс: 8(7132) 416046, 87014694050

Разработчик рабочего проекта:

ТОО «Инженерное проектирование»

РК, г. Актобе ул. Есет батыра, 158 Б, тел.: 8 (7132) 576993

Заказчик:

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыбинской области»

РК., Актыбинская область, г. Актобе, пр. Абилкайыр хана, 40,

тел.: 8(7132) 90-64-95

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

2.1. Характеристика производственной деятельности проектируемого объекта

Технологические решения

Внеплощадочные сети высокого давления I-категорий

Точка врезки: Газопровод высокого давления I-категории, давление газа $P_{раб.} = 0,85$ МПа, $\varnothing 426$ мм.

Проектом предусмотрено:

– Строительство газопровода высокого давления I-категории выполнено в подземном исполнении из стальных труб $\varnothing 89 \times 3,5$ мм по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20, (с заводской изоляцией весьма усиленного типа), протяженностью - $L=5$ м.

Глубина заложения стального газопровода не менее 1,2м.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

– Наружный газопровод высокого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб $\varnothing 89 \times 3,5$ по ГОСТ 10704-91. После выхода из земли (до ГРПШ-15-2В-У1). Общая протяженность газопровода составляет $L=3,0$ м.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», и технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Внутриплощадочные сети газопровода высокого давления II -категорий

Точка врезки: Газопровод высокого давления II-категории после ГРПШ-15-2В-У1, $P_{раб.} = 0,6$ МПа, $\varnothing 89$ мм.

Проектом предусмотрено:

Строительство газопровода среднего давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-11, $\varnothing 250 \times 6,6$ мм, $\varnothing 160 \times 14,6$ мм, $\varnothing 110 \times 6,6$ мм.

Глубина заложения стального газопровода не менее 1,3 м.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного медного провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм².

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленового газопровода составляет 2,8.

Наружный газопровод высокого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб $\varnothing 108 \times 4,0$ по ГОСТ 10704-91. После выхода

из земли (до ГРПШ-13-2Н-У1) и на выходе из земли для социальных объектов.

Предусмотреть устройство под газопровод основания из мягкого грунта толщиной не менее 10 см.

Засыпка газопровода основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 м.

Для редуцирования газа с высокого давления (0,6 МПа) на среднего (до 0,3 МПа) и автоматическое поддержание заданного выходного давления предусмотрена установка ГРПШ-13-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования РДГ-50В для с.Кок-уй и с. Жиренкопа.

Обвязку ГРПШ-13-2В-У1 выполнить из электросварных стальных труб $\varnothing 57 \times 3,0$ по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20. и из стальных труб $\varnothing 32 \times 2,8$, $\varnothing 20 \times 2,5$ по ГОСТ 3262-75.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01-2011:

- Подземный полиэтиленовый газопровод природного газа давлением - св. 0,3 до 0,6 МПа включ. в объеме 100% (но не менее одного стыка)

- Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка)

После монтажа газопровод подвергается испытанию:

Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления св.0,3 до 0,6 МПа подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.

Надземный стальной газопровод высокого давления св.0,3 до 0,6 МПа подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», и технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Антикоррозийная защита газопровода:

- Надземной части - краски ПФ-115 (желтого цвета) в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Молниезащита

Защиту от прямых ударов молнии, вторичный ее проявлений, заноса высокого потенциала через надземные металлические коммуникации и защиту от статического электричества сооружений проектируемых ГРПШ-13-2В-У1.

Внутриплощадочные сети газопровода среднего давления (с. Кок-уй)

Точка врезки: Газопровод среднего давления после ГРПШ-13-2В-У1, Рраб.= 0,3 МПа, $\varnothing 57$ мм.

Проектом предусмотрено:

Строительство газопровода среднего давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм, $\varnothing 40 \times 3,7$ мм.

Глубина заложения стального газопровода не менее 1,2 м.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленового газопровода составляет 2,8.

Наружный газопровод среднего давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб $\varnothing 57 \times 3,5$ по ГОСТ 10704-91, $\varnothing 32 \times 2,8$ по ГОСТ 3262-75.

Предусмотреть устройство под газопровод основания из мягкого грунта толщиной не менее 10 см.

Засыпка газопровода основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 см.

Для редуцирования газа с среднего давления (0,3 МПа) на низкое (до 0,003 МПа) и автоматическое поддержание заданного выходного давления предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 и ГРПШ-04-2У-1.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01-2011:

- Подземный полиэтиленовый газопровод природного газа давлением - св. 0,005 до 0,3 МПа включ. в объеме 50% (но не менее одного стыка)
- Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка)

После монтажа газопровод подвергается испытанию:

Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления св. 0,005 до 0,3 МПа подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Надземный стальной газопровод среднего давления св. 0,3 до 0,6 МПа подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», и технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Антикоррозийная защита газопровода:

- Надземной части - краски ПФ-115 (желтого цвета) в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Внутриплощадочные сети газопровода среднего давления (с. Жиренкопа)

Точка врезки: Газопровод среднего давления после ГРПШ-13-2В-У1, $P_{раб.} = 0,3$ МПа, $\varnothing 57$ мм.

Проектом предусмотрено:

Строительство газопровода среднего давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм, $\varnothing 40 \times 3,7$ мм.

Глубина заложения стального газопровода не менее 1,2 м.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленового газопровода составляет 2,8.

Наружный газопровод среднего давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) из стальных труб $\varnothing 57 \times 3,5$ по ГОСТ 10704-91, $\varnothing 32 \times 2,8$ по ГОСТ 3262-75.

Предусмотреть устройство под газопровод основания из мягкого грунта толщиной не менее 10 см.

Засыпка газопровода основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 см.

Для редуцирования газа с среднего давления (0,3 МПа) на низкое (до 0,003 МПа) и автоматическое поддержание заданного выходного давления предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01-2011:

- Подземный полиэтиленовый газопровод природного газа давлением - св. 0,005 до 0,3 МПа включ. в объеме 50% (но не менее одного стыка)
- Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка)

После монтажа газопровод подвергается испытанию:

Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления св.0,005 до 0,3 МПа подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Надземный стальной газопровод среднего давления св.0,3 до 0,6 МПа подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», и технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Антикоррозионная защита газопровода:

- Надземной части - краски ПФ-115 (желтого цвета) в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Внутриплощадочные сети газопровода низкого давления (с. Кок-уй)

Точка врезки: Газопровод низкого давления после ГПРШ-07-2У-1, ГПРШ-04-2У-1 Рраб.= 0,003 МПа, $\varnothing 57$ мм.

Проектом предусмотрено:

Строительство газопровода низкого давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, $\varnothing 90 \times 5,4$ мм, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм, $\varnothing 40 \times 3,7$ мм.

Глубина заложения стального газопровода не менее 1,2 м.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленового газопровода составляет 2,8.

Наружный газопровод низкого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) после выхода из земли (до ГРПШ-07-2У-1) из стальных труб $\varnothing 89 \times 3,0$ мм, по ГОСТ 10704-91, и на выходе из земли для жилых домов $\varnothing 32 \times 2,8$ мм, по ГОСТ 3262-75.

Предусмотреть устройство под газопровод основания из мягкого грунта толщиной не менее 10 см.

Засыпка газопровода основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 см.

Для редуцирования газа со среднего давления (0,3 МПа) на низкого (до 0,003 МПа) и автоматическое поддержание заданного выходного давления предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 и ГРПШ-04-2У-1.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01-2011:

- Подземный полиэтиленовый газопровод природного газа давлением - до 0,005 МПа включ. в объеме 10% (но не менее одного стыка)
- Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка)

После монтажа газопровод подвергается испытанию:

Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления до 0,005 МПа включ. подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Надземный стальной газопровод высокого давления до 0,005 МПа включ. подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», и технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Антикоррозийная защита газопровода:

- Надземной части - краски ПФ-115 (желтого цвета) в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Внутриплощадочные сети газопровода низкого давления (с. Жиренкопа)

Точка врезки: Газопровод низкого давления после ГПРШ-07-2У-1, Р_{раб.} = 0,003 МПа, $\varnothing$ 57 мм.

Проектом предусмотрено:

Строительство газопровода низкого давления выполнено в подземном исполнении из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, $\varnothing$ 90×5,4 мм, $\varnothing$ 63×3,8 мм, $\varnothing$ 40×3,7 мм.

Глубина заложения стального газопровода не менее 1,2м.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Коэффициент запаса прочности полиэтиленового газопровода составляет 2,8.

Наружный газопровод низкого давления прокладывается в надземном исполнении (на опорах) после выхода из земли (до ГРПШ-07-2У-1) из стальных труб $\varnothing$ 89×3,0мм, по ГОСТ 10704-91, и на выходе из земли для жилых домов $\varnothing$ 32×2,8мм, по ГОСТ 3262-75.

Предусмотреть устройство под газопровод основания из мягкого грунта толщиной не менее 10 см.

Засыпка газопровода основания из мягкого грунта толщиной не менее 20 см.

Для редуцирования газа со среднего давления (0,3 МПа) на низкого (до 0,003МПа) и автоматическое поддержание заданного выходного давления предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1.

Контроль сварных стыков физическим методом в соответствии СН РК 4.03-01-2011:

- Подземный полиэтиленовый газопровод природного газа давлением - до 0,005 МПа включ. в объеме 10% (но не менее одного стыка)
- Надземные и внутренние газопроводы природного газа - в объеме 5% (но не менее одного стыка)

После монтажа газопровод подвергается испытанию:

Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления до 0,005 МПа включ. подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Надземный стальной газопровод высокого давления до 0,005 МПа включ. подвергается испытанию:

- На герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», и технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Антикоррозионная защита газопровода:

- Надземной части - краски ПФ-115 (желтого цвета) в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Технико-экономические показатели проекта

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	Количество газифицируемых объектов с. Кок-уй:	шт.	90	
	– жилые дома	шт.	85	
	– акимат	шт.	1	
	– клуб	шт.	1	
	– школа	шт.	1	
	– контора	шт.	1	
	– пожарное депо	шт.	1	
2	Количество газифицируемых объектов с. Жиренкопа	шт.	180	
	– жилые дома	шт.	169	
	– дом культура	шт.	1	
	– магазин	шт.	1	
	– Казактелеком	шт.	1	
	– кафе «Нур-ай»	шт.	1	
	– магазин	шт.	1	
	– магазин	шт.	1	
	– детский сад	шт.	1	
	– амбулатория	шт.	1	
	– школа	шт.	1	
	– акимат	шт.	1	
	– сквер мавзолеей	шт.	1	
3	Газорегуляторный пункт ГПРШ-15-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-80В с, (для с. Жиренкопа и с. Кок-уй)	шт.	1	
4	Газорегуляторный пункт ГПРШ-13-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с, (для с. Жиренкопа)	шт.	1	
5	Газорегуляторный пункт ГПРШ-13-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с, (для с.Кок-уй)	шт.	1	
6	Газопровод высокого давления 0,85 МПа Стальной газопровод			
	-Труба стальная электросварная электросварная Ø89×4,0мм	км	0,003	
	-Труба стальная электросварная электросварная Ø89×4,0мм (изоляция весьма усиленная)	км	0,005	
7	Газопровод высокого давления 0,6 МПа ПЭ100 SDR11			
	Труба стальная электросварная электросварная Ø273×7,0мм	км	0,096	
	Труба стальная электросварная электросварная Ø159×6,0мм	км	0,024	
	Труба стальная электросварная электросварная Ø108×4,0мм	км	0,020	
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. Ø250×22,7мм	км	88,910	
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. Ø160×14,6мм	км	18,790	
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. Ø110×10,0мм	км	14,984	
8	№1 Переход подземного газопровода высокого давления через р.Кобда, методом ГНБ -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. Ø250×22,7мм	км	0,200	
	№2 Переход подземного газопровода высокого давления через р.Кобда, методом ГНБ -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. Ø250×22,7мм	км	0,240	
	№3 Переход подземного газопровода высокого давления через дорогу Жиренкопа-Кобда, методом ГНБ -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. Ø250×22,7мм	км	0,100	
	№4 Переход подземного газопровода высокого давления через грейдер на Курсай, методом ГНБ -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. Ø250×22,7мм	км	0,100	
	№5 Переход подземного газопровода высокого давления через реку Туманша, методом ГНБ	км	0,100	

	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. ø250×22,7мм			
	№6 Переход подземного газопровода высокого давления через реку Карабулаксай, методом ГНБ	км		
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. ø250×22,7мм		0,200	
	№7 Переход подземного газопровода высокого давления через грейдерную дорогу на с.Жиренкопа, методом ГНБ	км		
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. ø160×14,60мм		0,050	
	№8 Переход подземного газопровода высокого давления через реку Кобда, методом ГНБ	км		
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. ø160×14,6мм		0,200	
	№9 Переход подземного газопровода высокого давления через грейдерную дорогу, методом ГНБ	км		
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. ø160×14,6мм		0,100	
	№10 Переход подземного газопровода высокого давления через грейдерную дорогу на с.Кок уй, методом ГНБ	км		
	-труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. ø110×10,0мм		0,050	
9	Газопровод среднего давления 0,3 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Кок-уй)			
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø63×3,8мм	км	2,380	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø40×3,7мм	км	0,885	
	-труба стальная надземный ø57×3,5мм	км	0,009	
	-труба стальная надземный ø32×2,8мм	км	0,015	
10	Газорегуляторный пункт ГПРШ-07-2У1 с регулятором РДНК-50/1000 (для с.Кок-уй)	шт.	1	
	Газорегуляторный пункт ГПРШ-04-2У1 с регулятором РДНК-400 (для с.Кок-уй)	шт.	2	
11	Газопровод среднего давления 0,3 МПа ПЭ100 SDR17 (с. Жиренкопа)			
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø63×3,8мм	км	1,564	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø40×3,7мм	км	0,486	
	-труба стальная надземный ø57×3,5мм	км	0,015	
	-труба стальная надземный ø32×2,8мм	км	0,030	
12	Газорегуляторный пункт ГПРШ-07-2У1 с регулятором РДНК-50/1000 (для с.Жиренкопа)	шт.	4	
13	Газопровод низкого давления 0,003 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Кок-уй)			
	-труба стальная надземный ø89×3,0мм	км	0,009	
	-труба стальная надземный ø32×2,8мм	км	0,255	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø90×5,4мм	км	1,899	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø63×3,8мм	км	2,090	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø40×3,7мм	км	2,875	
14	Газопровод низкого давления 0,003 МПа ПЭ100 SDR17 (с. Жиренкопа)			
	-труба стальная надземный ø89×3,0мм	км	0,012	
	-труба стальная надземный ø32×2,8мм	км	0,507	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø200×11,9мм	км	1,190	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø160×9,5мм	км	0,670	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø90×5,4мм	км	1,530	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø63×3,8мм	км	6,836	
	-труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. ø40×3,7мм	км	1,076	
15	Общая протяженность газопровода	км	152,0	
16	Защита подземных коммуникаций от электрохимической коррозии			ПЭ газопроводу не требуется

2.2. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности

Выбор земельного участка для прокладки газопровода произведена безальтернативным вариантом из условия расположения источника газоснабжения и газифицируемых населенных пунктов.

Исследования и расчеты, проведенные в рамках подготовки отчета показывают, что все этапы намечаемой деятельности, предлагаемые к реализации в данном варианте, соответствуют законодательству Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды.

В связи с чем отсутствуют обстоятельства, влекущие невозможность применения данного варианта реализации намечаемой деятельности.

2.3. Место расположения проектируемых объектов

Участок строительства газопровода расположен в Кобдинском районе Актюбинской области. Точка подключения предусмотрена от газопровода высокого давления II-категории после ГРПШ-15-2В-У1, Рраб.= 0,6 МПа, ø89 мм в районе села Кобда.

Согласно СП РК 2.04-01-2017 "Строительная климатология":

- Климатический район по условиям строительства - III
- Климатический подрайон B
- Температура наружного воздуха в °C:
 - Многолетняя среднегодовая температура воздуха от +5,1;
 - Абсолютный минимум может достигать -48,5;
 - Расчетная температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 -37;
 - Расчетная температура самой холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 от -34,2;
 - Значения максимальных температур воздуха могут достигать +42,9;
 - Средняя максимальная температура наиболее теплого месяца (июля) от +29,9;
- Снеговая нагрузка – II район, 1,2 кПа (120 кгс/м²).
- Ветровой напор – III район, 0,56 кПа (57 кгс/м²).
- Район по толщине стенки гололеда – IV
- Сейсмичность района (СП РК 2.03-30-2017), - 5 баллов (ОСЗ-2475).

Территория воздействия:

- с. Көк үй Согалинский СО Кобдинский район Актюбинская область;
- с. Жиренқопа Жиренқопинский СО Кобдинский район Актюбинская область.

Ближайшим поверхностным водным объектом является реки Кобда, Туманша, Карабулаксай. Переход подземного газопровода высокого давления через реки Кобда, Туманша, Карабулаксай производится методом горизонтально направленного бурения (ГНБ) от дна реки на глубине 2-х метров.

Переход подземного газопровода высокого давления через р.Кобда, методом ГНБ, ПК7-ПК9 -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. ø315×28,6 мм	км	0,200
Переход подземного газопровода высокого давления через р.Кобда, методом ГНБ, ПК15-ПК17 -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. ø315×28,6 мм	км	0,240
№5 Переход подземного газопровода высокого давления через реку Туманша, методом ГНБ, ПК488- ПК489 -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. ø250×22,7 мм	км	0,100
№6 Переход подземного газопровода высокого давления через реку Карабулаксай, методом ГНБ, ПК696 – ПК698 -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. ø250×22,7 мм	км	0,200
№10 Переход подземного газопровода высокого давления через реку Кобда, методом ГНБ, ПК1034- ПК1036 -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. ø160×14,6 мм	км	0,200

Ближайшие жилые зоны от газопровода высокого давления в с. Жиренкопа на расстоянии 131 м, в с. Кокуй – 136,75 м.

Целевое использование земельного участка: Размещение и эксплуатация газопровода. Площадь участка: 294 га. Срок использования: постоянный.

Исключается риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям.

Автодорога R-83 Кобда-Жиренкопа, относительно расположения проектируемого газопровода расположена на расстояниях 16,5 м северо-восточном направлении и места переходы газопровода высокого давления через автодороги:

Переход подземного газопровода высокого давления через дорогу Жиренкопа-Кобда, методом ГНБ, ПК32-ПК33 -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. $\varnothing 315 \times 28,6$ мм	км	0,100
Переход подземного газопровода высокого давления через грейдер на Курсай, методом ГНБ, ПК181+46,4-ПК182+46,4 -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. $\varnothing 315 \times 28,6$ мм	км	0,100
Переход подземного газопровода высокого давления через грейдерную дорогу на с. Жиренкопа, методом ГНБ, ПК1014+46,5- ПК1014+96,5 -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. $\varnothing 160 \times 14,60$ мм	км	0,050
Переход подземного газопровода высокого давления через грейдерную дорогу, методом ГНБ, ПК1085-ПК1086 -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. $\varnothing 160 \times 14,6$ мм	км	0,100
Переход подземного газопровода высокого давления через грейдерную дорогу на с.Кок уй, методом ГНБ, ПК1362+47,6-ПК1362+97,6 -труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. $\varnothing 110 \times 10,0$ мм	км	0,050

Расстояние до других близлежащих населенных пунктов от проектируемого газопровода высокого давления:

Каракемер	м	740
Кызылжар	м	550
Акраб	м	1100
Ортак	м	9000
Канай	м	900
Жарык	м	3500
Отек	м	12800
Курсай	м	5800
Аксай	м	7100
Кобда	м	150

Карта – схема проектируемого объекта представлена на рис. 2.1.

Ситуационная карта – схема района размещения проектируемого объекта представлена на рис. 2.2.

Координаты, предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности определенные согласно геоинформационной системе на рис. 2.2.

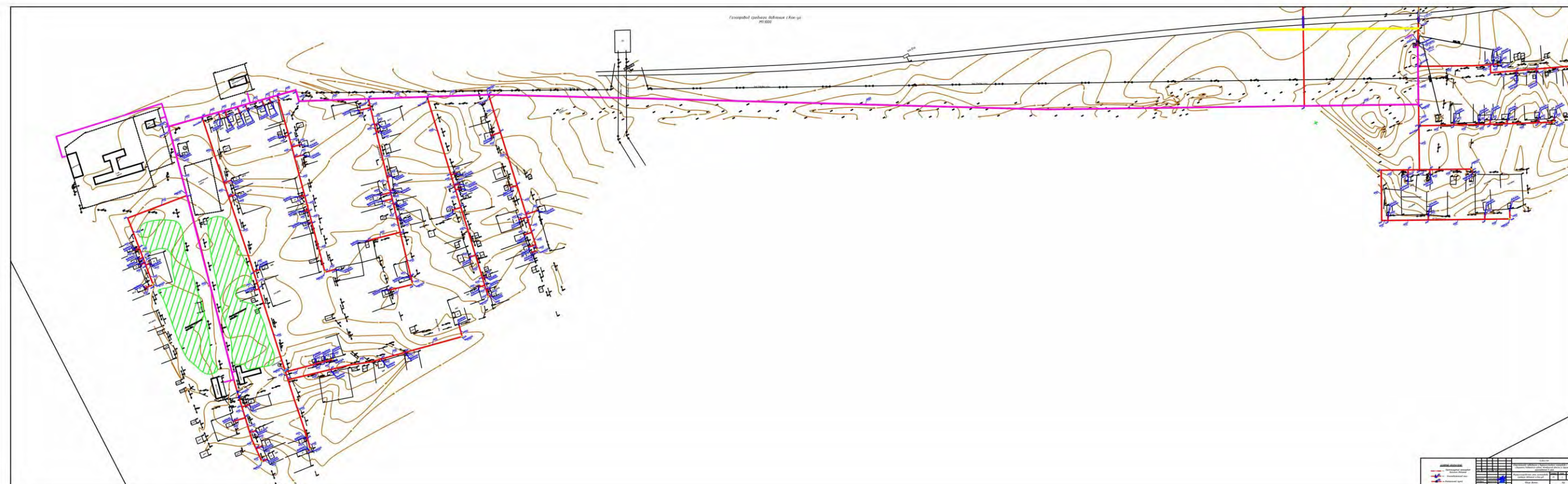
Точки на трассе газопровода	Географические координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1	50° 9'34.75"с.ш.	55°40'32.07"в.д.
2	50° 9'29.87"с.ш.	55°37'42.51"в.д.
3	50°14'42.15"с.ш.	55°30'18.07"в.д.
4	50°18'44.14"с.ш.	55°27'58.24"в.д.
5	50°23'0.03"с.ш.	55°22'15.53"в.д.
6	50°24'49.85"с.ш.	55°17'28.77"в.д.
7	50°28'36.08"с.ш.	55°14'42.10"в.д.
8	50°30'57.85"с.ш.	55°14'26.16"в.д.
9	50°32'31.89"с.ш.	55°12'12.33"в.д.
10	50°33'6.07"с.ш.	55° 9'50.97"в.д.
11	50°33'49.01"с.ш.	55° 9'56.07" в.д.
12	50°34'50.60"с.ш.	55° 7'13.04"в.д.
13	50°39'15.97"с.ш.	55° 3'32.68"в.д.
14	50°41'13.60"с.ш.	55° 0'21.01"в.д.
15	50°50'15.78"с.ш.	54°50'58.53"в.д.
16	50°52'59.81"с.ш.	54°52'3.89"в.д.
17	50°53'1.35"с.ш.	54°50'56.48"в.д.
18	50°54'45.66"с.ш.	54°46'25.39"в.д.
19	50°54'36.58"с.ш.	54°45'22.99"в.д.
20	50°57'8.61"с.ш.	54°39'14.89"в.д.
21	50°57'41.64"с.ш.	54°36'34.79"в.д.

2.3.1. Карта – схема проектируемого объекта Село Жиренкопа



Рис. 2.1

Село Кок уй



Продолжение ит Рис. 2.1

2.3.1. Ситуационная карта – схема проектируемого объекта
Подводящий газопровод высокого давления

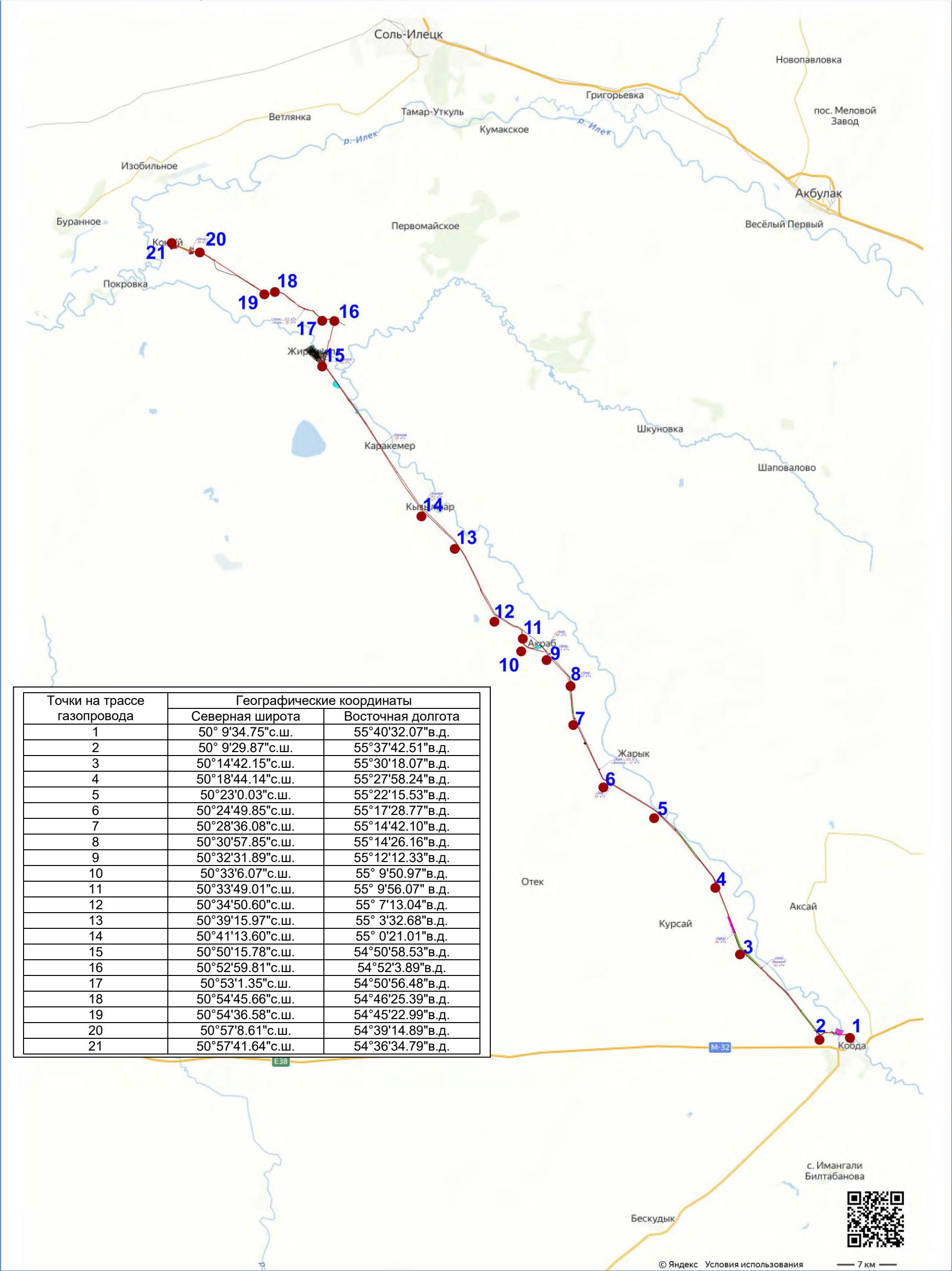


Рис. 2.2

Источники выбросов загрязнения атмосферы на период строительства

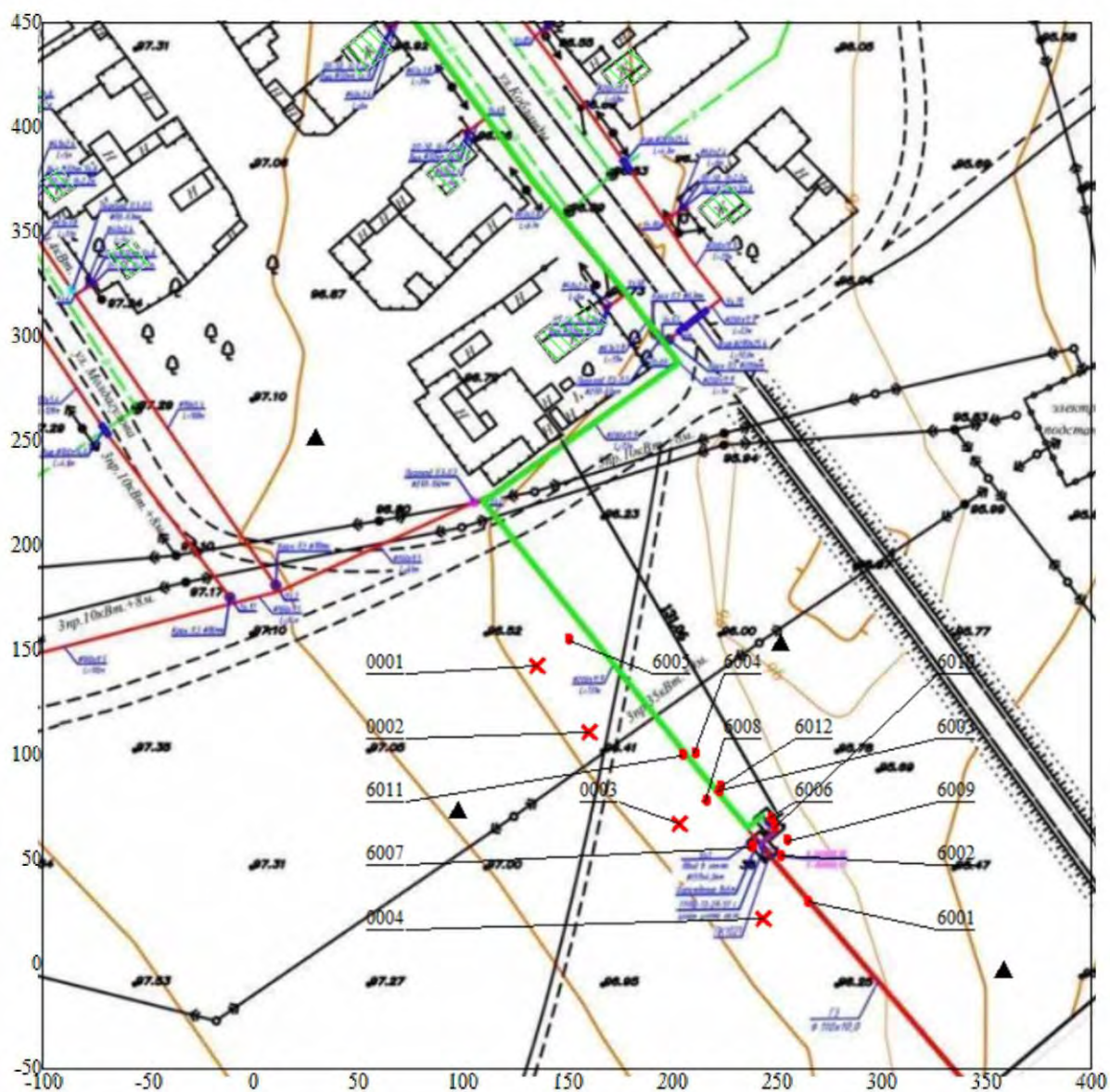


Рис. 2.3

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

Возможные существенные воздействия намечаемой деятельности, возникающие в результате строительства и эксплуатации объектов, предназначенных для осуществления намечаемой деятельности.

Возможные существенные воздействия на атмосферный воздух

Прямое воздействие

Прямое воздействие на атмосферный воздух будет связано с непосредственным выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Прямое воздействие также будет связано с возможностью трансформации некоторых загрязняющих веществ за счет образования групп суммации, распада веществ или способностью давать новые вещества при взаимодействии с другими веществами, что будет влиять на качество воздуха в пределах области воздействия проектируемого объекта (ограничивается границей СЗЗ).

Источники прямого воздействия на атмосферный воздух на период строительства:

Земляные работы, пересыпка пылящих материалов, сварочные, лакокрасочные, гидроизоляционные, транспортные работы и компрессор, электростанция передвижная, котел битумный.

Источники прямого воздействия на атмосферный воздух на период эксплуатации:

– Сбросная свеча.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности воздействия

В соответствии с действующими в РК «Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденную МООН РК приказом N270-о от 29.10.2010 г., прямое воздействие оценивается по пространственным, временным параметрам и его интенсивности, вытекающих из принятых технических решений.

Воздействие на атмосферный воздух оценивается:

При строительно-монтажных работах:

Пространственный масштаб воздействия - локальный (2) – площадь воздействия 0,01-1,0 км² для площадных объектов или на удалении 10-100 м от линейного объекта;

Временной масштаб воздействия – продолжительный (3) продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышает естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух на период строительства будет лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблице 2.1.

Таблица 2.1. Оценка воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	2	локальный
Временной масштаб воздействия	3	продолжительный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	3	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 3 балла – воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га (0,01 км²) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – постоянное воздействие (5) продолжительность воздействия более 3-х лет.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух на период эксплуатации будет лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблице 2.2.

Таблица 2.2. Оценка воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух на период эксплуатации

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воз- действия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	5	постоянный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	5	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 5 баллов – воздействие низкой значимости.

Воздействие на атмосферный воздух характеризуется как долгосрочное, так как прогнозируемый срок эксплуатации проектируемого объекта составляет 15 лет и более.

Анализ принятых в проекте решений, подтвержденных расчетами, показал, что реализация намеченного строительства проектируемых объектов не повлечет за собой существенного ухудшения состояния окружающей природной среды.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на атмосферный воздух при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможные существенные воздействия шума, вибрации

Прямое воздействия

На период строительства источникам шума, вибрации являются источники постоянного шума (ДЭС, компрессоры, передвижные, сварочные агрегаты и т.д.) и периодического (автотранспорт, строительная техника) шума.

На период эксплуатации источниками шума и вибрации являются сбросная свеча ГРПШ.

Источники прямого шумового воздействия при строительстве проектируемых объектов:

- ДЭС;
- Компрессоры;
- Автотранспорт;
- Строительная техника.

На период эксплуатации источниками шума и вибрации на площадке ГРПШ являются сбросная свеча, производится эпизодический.

Проектной документацией предусмотрено использование арматуры и предохранительных клапанов, шумовые характеристики которых не превышают установленных нормативных значений по шуму для рабочей зоны и жилой застройки. Анализ результатов представленных расчетов показал, что при круглосуточном режиме эксплуатации проектируемых объектов основного производства уровни звукового давления в рабочей зоне, в пределах санитарного разрыва и на границе ближайшей жилой застройки не превысят нормативных значений.

К косвенным воздействиям за пределами проектной площадки могут быть отнесены следующие виды воздействий:

Стадия строительства:

- Освещение и визуальные воздействия за пределами территории строительства;

- Шумовое воздействие, создаваемое движением транспорта в ходе строительства.

Стадия эксплуатации:

- Шумовое воздействие, создаваемое в результате работы объектов площадок.

Выполненный в проектных материалах анализ характеристик оборудования показывает, что как на стадии строительства, так и на стадии эксплуатации, на границе ближайших селитебных территорий уровни шума не превысят нормативных уровней, установленных для селитебных территорий.

Комплекс технических и организационных мероприятий позволит обеспечить нормативный уровень шума на рабочих местах и территории строительных и промышленных площадок.

Проектируемый объект не будет оказывать влияния на формирование уровня шума как в пределах санитарного разрыва, так и жилой зоне.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

В соответствии с действующими в РК «Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденными МООН РК приказом N270-о от 29.10.2010 г., прямое воздействие оценивается по пространственным, временным параметрам и его интенсивности, вытекающих из принятых технических решений.

Воздействие физических факторов (шум, вибрация) на окружающую среду оценивается:

Строительство

При строительстве проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия физических факторов на окружающую среду можно оценить, как:

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га (0,01 км²) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – продолжительный (3), продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Интенсивность воздействия физических факторов на окружающую среду - «низкое воздействие» - изменения среды в рамках естественных изменений

(кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Таким образом, воздействие физических факторов на окружающую среду на период строительства будет лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблицы 2.3.

Таблица 2.3. Оценка воздействия физических факторов на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воз- действия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	3	продолжительный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	3	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 3 балла – воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Предусмотренные проектные решения, а также комплекс мероприятий, заложенный в проекте, позволяют утверждать, что воздействие физических факторов на окружающую среду в процессе эксплуатации проектируемых объектов, можно оценить, как:

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га (0,01 км²) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – постоянное воздействие (5), продолжительность воздействия более 3-х лет.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Интенсивность воздействия физических факторов на окружающую среду - «низкое воздействие» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Таким образом, воздействие физических факторов на окружающую среду на период строительства будет лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблицы 2.4.

Таблица 2.4. Оценка воздействия физических факторов на период эксплуатации

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воз- действия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	5	постоянный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	5	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 5 балла – воздействие низкой значимости.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие физических факторов при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможные существенные воздействия накопления отходов и их захоронения

Прямое воздействия

На период строительства строительный отход, жестяные банки из-под краски, огарыши и остатки электродов.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

В соответствии с действующими в РК «Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденными МООН РК приказом N270-о от 29.10.2010 г., прямое воздействие оценивается по пространственным, временным параметрам и его интенсивности, вытекающих из принятых технических решений.

Воздействие накопления отходов и их захоронения на окружающую среду оценивается:

Строительство

При строительстве проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия накопления отходов на окружающую среду можно оценить, как:

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га (0,01 км²) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – временный (2), продолжительность воздействия от 10 суток до 3-х месяцев.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменения среды не выходят за пределы естественных флуктуаций.

Захоронение отходов в рамках намечаемой деятельности не предусматривается.

Интенсивность воздействия накопления отходов на окружающую среду - «низкое воздействие» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Таким образом, воздействие накопления отходов на окружающую среду на период строительства будет лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблицы 2.5.

Таблица 2.5. Оценка воздействия накопления отходов на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воз- действия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	2	временный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	2	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 2 балла – воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Воздействие накопления отходов на период эксплуатации объекта отсутствует.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие накопления отходов при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможные существенные воздействия на поверхностные и подземные воды

Прямое воздействие

К прямым воздействиям на поверхностные и подземные воды относятся те воздействия, которые оказывают непосредственное влияние на режим и качество поверхностных и подземных вод. Прямое воздействие - когда техногенная деятельность приводит к изменениям в водоносных горизонтах, которые используются или могут быть использованы в будущем для добычи подземных вод в указанных выше целях, а также гидравлически связанных с ними смежных водоносных горизонтов.

Основными видами прямых антропогенных нагрузок на водные ресурсы являются: использование воды на хозяйственно – питьевые нужды населения, ее использование в сельском хозяйстве и в промышленности, а также сброс сточных вод от различных хозяйствующих предприятий и жилищно-коммунального комплекса.

Прямые воздействия на поверхностные и подземные воды в рамках строительства и эксплуатации отсутствуют, так как все образуемые сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом по договору с услугодателем.

Косвенное воздействие

К косвенным воздействиям относятся те воздействия, которые оказывают влияние на водные ресурсы при техногенной деятельности, не связанной с непосредственным отбором подземных вод или сбросом вод в недра. Поступление вод в водоносный горизонт при фильтрационных утечках из водонесущих коммуникаций.

Косвенные источники загрязнения подземных вод на период строительства:

- Фильтрационные утечки из системы сбора и утилизации стоков;
- Возможные утечки топлива и масел от техники в местах скопления автотранспорта.

Косвенные источники загрязнения подземных вод на период эксплуатации: отсутствует.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

В соответствии с действующими в РК «Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденную МООН РК приказом N270-о от 29.10.2010 г., прямое воздействие оценивается по пространственным, временным параметрам и его интенсивности, вытекающих из принятых технических решений.

Воздействие на поверхностные и подземные воды:

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

Строительство

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га (0,01 км²) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – продолжительный (3), продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Интенсивность воздействия на подземные воды будет - «низкое воздействие» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на подземные воды на период строительства будут лежать в диапазоне низкой значимости, согласно таблице 2.7.

Таблица 2.7. Оценка воздействия проектируемых работ на подземные воды на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	3	продолжительный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	3	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 3 балла – воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Грунтовые воды в период проведения инженерно-геологических изысканий вскрыты на глубине 2,0м.

Переход подземного газопровода высокого давления через реки Кобда, Туманша, Карабулаксай производится методом горизонтально направленного бурения (ГНБ).

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на подземные воды при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможные существенные воздействия на недра

Прямое воздействие

На период строительства

Воздействия на недра и связанные со строительством развития экзогенных геологических процессов не ожидается. На период строительства работы по подготовке и обустройству площадки будут связаны с воздействием, главным образом, на поверхностный слой земли и будут распространяться по глубине: движение техники.

На период эксплуатации

Прямые воздействия на недра на период эксплуатации отсутствуют.

Косвенное воздействие

На период строительства и эксплуатации

проектируемого объекта, с учетом предусмотренных мероприятий, воздействия на геологическую среду (недра) не ожидается. Согласно принятым проектным решениям при эксплуатации проводится сбор и утилизация всех видов сточных вод и отходов, в соответствии с требованиями РК в области ОЗТОС (охрана здоровья труда и окружающей среды), что минимизирует их возможное воздействие на дневную поверхность и недра. Других источников воздействия намечаемой деятельности на недра не ожидается.

Таким образом, на период строительства и эксплуатации объекта, косвенные воздействия на геологическую среду (недра) не ожидается.

Воздействие на недра:

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

Строительство

На период строительства объекта ожидаются следующие показатели воздействия на недра:

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га (0,01 км²) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – продолжительный (3) продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Интенсивность воздействия на недра оценивается как «незначительная» - изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению.

Таким образом, воздействие проектируемых работ на недра на период строительства будет лежать в диапазоне низкой значимости, согласно таблицы 2.9.

Таблица 2.9. Оценка воздействия проектируемых работ на недра на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воз- действия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	1	точечный
Временной масштаб воздействия	3	продолжительный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	3	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 3 балла – воздействие низкой значимости.

Эксплуатация

Воздействие на недра на период эксплуатации объекта отсутствует.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на недра при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможные существенные воздействия на земельные ресурсы

Прямое воздействие

Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта заключается в изъятии земель под строительство.

Косвенное воздействие

Косвенное влияние распространяется на значительно большие расстояния и проявляется в осаднениях газов, пыли и химических веществ, деформации поверхности, повреждении растительного покрова, снижении продуктивности сельскохозяйственных угодий, животноводства, изменении химического состава и динамики движения поверхностных и грунтовых вод.

В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что косвенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности, не предвидится.

Трансграничное воздействие

Трансграничное воздействие на земли при строительстве и эксплуатации объекта отсутствует.

Возможное существенное воздействие на ландшафты

В результате отвода земель под строительство объекта часть проектируемых сооружений (например, объекты транспорта) непосредственно затронут периферию

жилых зон. Однако, в совокупности это не приведет к существенной трансформации и фрагментации местного ландшафта.

В результате строительства объекта краткосрочные (в период строительства) и долгосрочные отрицательные визуальные воздействия на ландшафты будут несущественными для местного населения, поскольку объекты строительства расположены вне зон прямой видимости со стороны ближайших жилых и рекреационных территорий.

Таким образом, реализация проектных решений не окажет существенных воздействий на ландшафты.

Возможные существенные воздействия на почвенный покров

Прямое воздействие

Прямое воздействие на почвенный покров при строительстве проектируемых объектов:

- Изъятие земель для строительства;
- Нарушение и повреждение земной поверхности, механические нарушения почвенного покрова;
- Дорожная депрессия;
- Нарушения естественных форм рельефа.

Прямое воздействие на почвенный покров при эксплуатации проектируемых объектов:

- Механическое воздействие на почвенный покров (движение автотранспорта, строительно-монтажные работы).
- Степень обусловленных этими работами нарушений будет зависеть от тщательности при их проведении, а также своевременности устранения возможных загрязнений и, как ожидается, не превысит уровня предшествующих воздействий.

Косвенное воздействие

Косвенное воздействие на почвенный покров при строительстве проектируемых объектов:

- Сокращение пастбищных площадей в результате строительства дорог.

Косвенное воздействие на почвенный покров при эксплуатации проектируемых объектов:

- Отсутствуют.

Пространственные, временные параметры и параметры интенсивности прямого воздействия

В соответствии с действующими в РК «Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденную МООС РК приказом N270-о от 29.10.2010 г., прямое воздействие оценивается по пространственным, временным параметрам и его интенсивности, вытекающих из принятых технических решений.

Воздействие на почвенный покров оценивается:

Строительство

При строительстве проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия на почвенный покров можно оценить, как:

Пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее 1 га (0,01 км²) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта.

Временной масштаб воздействия – продолжительный (3) продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года.

Интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительный (1) – изменение среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов на почвенный покров на период строительства будут лежать в диапазоне средней значимости, согласно таблице 2.10.

Таблица 2.10. Оценка воздействия проектируемых работ на почвенный покров на период строительства

Показатели воздействия	Балл	Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)
Пространственный масштаб воздействия	2	локальный
Временной масштаб воздействия	3	продолжительный
Интенсивность воздействия	1	незначительный
Интегральная оценка	3	Воздействие низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Интегральная оценка воздействия составит 3 балла – воздействие низкой значимости.

3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНЫХ УСЛОВИЙ И СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

3.1. Климатические условия

Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Температурный контраст между воздушными массами сезона невелик, что обуславливает ясную погоду или погоду с незначительной облачностью.

Климатическая характеристика исследуемого района приводится согласно пункта 3.1 СП РК 2.04-01-2017 по метеостанции Актобе.

По климатическому районированию для строительства – зона IIIB.

По снеговым нагрузкам в соответствии с НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017– III зона.

По базовой скорости ветра – III зона.

По толщине стенки гололёда - IV зона.

Толщина стенки гололёда: - 15 мм на высоте 200 м; - 35 мм на высоте 300 м;
- 45 мм на высоте 400 м; - 60 мм на высоте 500 м.

Зона влажности 3 – сухая.

Таблица 3.1

Климатические параметры холодного периода года

пункт	Температура воздуха					
	абсолютная минимальная	наиболее холодных суток обеспеченностью		наиболее холодной пятидневки обеспеченностью		обеспеченностью 0,94
	1	2	3	4	5	6
Актобе	-48,5	-37,0	-32,9	-34,2	-29,9	-18,2

продолжение

пункт	Средние продолжительность (сут.) и температура воздуха (°C) периодов со средней суточной температурой воздуха, °C, не выше						Дата начала и окончания отопительного периода (период с температурой воздуха не выше 8 °C	
	0		8		10			
	продолжи-тельность	темпера-тура	продолжи-тельность	темпера-тура	продолжи-тельность	темпера-тура		
	7	8	9	10	11	12	начало	конец
	Актобе	149	-8.4	199	-6.2	210	-4.2	04.10

продолжение

пункт	Среднее число дней с оттепелью за декабрь-февраль	Средняя месячная относительная влажность, %		Среднее количество (сумма) осадков за ноябрь-март, мм	Среднее месячное атмосферное давление на высоте установки барометра за январь, гПа
		в 15 час. наиболее холодного месяца (января)	за отопительный период		
	15	16	17	18	19
Актобе	2	75	78	131	996.2

продолжение

пункт	Ветер			
	преобладающее направление за декабрь-февраль	средняя скорость за отопительный период, м/с	максимальная из средних скоростей по румбам в январе, м/с	среднее число дней со скоростью ≥ 10 м/с при отрицательной температуре воздуха
	20	21	22	23
Актобе	Ю	2.5	7.3	4

Таблица 3.2

Климатические параметры тёплого периода года

пункт	Атмосферное давление на высоте установки барометра, гПа		Высота барометра над уровнем моря, м	Температура воздуха обеспеченностью, °С			
	среднее	среднее		0,95	0,96	0,98	0,99
	месячное за июль	за год					
	1	2	3	4	5	6	7
Актобе	984.1	992.5	219.1	28.3	29.1	31.6	33.5

продолжение

пункт	Температура воздуха, °С		Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее тёплого месяца (июля), %	Среднее количество (сумма) осадков за апрель-октябрь, мм
	средняя	максимальная		
	наиболее тёплого	абсолютная		
	8	9	10	11
Актобе	29.9	42.9	37	202

продолжение

пункт	Суточный максимум осадков за год, мм		Преобладающее направление ветра (румбы) за июнь-август	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам в июле, м/с	Повторяемость штилей за год, %
	средний из	наибольший из			
	максимальных	максимальных			
	12	13	14	15	16
Актобе	27	59	СЗ	1.6	17

Таблица 3.3

Средняя суточная и максимальная амплитуды температуры воздуха в июле

пункт	Амплитуды температуры воздуха в июле, °С	
	средняя суточная	максимальная
Актобе	13,9	24,1

Таблица 3.13

Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

пункт	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Актобе	-13.3	-12.9	-5.7	7.0	15.2	20.7	22.8	20.5	14.0	5.2	-3.3	-9.6	5.1

Таблица 3.4

Средняя за месяц и год амплитуды температура воздуха

пункт	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Актобе	5.2	5.8	6.2	7.1	7.0	6.7	6.8	7.2	6.9	6.3	5.4	4.9	6.3

Таблица 3.5

Среднее за год число дней с температурой воздуха ниже и выше заданных пределов

пункт	Среднее число дней с минимальной температурой воздуха равной и ниже			Среднее число дней с максимальной температурой воздуха равной и ниже		
	-35 °С	-30 °С	-25 °С	25 °С	30 °С	34 °С
Актобе	0.5	3.5	14.6	92.6	43.6	14.5

Глубина нулевой изотермы в грунте, максимум обеспеченностью 0,90 больше 200 см; 0,98 больше 250 см.

Таблица 3.6

Средняя за месяц и год относительная влажность, %

пункт	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Актобе	81	79	79	66	57	54	55	54	58	69	80	82	68

Таблица 3.7

Снежный покров

пункт	Высота снежного покрова, см			Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова, дни
	средняя из наибольших декадных за зиму	максимальная из наибольших декадных	максимальная суточная за зиму на последний день декады	
Актобе	32.7	65.0	35.0	134.0

Таблица 3.8

Среднее число дней с атмосферными явлениями за год

пункт	Пыльная буря	Туман	Метель	Гроза
Актобе	8.5	18	26	21

Таблица 3.9

Средняя за месяц и за год продолжительность солнечного сияния, часы

пункт	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Актобе	77	118	167	223	306	328	332	292	221	134	73	55	2326

Таблица 3.10

Средняя величина суммарной солнечной радиации на горизонтальную и вертикальные поверхности при действительных условиях облачности I, МДж/м², за отопительный период

пункт	Горизонтальная поверхность	Вертикальные поверхности с ориентацией на				
		С	СВ/СЗ	В/З	ЮВ/ЮЗ	Ю
Актобе	1736	860	964	1322	1855	2106

Таблица 3.11

Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара

пункт	Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара, гПа												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Актобе	1,9	2,0	3,3	6,1	8,5	11,0	12,8	11,2	8,2	5,8	4,1	2,6	6,5

Таблица 3.12

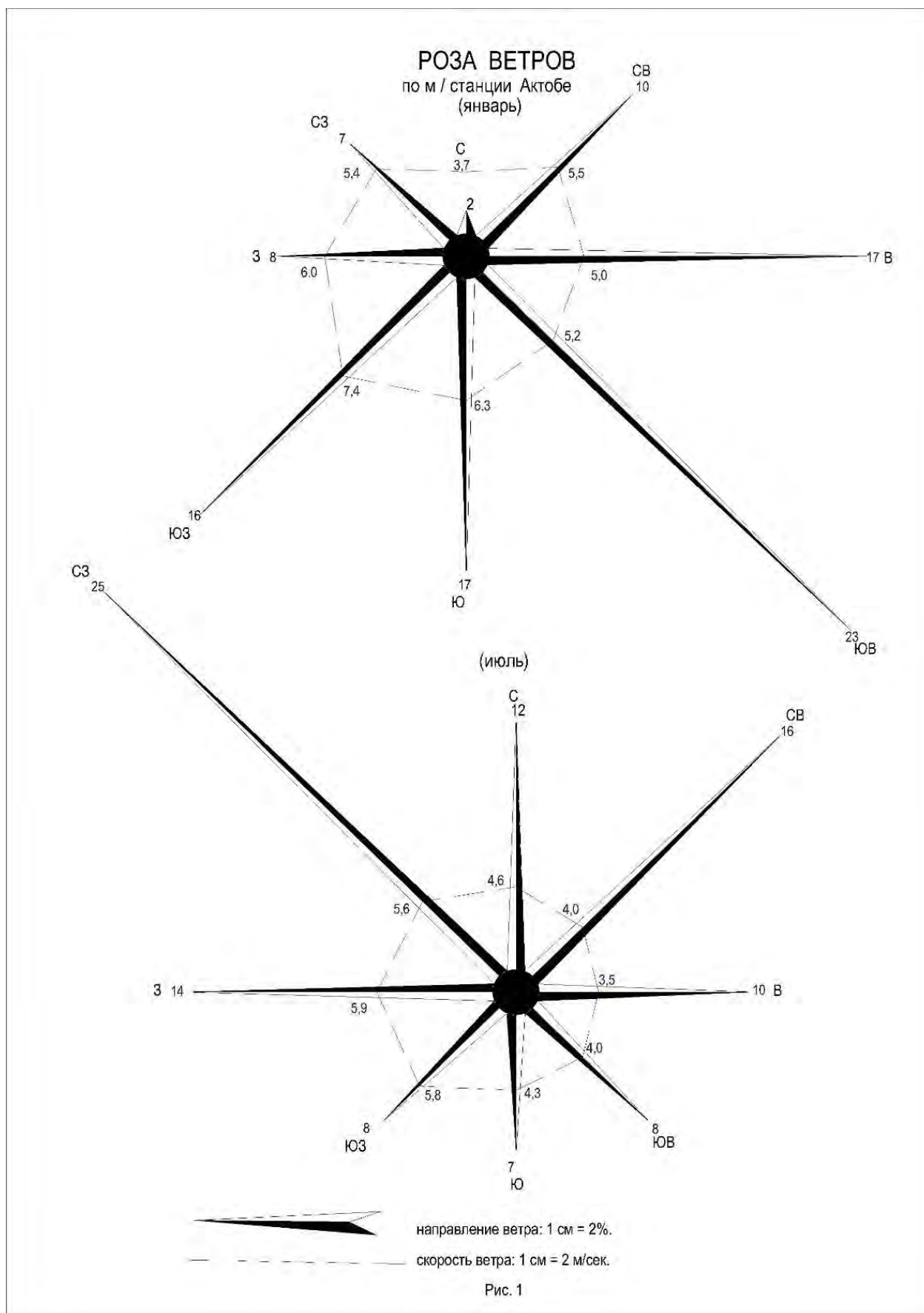
Нормативная глубина промерзания грунтов

Нормативная глубина промерзания грунта суглинок и глин	154 см
- для супесей, песков мелких и пылеватых	187 см
- для песков гравелистых крупных и средней крупности	201 см
- для крупнообломочных грунтов	227 см

**Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия
рассеивания вредных веществ в атмосфере по Кобдинскому району
Актюбинской области**

Таблица 3.13

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	29.9
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному гр-ку), Т, °С	-13.3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	7.0
СВ	13.0
В	13.0
ЮВ	16.0
Ю	12.0
ЮЗ	12.0
З	11.0
СЗ	16.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	5.7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	8.0



3.1. Современное состояние почв

Район строительства расположен в природной зоне теплых сухих степей с характерными для них почвенно-растительными ассоциациями.

Преимущественное распространение в районе имеют комплексы степных малогумусных каштановых почв, практически повсеместно представленных двумя подтипами – нормальными легкими каштановыми и светло-каштановыми почвами. По механическому составу почвы сложены легкосуглинистыми и супесчаными разностями. Почвообразующими породами для данного типа почв являются супесчаные и суглинистые аллювиальные и элювиально-делювиальные четвертичные отложения.

Каштановые и светло-каштановые почвы на участках пониженных высотных отметок рельефа встречаются в комплексе с солонцами в различных процентных соотношениях. Солонцы характеризуются высокой степенью засоления и низким плодородием. Мощность почвенно-растительного слоя не превышает 0,20 м.

В долинах балок и логов очень незначительное распространение имеют комплексы каштановых среднесмытых, луговых и лугово-каштановых и светло-каштановых почв, а также овражно-балочные и пойменно-луговые светлые солончаковые почвы легкосуглинистого и супесчаного механического состава с различной степенью гумусированности.

Почвенный покров территории сформировался в условиях волнистой равнины под комплексом травянистой полынно-ковыльно-типчаковой растительности. Преобладающим является типчак. Растительный покров на светло-каштановых почвах представлен полынно-злаковыми ассоциациями с бедным видовым составом разнотравья.

3.2. Поверхностные и подземные воды

Поверхностные и подземные воды являются одним из важнейших компонентов окружающей среды и их состояние, зачастую, оказывает решающее влияние на экологическую ситуацию.

3.2.1. Поверхностные воды

Все реки в районе проведения проектируемых работ и прилежащих территорий относятся к бассейну р. Кобда.

Кобда - река, левый приток Илека (бассейн Урала). Берёт начало в западных отрогах Мугоджарских гор, течёт на северо-запад по Подуральскому плато в Актюбинской области. Длина реки составляет 225 км. Площадь водосборного бассейна — 14,7 тыс. км². Основные притоки: с правой стороны в Кобду впадают реки Терсаккан и Тамды, с левой – Саукаин.

Длина русла от начала Большой Кобды до устья составляет 225 км. Если же считать длину от истока Каракобды, значение составляет 363 км. Площадь водосборного бассейна — 14,7 тыс. км². Средний уклон реки составляет 0,4 ‰.

Река в целом мелководна. Русло складывается из чередующихся извилистых и относительно прямолинейных участков. Коэффициент извилистости составляет 1,36. Ширина и глубина Кобды весьма неравномерны. Так, ширина варьируется от 20 до 200-250 м, а глубина - от 0,5-1 м на перекатах до 5-6 м на плёсах. Дно в основном песчаное. Берега подвержены размыву. В низовьях многочисленны протоки и озёра-старицы.

Среднегогодовой расход воды в устье составляет 11 м³/с, объём стока - 0,347 км³/год. Значения расхода воды и объёма стока, измеренные возле села Кобда, составляют 6,23 м³/с и 0,197 км³/год соответственно. В течение года расход воды может изменяться от 650 м³/с в половодье до 3 м³/с в межень.

Питание в основном снеговое. Некоторый вклад в режим питания вносят и грунтовые воды. Половодье, начинающееся в середине апреля, выражено очень ярко: в этот период проходит около 90 % годового стока. Во время летне-осенней межени в отдельные засушливые годы русло в верхнем и среднем течении может прерываться, разбиваясь на отдельные плёсы. Ледостав наступает в конце ноября. Зимой мелководные участки могут промерзнуть до дна.

По принятой классификации водотоки района относятся к малым рекам, по условиям режима к казахстанскому типу с резко выраженным преобладанием стока в весенний период.

В годовом разрезе режим стока большинства водотоков характеризуется высоким весенним половодьем и низкой летней меженью. После окончания весеннего половодья на водотоках наступает летне-осенняя межень: величина стока резко уменьшается, а на многих водотоках сток совсем прекращается, за исключением водотоков, питающихся карьерными водами и родниками. Промерзание рек зимой наблюдается на всех реках территории.

Минерализация воды гидрокарбонатного типа, составляет 500—1000 мг/л.

В период паводков вода часто выходит из берегов, в это же время проходит основная часть наносов. Химический состав растворенных в воде солей в течение года изменяется от преобладания гидрокарбонатов до хлоридов, что обусловлено различной степенью засоленности почв и грунтов, на которых формируются почвенно-поверхностные и русловые воды

3.2.2. Подземные воды

Описываемый район расположен в восточной части Прикаспийской впадины, выполненной мощной толщей осадочных пород. В гидрогеологическом отношении - это восточный борт Прикаспийского артезианского бассейна (Урало-Эмбенская система малых артезианских бассейнов).

Основными источниками питания грунтовых вод являются инфильтрация атмосферных осадков и паводковых вод, снеготалые воды, а также подпитывание их из водоносных комплексов альб-сеноманских, реже юрских отложений в местах пересечения долинами рек сводов поднятий куполов.

Режим грунтовых вод аллювиальных отложений находится в тесной взаимосвязи с режимом поверхностных вод. Максимальный уровень наблюдается в апреле-мае в период паводка с постепенным спадом до июля-августа и незначительным подъемом осенью.

Грунтовые воды в период проведения инженерно-геологических изысканий вскрыты на глубине 2,0 м.

3.3. Геологическое строение

3.3.1. Физико-механические свойства грунтов

По результатам бурения в разведанном разрезе выделено три инженерно-геологических элемента.

ИГЭ-1 – Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 м. Объемный вес 1,4 г/см³.

ИГЭ-2 – Суглинок тяжелый коричневого цвета твердой консистенции. Мощность слоя – 1,8 м.

Согласно ГОСТ 25100-2020 грунты участка классифицируются: класс – дисперсные; подкласс – связные; тип – осадочные; подтип – аллювиальные; вид – минеральные; подвид – глинистые грунты.

Средние (нормативные) значения физических свойств грунтов ИГЭ-2:

№ п.п.	Наименование характеристики	Обозначение	Един. измер.	Номер ИГЭ ИГЭ-2
Физические характеристики				
1	Плотность грунта естественная	ρ_n	г/см ³	2,15
2	Плотность скелета грунта	ρ_d	г/см ³	1,89
3	Плотность частиц грунта	ρ_s	г/см ³	2,71
4	Влажность естественная	W	%	14
5	Влажность на границе текучести	W _L	%	31
6	Влажность на границе раскатывания	W _P	%	15
7	Число пластичности	J _P	--	14
8	Показатель текучести	J _L	--	<0
9	Пористость	n	%	30,8
10	Коэффициент пористости	ε	--	0,44
11	Степень влажности	S _r	--	0,87
Механические характеристики				
12	Удельное сцепление (в ест. сост.)	C _n	кПа	20,0
13	Угол внутреннего трения (в ест. сост.)	ϕ_n	град.	16,0
14	Модуль деформации (вод. сост.)	E	МПа	7,0
15	Условное сопротивление	R ₀	кПа	250
Примечание: механические характеристики на грунт приведено в соответствии со СП 5.01-102-2013.				

ИГЭ-3 – Глина легкая коричневого цвета полутвердой консистенции. Мощность слоя – 2,0 м.

Согласно ГОСТ 25100-2020 грунты участка классифицируется: класс – дисперсные; подкласс – связные; тип – осадочные; подтип – аллювиальные; вид – минеральные; подвид – глинистые грунты.

Средние (нормативные) значения физических свойств грунтов ИГЭ-3:

№ п.п.	Наименование характеристики	Обозначение	Един. измер.	Номер ИГЭ ИГЭ-3
Физические характеристики				
1	Плотность грунта естественная	ρ_n	г/см ³	1,95
2	Плотность скелета грунта	ρ_d	г/см ³	1,66
3	Плотность частиц грунта	ρ_s	г/см ³	2,74
4	Влажность естественная	W	%	15
5	Влажность на границе текучести	W _L	%	39
6	Влажность на границе раскатывания	W _P	%	19
7	Число пластичности	J _P	--	20
8	Показатель текучести	J _L	--	<0
9	Пористость	n	%	39,4
10	Коэффициент пористости	ε	--	0,65
11	Степень влажности	S _r	--	0,63
Механические характеристики				
12	Удельное сцепление (в ест. сост.)	C _n	кПа	68,0
13	Угол внутреннего трения (в ест. сост.)	ϕ_n	град.	20,0
14	Модуль деформации (вод. сост.)	E	МПа	22,0
15	Условное сопротивление	R ₀	кПа	450
Примечание: механические характеристики на грунт приведено в соответствии со СП 5.01-102-2013.				

Коррозионная активность грунтов к углеродистой и низколегированной стали высокая, согласно ГОСТ 9.602-2016 (таблица 1).

Коррозионная активность грунтов к свинцовым оболочкам – высокая по показателю органических веществ, к алюминиевым – высокая по содержанию хлор-ионов. По результатам химических анализов коррозионная активность грунтов участка к бетонам марок по водонепроницаемости W4-W8 неагрессивная, а на арматуру в железобетонных конструкциях неагрессивная по содержанию сульфатов и хлоридов.

4. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА

Газопроводы относятся к объектам повышенного риска. Их опасность определяется совокупностью опасных производственных факторов процесса транспортировки и опасных свойств перекачиваемой среды.

Отказы в эксплуатации линейной части газопроводов высокого давления можно классифицировать по следующим видам:

- Внешние антропогенные воздействия;
- Качество производства труб;
- Качество строительно-монтажных работ;
- Конструктивно-технологические факторы;
- Природные воздействия;
- Эксплуатационные факторы;
- Дефекты труб и оборудования, сварных швов;
- Неправильные действия персонала;
- Повреждения труб по причине вмешательства посторонних лиц.

Отказы по причине плохого качества труб, плохого качества СМР и недостатков в конструкции оборудования, как правило, выявляются в первые годы эксплуатации газопровода высокого давления.

Длительная эксплуатация трубопроводов приводит к увеличению вероятности усталостного разрушения труб и оборудования. С учетом этих факторов, вероятность отказов, связанных с износом оборудования и труб не исключается.

4.1. Сценарии развития аварий

4.1.1. Аварии на линейной части

Линейная часть распределительных газопроводов является потенциальным источником взрывопожароопасности со значительным энергетическим потенциалом и масштабами негативного воздействия на окружающую среду. В связи с этим особое значение приобретает исследование масштабов распространения поражающих факторов в окружающем пространстве, а также расчет показателей риска для людей в полосе прохождения трассы (зонирование территорий).

Наиболее опасным, с точки зрения последствий, является гильотинный разрыв газопровода, при котором могут реализоваться следующие сценарии:

Сценарий 1: Гильотинный разрыв газопровода → образование теплового поля от огневого шара, возникающего на начальной стадии истечения газа из разрушенного трубопровода (не более 1 минуты после разрушения) (с вероятностью $Q_{ОШ}$);

Сценарий 2: Гильотинный разрыв газопровода → образование струевых факелов при выбросе грунта в форме котлована ($Q_{КФ}$);

Сценарий 3: Гильотинный разрыв газопровода → образование струевых факелов при симметричном осевом расположении разрушенных участков трубы, приподнятых над поверхностью земли без образования воронки выброса в форме котлована ($Q_{СФ}$);

Сценарий 4: Гильотинный разрыв газопровода → образование струевых факелов при ассиметричном осевом расположении разрушенных участков трубы ($Q_{АСФ}$);

Сценарий 5: Разрушение газопровода в результате «физического взрыва»

Сценарий 6: Разрушение газопровода → выброс газа → возгорание ГПВС.

4.1.2. Аварии на площадочных объектах

Аварии на объектах газотранспортных предприятий могут быть связаны не только с разрушениями газопроводов, но и с утечками газа и его взрывным сгоранием

внутри различных технологических блоков (редуцирования и измерения расхода газа на ГРПШ и др).

Сценарий 7. Разгерметизация БРГ (Блок редуцирования газа) (технологического трубопровода) на территории ГРПШ → возгорание газа → воздействие избыточного давления и теплового излучения → загрязнение окружающей среды.

4.1.3. Оценка воздействия чрезвычайных ситуаций на окружающую и социально- экономическую среды

Для оценки воздействия на природную среду взяты случаи максимальных аварий с наиболее тяжкими последствиями.

Таблица 4.1 - Оценка воздействия на природную среду

№	Компонент	Аварийные ситуации	
		Выброс газа	Выброс газа с последующим воспламенением
1	Атмосферный воздух	Значительные концентрации углеводородов в воздухе. Однако данные концентрации неустойчивы и при сильном ветре быстро снижаются до приемлемого уровня. Воздействие сильное, но кратковременное и локальное по масштабу.	Воздействие сильное, но кратковременное и локальное по масштабу.
2	Подземные воды	Нет	Возможно попадание в подземные воды сажи и других продуктов сгорания растительности, почвы и сооружений. Воздействие умеренное по интенсивности, кратковременное и локальное по масштабу.
3	Почвы	Нет	Верхние слои почвы подвергнутся интенсивному тепловому воздействию и будут загрязнены продуктами сгорания.
4	Растительность и животный мир	Возможна гибель части животных, оказавшихся в зоне повышенных концентраций газа, особенно мелких грызунов, птиц и пресмыкающихся. А также ранение и гибель животных от фрагментов разрушенного оборудования. Воздействие сильное, но кратковременное и локальное по масштабу.	Возможна гибель части животных, оказавшихся в зоне пожара и задымления, особенно мелких грызунов, птиц и пресмыкающихся. Воздействие сильное, но кратковременное и локальное по масштабу.
5	Поверхностные воды суши	Нет	Возможно попадание в поверхностные водотоки путем разноса ветром или с поверхностным стоком сажи и других продуктов сгорания растительности, почвы и сооружений. Воздействие слабое по интенсивности, кратковременное и локальное по масштабу.
6	Отходы, образующиеся при ликвидации аварий	Фрагменты разрушенного оборудования.	При пожаре и взрыве образуется небольшое количество отходов от разрушенных или сгоревших построек и сооружений. Воздействие слабое по интенсивности, кратковременное и локальное по масштабу.

При рассматриваемых сценариях ярко выраженным воздействием могут быть затронуты такие компоненты социально - экономической среды, как:

- Здоровье населения;
- Отношение населения к намечаемой проектом деятельности.

Здоровье населения. При выбросе газа, имеется опасность поражения людей, находящихся в зоне санитарного разрыва: лица, случайно оказавшиеся в зоне воздействия.

При выбросе газа со взрывом отрицательное воздействие ударной волны повлечет распространение в зоне от 50 м от ограждения площадок наземных сооружений.

Анализ возможного воздействия аварии (взрыва, пожара) на здоровье населения при рассмотренных сценариях аварийных ситуаций, меры по смягчению и остаточный эффект представлены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 - Влияние аварийных ситуаций на здоровье населения и связанные с этим меры по смягчению последствий

Воздействие	Характеристика воздействия	Меры по смягчению	Оценка воздействия и остаточный эффект
Выброс газа с высоким содержанием метана (свыше 10%)	Удушье людей	Наличие указателя о зоне санитарного разрыва. Оповещение населения при аварии, выход из зоны поражения	Отрицательный эффект локального уровня. Интенсивность слабая
Воздействие ударной волны при взрыве	Переломы, сотрясения головного мозга и другие травмы	Наличие указателя о зоне санитарного разрыва. Оповещение населения, выход из зоны поражения	Отрицательный эффект локального уровня. Интенсивность умеренная
Выброс газа с возгоранием и взрывом	Травмирование людей: ожоги, травмы, вдыхание продуктов горения газа	Наличие указателя о зоне санитарного разрыва. Обеспечение высокой надежности при эксплуатации газопровода, оповещение населения, оказание первой медицинской помощи пострадавшим.	Отрицательный эффект локального уровня. Интенсивность сильная

Общее воздействие на здоровье населения в случае выброса газа из газопровода и площадок наземных сооружений проектируемых объектов ожидается с локальным отрицательным эффектом и слабой интенсивностью. При возникновении ударной волны от взрыва газа локальный отрицательный эффект на здоровье населения будет сопровождаться умеренной интенсивностью воздействия. В случае выброса газа с возгоранием и взрывом локальный отрицательный эффект будет сопровождаться сильной интенсивностью воздействия на здоровье населения.

Полученная оценка показала, что большинство проанализированных аварий может оказать слабую степень воздействия.

Таблица 4.3 - Сводная таблица воздействия на здоровье населения при различных типах аварий

Виды аварий	Воздействие
Выброс газа	Низкое отрицательное
Выброс газа со взрывом	Среднее отрицательное
Выброс газа со взрывом и возгоранием	Высокое отрицательное

Проектирование, строительство и эксплуатация проектируемых объектов будут выполнены на высоком технологическом уровне, что позволит обеспечить незначительный уровень риска для здоровья населения.

Отношение населения к намечаемой деятельности

Аварии, происходящие на площадках и распределительных сетях, всегда вызывают тревогу и озабоченность местного населения в отношении их личной безопасности и здоровья. Даже если ни один человек не подвергнется прямому воздействию в результате аварийной ситуации, существует весьма обоснованная возможность того, что сам факт аварии вызовет опасение у населения за свою

безопасность и безопасность семей, а также за безопасность работ, осуществляемых в рамках проекта.

Естественно, что такая обеспокоенность на стадии эксплуатации будет наблюдаться у населения, проживающего вблизи размещения наземных объектов.

Инициатору проекта необходимо будет отреагировать на такое опасение и в случае аварийной ситуации обеспечить готовность к работе с встревоженным и подвергшемся сильному стрессу населению.

Выброс газа со взрывом

Даже если авария не причинит непосредственного ущерба жизни и здоровью местного населения, вполне вероятно, что среди местного населения возникнет неуверенность в дальнейшем безопасном функционировании всего объекта.

Естественно, что наибольшую обеспокоенность населения вызовут крупные аварии. По своей интенсивности психологический стресс от самого факта аварии, а также от ее последствий будет значительным. В пространственном масштабе беспокойство будет выражать общественность не только тем районом, где может иметь место факт аварии. Оно распространится на территории ближайших районов. Во временном масштабе беспокойство населения может продлиться на срок ликвидации самой аварии и ее последствий. Учитывая быстрое принятие мер безопасности и ликвидации последствий аварии, временной фактор не превысит кратковременного.

Учитывая, что при данном сценарии аварийной ситуации при реализации необходимых мероприятий не будут иметь места случаи гибели населения, разрушение их жилищ, а также факт того, что будет осуществляться разъяснительная работа с населением при возникновении аварии и после нее, а также принимая во внимание, что вероятность рассматриваемой ситуации крайне мала, общее воздействие в части отношения населения к намечаемой деятельности для всего района можно охарактеризовать умеренным уровнем.

Выброс газа с возгоранием

Негативные воздействие выброса газа с возгоранием будет характеризоваться значительно большей, чем при авариях со взрывом, временной продолжительностью, связанной с необходимостью ликвидации последствий пожара, определением полученных населением убытков и получением положенных компенсаций за понесенные убытки. Временной фактор в этом случае может продлиться значительное время, оцениваясь уровнем умеренным, а то и долговременной продолжительности.

В этом случае воздействие аварий с возгоранием на отношение населения к намечаемой деятельности, безусловно, будет отрицательным сильного уровня.

Результаты оценки воздействия аварии, связанной с выбросом газа на социально - экономическую среду представлены ниже.

Таблица 4.4 - Результаты оценки воздействия аварии с выбросом газа при разрыве трубы на социально - экономическую среду

Потенциальный источник воздействия	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия
Отношение населения к намечаемой деятельности	Выброс газа со взрывом			
	Ограниченный	Кратковременное	Сильная	Низкое отрицательное
	Выброс газа с возгоранием			
	Ограниченный	Кратковременное	Сильная	Низкое отрицательное

Выводы по оценке воздействия аварийной ситуации на социально - экономическую среду

Приведенная выше оценка воздействия аварийных ситуаций на компоненты социально - экономической среды показала, что возможные крупные аварии, как

правило, приводят к возникновению ряда разнонаправленных проблем в социально - экономической среде.

В случае возникновения рассматриваемых аварийных ситуаций их последствия будут проявляться в диапазоне от незначительного до среднего.

Мероприятиями по снижению воздействий аварийных ситуаций на социально - экономическую среду будет являться практически весь комплекс мер, направленный на минимизацию возможности возникновения аварий и скорейшую ликвидацию их последствий, планируемый Инициатором проекта для окружающей среды, а также специальных мер, направленных на уменьшение беспокойства населения и ущерба здоровью и ведущейся хозяйственной деятельности.

Вероятность возникновения вышеуказанных воздействий составит порядка $2,1 \cdot 10^{-6}$ до $2,5 \cdot 10^{-5}$ на площадочных объектах и $4,002 \cdot 10^{-5}$ на линейной части, т.е. чрезвычайно редко. Таким образом, хотя определенные негативные воздействия на социально - экономическую среду ожидаются в случае аварии с выбросом газа, однако вероятность их возникновения очень низка, т.е. социально- экономический риск будет «незначительным», и только для очень крупных и наиболее редких аварий, риск может оценить, как «умеренный».

4.2. Планы действий при аварийных ситуациях

Законодательство Республики Казахстан при аварийных, чрезвычайных ситуациях требует проведения эвакуации населения, проживающего, в поселках в районе аварийных ситуаций для защиты населения от потенциальных воздействий вредных и токсичных веществ, выбросом которых может сопровождаться такое происшествие.

Ответственность за определение масштабов потенциальной проблемы возложена на оператора объекта, которое определяет сценарий выбросов и вероятное расширение площади воздействия инцидента, на окружающую территорию исходя из экологических условий. В случае эскалации инцидента до уровня, требующего эвакуации населения, Предприятие должно оповестить районного Акима (начальника по Гражданской Обороне) или сельского районного Акима в соответствии с Директивой Областного Акима «О порядке оповещения о Чрезвычайных Происшествиях», который принимает решение об эвакуации.

При получении аварийного сигнала местный Аким должен принять все меры для оповещения населения, а также частных компаний и рабочих, находящихся внутри или непосредственной близости от опасной зоны. С целью оказания содействия в своевременной эвакуации населения соответствующих населенных пунктов, Областной Аким может направить дополнительные местные эвакуационные команды и оборудование из соседних районов, также обеспечит содействие Акимом в такой эвакуации по запросу Акима (Акимов).

Оператор объекта несет ответственность за поддержание процедур и процессов в случае возникновения чрезвычайных ситуаций в отношении всех сотрудников и персонала, организаций- подрядчиков, работающих или проживающих на базе. В случае возникновения инцидента, способного оказать негативное воздействие на сотрудников компании или подрядчиков, эвакуация будет произведена в соответствии с Чрезвычайным эвакуационным планом (планами), принятыми Предприятием.

Все планы действия в чрезвычайных аварийных ситуациях будут анализироваться, поддерживаться и тестироваться на регулярной основе и в соответствии с требованиями законодательства РК.

При возникновении аварии регистрируются следующие производственные показатели:

- Дата, время и место аварии;

- Источники аварии;
- Причина аварии;
- Масштабы и типы загрязнения;
- Меры по локализации и ликвидации.

Контроль качества окружающей среды проводится в ближайших населенных пунктах в периоды развития аварии и после проведения ликвидационных работ. Основными контролируемыми параметрами являются: метеорологические параметры и концентрации загрязняющих веществ (природного газа или продуктов его сгорания).

После проведения ликвидационных мероприятий определяется площадь земель, нарушенных в результате взрыва и возможного пожара. Определяется глубина зоны нахождения поврежденных (с данной степенью повреждения) или уничтожения природных объектов (сельхозкультура, почвенный покров и пр.) в результате воздействия каждого поражающего фактора в рамках рассматриваемого сценария аварии. Проводится комплекс работ по рекультивации территории.

4.3. Ответственность за нарушение законодательства в области чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Аварии, бедствия и катастрофы, приведшие к возникновению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, подлежат расследованию в порядке, установленном Правительством Республики Казахстан.

В случае выявления противоправных действий или бездействия должностных лиц и граждан материалы расследования подлежат передаче в соответствующие органы для привлечения виновных к ответственности.

Должностные лица и граждане, виновные в невыполнении или недобросовестном выполнении установленных нормативов, стандартов и правил, создании условий и предпосылок к возникновению аварий, бедствий и катастроф, непринятии мер по защите населения, окружающей среды и объектов хозяйствования от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и других противоправных действиях, несут дисциплинарную, административную, имущественную и уголовную ответственность, а организации – имущественную ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

4.4. Возмещение ущерба, причиненного вследствие чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Ущерб, причиненный здоровью граждан вследствие чрезвычайных ситуаций техногенного характера, подлежит возмещению за счет юридических и физических лиц, являющихся ответственными за причиненный ущерб. Ущерб возмещается в полном объеме с учетом степени потери трудоспособности потерпевшего, затрат на его лечение, восстановление здоровья, ухода за больным, назначенных единовременных государственных пособий в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Организации и граждане вправе требовать от указанных лиц полного возмещения имущественных убытков в связи с причинением ущерба их здоровью и имуществу, смертью из-за чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных деятельностью организаций и граждан, а также возмещения расходов организациям, независимо от их формы собственности, частным лицам, участвующим в аварийно-спасательных работах и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций.

Возмещение ущерба, причиненного вследствие чрезвычайных ситуаций природного характера здоровью и имуществу граждан, окружающей среде и объектам хозяйствования, производится в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Организации и граждане, по вине которых возникли чрезвычайные ситуации техногенного характера, обязаны возместить причиненный ущерб земле, воде,

растительному и животному миру (территории), включая затраты на рекультивацию земель и по восстановлению естественного плодородия земли.

4.5. Экстренная медицинская помощь при ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

При ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера немедленно вводится в действие служба экстренной медицинской помощи, а при недостаточности, включаются медицинские силы и средства министерств, государственных комитетов, центральных исполнительных органов, не входящих в состав Правительства, и организаций.

Проектируемый объект в силу его специфики нельзя отнести к разряду опасного производства. Организации обязаны вести плановую подготовку рабочих и служащих, с целью дать каждому обучаемому определенный объем знаний и практических навыков по действиям и способам защиты в чрезвычайных ситуациях. Подготовка включает проведение регулярных занятий, учебных тревог и т. д.

На основании анализа технических и технологических решений проектируемого объекта установлено, что благодаря используемым современным техническим решениям, в совокупности с низкими значениями концентраций выбрасываемых загрязняющих веществ от работы газопровода высокого давления, отсутствует существенный вред воздействия на окружающую среду.

Анализ возможных выбросов загрязняющих веществ от газопровода высокого давления, показывает, что вредные выбросы минимальны и не оказывают существенного влияния на загрязнение атмосферного воздуха.

Установлено, что в результате строительства газопровода высокого давления не создаются электромагнитные поля высоких частот, уровень шума и вибрации не превышают соответствующих санитарных норм.

При реализации проекта отсутствует влияние на почвенный покров. При обязательном соблюдении технологии производства, дополнительных мероприятий по охране природных сред, постоянном мониторинге за компонентами природных сред строительство и дальнейшее функционирование газопровода высокого давления не окажет негативного влияния на природную среду и здоровье населения.

4.6. Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций

Для определения и предотвращения экологического риска необходимы:

- Соблюдать требования ст. 211, 227, 395 Экологического кодекса РК;
- При ухудшении качества окружающей среды, которое вызвано аварийными выбросами, и при котором создается угроза жизни и (или) здоровью людей, принимаются экстренные меры по защите населения в соответствии с законодательством РК о гражданской защите;
- С целью предотвращения разрушения металла от атмосферного воздействия, предусмотрено нанесение лакокрасочного покрытия на стенки газопровода;
- Пневматические испытания газопровода на герметичность перед вводом его в эксплуатацию;
- Выбросы в атмосферный воздух природного газа возможны только в аварийных случаях, при повреждении газопровода. Накопление метана в приземном слое атмосферы не происходит, он поднимается и рассеивается в верхних слоях атмосферы;
- В случае повреждения газопровода и резкого падения давления газа по трассе прокладке надземного газопровода устанавливаются отключающие устройства

для предотвращения подачи газа потребителю в случае проведения профилактических или аварийных работ;

- Проектирование автоматических запорных задвижек на газопроводах необходимо производить с учетом оценки рисков, связанных с возможным нарушением целостности газопроводов;
- Разработка специализированного плана аварийного реагирования по ограничению, ликвидации и устранению последствий возможной аварии;
- Проведение исследований по различным сценариям развития аварийных ситуаций на различных производственных объектах;
- Обеспечение готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- Обеспечение объекта оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварии;
- Обеспечение безопасности используемого оборудования;
- Использование системы пожарной защиты, которая позволит осуществить своевременную доставку надлежащих материалов и оборудования, а также привлечение к работе необходимого персонала для устранения очага возникшего пожара на любом участке предприятия;
- Оказание первой медицинской помощи;
- Обеспечение готовности обслуживающего персонала и технических средств к организованным действиям при аварийных ситуациях и предварительное планирование их действий.

Деятельность организаций и граждан, связанная с риском возникновения чрезвычайных ситуаций, подлежит обязательному страхованию.

Организации, независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности, представляют отчетность об авариях, бедствиях и катастрофах, приведших к возникновению чрезвычайных ситуаций, а специально уполномоченные государственные органы осуществляют государственный учет чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

В соответствии со статьей 211 ЭК РК, своевременное применение мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций позволит дополнительно уменьшить их неблагоприятные последствия, что должны обеспечить допустимые уровни экологического риска проводимых работ.

В результате реализации проекта не ожидается риск для здоровья населения при воздействии химических веществ, загрязняющих атмосферный воздух.

5. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

5.1. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

При строительстве объекта, производятся следующие работы, которые являются источниками выбросов в атмосферный воздух:

- Срезка растительного слоя;
- Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами;
- Засыпка траншей мягким местным грунтом толщ. 10 см;
- Засыпка бульдозерами при перемещении грунта до 5 м;
- Предварительная планировка площадей бульдозерами;
- Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовками, щебеночных;
- Антикоррозийная защита металлических поверхностей;
- Сварочный пост;
- Пост газовой сварки и резки;
- Гидроизоляция;
- Агрегат для сварки полиэтиленовых труб;
- Спецтехника;
- Сварочный агрегат САГ;
- Электростанция передвижная;
- Компрессор передвижной;
- Котел битумный передвижной.

При эксплуатации объекта, источниками выбросов в атмосферный воздух являются:

- Сбросная свеча опорожнения оборудования для ремонтно-профилактических работ;
- Сбросная свеча предохранительного клапана для проверки его работоспособности;
- Патрубок обогреватель газовый для шкафных газорегуляторных пунктов ОГШН для ГРПШ.

5.2. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

5.2.1. Обоснование данных по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу

Расчет валовых выбросов период строительства

Город N 032, Кобда

Объект N 0008, Вариант 1 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Кок уй и Жиренкопа

Источник загрязнения N 0001, Труба

Источник выделения N 001, Сварочный агрегат САГ

Список литературы:

1. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 3.237

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_3 , кВт, 37

Удельный расход топлива на экспл./номинал. режиме работы двигателя b_3 , г/кВт*ч, 118.92

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 723

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot b_3 \cdot P_3 = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot 118.92 \cdot 37 = 0.038368349 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м³:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м³/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.038368349 / 0.359066265 = 0.1068559 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов q_{zi} г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{mi} \cdot P_3 / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{zi} \cdot B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO₂ и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0846889	0.1113528
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0137619	0.0180948
0328	Углерод (Сажа)	0.0071944	0.009711
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0113056	0.0145665
0337	Углерод оксид	0.074	0.09711
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.0000001	0.0000002
1325	Формальдегид	0.0015417	0.0019422
2754	Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	0.037	0.048555

Источник загрязнения N 0002, Труба

Источник выделения N 001, Электростанция передвижная

Список литературы:

1. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 27.637

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_j , кВт, 4

Удельный расход топлива на эксл./номинал. режиме работы двигателя b_j , г/кВт*ч, 210

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 723

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot b_j \cdot P_j = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot 210 \cdot 4 = 0.0073248 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м³:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м³/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.0073248 / 0.359066265 = 0.020399577 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов q_{zi} г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{mi} \cdot P_j / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{zi} \cdot B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO₂ и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0091556	0.9507128
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0014878	0.1544908
0328	Углерод (Сажа)	0.0007778	0.082911
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0012222	0.1243665
0337	Углерод оксид	0.008	0.82911
0703	Венз/а/пирен (3,4-Вензпирен)	1.4444E-8	0.0000015
1325	Формальдегид	0.0001667	0.0165822
2754	Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	0.004	0.414555

Источник загрязнения N 0003, Труба

Источник выделения N 001, Компрессор передвижной

Список литературы:

1. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 49.166

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P , кВт, 36

Удельный расход топлива на экпл./номинал. режиме работы двигателя b , г/кВт*ч, 211.12

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 723

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot b \cdot P = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot 211.12 \cdot 36 = 0.06627479 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м³:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м³/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.06627479 / 0.359066265 = 0.184575375 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов q_{zi} г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{mi} \cdot P / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{zi} \cdot B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO₂ и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0824	1.6913104
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.01339	0.2748379
0328	Углерод (Сажа)	0.007	0.147498
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.011	0.221247
0337	Углерод оксид	0.072	1.47498
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.0000001	0.0000027
1325	Формальдегид	0.0015	0.0294996
2754	Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	0.036	0.73749

Источник загрязнения N 0004, Труба

Источник выделения N 001, Котел битумный

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , **K3 = Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**

Расход топлива, т/год , **BT = 0.194**

Расход топлива, г/с , **BG = 0.68**

Марка топлива , **M = _NAME_ = Дизельное топливо**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг (прил. 2.1) , **QR = 10210**

Пересчет в МДж , **QR = QR * 0.004187 = 10210 * 0.004187 = 42.75**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1) , **AR = 0.025**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1) , **AIR = 0.025**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1) , **SR = 0.3**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1) , **SIR = 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , **QN = 8**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , **QF = 6.8**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , **KNO = 0.0462**

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений , **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) , **KNO = KNO * (QF / QN)^{0.25} = 0.0462 * (6.8 / 8)^{0.25} = 0.0444**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , **MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 0.194 * 42.75 * 0.0444 * (1-0) = 0.000368**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , **MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 0.68 * 42.75 * 0.0444 * (1-0) = 0.00129**

Выброс азота диоксида (0301), т/год , **_M_ = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.000368 = 0.0002944**

Выброс азота диоксида (0301), г/с , $_G_ = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.00129 =$
0.001032

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)

Выброс азота оксида (0304), т/год , $_M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.000368 =$
0.0000478

Выброс азота оксида (0304), г/с , $_G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.00129 =$
0.0001677

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2) , $NSO2 =$
0.02

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1) , $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , $_M_ = 0.02 * BT * SR * (1 - NSO2) +$
 $0.0188 * H2S * BT = 0.02 * 0.194 * 0.3 * (1 - 0.02) + 0.0188 * 0 * 0.194 =$ **0.00114**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , $_G_ = 0.02 * BG * SIR * (1 - NSO2) +$
 $0.0188 * H2S * BG = 0.02 * 0.68 * 0.3 * (1 - 0.02) + 0.0188 * 0 * 0.68 =$ **0.004**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2) , $Q4 = 0$
Тип топki: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2) , $Q3 = 0.5$
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла , $R = 0.65$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5) , $CCO = Q3 * R *$
 $QR = 0.5 * 0.65 * 42.75 =$ **13.9**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , $_M_ = 0.001 * BT * CCO * (1 - Q4 /$
 $100) = 0.001 * 0.194 * 13.9 * (1 - 0 / 100) =$ **0.002697**

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , $_G_ = 0.001 * BG * CCO * (1 - Q4 / 100)$
 $= 0.001 * 0.68 * 13.9 * (1 - 0 / 100) =$ **0.00945**

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.001032	0.0002944
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0001677	0.0000478
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.004	0.00114
0337	Углерод оксид	0.00945	0.002697

Источник загрязнения N 6001, Неорганизованный выброс
Источник выделения N 001, Срезка растительного слоя грунта

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу
различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками

Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , $K0 = 0.1$

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , $K1 = 1.2$

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэфф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , $K4 = 1$

Высота падения материала, м , $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , $K5 = 0.4$

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , $Q = 80$

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данным), доли единицы , $N = 0$

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , $MGOD = 361$

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , $MH = 20$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) , $\underline{M} = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 361 * (1-0) * 10^{-6} = 0.001386$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.25) , $\underline{G} = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 20 * (1-0) / 3600 = 0.02133$

Итого выбросы:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.02133	0.001386

Источник загрязнения N 6002, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками

Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных

материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , $K0 = 0.1$

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , $K1 = 1.2$

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэфф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , $K4 = 1$

Высота падения материала, м , $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , $K5 = 0.4$

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , $Q = 80$

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данным), доли единицы , $N = 0$

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , $MGOD = 461765$

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , $MH = 25$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) , $\underline{M} = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 461765 * (1-0) * 10^{-6} = 1.773$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.25) , $\underline{G} = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 25 * (1-0) / 3600 = 0.02667$

Итого выбросы:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.02667	1.773

Источник загрязнения N 6003, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Засыпка траншей мягким местным грунтом толщ. 20 см

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками

Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , $K0 = 0.1$

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , $K1 = 1.2$

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэфф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , $K4 = 1$

Высота падения материала, м , $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , $K5 = 0.4$

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , $Q = 80$

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данным), доли единицы , $N = 0$

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , $MGOD = 33886$

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , $MH = 30$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) , $\underline{M} = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 33886 * (1-0) * 10^{-6} = 0.13$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.25) , $\underline{G} = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 30 * (1-0) / 3600 = 0.032$

Итого выбросы:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.032	0.13

Источник загрязнения N 6004, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Засыпка бульдозерами при перемещении грунта до 5 м.

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками

Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , $K0 = 0.1$

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 - 5.0 м/с

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , $K1 = 1.2$

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэфф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , $K4 = 1$

Высота падения материала, м , $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , $K5 = 0.4$

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , $Q = 80$

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данным), доли единицы

, $N = 0$

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , $MGOD = 426766$

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , $MH = 30$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) , $M = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 426766 * (1-0) * 10^{-6} = 1.64$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.25) , $G = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 30 * (1-0) / 3600 = 0.032$

Итого выбросы:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.032	1.64

Источник загрязнения N 6005, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Предварительная планировка площадей бульдозерами

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками

Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Глина

Влажность материала в диапазоне: 10 - 100 %

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , $K0 = 0.1$

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 – 5.0 м/с

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , $K1 = 1.2$

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэфф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , $K4 = 1$

Высота падения материала, м , $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , $K5 = 0.4$

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , $Q = 80$

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данным), доли единицы , $N = 0$

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , $MGOD = 1394$

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , $MH = 10$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) , $\underline{M} = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 1394 * (1-0) * 10^{-6} = 0.00535$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.25) , $\underline{G} = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 10 * (1-0) / 3600 = 0.01067$

Итого выбросы:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.01067	0.00535

Источник загрязнения N 6006, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовками, щебеночных

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками

Примечание: некоторые вспомогательные коэффициенты для пылящих материалов (кроме угля) взяты из: "Методических указаний по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Предприятия нерудных материалов и пористых заполнителей", Алма-Ата, НПО Амал, 1992г.

Вид работ: Расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах (п. 9.3.3)

Материал: Щебень из осад. пород крупн. от 20мм и более

Влажность материала в диапазоне: 10 – 100 %

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.9.1) , $K0 = 0.1$

Скорость ветра в диапазоне: 2.0 – 5.0 м/с

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2) , $K1 = 1.2$

Местные условия: склады, хранилища открытые с 4-х сторон

Коэфф., учитывающий степень защищенности узла (табл.9.4) , **$K4 = 1$**

Высота падения материала, м , **$GB = 0.5$**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.9.5) , **$K5 = 0.4$**

Удельное выделение твердых частиц с тонны материала, г/т , **$Q = 80$**

Эффективность применяемых средств пылеподавления (определяется экспериментально, либо принимается по справочным данным), доли единицы , **$N = 0$**

Количество отгружаемого (перегружаемого) материала, т/год , **$MGOD = 471.6$**

Максимальное количество отгружаемого (перегружаемого) материала , т/час , **$MH = 10$**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Количество твердых частиц, выделяющихся при погрузочно-разгрузочных работах:

Валовый выброс, т/год (9.24) , **$_M_ = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MGOD * (1-N) * 10^{-6} = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 471.6 * (1-0) * 10^{-6} = 0.00181$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.25) , **$_G_ = K0 * K1 * K4 * K5 * Q * MH * (1-N) / 3600 = 0.1 * 1.2 * 1 * 0.4 * 80 * 10 * (1-0) / 3600 = 0.01067$**

Итого выбросы:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.01067	0.00181

Источник загрязнения N 6007, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Антикоррозийная защита металлических поверхностей

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **$MS = 0.310078$**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **$MSI = 0.12$**

Марка ЛКМ: Эмаль ПФ-115

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2) , % , **$F2 = 45$**

Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2) , % , **$FPI = 50$**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3) , % , **$DP = 100$**

Валовый выброс ЗВ (3-4) , т/год , **$_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.310078 * 45 * 50 * 100 * 10^{-6} = 0.0698$**

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6) , г/с , **$_G_ = MSI * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 45 * 50 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0075$**

Примесь: 2752 Уайт-спирит

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 50$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.310078 * 45 * 50 * 100 * 10^{-6} = 0.0698$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $_G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 45 * 50 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0075$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , $MS = 0.06324$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Эмаль ЭП-773

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , $F2 = 38$

Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 30$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.06324 * 38 * 30 * 100 * 10^{-6} = 0.00721$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $_G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 38 * 30 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0038$

Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 40$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.06324 * 38 * 40 * 100 * 10^{-6} = 0.00961$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $_G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 38 * 40 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.00507$

Примесь: 1119 2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир этиленгликоля)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 30$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.06324 * 38 * 30 * 100 * 10^{-6} = 0.00721$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $\underline{G} = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 38 * 30 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0038$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , $MS = 0.178762$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Грунтовка ГФ-021

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , $F2 = 45$

Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 100$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $\underline{M} = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.178762 * 45 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.0804$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $\underline{G} = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 45 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.015$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , $MS = 0.03261$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Грунтовка битумная

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , $F2 = 11$

Примесь: 1042 Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 40$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $\underline{M} = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.03261 * 11 * 40 * 100 * 10^{-6} = 0.001435$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $\underline{G} = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 40 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.001467$

Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 40$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $\underline{M} = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.03261 * 11 * 40 * 100 * 10^{-6} = 0.001435$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $\underline{G} = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 40 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.001467$

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 10$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $\underline{M} = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.03261 * 11 * 10 * 100 * 10^{-6} = 0.000359$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $\underline{G} = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 10 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.000367$

Примесь: 1112 2-(2-Этоксизтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля; Этилкарбитол)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 10$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $\underline{M} = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.03261 * 11 * 10 * 100 * 10^{-6} = 0.000359$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $\underline{G} = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 11 * 10 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.000367$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, $MS = 0.0978$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Лак БТ-123

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, $F2 = 56$

Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 96$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $\underline{M} = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.0978 * 56 * 96 * 100 * 10^{-6} = 0.0526$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $\underline{G} = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 56 * 96 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.01792$

Примесь: 2752 Уайт-спирит

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 4$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.0978 * 56 * 4 * 100 * 10^{-6} = 0.00219$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $_G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 56 * 4 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.000747$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , $MS = 0.03196$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , $MS1 = 0.12$

Марка ЛКМ: Растворитель Р-4

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , $F2 = 100$

Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 26$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.03196 * 100 * 26 * 100 * 10^{-6} = 0.00831$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $_G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 26 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.00867$

Примесь: 1210 Бутилацетат

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 12$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.03196 * 100 * 12 * 100 * 10^{-6} = 0.003835$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $_G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 12 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.004$

Примесь: 0621 Метилбензол (Толуол)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 62$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.03196 * 100 * 62 * 100 * 10^{-6} = 0.0198$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $_G_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 62 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.02067$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , $MS = 0.048234$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **$MSI = 0.12$**

Марка ЛКМ: Растворитель Уайт-спирит

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **$F2 = 100$**

Примесь: 2752 Уайт-спирит

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **$FPI = 100$**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **$DP = 100$**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , **$_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.048234 * 100 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.0482$**

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , **$_G_ = MSI * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0333$**

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **$MS = 0.0315$**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **$MSI = 0.12$**

Марка ЛКМ: Растворитель Ацетон

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **$F2 = 100$**

Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , **$FPI = 100$**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , **$DP = 100$**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , **$_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.0315 * 100 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.0315$**

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , **$_G_ = MSI * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0333$**

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , **$MS = 0.027041$**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , **$MSI = 0.12$**

Марка ЛКМ: Ксилол

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , **$F2 = 100$**

Примесь: 0616 Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 100$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.027041 * 100 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.02704$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $_G_ = MSI * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 100 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.0333$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , $MS = 0.17802$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , $MSI = 0.12$

Марка ЛКМ: Краска масляная густотертая МА-015

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , $F2 = 15$

Примесь: 2752 Уайт-спирит

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 100$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.17802 * 15 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.0267$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $_G_ = MSI * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 15 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.005$

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн , $MS = 0.13786$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг , $MSI = 0.12$

Марка ЛКМ: Олифа

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % , $F2 = 40$

Примесь: 2752 Уайт-спирит

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % , $FPI = 100$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), % , $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год , $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.13786 * 40 * 100 * 100 * 10^{-6} = 0.0551$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с , $_G_ = MSI * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 0.12 * 40 * 100 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.01333$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0333	0.240885
0621	Метилбензол (Толуол)	0.02067	0.0198
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0.001467	0.001435
1112	2-(2-Этоксизетокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля; Этилкарбитол)	0.000367	0.000359
1119	2-Этоксизетанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир этиленгликоля)	0.0038	0.00721
1210	Бутилацетат	0.004	0.003835
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.0333	0.04702
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0.000367	0.000359
2752	Уайт-спирит	0.0333	0.20199

Источник загрязнения N 6008, Неорганизованный выброс
Источник выделения N 001, Сварочный пост

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): АНО-4

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 486.278$

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $B_{MAX} = 0.5$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 17.8$

в том числе:

Примесь: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 15.73$

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M_ = GIS * B / 10^6 = 15.73 * 486.278 / 10^6 = 0.00765$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G_ = GIS * B_{MAX} / 3600 = 15.73 * 0.5 / 3600 = 0.002185$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.66$

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M_ = GIS * B / 10^6 = 1.66 * 486.278 / 10^6 = 0.000807$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $\underline{G} = GIS * BMAX / 3600 = 1.66 * 0.5 / 3600 = 0.0002306$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 0.41$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $\underline{M} = GIS * B / 10^6 = 0.41 * 486.278 / 10^6 = 0.0001994$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $\underline{G} = GIS * BMAX / 3600 = 0.41 * 0.5 / 3600 = 0.000057$

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): АНО-6

Расход сварочных материалов, кг/год , $B = 32.232$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , $BMAX = 0.5$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 16.7$

в том числе:

Примесь: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 14.97$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $\underline{M} = GIS * B / 10^6 = 14.97 * 32.232 / 10^6 = 0.0004825$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $\underline{G} = GIS * BMAX / 3600 = 14.97 * 0.5 / 3600 = 0.00208$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 1.73$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $\underline{M} = GIS * B / 10^6 = 1.73 * 32.232 / 10^6 = 0.0000558$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $\underline{G} = GIS * BMAX / 3600 = 1.73 * 0.5 / 3600 = 0.0002403$

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год , $B = 99.73$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , $BMAX = 0.5$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 11.5$

в том числе:

Примесь: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 9.77$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 9.77 * 99.73 / 10^6 = 0.000974$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 9.77 * 0.5 / 3600 = 0.001357$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 1.73$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 1.73 * 99.73 / 10^6 = 0.0001725$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 1.73 * 0.5 / 3600 = 0.0002403$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)) /в пересчете на фтор/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 0.4$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 0.4 * 99.73 / 10^6 = 0.0000399$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 0.4 * 0.5 / 3600 = 0.0000556$

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год , $B = 458.087$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , $BMAX = 0.5$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 16.31$

в том числе:

Примесь: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 10.69$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 10.69 * 458.087 / 10^6 = 0.0049$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 10.69 * 0.5 / 3600 = 0.001485$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 0.92$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 0.92 * 458.087 / 10^6 = 0.0004214$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 0.92 * 0.5 / 3600 = 0.0001278$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 1.4$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 1.4 * 458.087 / 10^6 = 0.000641$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 1.4 * 0.5 / 3600 = 0.0001944$

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды (фторид алюминия, фторид кальция, гексафторалюминат натрия)) /в пересчете на фтор/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 3.3$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 3.3 * 458.087 / 10^6 = 0.001512$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 3.3 * 0.5 / 3600 = 0.000458$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)) /в пересчете на фтор/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 0.75$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 0.75 * 458.087 / 10^6 = 0.0003436$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 0.75 * 0.5 / 3600 = 0.0001042$

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 1.5$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 1.5 * 458.087 / 10^6 = 0.000687$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 1.5 * 0.5 / 3600 = 0.0002083$

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 13.3$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 13.3 * 458.087 / 10^6 = 0.00609$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 13.3 * 0.5 / 3600 = 0.001847$

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/55

Расход сварочных материалов, кг/год , $B = 5.24$
Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , $B_{MAX} = 0.5$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 16.99$
в том числе:

Примесь: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 13.9$
Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M = GIS * B / 10^6 = 13.9 * 5.24 / 10^6 = 0.0000728$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G = GIS * B_{MAX} / 3600 = 13.9 * 0.5 / 3600 = 0.00193$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 1.09$
Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M = GIS * B / 10^6 = 1.09 * 5.24 / 10^6 = 0.00000571$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G = GIS * B_{MAX} / 3600 = 1.09 * 0.5 / 3600 = 0.0001514$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 1$
Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M = GIS * B / 10^6 = 1 * 5.24 / 10^6 = 0.00000524$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G = GIS * B_{MAX} / 3600 = 1 * 0.5 / 3600 = 0.000139$

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды (фторид алюминия, фторид кальция, гексафторалюминат натрия)) /в пересчете на фтор/

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 1$
Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M = GIS * B / 10^6 = 1 * 5.24 / 10^6 = 0.00000524$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G = GIS * B_{MAX} / 3600 = 1 * 0.5 / 3600 = 0.000139$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)) /в пересчете на фтор/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 0.93$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 0.93 * 5.24 / 10^6 = 0.00000487$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 0.93 * 0.5 / 3600 = 0.0001292$

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 2.7$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 2.7 * 5.24 / 10^6 = 0.00001415$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 2.7 * 0.5 / 3600 = 0.000375$

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 13.3$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 13.3 * 5.24 / 10^6 = 0.0000697$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 13.3 * 0.5 / 3600 = 0.001847$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/	0.002185	0.0140793
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0.0002403	0.00146241
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.000375	0.00070115
0337	Углерод оксид	0.001847	0.0061597
0342	Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)) /в пересчете на фтор/	0.0001292	0.00038837
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды (фторид алюминия, фторид кальция, гексафторалюминат натрия)) /в пересчете на фтор/	0.000458	0.00151724
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0001944	0.00084564

Источник загрязнения N 6009, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Пост газовой сварки и резака

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Газовая сварка стали ацетилен-кислородным пламенем

Расход сварочных материалов, кг/год , $B = 0.3886$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , $B_{MAX} = 0.5$

Газы:

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 22$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M = GIS * B / 10^6 = 22 * 0.3886 / 10^6 = 0.00000855$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G = GIS * B_{MAX} / 3600 = 22 * 0.5 / 3600 = 0.003056$

Вид сварки: Газовая сварка стали с использованием пропан-бутановой смеси

Расход сварочных материалов, кг/год , $B = 254.573$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , $B_{MAX} = 0.5$

Газы:

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 15$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M = GIS * B / 10^6 = 15 * 254.573 / 10^6 = 0.00382$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G = GIS * B_{MAX} / 3600 = 15 * 0.5 / 3600 = 0.002083$

Вид сварки: Дуговая металлизация при применении проволоки: СВ-08Г2С

Расход сварочных материалов, кг/год , $B = 44.042$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , $B_{MAX} = 0.5$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 38$

в том числе:

Примесь: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 35$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M = GIS * B / 10^6 = 35 * 44.042 / 10^6 = 0.00154$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G = GIS * B_{MAX} / 3600 = 35 * 0.5 / 3600 = 0.00486$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 1.48$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 1.48 * 44.042 / 10^6 =$
0.0000652

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 1.48 *$
0.5 / 3600 = 0.0002056

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 0.16$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 0.16 * 44.042 / 10^6 =$
0.00000705

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 0.16 *$
0.5 / 3600 = 0.00002222

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от резки металлов

Вид резки: Газовая

Разрезаемый материал: Сталь углеродистая

Толщина материала, мм (табл. 4) , $L = 5$

Способ расчета выбросов: по времени работы оборудования

Время работы одной единицы оборудования, час/год , $_T_ = 380.53$

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/ч (табл. 4) , $GT = 74$
в том числе:

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , $GT = 1.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $_M_ = GT * _T_ / 10^6 = 1.1 * 380.53 / 10^6 =$
0.000419

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $_G_ = GT / 3600 = 1.1 / 3600 =$
0.0003056

Примесь: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , $GT = 72.9$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $_M_ = GT * _T_ / 10^6 = 72.9 * 380.53 / 10^6 =$
0.02774

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $_G_ = GT / 3600 = 72.9 / 3600 =$
0.02025

Газы:

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , $GT = 49.5$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $_M_ = GT * _T_ / 10^6 = 49.5 * 380.53 / 10^6 =$
0.01884

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $_G_ = GT / 3600 = 49.5 / 3600 =$
0.01375

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , $GT = 39$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $_M_ = GT * _T_ / 10^6 = 39 * 380.53 / 10^6 =$
0.01484

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $_G_ = GT / 3600 = 39 / 3600 =$
0.01083

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/	0.02025	0.02928
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0.0003056	0.0004842
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.01083	0.01866855
0337	Углерод оксид	0.01375	0.01884
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.00002222	0.00000705

Источник загрязнения N 6010, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Гидроизоляция

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов
 Приложение №12 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года № 100 -п.

Тип источника выделения: Битумоплавильная установка

Время работы оборудования, ч/год , $_T_ = 79.84$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/

Об'ем производства битума, т/год , $MY = 0.6481$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 6.7) , $_M_ = (1 * MY) / 1000 = (1 * 0.6481) / 1000 =$
0.000648

Максимальный разовый выброс, г/с , $_G_ = _M_ * 10^6 / (_T_ * 3600) = 0.000648 * 10^6 / (79.84 * 3600) = 0.002255$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2754	Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	0.002255	0.000648

Источник загрязнения N 6011, Неорганизованный выброс
Источник выделения N 001, Агрегат для сварки полиэтиленовых труб

Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами. Приложение №7 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008г., №100-п

Наименование технологической операции			Исходные параметры		
			Обозначение	Ед. изм	Числовое значение
1			2	3	4
Технологическая операция			Сварка полиэтиленовых труб		
Количество сварок в течение года			N	стык	17559
Время работы источника выделения			T	час/год	13230.86
Количество агрегата			n	ед.	1
<i>Расчет выбросов загрязняющих веществ</i>	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ		
	Код	Наименование загрязняющего вещества	Удельное выделение загрязняющего вещества, г/сварку, q _i	Q г/с	M _i т/год
5	6	7	8	9	10
$Q_i = \frac{M_i \times 10^6}{T \times 3600}, \text{г/сек}$	0337	Углерод оксид	0.0090	0.0000033	0.00015803
$M_i = q_i \times N * 10^{-6}, \text{т/год}$	0827	Винил хлористый	0.0039	0.0000014	0.00006848

Источник загрязнения N 6012, Неорганизованный выброс
Источник выделения N 001, Спецтехника

Модель автокрана: КС-4362

Количество автокранов данной модели , **NK = 6**

Количество автокранов данной модели работающих одновременно , **NK1 = 1**

Средняя продолжительность работы автокрана в день, час , **TCM = 8**

Среднее количество дней работы автокрана в год , **DP = 233**

Вид топлива: диз.топливо

Плотность топлива, кг/л , **P = 0.84**

Средний часовой расход топлива, л/ч , **QK = 6.1**

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , **KI = 30**

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г , **MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6.1 * 0.84 * 8 = 1229.8**

Валовый выброс ЗВ, т/год , **M = MI * DP * NK * 10⁻⁶ = 1229.8 * 233 * 6 * 10⁻⁶ = 1.72**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , **G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1229.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.0427**

Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.1 * 0.84 * 8 = 246$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 246 * 233 * 6 * 10^{-6} = 0.344$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 246 * 1 / (8 * 3600) = 0.00854$

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 6.1 * 0.84 * 8 = 1721.7$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1721.7 * 233 * 6 * 10^{-6} = 2.407$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1721.7 * 1 / (8 * 3600) = 0.0598$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.1 * 0.84 * 8 = 246$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 246 * 233 * 6 * 10^{-6} = 0.344$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 246 * 1 / (8 * 3600) = 0.00854$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним автокраном в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 6.1 * 0.84 * 8 = 123$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 123 * 233 * 6 * 10^{-6} = 0.172$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 123 * 1 / (8 * 3600) = 0.00427$

Модель бульдозера: Д-579

Количество бульдозеров данной модели , $NK = 1$

Количество бульдозеров данной модели работающих одновременно , $NK1 = 1$

Средняя продолжительность работы бульдозера в день, час , $TCM = 8$

Среднее количество дней работы бульдозера в год , $DP = 242$

Вид топлива: диз.топливо

Плотность топлива, кг/л , $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч , $QK = 6.1$

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6.1 * 0.84 * 8 = 1229.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1229.8 * 242 * 1 * 10^{-6} = 0.2976$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1229.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.0427$

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 2.0176000

Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.1 * 0.84 * 8 = 246$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 246 * 242 * 1 * 10^{-6} = 0.0595$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 246 * 1 / (8 * 3600) = 0.00854$

Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.4035000

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 6.1 * 0.84 * 8 = 1721.7$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1721.7 * 242 * 1 * 10^{-6} = 0.417$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1721.7 * 1 / (8 * 3600) = 0.0598$

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 2.8240000

Примесь: 0328 Углерод (Сажа)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.1 * 0.84 * 8 = 246$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 246 * 242 * 1 * 10^{-6} = 0.0595$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 246 * 1 / (8 * 3600) = 0.00854$

Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.4035000

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним бульдозером в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 6.1 * 0.84 * 8 = 123$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 123 * 242 * 1 * 10^{-6} = 0.02977$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 123 * 1 / (8 * 3600) = 0.00427$

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.2017700

Модель экскаватора: Э-352

Количество экскаваторов данной модели , $NK = 3$

Количество экскаваторов данной модели работающих одновременно , $NK1 = 1$

Средняя продолжительность работы экскаватора в день, час , $TCM = 8$

Среднее количество дней работы экскаватора в год , $DP = 231$

Вид топлива: диз.топливо

Плотность топлива, кг/л , $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч , $QK = 4.6$

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 4.6 * 0.84 * 8 = 927.4$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 927.4 * 231 * 3 * 10^{-6} = 0.643$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 927.4 * 1 / (8 * 3600) = 0.0322$

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 2.6606000

Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 4.6 * 0.84 * 8 = 185.5$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 185.5 * 231 * 3 * 10^{-6} = 0.1286$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 185.5 * 1 / (8 * 3600) = 0.00644$

Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.5321000

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 4.6 * 0.84 * 8 = 1298.3$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1298.3 * 231 * 3 * 10^{-6} = 0.9$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1298.3 * 1 / (8 * 3600) = 0.0451$

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 3.7240000

Примесь: 0328 Углерод (Сажка)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 4.6 * 0.84 * 8 = 185.5$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 185.5 * 231 * 3 * 10^{-6} = 0.1286$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 185.5 * 1 / (8 * 3600) = 0.00644$

Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.5321000

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним экскаватором в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 4.6 * 0.84 * 8 = 92.7$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 92.7 * 231 * 3 * 10^{-6} = 0.0642$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 92.7 * 1 / (8 * 3600) = 0.00322$

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.2659700

Модель трубоукладчика: ТГ-124А

Количество трубоукладчиков данной модели , $NK = 3$

Количество трубоукладчиков данной модели работающих одновременно , $NK1 = 1$

Средняя продолжительность работы трубоукладчика в день, час , $TCM = 8$

Среднее количество дней работы трубоукладчика в год , $DP = 238$

Вид топлива: диз.топливо

Плотность топлива, кг/л , $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч , $QK = 6.6$

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6.6 * 0.84 * 8 = 1330.6$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1330.6 * 238 * 3 * 10^{-6} = 0.95$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1330.6 * 1 / (8 * 3600) = 0.0462$

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 3.6106000

Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.6 * 0.84 * 8 = 266.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 266.1 * 238 * 3 * 10^{-6} = 0.19$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 266.1 * 1 / (8 * 3600) = 0.00924$

Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.7221000

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 6.6 * 0.84 * 8 = 1862.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1862.8 * 238 * 3 * 10^{-6} = 1.33$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1862.8 * 1 / (8 * 3600) = 0.0647$

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 5.0540000

Примесь: 0328 Углерод (Сажа)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6.6 * 0.84 * 8 = 266.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 266.1 * 238 * 3 * 10^{-6} = 0.19$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 266.1 * 1 / (8 * 3600) = 0.00924$

Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.7221000

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним трубоукладчиком в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 6.6 * 0.84 * 8 = 133.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 133.1 * 238 * 3 * 10^{-6} = 0.095$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 133.1 * 1 / (8 * 3600) = 0.00462$

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.3609700

Модель автогидроподъемника: АГП-28

Количество автогидроподъемников данной модели , $NK = 1$

Количество автогидроподъемников данной модели работающих одновременно , $NK1 = 1$

Средняя продолжительность работы автогидроподъемника в день, час , $TCM = 8.4$

Среднее количество дней работы автогидроподъемника в год , $DP = 1$

Вид топлива: диз.топливо

Плотность топлива, кг/л , $P = 0.84$

Средний часовой расход топлива, л/ч , $QK = 6$

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 30$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 30 * 6 * 0.84 * 8.4 = 1270.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1270.1 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.00127$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1270.1 * 1 / (8.4 * 3600) = 0.042$

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 3.6118700

Примесь: 2732 Керосин

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6 * 0.84 * 8.4 = 254$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 254 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.000254$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 254 * 1 / (8.4 * 3600) = 0.0084$

Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.7223540

Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 42$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 42 * 6 * 0.84 * 8.4 = 1778.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 1778.1 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.001778$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 1778.1 * 1 / (8.4 * 3600) = 0.0588$

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 5.0557780

Примесь: 0328 Углерод (Сажа)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 6$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 6 * 6 * 0.84 * 8.4 = 254$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 254 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.000254$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 254 * 1 / (8.4 * 3600) = 0.0084$

Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.7223540

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

Удельное выделение ЗВ г/кг израсходованного топлива , $KI = 3$

Валовый выброс ЗВ одним автогидроподъемником в день, г , $MI = KI * QK * P * TCM = 3 * 6 * 0.84 * 8.4 = 127$

Валовый выброс ЗВ, т/год , $M = MI * DP * NK * 10^{-6} = 127 * 1 * 1 * 10^{-6} = 0.000127$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с , $G = MI * NK1 / (TCM * 3600) = 127 * 1 / (8.4 * 3600) = 0.0042$

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.3610970

ИТОГО выбросы ЗВ от спецтехники

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.05176	4.0446224
0304	Азот (II) оксид (Азота диоксид)	0.008411	0.65725114
0328	Углерод (Сажа)	0.00924	0.722354
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.00462	0.361097
0337	Углерод оксид	0.0462	3.61187
2732	Керосин	0.00924	0.722354

Расчет валовых выбросов на период эксплуатации

Источник загрязнения N 0005, Свеча
Источник выделения N 001, ГРПШ-15-2ВУ1

Выброс газа от предохранительного клапана происходит при проверке его работоспособности.

Объем сбрасываемого газа V_z (м^3) определяется по формуле:

$$V_z = 37,3 \cdot F \cdot K_k \cdot P \cdot \sqrt{\frac{z}{T}} \cdot \tau$$

F		Площадь сечения клапана (паспортные данные)	м^2	0.001256
K_k		Коэффициент расхода газа клапаном (паспортные данные)		0.6
P.		Рабочее давление	МПа	0.6
T		Температура газа	К	283
Z		Коэффициент сжимаемости природного газа		0.996
τ		Время выброса	сек	3
ρ		Плотность газа	$\text{кг}/\text{м}^3$	0.7314
n		Количество проверок	раз в год	18
N		Количество клапанов	шт.	1
V_r		Объем выбрасываемого газа при проверке работоспособности предохранительного клапана	м^3	0.00300
v		Фактическая объемная скорость выброса	$\text{м}^3/\text{с}$	0.00100
Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении. $v = 0,001 \text{ м}^3 / 1800 \text{ с} = 5,5 \cdot 10^{-7} \text{ м}^3/\text{с}$,				
v		Объемный расход:	$\text{м}^3/\text{сек}$	0.000001666667
		Максимальный из разовых выброс, М	г/сек	0.00121900
		Валовый выброс, G	т/год	0.000039496
Состав газа	[C1-C5]	Массовая доля вещества, Ci	мас%	95.8163
	[C6-C10]		мас%	0.0077
	[H2S]	Содержание вещества в газе, Cj	г/ м^3	0.007
	[RSH]		г/ м^3	0.016
Выброс загрязняющих веществ:			г/сек	т/год
Формулы пересчета			$M_i = M \cdot C_i$	$G_i = G \cdot C_i$
[C1-C5]			0.0011680	0.0000378
[C6-C10]			0.0000000944	0.0000000306
Формулы пересчета			$M_i = v \cdot n \cdot C_j$	$G = V_r \cdot N \cdot n \cdot C_j / 10^{-6}$
[H2S]			0.00000001167	0.00000000378
[RSH]			0.00000002667	0.00000000864

Источник загрязнения N 0006 (0011) Свеча

Источник выделения N 001, ГРПШ-13-2ВУ1 (Жиренкопа), (ГРПШ-13-2ВУ1 (Кок уй))

Выброс газа от предохранительного клапана происходит при проверке его работоспособности.

Объем сбрасываемого газа V_z (м³) определяется по формуле:

$$V_z = 37,3 \cdot F \cdot K_k \cdot P \cdot \sqrt{\frac{Z}{T}} \cdot \tau$$

F		Площадь сечения клапана (паспортные данные)	м²	0.001256
K _k		Коэффициент расхода газа клапаном (паспортные данные)		0.6
P.		Рабочее давление	МПа	0.3
T		Температура газа	К	283
Z		Коэффициент сжимаемости природного газа		0.996
τ		Время выброса	сек	3
ρ		Плотность газа	кг/м³	0.7314
n		Количество проверок	раз в год	18
N		Количество клапанов	шт.	1
V _г		Объем выбрасываемого газа при проверке работоспособности предохранительного клапана	м³	0.00150
v		Фактическая объемная скорость выброса	м³ /с	0.00050
Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении. v = 0,001 м³/ 1800 с = 5,5*10 ⁻⁷ м³/с,				
v		Объемный расход:	м³/сек	0.000000833333
		Максимальный из разовых выброс, М	г/сек	0.00060950
		Валовый выброс, G	т/год	0.000019748
Состав газа	[C1-C5].	Массовая доля вещества, Ci	мас%	95.8163
	[C6-C10].		мас%	0.0077
	[H2S].	Содержание вещества в газе, Cj	г/м³	0.007
	[RSH].		г/м³	0.016
Выброс загрязняющих веществ:			г/сек	т/год
Формулы пересчета			Mi = M * Ci	Gi = G * Ci
[C1-C5].			0.0006	0.00001890
[C6-C10].			0.000000047	0.00000000150
Формулы пересчета			Mi = v * n * Cj	G = V_г * N * n * Cj / 10⁻⁶
[H2S]			0.0000000058	0.00000000019
[RSH].			0.000000013	0.00000000043

Источник загрязнения N 0007 (0008-0010, 00012-0014) Свеча
 Источник выделения N 002, ГРПШ-07-2У1 (Жиренкопа),
 (ГРПШ-07-2У1, ГРПШ-04-2У1 (Кок уй))

Выброс газа от предохранительного клапана происходит при проверке его работоспособности.

Объем сбрасываемого газа V_z (м³) определяется по формуле:

$$V_z = 37,3 \cdot F \cdot K_k \cdot P \cdot \sqrt{\frac{z}{T}} \cdot \tau$$

F		Площадь сечения клапана (паспортные данные)	м²	0.001256
K _k		Коэффициент расхода газа клапаном (паспортные данные)		0.6
P.		Рабочее давление	МПа	0.03
T		Температура газа	К	283
Z		Коэффициент сжимаемости природного газа		0.996
τ		Время выброса	сек	3
ρ		Плотность газа	кг/м³	0.7314
n		Количество проверок	раз в год	18
N		Количество клапанов	шт.	1
V _г		Объем выбрасываемого газа при проверке работоспособности предохранительного клапана	м³	0.00015
v		Фактическая объемная скорость выброса	м³ /с	0.00005
Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении. v = 0,001 м³/ 1800 с = 5,5*10 ⁻⁷ м³/с,				
v		Объемный расход:	м³/сек	0.000000083333
		Максимальный из разовых выброс, М	г/сек	0.00006095
		Валовый выброс, G	т/год	0.000001975
Состав газа	[C1-C5].	Массовая доля вещества, Ci	мас%	95.8163
	[C6-C10].		мас%	0.0077
	[H2S].	Содержание вещества в газе, Cj	г/м³	0.007
	[RSH].		г/м³	0.016
Выброс загрязняющих веществ:			г/сек	т/год
Формулы пересчета			Mi = M * Ci	Gi = G * Ci
[C1-C5].			0.00005840	0.00000189
[C6-C10].			0.00000000472	0.00000000153
Формулы пересчета			Mi = v * n * Cj	G = V_г * N * Cj / 10⁻⁶
[H2S]			0.000000000583	0.00000000019
[RSH].			0.000000001333	0.00000000043

Источник загрязнения N 0005, Свеча
Источник выделения N 002, ГРПШ-15-2В-У1

Выброс газа при опорожнении оборудования для ремонтно- профилактических работ

Объем газа V_g (м³), выбрасываемый в атмосферу при ремонтно- профилактических работах , определяется

$$V_g = \frac{V * P * T_0}{P_0 * T * z},$$

V		Геометрический объем технологического оборудования, опорожняемого перед ремонтом или освидетельствованием	м ³	0.04
P ₀		Атмосферное давление	кгс/см ²	1.033
T ₀		Температура воздуха	К	293
P		Номинальное выходное давление	кгс/см ²	6
T		Температура газа	К	283
ρ		Плотность газа	кг/м ³	0.7314
N		Количество линий редуцирования	шт.	1
n		Количество ремонтов в год	раз	1
τ		Время выброса	сек	5
Z		коэффициент сжимаемости природного газа		0.996
V _г		Объем газа, стравливаемого из линии редуцирования	м ³	0.242
v		Фактическая объемная скорость выброса	м ³ /с	0.0484
Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении.				
v		Объемный расход:	м ³ /сек	0.000134
		Максимальный из разовых выброс, М	г/сек	0.09833267
		Валовый выброс, G	т/год	0.000176999
Состав газа	[C1-C5]	Массовая доля вещества, Ci	мас%	95.9761
	[C6-C10]		мас%	0.0852
	[H2S]	Содержание вещества в газе, Cj	г/м ³	0.007
	[RSH]		г/м ³	0.016

Выброс загрязняющих веществ:		г/сек	т/год
Формулы пересчета		Mi =M * Ci	Gi=G * Ci
[C1-C5]		0.0943760	0.0001699
[C6-C10]		0.00008375	0.000000151
Формулы пересчета		Mi=v*n*Cj	G=V _г *N*n*Cj/10 ⁻⁶
[H2S]		0.0000009411	0.000000001694
[RSH]		0.0000021511	0.000000003872

Источник загрязнения N 0006 (0011) Свеча

Источник выделения N 002, ГРПШ-13-2В-У1 (Жиренкопа), (ГРПШ-13-2ВУ1 (Кок уй))

Выброс газа при опорожнении оборудования для ремонтно- профилактических работ

Объем газа V_g (м³), выбрасываемый в атмосферу при ремонтно- профилактических работах , определяется

$$V_z = \frac{V * P * T_0}{P_0 * T * z},$$

V		Геометрический объем технологического оборудования, опорожняемого перед ремонтом или освидетельствованием	м ³	0.04
P ₀		Атмосферное давление	кгс/см ²	1.033
T ₀		Температура воздуха	К	293
P		Номинальное выходное давление	кгс/см ²	3
T		Температура газа	К	283
ρ		Плотность газа	кг/м ³	0.7314
N		Количество линий редуцирования	шт.	1
n		Количество ремонтов в год	раз	1
τ		Время выброса	сек	2
Z		коэффициент сжимаемости природного газа		0.996
V _г		Объем газа, стравливаемого из линии редуцирования	м ³	0.121
v		Фактическая объемная скорость выброса	м ³ /с	0.0605
Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении.				
v		Объемный расход:	м ³ /сек	0.000067
		Максимальный из разовых выброс, М	г/сек	0.04916633
		Валовый выброс, G	т/год	0.000088499
Состав газа	[C1-C5]	Массовая доля вещества, Ci	мас%	95.9761
	[C6-C10]		мас%	0.0852
	[H2S]	Содержание вещества в газе, Cj	г/м ³	0.007
	[RSH]		г/м ³	0.016

Выброс загрязняющих веществ:		г/сек	т/год
Формулы пересчета		Mi =M * Ci	Gi=G * Ci
[C1-C5]		0.0471880	0.0000849
[C6-C10]		0.000041873	0.0000000754
Формулы пересчета		Mi=v*n*Cj	G=V _г *N*n*Cj/10 ⁻⁶
[H2S]		0.0000004706	0.00000000085
[RSH]		0.0000010756	0.00000000194

Источник загрязнения N 0007 (0008-0010, 00012-0014) Свеча
 Источник выделения N 002, ГРПШ-07-2У-1 (Жиренкопа),
 (ГРПШ-07-2У-1, ГРПШ-04-2У-1 (Кок уй))

Выброс газа при опорожнении оборудования для ремонтно- профилактических работ

Объем газа V_g (м³), выбрасываемый в атмосферу при ремонтно- профилактических работах , определяется

$$V_z = \frac{V * P * T_0}{P_0 * T * z},$$

V		Геометрический объем технологического оборудования, опорожняемого перед ремонтом или освидетельствованием	м ³	0.04
P ₀		Атмосферное давление	кгс/см ²	1.033
T ₀		Температура воздуха	К	293
P		Номинальное выходное давление	кгс/см ²	0.3
T		Температура газа	К	283
ρ		Плотность газа	кг/м ³	0.7314
N		Количество линий редуцирования	шт.	1
n		Количество ремонтов в год	раз	1
τ		Время выброса	сек	2
Z		коэффициент сжимаемости природного газа		0.996
V _г		Объем газа, стравливаемого из линии редуцирования	м ³	0.012
v		Фактическая объемная скорость выброса	м ³ /с	0.006
Максимально-разовые выбросы приняты при 30-минутном осреднении.				
v		Объемный расход:	м ³ /сек	0.000007
		Максимальный из разовых выброс, М	г/сек	0.00487600
		Валовый выброс, G	т/год	0.000008777
Состав газа	[C1-C5]	Массовая доля вещества, Ci	мас%	95.9761
	[C6-C10]		мас%	0.0852
	[H2S]	Содержание вещества в газе, Cj	г/м ³	0.007
	[RSH]		г/м ³	0.016

Выброс загрязняющих веществ:	г/сек	т/год
Формулы пересчета	Mi =M * Ci	Gi=G * Ci
[C1-C5]	0.00468	0.0000084
[C6-C10]	0.000004153	0.0000000747
Формулы пересчета	Mi=v*n*Cj	G=V _г *N*n*Cj/10 ⁻⁶
[H2S]	0.0000000467	0.000000000084
[RSH]	0.0000001067	0.000000000192

5.2.2. Источники выделения и выбросов загрязняющих веществ

При строительстве объекта, загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- Пыли, при разработке и засыпке грунта, инертных материалов;
- Газа и аэрозоля, при сварочных работах и резке металлов;
- Углеводородов, при лакокрасочных и гидроизоляционных работах,
- Продуктов сгорания, при сжигании топлива в двигателях внутреннего сгорания спецтехники и оборудования.

На период строительства определены 16 источников выброса загрязняющих веществ, 12 источников – неорганизованные, 4 источника – организованный.

- Срезка растительного слоя (6001);
- Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами (6002);
- Засыпка траншей мягким местным грунтом толщ.10 см (6003);
- Засыпка бульдозерами при перемещении грунта до 5 м (6004);
- Предварительная планировка площадей бульдозерами (6005);
- Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовками, щебеночных (6006);
- Антикоррозийная защита металлических поверхностей (6007);
- Сварочный пост (6008);
- Пост газовой сварки и резки (6009);
- Гидроизоляция (6010);
- Агрегат для сварки полиэтиленовых труб (6011);
- Спецтехника (6012);
- Сварочный агрегат САГ (0001);
- Электростанция передвижная (0002);
- Компрессор передвижной (0003);
- Котел битумный передвижной (0004).

На период эксплуатации определены 10 источников выброса загрязняющих веществ, источники- организованные.

- ГРПШ-15-2В-У1 (0005);
- ГРПШ-13-2В-У1 (Жиренкопа) (0006);
- ГРПШ-07-2У-1 (Жиренкопа) (0007);
- ГРПШ-07-2У-1 (Жиренкопа) (0008);
- ГРПШ-07-2У-1 (Жиренкопа) (0009);
- ГРПШ-07-2У-1 (Жиренкопа) (0010);
- ГРПШ-13-2В-У1 (Кок уй) (0011);
- ГРПШ-07-2У-1 (Кок уй) (0012);
- ГРПШ-07-2У-1 (Кок уй) (0013);
- ГРПШ-04-2У-1 (Кок уй) (0014).

Потребность объекта в материалах, минеральных ресурсах в период строительства, и объемы работ, характеристики оборудования.

Земляные работы:

Источник 6001. Срезка растительного слоя;
 Источник 6002. Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами;
 Источник 6003. Засыпка траншей мягким местным грунтом толщ. 10 см;
 Источник 6004. Засыпка бульдозерами при перемещении грунта до 5 м;
 Источник 6005. Предварительная планировка площадей бульдозерами
 Источник 6006. Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовками, щебеночных.

Режим работы источников 8 часов в сутки

Срезка растительного слоя	361 т
Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами	461765 т
Засыпка траншей мягким местным грунтом толщ. 10 см	33886 т
Засыпка бульдозерами при перемещении грунта до 5 м.	426766 т
Предварительная планировка площадей бульдозерами	1394 т
Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовками, щебеночных	471.6 т

При разработке и засыпке грунта в отвал, а также устройстве основания из песка, ПГС и щебня в атмосферный воздух выделяется: *Пыль неорганическая, содержащая 70-20% двуокиси кремния*. Источники неорганизованные.

Источник 6007. Антикоррозийная защита металлических поверхностей:

Эмаль ПФ-115	0.310078 т;
Краски маркировочные МКЭ-4 (ЭП-773)	0.06324 т;
Грунтовка глифталевая ГФ-021	0.178762 т;
Грунтовка битумная СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	0.03261 т;
Лак битумный БТ-123	0.0978 т;
Растворитель Р-4	0.03196 т;
Уайт-спирит	0.048234 т;
Ацетон	0.0315 т;
Ксилол нефтяной марки А ГОСТ 9410-78	0.027041 т;
Краска масляная густотертая цветная МА-015	0.17802 т;
Олифа	0.13786 т.

При покрасочных работах в атмосферный воздух выделяется *углеводороды*. Источники неорганизованные.

Источник 6008. Сварочный пост.

Сварочный электрод марки АНО-4 (Э-46)	486.278 кг
Сварочный электрод марки АНО-6 (Э-42)	32.232 кг
Сварочный электрод марки МР-3 (Э-46)	99.73 кг
Сварочный электрод марки УОНИ 13/45 (Э42А)	458.087 кг
Сварочный электрод марки УОНИ 13/55 (Э-50А)	5.24 кг

Источник 6009. Пост газовой сварки и резки

Аппарат для газовой сварки и резки	380,53 час/год
Ацетилен технический газообразный	0.3886 т
Пропан-бутан, смесь техническая	254.573 кг
Проволока сварочная легированная	44.042 кг

При сварке и газовой резке металла выделяются в атмосферный воздух загрязняющие вещества: *сварочные газы и аэрозоли*. Источники неорганизованные.

Источник 6010. Гидроизоляция.

Битум нефтяной строительный 0.6481 тонн

При гидроизоляционных работах в атмосферный воздух выделяется *углеводороды*. Источники неорганизованные.

Источник 6011. Агрегат для сварки полиэтиленовых труб.

Время работы 13230.86 час

Труба полипропиленовая 1152691.5 м

Стык 17559

При сварке полиэтиленовых труб в атмосферный воздух выделяется *углерод оксид, винил хлористый*. Источники неорганизованные.

Источник 6012. Спецтехника

При работе спецтехники на участке в атмосферный воздух выделяются *диоксид азота, оксид азота, углерод (сажа), сернистый ангидрид, углерод оксид, керосин*. Источник неорганизованный. Газовые выбросы от передвижного источника (автосамосвала) не нормируются.

Источник 0001. Сварочный агрегат САГ АДД 2*2502

Время работы 735.69 час

Мощность 37.0 кВт

Средний удельный расход топлива 118.92 г/кВт.ч

Расход дизтоплива на 100% мощности 4.4 кг/час

3.237 тонн

Источники используются для выработки сжатого воздуха и для различных нужд. Параметры дымовой трубы: h=4 м, ø0.08м.

Источник 0002. Электростанция передвижная

Время работы 14319.94 час

Мощность 4.0 кВт

Средний удельный расход топлива 210 г/кВт.ч

Расход дизтоплива на 100% мощности 0.84 кг/час

27.637 тонн

Источники используются для выработки электроэнергии для различных нужд. Параметры дымовой трубы: h=3 м, ø0.05м.

Источник 0003. Компрессор передвижной

Время работы 6469.25 час

Мощность 36.0 кВт

Средний удельный расход топлива 211.12 г/кВт.ч

Расход дизтоплива на 100% мощности 7.6 кг/час

49.166 тонн

Источники используются для выработки сжатого воздуха и для различных нужд. Параметры дымовой трубы: h=4 м, ø0.05м.

При работе данных оборудовании в атмосферный воздух выделяются *диоксид азота, оксид азота, углерод (сажа), сернистый ангидрид, углерод оксид, бенз/а/пирен, углеводороды предельные C12-19, формальдегид*. Источники - организованные.

Источник 0004. Котел битумный.

Время работы 79.84 час

Мощность 8 кВт

Расход дизтоплива 2,435 кг/час

0.194 тонн

Источник используются для нагрева битума. Параметры трубы: h=3 м, ø0.1 м.

При работе битумного котла в атмосферный воздух выделяются *диоксид азота, оксид азота, сернистый ангидрид, углерод оксид*. Источник - организованный.

При строительстве объекта в атмосферу будут выбрасываться от стационарных источников загрязняющие вещества 23 наименований, от передвижных источников - 6 наименований, в том числе 6 веществ, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия, которые создают 4 группы суммации.

При эксплуатации объекта в атмосферу будут выбрасываться от стационарных источников загрязняющие вещества 4 наименований.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определялось расчетным методом путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников загрязнения и спецтехники представлен в таблице 5.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ представлены в таблице 5.2.

ЭРА v1.7
ИП Керимбай Темирбек

Таблица групп суммации на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Кок уй и Жиренкопа

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
31	0301 0330	Азот (IV) оксид (Азота диоксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый)
35	0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)) /в пересчете на фтор/
41	0337 2908	Углерод оксид Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.)
71	0342 0344	Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)) /в пересчете на фтор/ Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды (фторид алюминия, фторид кальция, гексафторалюминат натрия)) /в пересчете на фтор/



Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на период строительства с учетом передвижных источников

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

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 г/с	Выброс вещества т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.022435	0.0433593	1.0839825
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00194661	1.94661
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.24024144444	6.8176625	170.441563
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.03721842222	1.10472254	18.4120423
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.02421222222	0.962474	19.24948
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.03214777778	0.722417	14.44834
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.2252503	6.04092473	2.01364158
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0001292	0.00038837	0.077674
0344	Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)		0.2	0.03		2	0.000458	0.00151724	0.05057467
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.0333	0.240885	1.204425
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.02067	0.0198	0.033
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00000027806	0.0000044022	4.4022
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0.01		1	0.0000014	0.00006848	0.006848
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.001467	0.001435	0.01435

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на период строительства с учетом передвижных источников

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1112	2-(2-Этоксизтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)				1.5		0.000367	0.000359	0.00023933
1119	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.0038	0.00721	0.0103
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.004	0.003835	0.03835
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.00320833333	0.048024	4.8024
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.0333	0.04702	0.13434286
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.000367	0.000359	0.00023933
2732	Керосин (654*)				1.2		0.00924	0.722354	0.60196167
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.0333	0.20199	0.20199
2754	Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.079255	1.201248	1.201248
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0.3	0.1		3	0.13355662	3.55239869	35.5239869
	В С Е Г О :						0.93847089805	21.7424028622	275.899789

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)



Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на период строительства от стационарных источников

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

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 г/с	Выброс вещества т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.022435	0.0433593	1.0839825
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00194661	1.94661
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.18848144444	2.7730401	69.3260025
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.02880742222	0.4474714	7.45785667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.01497222222	0.24012	4.8024
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.02752777778	0.36132	7.2264
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.1790503	2.42905473	0.80968491
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0001292	0.00038837	0.077674
0344	Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)ересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.000458	0.00151724	0.05057467
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.0333	0.240885	1.204425
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.02067	0.0198	0.033
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00000027806	0.0000044022	4.4022
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0.01		1	0.0000014	0.00006848	0.006848
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.001467	0.001435	0.01435

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на период строительства от стационарных источников

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1112	2-(2-Этоксизтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)				1.5		0.000367	0.000359	0.00023933
1119	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.0038	0.00721	0.0103
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.004	0.003835	0.03835
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0032083333	0.048024	4.8024
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.0333	0.04702	0.13434286
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.000367	0.000359	0.00023933
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.0333	0.20199	0.20199
2754	Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.079255	1.201248	1.201248
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0.3	0.1		3	0.13355662	3.55239869	35.5239869
	В С Е Г О :						0.80899989805	11.6228543222	140.355105

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)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на период строительства от спецтехники

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

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 г/с	Выброс вещества т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.05176	4.0446224	101.11556
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.008411	0.65725114	10.9541857
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.00924	0.722354	14.44708
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.00462	0.361097	7.22194
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.0462	3.61187	1.20395667
2732	Керосин (654*)				1.2		0.00924	0.722354	0.60196167
	В С Е Г О :						0.129471	10.11954854	135.544684

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)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на период эксплуатации от залповых источников

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	4
ГРПШ	Сероводород		0.00000210821	18	0.05	0.00000000464
ГРПШ	Смесь углеводородов предельных C1-C5		0.2113868	18	0.05	0.00046423
ГРПШ	Смесь углеводородов предельных C6-C10		0.00018536784	18	0.05	0.00000034073
ГРПШ	Смесь природных меркаптанов		0.00000481847	18	0.05	0.0000000106
	Итого					0.0004645859



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 год

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

Про 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 конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Сварочный агрегат САГ	1		Выхлопная труба	0001	4	0.08	21.26	0.1068559	450	0	0		

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0001					Строительство					
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.084688888	2098.957	0.1113528	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.013761944	341.081	0.01809483	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007194444	178.309	0.009711	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.011305555	280.201	0.0145665	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.074	1834.040	0.09711	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000133	0.003	0.000000178	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001541666	38.209	0.0019422	
					2754	Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)	0.037	917.020	0.048555	

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 год

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Электростанция передвижная	1		Выхлопная труба	0002	3	0.05	12.49	0.0203996	450	0	0		
001		Компрессор передвижной,	1		Выхлопная труба	0003	4	0.05	94	0.1845754	450	0	0		

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0002					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.009155555	1188.608	0.9507128	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001487777	193.149	0.15449083	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000777777	100.974	0.082911	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.001222222	158.673	0.1243665	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.008	1038.590	0.82911	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	1.4444444e-	0.002	0.00000152	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000166666	21.637	0.0165822	
					2754	Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)	0.004	519.295	0.414555	
0003					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0824	1182.304	1.6913104	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01339	192.124	0.27483794	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007	100.438	0.147498	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.011	157.832	0.221247	
					0337	Углерод оксид (Окись	0.072	1033.081	1.47498	

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 год

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Котел битумный	1		Труба	0004	3	0.1	6	0.047124		0	0		
001		Срезка растительного слоя грунта	1		Неорганизованный выброс	6001						0	0	2	2
001		Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами	1		Неорганизованный выброс	6002						0	0	2	2
001		Засыпка траншей мягким	1		Неорганизованный выброс	6003						0	0	2	2

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0004						углерода, Угарный газ) (584)				
						0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000013	0.002	0.0000027041	
						1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0015	21.523	0.0294996	
						2754 Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)	0.036	516.540	0.73749	
						0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001032	21.900	0.0002944	
						0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001677	3.559	0.0000478	
						0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.004	84.882	0.00114	
						0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00945	200.535	0.002697	
						2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.02133		0.001386	
						2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.02667		1.773	
6001										
6002										
6003						2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.032		0.13	

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		местным грунтом толщ. 20 см Засыпка бульдозерами при перемещении грунта до 5 м.	1		Неорганизованный выброс	6004						0	0	2	2
001		Предварительна я планировка площадей бульдозерами	1		Неорганизованный выброс	6005						0	0	2	2
001		Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовками, щебеночных	1		Неорганизованный выброс	6006						0	0	2	2
001		Антикоррозийна я защита металлических поверхностей	1		Неорганизованный выброс	6007						0	0	2	2

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6004					2908	кремния в %: 70-20 (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.032		1.64	
6005					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.01067		0.00535	
6006					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.01067		0.00181	
6007					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0333		0.240885	
					0621	Метилбензол (349)	0.02067		0.0198	
					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.001467		0.001435	
					1112	2-(2-Этоксизтокси) этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)	0.000367		0.000359	
					1119	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0038		0.00721	
					1210	Бутилацетат (Уксусной	0.004		0.003835	



ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 год

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Сварочный пост	1		Неорганизованный выброс	6008						0	0	2 2	

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6008						кислоты бутиловый эфир) (110)				
					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0333		0.04702	
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000367		0.000359	
					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0333		0.20199	
					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.002185		0.0140793	
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002403		0.00146241	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000375		0.00070115	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001847		0.0061597	
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001292		0.00038837	
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)ересчете на фтор/) (615)	0.000458		0.00151724	

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 год

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Пост газового резака	1	380. 53	Неорганизованный выброс	6009						0	0	2	2
001		Гидроизоляция	1	79.84	Неорганизованный выброс	6010						0	0	2	2
001		Агрегат для сварки полиэтиленовых труб	1		Неорганизованный выброс	6011						0	0	2	2

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 год

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6009					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.0001944		0.00084564	
					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диоксид, Железа оксид) (274)	0.02025		0.02928	
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003056		0.0004842	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01083		0.01866855	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01375		0.01884	
6010					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.00002222		0.00000705	
					2754	Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)	0.002255		0.000648	
6011					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0000033		0.00015803	
					0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0.0000014		0.00006848	

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Спецтехника	1	8.4	Неорганизованный выброс	6012	5					0	0	2	2
002		ПСК ГРПШ15-2В-У1	1		Свеча	0005	2	0.015	6	0.0010603		0	0		
		Ремонтно-профилактические работы ГРПШ15-2В-У1	1												
002		ПСК ГРПШ-13-2В-У1 (Жиренкопа)	1		Свеча	0006	2	0.015	6	0.0010603		0	0		
		Ремонтно-профилактические работы ГРПШ-13-2В-У1	1												

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6012					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05176		4.0446224	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.008411		0.65725114	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00924		0.722354	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00462		0.361097	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0462		3.61187	
					2732	Керосин (654*) Эксплуатация	0.00924		0.722354	
0005					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000952	0.899	2.072e-9	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.095544	90110.346	0.0002077	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000083844	79.076	0.0000001541	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000002177	2.054	4.736e-9	
0006					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000476	0.449	1.039e-9	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.047772	45055.173	0.0001038	

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		ие работы ГРПШ-13-2В-У1 (Жиренкопа)													
002		ПСК ГПРШ-07- 2У1 (Жиренкопа) Ремонтно- профилактическ ие работы ГПРШ-07-2У1 (Жиренкопа)	1 1		Свеча	0007	2	0.015	6	0.0010603		0	0		
002		ПСК ГПРШ-07- 2У1 (Жиренкопа) Ремонтно- профилактическ ие работы ГПРШ-07-2У1 (Жиренкопа)	1 1		Свеча	0008	2	0.015	6	0.0010603		0	0		

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 год

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0007					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000041920	39.536	7.693e-8	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000001088	1.027	2.372e-9	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4.7283e-8	0.045	1.03e-10	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0047384	4468.924	0.00001029	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000004157	3.921	7.623e-9	
0008					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000000108	0.102	2.35e-10	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4.7283e-8	0.045	1.03e-10	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0047384	4468.924	0.00001029	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000004157	3.921	7.623e-9	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.000000108	0.102	2.35e-10	

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
002		ПСК ГПРШ-07-2У1 (Жиренкопа) Ремонтно-профилактические работы ГПРШ-07-2У1 (Жиренкопа)	1 1		Свеча	0009	2	0.015	6	0.0010603		0	0		
002		ПСК ГПРШ-07-2У1 (Жиренкопа) Ремонтно-профилактические работы ГПРШ-07-2У1 (Жиренкопа)	1 1		Свеча	0010	2	0.015	6	0.0010603		0	0		
002		ПСК ГРПШ-13-2ВУ-1 (Кок уй) Ремонтно-	1 1		Свеча	0011	2	0.015	6	0.0010603		0	0		

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0009					0333	этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4.7283e-8	0.045	1.03e-10	
					0415	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0047384	4468.924	0.00001029	
					0416	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000004157	3.921	7.623e-9	
					1716	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000000108	0.102	2.35e-10	
0010					0333	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4.7283e-8	0.045	1.03e-10	
					0415	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0047384	4468.924	0.00001029	
					0416	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000004157	3.921	7.623e-9	
					1716	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000000108	0.102	2.35e-10	
0011					0333	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000000476	0.449	1.039e-9	
					0415	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.047772	45055.173	0.0001038	

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		профилактические работы ГРПШ-13-2ВУ-1 (Кок уй)													
002		ПСК ГРПШ-07-2У1 (Кок уй) Ремонтно-профилактические работы ГРПШ-07-2У1 (Кок уй)	1 1		Свеча	0012	2	0.015	6	0.0010603		0	0		
002		ПСК ГРПШ-07-2У1 (Кок уй) Ремонтно-профилактические работы ГРПШ-07-2У1 (Кок уй)	1 1		Свеча	0013	2	0.015	6	0.0010603		0	0		

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 год

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0012						предельных C1-C5 (1502*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000041920	39.536	7.693e-8	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000001088	1.027	2.372e-9	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4.483e-9	0.004	2.6e-11	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0004484	422.899	0.00000259	
0013					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000000350	0.331	7.73e-10	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1.0233e-8	0.010	5.9e-11	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4.483e-9	0.004	2.6e-11	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0004484	422.899	0.00000259	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000000350	0.331	7.73e-10	
					1716	Смесь природных	1.0233e-8	0.010	5.9e-11	

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 год

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
002		ПСК ГПРШ-04-2У1 (Кок уй) Ремонтно-профилактические работы ГПРШ-04-2У1 (Кок уй)	1 1		Свеча	0014	2	0.015	6	0.0010603		0	0		

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0014						меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (	4.483e-9	0.004	2.6e-11	
						Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
						0333 Сероводород (				
						Дигидросульфид) (518)				
0014						0415 Смесь углеводородов	0.0004484	422.899	0.00000259	
						предельных C1-C5 (				
						1502*)				
0014						0416 Смесь углеводородов	0.000000350	0.331	7.73e-10	
						предельных C6-C10 (				
0014						1503*)	1.0233e-8	0.010	5.9e-11	
						1716 Смесь природных				
0014						меркаптанов /в				
						пересчете на				
0014						этилмеркаптан/ (				
						Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				

5.3. Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

5.3.1. Анализ уровня загрязнения атмосферы

Согласно пункту 5.21. [10], для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций на каждом предприятии рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых

$$M_i / \text{ПДК}_i > \Phi \quad (1)$$

где, $\Phi = 0.01H$
 $\Phi = 0.1$

при $H > 10$
при $H < 10$

где, M_i (г/сек) - суммарное значение выброса от всех источников предприятия.

ПДК_i (мг/м³) - максимально-разовая предельно-допустимая концентрация вредных веществ.

H (м) - средневзвешенная по предприятию высота источников выброса ($H_{\text{ср}} < 10$ м).

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам, на период строительства и эксплуатации в таблицах 5.3.

В графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 - значения ПДК и ОБУВ в мг/м³, в графе 6 приведены выбросы вещества в г/с, в графе 7 - средневзвешенная высота источников выброса, в графе 8 – условия отношения суммарного значения выброса (г/с) к ПДК_{мр} (мг/м³), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 - примечание о выполнении условия в графе 8.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в таблице 3.13.

На основании п. 5.21 [10], по ингредиентам, приведенным в таблицах 5.3, на период строительства необходимы расчеты приземных концентрации по веществу: Азот (IV) оксид (Азота диоксид), Углерод (Сажа), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. На период эксплуатации нет необходимости проведения расчетов приземных концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

При определении уровня загрязнения атмосферного воздуха приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые ПДК_{м.р.}, ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) согласно приказа МЗ РК от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» [5].

Для тех веществ, для которых отсутствуют ПДК_{м.р.} согласно п. 8.1 [10] принимается в качестве критерия качества атмосферы ОБУВ.

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись с помощью программного комплекса «Эра», версия 1.7, разработчик ТОО «Логос-Плюс», г. Новосибирск. ПК «ЭРА» реализует «Методику расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Астана, 2008».

Моделирование максимальных расчетных приземных концентраций разработано для наиболее неблагоприятных в экологическом плане условий рассеивания и учтены постоянно работающие источники.

Качественные и количественные характеристики источников выбросов и режим работы оборудования приняты по таблице 5.2 «Параметры выбросов вредных веществ в атмосферу».

Анализ моделирования приземных концентраций по веществам показывает, что планируемые приземные концентрации при строительстве объекта соответствуют критериям качества атмосферного воздуха.

Результаты моделирования приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства показали, что при регламентной работе всех объектов площадки строительства, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе 1 ПДК мр составляет от источника выброса на расстоянии 149 м (ФТ) по группе суммации 31 (Азот (IV) оксид (Азота диоксид) + Сера диоксид (Ангидрид сернистый)).

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	ЖЗ	ФТ
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	5.4350	1.928353	0.659863	0.944144
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1.5504	0.614136	0.100693	0.275374
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	11.5067	3.545890	0.218879	0.786682
31	0301+0330	5.7063	1.928353	0.695250	0.994429
41	0337 + 2908	11.7627	3.605791	0.227772	0.800108

По остальным ингредиентам величины приземных концентраций минимальные.

В соответствии с п. 19 "Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду" [18], для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год).

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Среднезве- 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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.022435	2	0.0561	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.0005459	2	0.0546	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.03721842222	4.18	0.093	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.02421222222	4.35	0.1614	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.2252503	3.99	0.0451	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.0333	2	0.1665	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.02067	2	0.0345	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.00000027806	3.95	0.0278	Нет
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)		0.01		0.0000014	2	0.000014	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			0.001467	2	0.0147	Нет
1112	2-(2-Этоксизтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)			1.5	0.000367	2	0.0002	Нет
1119	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7	0.0038	2	0.0054	Нет
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			0.004	2	0.040	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.00320833333	3.95	0.0642	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			0.0333	2	0.0951	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		0.000367	2	0.0000734	Нет

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2732	Керосин (654*)			1.2	0.00924	5	0.0077	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.0333	2	0.0333	Нет
2754	Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.079255	3.89	0.0793	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.3	0.1		0.13355662	2	0.4452	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.24024144444	4.08	1.2012	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.03214777778	3.98	0.0643	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.0001292	2	0.0065	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.000458	2	0.0023	Нет

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма} (H_i \cdot M_i) / \text{Сумма} (M_i)$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 период строительства (2025 год)

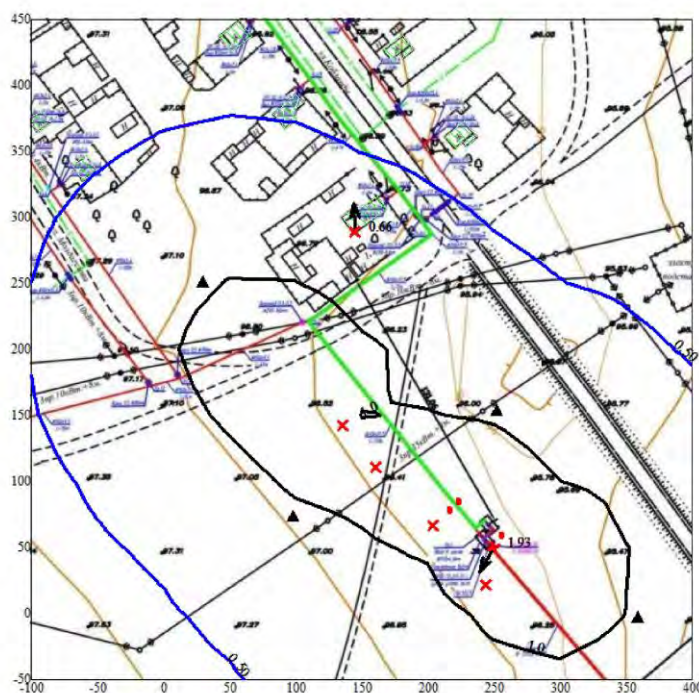
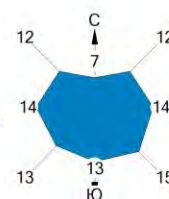
Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	ЖЗ	ФТ	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	ПДКс.с. мг/м3	Класс опасн
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6.0098	4.350429	0.088236	0.287376	2	0.4000000*	0.0400000	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	5.8493	2.626155	0.081853	0.201762	2	0.0100000	0.0010000	2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5.4350	1.928353	0.659863	0.944144	7	0.2000000	0.0400000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2790	0.123308	0.053238	0.074660	5	0.4000000	0.0600000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.5504	0.614136	0.100693	0.275374	4	0.1500000	0.0500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2712	0.135400	0.035388	0.050474	5	0.5000000	0.0500000	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2560	0.097931	0.023551	0.038386	8	5.0000000	3.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.2307	0.154275	0.010140	0.038667	1	0.0200000	0.0050000	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)ересчете на фтор/ (615)	0.2454	0.078146	0.004593	0.015053	1	0.2000000	0.0300000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	5.9468	5.702584	0.228378	0.767139	1	0.2000000	0.0200000*	3
0621	Метилбензол (349)	1.2304	1.179904	0.047253	0.158726	1	0.6000000	0.0600000*	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.2151	0.107030	0.024802	0.048324	3	0.0000100*	0.0000010	1
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0.0005	См<0.05	См<0.05	См<0.05	1	0.1000000*	0.0100000	1
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.5240	0.502444	0.020122	0.067591	1	0.1000000	0.0100000*	3

1112	2-(2-Этоксизтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)	0.0087	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	1.5000000	0.1500000*	-
1119	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.1939	0.185927	0.007446	0.025012	1	0.7000000	0.0700000*	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1.4287	1.369990	0.054866	0.184298	1	0.1000000	0.0100000*	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.1655	0.102415	0.046612	0.066910	3	0.0500000	0.0100000	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	3.3982	3.258619	0.130502	0.438365	1	0.3500000	0.0350000*	4
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.0026	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	5.0000000	1.5000000	4
2732	Керосин (654*)	0.0324	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	1.2000000	0.1200000*	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	1.1894	1.140517	0.045676	0.153428	1	1.0000000	0.1000000*	-
2754	Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2791	0.124031	0.055977	0.080292	4	1.0000000	0.1000000*	4
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	11.5067	3.545890	0.218879	0.786682	3	0.3000000	0.1000000	3
___31	0301 + 0330	5.7063	1.928353	0.695250	0.994429	7			
___35	0330 + 0342	0.5019	0.199103	0.038342	0.079229	6			
___41	0337 + 2908	11.7627	3.605791	0.227772	0.800108	11			
___71	0342 + 0344	0.4761	0.230696	0.014337	0.050228	2			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. "Звездочка" (*) в графе "ПДКсс" означает, что соответствующее значение взято как ПДКмр/10.
5. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек) приведены в долях ПДКмр.

Город : 032 Кобда
 Объект : 0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 ▲ Расчётные точки, группа N 01
 † Максим. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

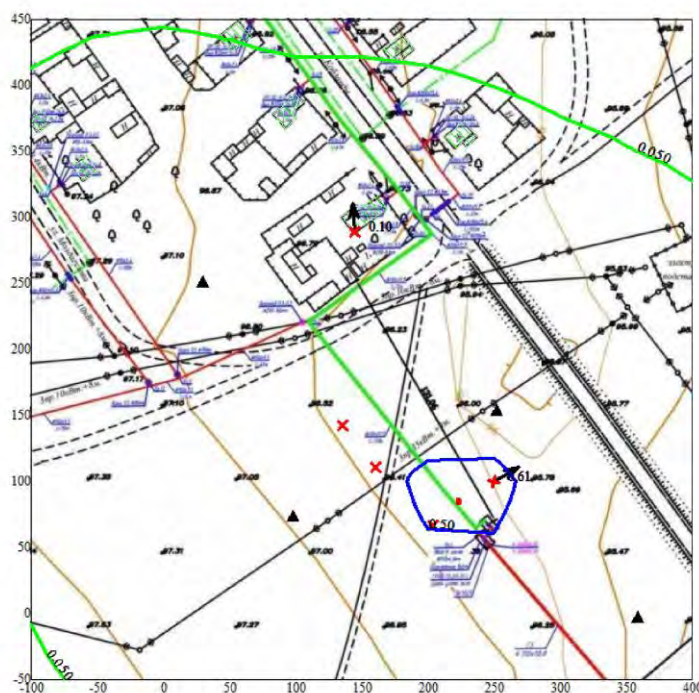
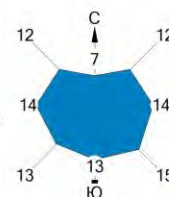
Изолинии в долях ПДК
 — 0.50 ПДК
 — 1.0 ПДК

0 36 108м.
 Масштаб 1:3600

Макс концентрация 1.9283532 ПДК достигается в точке $x=250$ $y=50$
При опасном направлении 29° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
Расчет на 2025 г.

Рис. 5.1

Город : 032 Кобда
 Объект : 0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 ▲ Расчётные точки, группа N 01
 † Максим. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

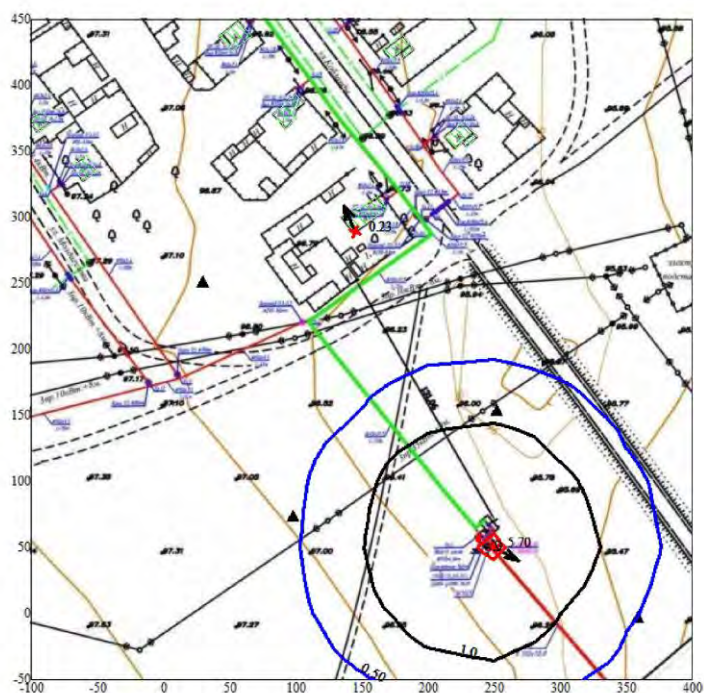
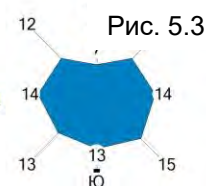
Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.50 ПДК

0 36 108м.
 Масштаб 1:3600

Макс концентрация 0.6141357 ПДК достигается в точке $x=250$ $y=100$
При опасном направлении 240° и опасной скорости ветра 0.67 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
Расчет на 2025 г.

Рис. 5.2

Город : 032 Кобда
 Объект : 0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)



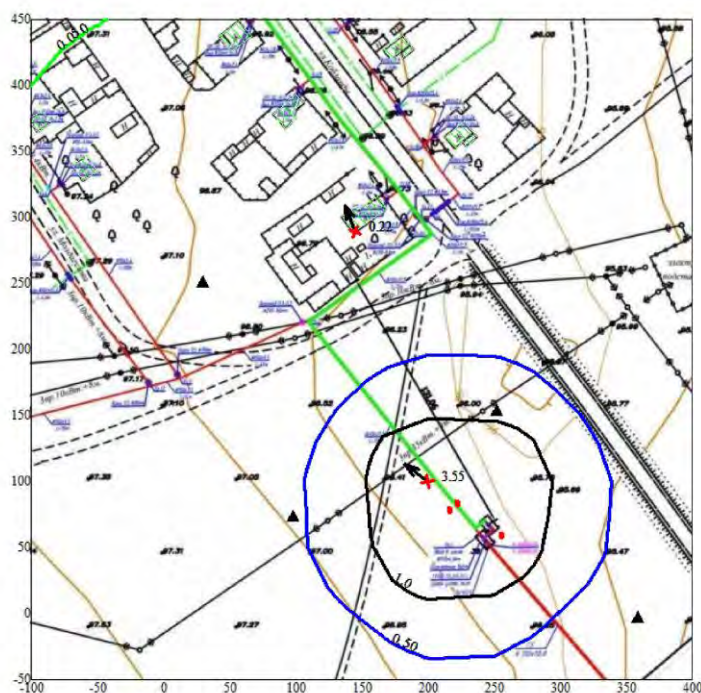
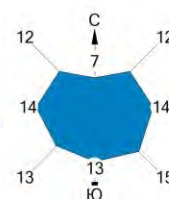
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 ▲ Расчётные точки, группа N 01
 † Максим. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.50 ПДК
 1.0 ПДК
 5.0 ПДК

0 36 108м.
 Масштаб 1:3600

Макс концентрация 5.7025838 ПДК достигается в точке $x=250$ $y=50$
При опасном направлении 297° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
Расчет на 2025 г.

Город : 032 Кобда
 Объект : 0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)



Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 ▲ Расчётные точки, группа N 01
 † Максим. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

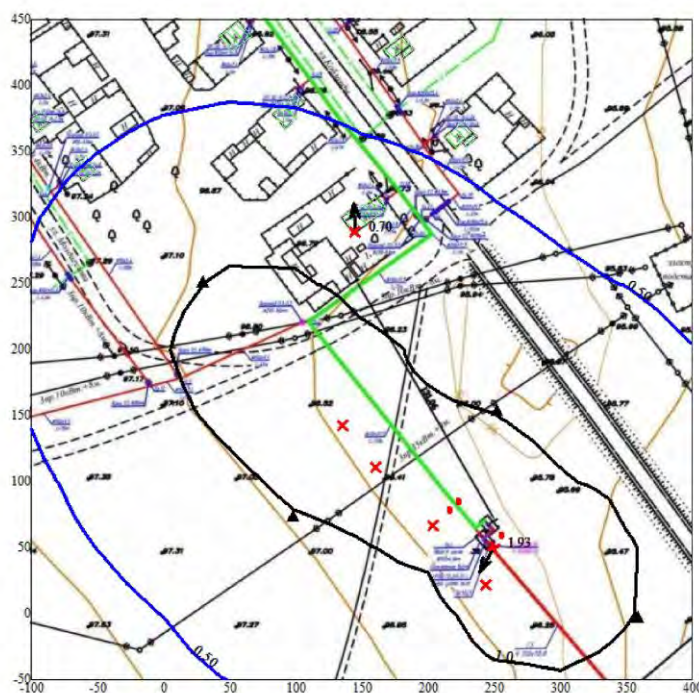
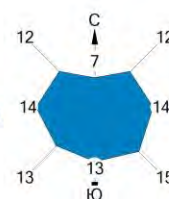
Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.50 ПДК
 1.0 ПДК

0 36 108м.
 Масштаб 1:3600

**Макс концентрация 3.5458899 ПДК достигается в точке $x=200$ $y=100$
 При опасном направлении 128° и опасной скорости ветра 0.82 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на 2025 г.**

Рис. 5.4

Город : 032 Кобда
 Объект : 0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 __31 0301+0330



Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 ▲ Расчётные точки, группа N 01
 † Максим. значение концентрации
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 — 0.50 ПДК
 — 1.0 ПДК

0 36 108м.
 Масштаб 1:3600

Макс концентрация 1.9283531 ПДК достигается в точке $x=250$ $y=50$
При опасном направлении 29° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
Расчет на 2025 г.

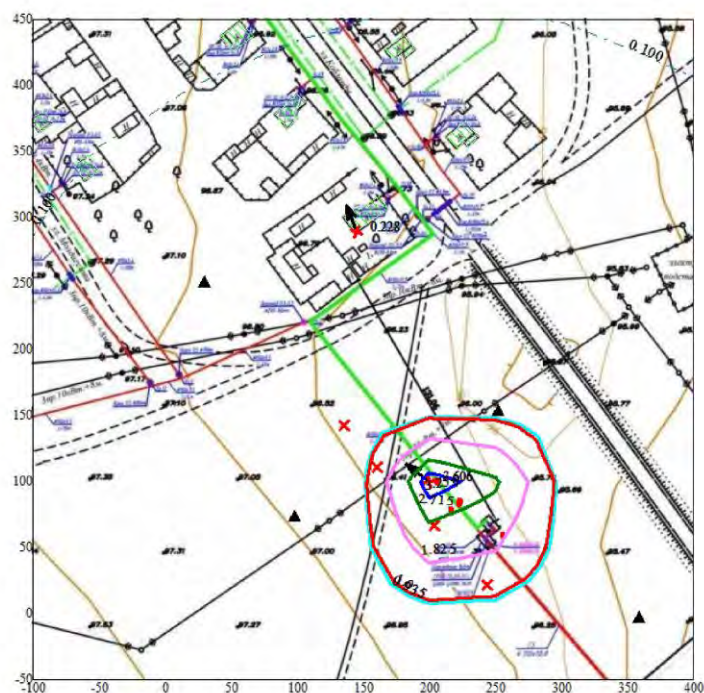
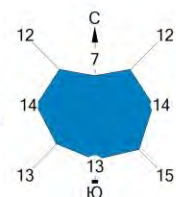
Рис. 5.5

Город : 032 Кобда

Объект : 0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа Вар.№ 2

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

41 0337+2908



Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Расчётные точки, группа N 01
 Максим. значение концентрации
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.100 ПДК
 0.935 ПДК
 1.0 ПДК
 1.825 ПДК
 2.715 ПДК
 3.250 ПДК

0 36 108м.
 Масштаб 1:3600

Макс концентрация 3.6057909 ПДК достигается в точке $x=200$ $y=100$
При опасном направлении 128° и опасной скорости ветра 0.81 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
Расчет на 2025 г.

Рис. 5.6

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на период эксплуатации

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е 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
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00000210821	2	0.0003	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	0.2113868	2	0.0042	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.00018536784	2	0.000006179	Нет
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			0.00000481847	2	0.0964	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: $\text{Сумма}(\text{Н}_i * \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

5.4. Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с (СП) санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2[11], должна быть разработана СЗЗ.

В СП [11] в приложении 3 указаны «Минимальные СР для подземных и наземных магистральных газопроводов, не содержащих сероводород». Проектируемый газопровод не является магистральным газопроводом.

Газопроводы высокого давления ($P=0,3-0,6$ МПа, $P=0,6<1,2$ МПа), среднего давления ($P<0,005$ МПа, $P=0,005-0,3$ МПа), низкого давления ($P<0,005$ МПа) не классифицируется СП [11].

Так как проектируемый объекта относится к коммунальным объектам, является объектом селитебной зоны, не требующий устройства санитарно-защитных зон. Минимальные расстояния по СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» от фундаментов зданий и сооружений до газопроводов условным проходом до 300мм: для газопроводов высокого давления (св. 0,6 до 1,2Мпа) составляет 10 м, для газопроводов среднего давления (св. 0,3 до 0,6МПа) – 7 м, низкого давления (до 0,005 МПа) – 2 м.

Анализ необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период эксплуатации показывает, что планируемые приземные концентрации, при регламентной работе проектируемого объекта, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК мр.

Строительные работы не классифицируется санитарными правилами [11].

Проектом произведено моделирование приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства.

Результаты моделирования приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства показали, что при регламентной работе всех объектов площадки строительства, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе 1 ПДК мр составляет от источника выброса на расстоянии 170 м (ФТ) по группе суммации 31 (Азот (IV) оксид (Азота диоксид) + Сера диоксид (Ангидрид сернистый)).

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	ЖЗ	ФТ
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	5.4350	1.928353	0.659863	0.944144
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1.5504	0.614136	0.100693	0.275374
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	11.5067	3.545890	0.218879	0.786682
31	0301+0330	5.7063	1.928353	0.695250	0.994429
41	0337 + 2908	11.7627	3.605791	0.227772	0.800108

Карты изолиний приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства на рис. 5.1 - 5.6.

Моделирование приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства проводился на Программном Комплексе «ЭРА. V 1.7» по методике [10] с учетом среднегодовой розы ветров.

В селитебной зоне могут размещаться отдельные коммунальные и промышленные объекты, не требующие устройства санитарно-защитных зон. Для проектируемого объекта не требуется устройство СЗЗ, т.е. исключается риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям.

5.5. Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций обеспечивается комплексом планировочных и технологических мероприятий.

К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов предприятия на окружающую среду, относится благоустройство территории и вокруг него.

Технологические мероприятия включают (согласно Приложения 4 к ЭК РК):

- Постоянный контроль за состоянием технологического оборудования и выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;
- Увлажнение грунта при производстве земляных работ;
- Использование для производства строительных работ спецтехники и оборудования с катализаторными конверторами для очистки выхлопных газов и спецтехники и оборудования, работающие на дизельном топливе оснащенные нейтрализаторами выхлопных газов,
- Предусмотреть меры по улавливанию или нейтрализации выбросов от органических соединений (формальдегид).

5.5.1. Мероприятия по сокращению выбросов при НМУ

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий (НМУ) способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение.

В соответствии п.9 приложения 3 методики [18], мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

В связи с тем, что в Кобдинском районе Актыбинской области отсутствует пост наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, мероприятия по сокращению выбросов при НМУ не разрабатывались.

5.5.2. Мероприятия, предотвращающие выбросы вредных веществ в атмосферный воздух через не плотности газопровода

Газопроводы, оборудование и установки представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

Для снижения рисков выбросов вредных веществ в атмосферный воздух предусмотрены следующие решения по охране окружающей среды:

- Герметизированная подача газа по трубопроводам;
- 100% контроль сварных стыков газопроводов физическими методами контроля;

Наряду с проектными решениями надежность газопровода обеспечивается правильной эксплуатацией и надзором соответствующими службами газового хозяйства, а также соблюдением технологии строительства и требований СН РК 4.03-01-2011 и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008 при монтаже газопроводов.

Систематическими работами в период эксплуатации газопроводов являются:

- Обходы трасс газопроводов;
- Проверка на плотность отключающей арматуры на газопроводах;

- Проверка на загазованность в колодцах различного рода, тоннелях, каналах, подвалах на расстоянии по 15,0 метров в обе стороны от подземного газопровода;
- Проверка в случае обнаружения утечки газа колодцев, тоннелей, каналов, подвалов в радиусе 8,00 м от места утечки.

Для безопасности технологических процессов составляется график проверки герметичности оборудования 1 раз в квартал.

Газопроводы и запорная арматура, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему. При нормальном режиме эксплуатации газопровода вредных выбросов в атмосферу не происходит.

Согласно п. 14 статьи 401 Кодекса в местах пересечения газопроводом автомобильных дорог предусмотреть дополнительные мероприятия, исключающие или уменьшающие опасность выбросов: Проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;

- Усиление мер контроля работы основного технологического оборудования;
- Своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования и трубопроводов;
- Эксплуатация аппаратов, работающих под давлением, должна производиться в соответствии с «правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

Выводы

Анализ уровня загрязнения атмосферы показал, что при строительстве и эксплуатации объекта приземные концентрации будут иметь величины меньше нормативных критериев качества по атмосферному воздуху.

Источники предприятия вносят незначительный вклад в величину приземной концентрации.

Выбросы, от всех проектируемых источников на основании проведенного анализа в разделе ООС, принимается в качестве предельно допустимых значений.

5.6. Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов предельно-допустимых выбросов.

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

Виды контроля ИЗА классифицируются по признакам:

- по способу определения параметра (метод):
 - инструментальный,
 - инструментально-лабораторный,
 - индикаторный,
 - расчетный, по результатам анализа фактического загрязнения атмосферы;
- по месту контроля: на источнике загрязнения;
- по объему: полный и выборочный;
- по частоте измерений: эпизодический и систематический;
- по форме проведения: плановый и экстренный.

При выполнении производственного контроля ИЗА службами предприятия производится:

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

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии подразделяется на следующие виды:

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

Выполнение отборов проб воздуха, определения концентраций выбрасываемых веществ производится в соответствии с действующими методиками: РНД 211.3.01-06-97, РНД 211.2.02.02-97.

Годовой выброс не должен превышать установленного контрольного значения ПДВ тонн/год, максимальный – установленного значения ПДВ г/с.

В соответствии с Экологическим кодексом РК, (глава 13) операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

В рамках осуществления производственного экологического контроля осуществления производственный мониторинг, состоящий из операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется путем определения массы выбросов каждого вредного вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами.

Все источники выбросов загрязняющих веществ согласно РНД 211.3.01.06-97 делятся на две категории.

К 1-ой категории относятся те источники, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха и для которых при

$C_{\max}/ПДК > 0,5$ выполняется условие

$M / ПДК \cdot H > 0,01$

где $C_{\max}$ – максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м³;

M – максимальный разовый выброс из источника, г/с.

H – высота источника, м (при $H < 10$ м принимается для $H=10$ м).

Источники первой категории подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал. Все остальные источники относятся ко второй категории и контролируются эпизодически.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе санитарно-защитной зоны сведены в таблицу 5.4.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Строительство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кв.	0.084688888889	2098.95718	Аккред. лаб.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кв.	0.013761944444	341.080542	Аккред. лаб.	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кв.	0.007194444444	178.309469	Аккред. лаб.	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кв.	0.011305555556	280.200594	Аккред. лаб.	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кв.	0.074	1834.04025	Аккред. лаб.	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кв.	0.00000013361	0.00331146	Аккред. лаб.	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кв.	0.001541666667	38.209172	Аккред. лаб.	0002
		Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кв.	0.037	917.020127	Аккред. лаб.	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кв.	0.009155555556	1188.60814	Аккред. лаб.	0002
0002	Строительство	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кв.	0.001487777778	193.148823	Аккред. лаб.	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кв.	0.000777777778	100.973993	Аккред. лаб.	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кв.	0.001222222222	158.673417	Аккред. лаб.	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кв.	0.008	1038.58964	Аккред. лаб.	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кв.	0.00000001444	0.00187523	Аккред. лаб.	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кв.	0.000166666667	21.6372841	Аккред. лаб.	0002
		Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кв.	0.004	519.294819	Аккред. лаб.	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кв.	0.009155555556	1188.60814	Аккред. лаб.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кв.	0.001487777778	193.148823	Аккред. лаб.	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	5	6	7	8	9
0003	Строительство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кв.	0.0824	1182.30369	Аккред. лаб.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кв.	0.01339	192.124349	Аккред. лаб.	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кв.	0.007	100.43842	Аккред. лаб.	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кв.	0.011	157.831803	Аккред. лаб.	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кв.	0.072	1033.08089	Аккред. лаб.	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кв.	0.00000013	0.00186528	Аккред. лаб.	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кв.	0.0015	21.5225186	Аккред. лаб.	0002
		Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кв.	0.036	516.540445	Аккред. лаб.	0002
0004	Строительство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кв.	0.001032	21.899669	Аккред. лаб.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кв.	0.0001677	3.55869621	Аккред. лаб.	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кв.	0.004	84.8824378	Аккред. лаб.	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кв.	0.00945	200.534759	Аккред. лаб.	0002
6001	Строительство	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	1 раз/кв.	0.02133		Аккред. лаб.	0001
6002	Строительство	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	1 раз/кв.	0.02667		Аккред. лаб.	0001
6003	Строительство	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	1 раз/кв.	0.032		Аккред. лаб.	0001
6004	Строительство	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	1 раз/кв.	0.032		Аккред. лаб.	0001
6005	Строительство	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	1 раз/кв.	0.01067		Аккред. лаб.	0001
6006	Строительство	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	1 раз/кв.	0.01067		Аккред. лаб.	0001

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	5	6	7	8	9
6007	Строительство	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кв.	0.0333		Аккред. лаб.	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кв.	0.02067		Аккред. лаб.	0001
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/кв.	0.001467		Аккред. лаб.	0001
		2-(2-Этоксизтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)	1 раз/кв.	0.000367		Аккред. лаб.	0001
		2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/кв.	0.0038		Аккред. лаб.	0001
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/кв.	0.004		Аккред. лаб.	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/кв.	0.0333		Аккред. лаб.	0001
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/кв.	0.000367		Аккред. лаб.	0001
6008	Строительство	Уайт-спирит (1294*)	1 раз/кв.	0.0333		Аккред. лаб.	0001
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кв.	0.002185		Аккред. лаб.	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кв.	0.0002403		Аккред. лаб.	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кв.	0.000375		Аккред. лаб.	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кв.	0.001847		Аккред. лаб.	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кв.	0.0001292		Аккред. лаб.	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)ересчете на фтор/) (615)	1 раз/кв.	0.000458		Аккред. лаб.	0001
		Пыль неорганическая, содержащая	1 раз/кв.	0.0001944		Аккред. лаб.	0001

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	5	6	7	8	9
6009	Строительство	двуокись кремния в %: 70-20 (494) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кв. 1 раз/кв. 1 раз/кв.	0.02025 0.0003056 0.01083		Аккред. лаб. Аккред. лаб. Аккред. лаб.	0001 0001 0001
6010	Строительство	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кв. 1 раз/кв.	0.01375 0.00002222 0.002255		Аккред. лаб. Аккред. лаб. Аккред. лаб.	0001 0001 0001
6011	Строительство	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	1 раз/кв. 1 раз/кв.	0.0000033 0.0000014		Аккред. лаб. Аккред. лаб.	0001 0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

5.7. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.5

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на период строительства
Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2024-2025 годы		Н Д В		год дос- тиже- ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа (274)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	6008			0.002185	0.0140793	0.002185	0.0140793	2025
	6009			0.02025	0.02928	0.02025	0.02928	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.022435	0.0433593	0.022435	0.0433593	2025
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	6008			0.0002403	0.00146241	0.0002403	0.00146241	2025
	6009			0.0003056	0.0004842	0.0003056	0.0004842	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.0005459	0.00194661	0.0005459	0.00194661	2025
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	0001			0.08468888889	0.1113528	0.08468888889	0.1113528	2025
	0002			0.00915555556	0.9507128	0.00915555556	0.9507128	2025
	0003			0.0824	1.6913104	0.0824	1.6913104	2025
	0004			0.001032	0.0002944	0.001032	0.0002944	2025
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6008			0.000375	0.00070115	0.000375	0.00070115	2025
	6009			0.01083	0.01866855	0.01083	0.01866855	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.18848144444	2.7730401	0.18848144444	2.7730401	2025

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.5

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	0001			0.01376194444	0.01809483	0.01376194444	0.01809483	2025
	0002			0.001487777778	0.15449083	0.001487777778	0.15449083	2025
	0003			0.01339	0.27483794	0.01339	0.27483794	2025
	0004			0.0001677	0.0000478	0.0001677	0.0000478	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.02880742222	0.4474714	0.02880742222	0.4474714	2025
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	0001			0.007194444444	0.009711	0.007194444444	0.009711	2025
	0002			0.000777777778	0.082911	0.000777777778	0.082911	2025
	0003			0.007	0.147498	0.007	0.147498	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.01497222222	0.24012	0.01497222222	0.24012	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	0001			0.01130555556	0.0145665	0.01130555556	0.0145665	2025
	0002			0.001222222222	0.1243665	0.001222222222	0.1243665	2025
	0003			0.011	0.221247	0.011	0.221247	2025
	0004			0.004	0.00114	0.004	0.00114	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.02752777778	0.36132	0.02752777778	0.36132	2025
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	0001			0.074	0.09711	0.074	0.09711	2025
	0002			0.008	0.82911	0.008	0.82911	2025
	0003			0.072	1.47498	0.072	1.47498	2025
	0004			0.00945	0.002697	0.00945	0.002697	2025
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6008			0.001847	0.0061597	0.001847	0.0061597	2025

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.5

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:	6009			0.01375	0.01884	0.01375	0.01884	2025
	6011			0.0000033	0.00015803	0.0000033	0.00015803	2025
				0.1790503	2.42905473	0.1790503	2.42905473	2025
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
Строительство	6008			0.0001292	0.00038837	0.0001292	0.00038837	2025
Всего по				0.0001292	0.00038837	0.0001292	0.00038837	2025
загрязняющему								
веществу:								
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615) пересчете (615)								
Неорганизованные источники								
Строительство	6008			0.000458	0.00151724	0.000458	0.00151724	2025
Всего по				0.000458	0.00151724	0.000458	0.00151724	2025
загрязняющему								
веществу:								
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Строительство	6007			0.0333	0.240885	0.0333	0.240885	2025
Всего по				0.0333	0.240885	0.0333	0.240885	2025
загрязняющему								
веществу:								
(0621) Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Строительство	6007			0.02067	0.0198	0.02067	0.0198	2025
Всего по				0.02067	0.0198	0.02067	0.0198	2025
загрязняющему								
веществу:								
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Строительство	0001			0.00000013361	0.00000017804	0.00000013361	0.00000017804	2025

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.5

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:	0002			0.00000001444	0.00000152004	0.00000001444	0.00000152004	2025
	0003			0.000000013	0.00000270413	0.000000013	0.00000270413	2025
				0.00000027806	0.0000044022	0.00000027806	0.0000044022	2025
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) Неорганизованные источники								
Строительство	6011			0.0000014	0.00006848	0.0000014	0.00006848	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.0000014	0.00006848	0.0000014	0.00006848	2025
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Неорганизованные источники								
Строительство	6007			0.001467	0.001435	0.001467	0.001435	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.001467	0.001435	0.001467	0.001435	2025
(1112) 2-(2-Этоксизтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*) Неорганизованные источники								
Строительство	6007			0.000367	0.000359	0.000367	0.000359	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.000367	0.000359	0.000367	0.000359	2025
(1119) 2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) Неорганизованные источники								
Строительство	6007			0.0038	0.00721	0.0038	0.00721	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.0038	0.00721	0.0038	0.00721	2025
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Неорганизованные источники								
Строительство	6007			0.004	0.003835	0.004	0.003835	2025

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.5

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:				0.004	0.003835	0.004	0.003835	2025
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	0001			0.00154166667	0.0019422	0.00154166667	0.0019422	2025
	0002			0.00016666667	0.0165822	0.00016666667	0.0165822	2025
	0003			0.0015	0.0294996	0.0015	0.0294996	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.00320833333	0.048024	0.00320833333	0.048024	2025
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	6007			0.0333	0.04702	0.0333	0.04702	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.0333	0.04702	0.0333	0.04702	2025
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	6007			0.000367	0.000359	0.000367	0.000359	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.000367	0.000359	0.000367	0.000359	2025
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	6007			0.0333	0.20199	0.0333	0.20199	2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.0333	0.20199	0.0333	0.20199	2025
(2754) Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительство	0001			0.037	0.048555	0.037	0.048555	2025

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.5

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на период строительства

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники	0002			0.004	0.414555	0.004	0.414555	2025
	0003			0.036	0.73749	0.036	0.73749	2025
	6010			0.002255	0.000648	0.002255	0.000648	2025
				0.079255	1.201248	0.079255	1.201248	2025
Всего по загрязняющему веществу:								
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)								
Неорганизованные источники								
Строительство	6001			0.02133	0.001386	0.02133	0.001386	2025
	6002			0.02667	1.773	0.02667	1.773	2025
	6003			0.032	0.13	0.032	0.13	2025
	6004			0.032	1.64	0.032	1.64	2025
	6005			0.01067	0.00535	0.01067	0.00535	2025
	6006			0.01067	0.00181	0.01067	0.00181	2025
	6008			0.0001944	0.00084564	0.0001944	0.00084564	2025
	6009			0.00002222	0.00000705	0.00002222	0.00000705	2025
				0.13355662	3.55239869	0.13355662	3.55239869	2025
Всего по загрязняющему веществу:								
Всего по объекту:				0.80899989806	11.6228543222	0.80899989806	11.6228543222	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				0.49224247806	7.45510720221	0.49224247806	7.45510720221	
Итого по неорганизованным источникам:				0.31675742	4.16774712	0.31675742	4.16774712	

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.5

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на период эксплуатации

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2024 год		на 2025-2034 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Эксплуатация	0005			0.00000095277	0.00000000207	0.00000095277	0.00000000207	2025
	0006			0.00000047643	0.00000000104	0.00000047643	0.00000000104	2025
	0007			0.00000004728	0.00000000001	0.00000004728	0.00000000001	2025
	0008			0.00000004728	0.00000000001	0.00000004728	0.00000000001	2025
	0009			0.00000004728	0.00000000001	0.00000004728	0.00000000001	2025
	0010			0.00000004728	0.00000000001	0.00000004728	0.00000000001	2025
	0011			0.00000047643	0.00000000104	0.00000047643	0.00000000104	2025
	0012			0.00000000448	0.00000000003	0.00000000448		2025
	0013			0.00000000448	0.00000000003	0.00000000448		2025
	0014			0.00000000448	0.00000000003	0.00000000448		2025
Всего по загрязняющему веществу:				0.00000210821	0.00000000464	0.00000210821	0.00000000456	2025
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Эксплуатация	0005			0.095544	0.0002077	0.095544	0.0002077	2025
	0006			0.047772	0.0001038	0.047772	0.0001038	2025
	0007			0.0047384	0.00001029	0.0047384	0.00001029	2025
	0008			0.0047384	0.00001029	0.0047384	0.00001029	2025
	0009			0.0047384	0.00001029	0.0047384	0.00001029	2025
	0010			0.0047384	0.00001029	0.0047384	0.00001029	2025
	0011			0.047772	0.0001038	0.047772	0.0001038	2025
	0012			0.0004484	0.00000259	0.0004484	0.00000259	2025
	0013			0.0004484	0.00000259	0.0004484	0.00000259	2025

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.5

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на период эксплуатации

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:	0014			0.0004484	0.00000259	0.0004484	0.00000259	2025
				0.2113868	0.00046423	0.2113868	0.00046423	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Эксплуатация	0005			0.0000838444	0.00000015406	0.0000838444	0.00000015406	2025
	0006			0.0000419202	0.00000007693	0.0000419202	0.00000007693	2025
	0007			0.00000415772	0.00000000762	0.00000415772	0.00000000762	2025
	0008			0.00000415772	0.00000000762	0.00000415772	0.00000000762	2025
	0009			0.00000415772	0.00000000762	0.00000415772	0.00000000762	2025
	0010			0.00000415772	0.00000000762	0.00000415772	0.00000000762	2025
	0011			0.0000419202	0.00000007693	0.0000419202	0.00000007693	2025
	0012			0.00000035072	0.00000000077	0.00000035072	0.00000000077	2025
	0013			0.00000035072	0.00000000077	0.00000035072	0.00000000077	2025
	0014			0.00000035072	0.00000000077	0.00000035072	0.00000000077	2025
				0.00018536784	0.00000034073	0.00018536784	0.00000034073	2025
Всего по загрязняющему веществу:								
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Эксплуатация	0005			0.00000217777	0.00000000474	0.00000217777	0.00000000474	2025
	0006			0.00000108893	0.00000000237	0.00000108893	0.00000000237	2025
	0007			0.00000010803	0.00000000024	0.00000010803	0.00000000024	2025
	0008			0.00000010803	0.00000000024	0.00000010803	0.00000000024	2025
	0009			0.00000010803	0.00000000024	0.00000010803	0.00000000024	2025
	0010			0.00000010803	0.00000000024	0.00000010803	0.00000000024	2025
	0011			0.00000108893	0.00000000237	0.00000108893	0.00000000237	2025
	0012			0.00000001023	0.00000000006	0.00000001023	0.00000000006	2025
	0013			0.00000001023	0.00000000006	0.00000001023	0.00000000006	2025
	0014			0.00000001023	0.00000000006	0.00000001023	0.00000000006	2025
				0.00000481847	0.0000000106	0.00000481847	0.0000000106	2025
Всего по загрязняющему веществу:								

ЭРА v3.0 ИП Керимбай Темирбек

Таблица 5.5

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на период эксплуатации

Кобда, Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа

1	2	3	4	5	6	7	8	9
веществу:								
Всего по объекту:				0.21157909452	0.00046458597	0.21157909452	0.00046458589	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				0.21157909447	0.00046458597	0.21157909447	0.00046458588	
Итого по неорганизованным источникам:								

6. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

6.1. Использование водных ресурсов, источники водоснабжения

Воздействие проектируемого объекта на водные ресурсы определяется оценкой рационального использования водных ресурсов, степени загрязнения сточных вод и возможности их очистки на локальных очистных сооружениях, решением вопросов регулирования сброса и очистки поверхностного стока.

6.2. Водопотребление и водоотведение

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком имеющий разрешение на спецводопользование. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных и подземных водных объектов. А также отсутствует получение воды из рыбохозяйственных водоемов в качестве специального водопользователя.

Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная.

На период эксплуатации водопотребление и водоотведение не предусматривается.

Требования к качеству используемой воды должно соответствовать требованиям СП "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденным Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

Количество работающих на период строительства объекта составляет – 80 человек, продолжительность строительства – 9 месяцев.

Наименование потребителя	Расчетный расход, м³/период
Вода техническая (согласно сметы)	1525.72
На хоз-бытовые нужды, согласно СНиП РК 4.01-02-2009, табл. 5.4. (Удельное среднесуточное (за год) водопотребление на одного жителя в населенных пунктах) - Сельские населенные пункты: 120 л/сут.	$80 \times 30 \times 9 \times 120 / 1000 = 2592$
Хоз-бытовые стоки	2592

Баланс водопотребления и водоотведения

Производство	Всего	Водопотребление,м³/год						Водоотведение,м³/год.				Примечание
		На производственные нужды				На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй, с. Жиренкопа	4117.72	1525.72	-	-	-	2592	1525.72	2592	-	-	2592	-

Для нужд рабочего персонала предусмотреть надворный сборно-разборный биотуалет, откуда образующиеся сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом по договору.

Ближайшим поверхностным водным объектом является реки Кобда, Туманша, Карабулаксай. Переход подземного газопровода высокого давления через реки производится методом горизонтально направленного бурения (ГНБ).

В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан и для обеспечения соблюдения норм статьи 223 ЭК РК, необходимы соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией.

6.3. Воздействия на водные ресурсы

При строительстве газопровода высокого давления предстоит пересечь несколько водотоков, перечень которых указан в нижеследующей таблице:

Название пересекаемого водного объекта	Ширина перехода, м	Способ пересечения	
		Способ прокладки газопровода на пересечении с водным объектом	Заглубление под дном водного объекта, м
р.Кобда	200	ГНБ	2
р.Кобда	240	ГНБ	2
р. Туманша	100	ГНБ	2
р. Карабулаксай,	200	ГНБ	2
р. Кобда	200	ГНБ	2

6.3.1. Горизонтально-направленное бурение (ГНБ)

Прокладка газопровода на участке перехода через водные объекты предусматривается в защитном стальном футляре методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) (рис. 6.1), с глубиной заложения не менее 2 м от дна водного объекта. Строительство по методу ГНБ будет осуществляться в три этапа: бурение пилотной скважины; расширение скважины, протягивание трубопровода.

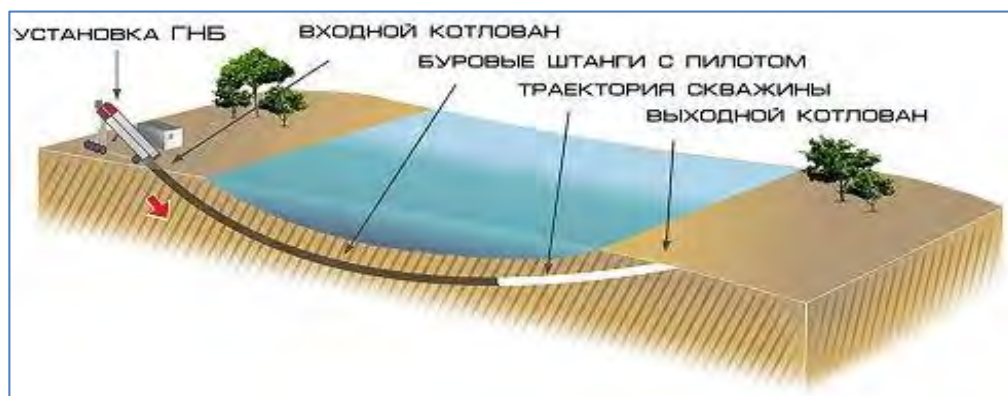


Рис. 6.1

Данный метод является наиболее безопасным и оказывающим наименьшее воздействие на водные ресурсы с точки зрения охраны окружающей среды. В целом применение метода горизонтально-направленного бурения для сооружения трубопроводов позволяет существенно сократить как сроки строительства, так и объемы земляных работ. Кроме того, не оказывает отрицательного воздействия на состояние водоема, так как при данном способе протягивается газопровод под дном водного объекта, не затрагивая сам водоем.

Метод горизонтально-наклонного бурения является альтернативной традиционному траншейному методу и позволяет преодолевать преграды, встречающиеся на пути линейной части трубопроводов (реки, дамбы, оросительные каналы), без нарушения режима функционирования водных объектов.

6.3.2. Водоохранные зоны и полосы

Согласно постановления акимата Актыбинской области от 16 сентября 2013 года № 299 «Об установлении водоохраных зон и полос на реках Ор, Уил, Кобда, их притоков и малых водохранилищ (Ащибекское, Магаджановское, Кызылсу, Аулие, Айталы) Актыбинской области и режима их хозяйственного использования»,

установлены водоохранные зоны и полосы, режима их хозяйственного использования рек Орь, Уил, Кобда, их притоков и малых водохранилищ на основании утвержденного проекта.

В пределах водоохранных зон не допускается:

- Проведение авиационно-химических работ;
- Применение химических средств борьбы с вредителями, болезнями растений и сорняками;
- Использование навозных стоков для удобрения почв;
- Размещение складов ядохимикатов, минеральных удобрений и горюче-смазочных материалов, площадок для заправки аппаратуры ядохимикатами, животноводческих комплексов и ферм, мест складирования и захоронения промышленных, бытовых и сельскохозяйственных отходов, кладбищ и скотомогильников, накопителей сточных вод, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;
- Складирование навоза и мусора;
- Заправка топливом, мойка и ремонт автомобилей, трактора и других машин и механизмов;
- Размещение и строительство пунктов технического обслуживания, мойка и ремонт автомобилей, тракторов и других машин и механизмов;
- Размещение дачных и садово-огородных участков при ширине водоохранных зон менее 100 м и крутизне склонов прилегающих территорий более 3 градусов;
- Размещение стоянок транспортных средств, в том числе на территориях дачных и садово-огородных участков;
- Проведение рубок главного пользования;
- Проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также работ по добыче полезных ископаемых, землеройных и других работ, без согласования с местными исполнительными органами и уполномоченными органами в области использования и охраны водного фонда, охраны окружающей среды, управления земельными ресурсами, энергоснабжения и санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

В пределах водоохранных полос не допускается:

- Систематическая распашка земель и применение удобрений;
- Складирование отвалов размываемых грунтов;
- Выпас и организация летних лагерей скота (кроме использования традиционных мест водопоя) устройство купочных ванн;
- Установка и устройство сезонных и стационарных платочных городков;
- Размещение дачных и садово-огородных участков;
- Выделение участков под индивидуальное жилищное или дачное и другое строительство;
- Прокладка проездов и дорог;
- Движение автомобилей, тракторов и механизмов, кроме техники специального назначения не допускается;
- Строительство зданий и сооружений, кроме водозаборных водорегулирующих и других сооружений специального назначения;
- Использование в городах и населенных пунктах санитарных надворных построек, не оборудованных водонепроницаемыми выгребными;
- Эксплуатация существующих объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение водотока и их водоохранных полос.

В данном случае считается крайне маловероятным, что пересечение реки трубопроводом явится нарушением такого порядка, что оно приведёт к возможному изменению экосистемы рек.

– Влияние строительства переходов на гидрологический и геоморфологический режим водных объектов в значительной степени зависит от времени (гидрологического сезона) и скорости строительства. Наиболее благоприятным временем строительства следует считать меженный период.

6.4. Предложения по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды

Мониторинг водных объектов представляет собой систему наблюдений, оценки и прогноза изменений состояния водных объектов.

Мониторинг водных объектов осуществляется в целях:

– Своевременного выявления и прогнозирования негативного воздействия вод, а также развития негативных процессов, влияющих на качество воды в водных объектах и их состояние, разработки и реализации мер по предотвращению негативных последствий этих процессов;

– Оценки эффективности осуществляемых мероприятий по охране водных объектов;

Мониторинг водных объектов включает в себя:

– Регулярные наблюдения за состоянием водных объектов, количественными и качественными показателями состояния водных ресурсов;

– Сбор, обработку и хранение сведений, полученных в результате наблюдений;

– Оценку и прогнозирование изменений состояния водных объектов, количественных и качественных показателей состояния водных ресурсов.

Мониторинг водных объектов состоит из:

– Мониторинга состояния дна и берегов водных объектов, а также состояния водоохранных зон;

– Мониторинга подземных вод.

6.4.1. Мероприятия по снижению воздействия, охране и рациональному использованию водных ресурсов

В соответствии с Водным, Земельным и Экологическим кодексам Республики Казахстан, Постановления правительства РК №380 от 01.09.2016 г. «Об утверждении Правил согласования размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах» и другим нормативно-правовым документам РК, в целях предотвращения загрязнения, засорения и истощения, как поверхностных, так и подземных вод, в части рационального использования и охраны водных ресурсов, настоящим проектом предусматриваются природоохранные мероприятия в период строительства и эксплуатации.

К природоохранным мероприятиям относятся все виды хозяйственной деятельности, направленные на снижение или ликвидацию отрицательного антропогенного воздействия на природную среду, на сохранение, улучшение и рациональное использование природных ресурсов.

Мероприятия по охране поверхностных вод:

– Соблюдать требования ст. 223 Экологического кодекса РК;

– Выполнять обратную засыпку береговой траншеи, с целью предотвращения образования оврагов;

- Необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация;
 - Проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов;
 - Для предупреждения значительных разрушений откосов траншей и их оплывания под воздействием грунтовой или речной воды необходимо до минимума сократить время разработки траншей и их простаивание перед укладкой в нее трубопроводов;
 - Запретить переход водных объектов в нерестовый период;
 - Разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке;
 - Выбор участков для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов.
 - Перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении бурильных работ;
 - При выполнении всех работ необходимо учитывать меры по защите окружающей среды и снижению ущерба растительности, и природе;
 - Соблюдать требования статей 112, 113, 114, 115 Водного Кодекса РК;
 - Соблюдать требования статьи 125 Водного Кодекса РК «Условия размещения, проектирования, строительства, реконструкции и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений на водных объектах, водоохраных зонах и полосах» и «Правил установления водоохраных зон и полос» утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства РК от 18.05.2015 г. №19-1/446.
- Мероприятия по охране подземных вод:
- Предусмотреть применение оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных жидких сред, а также их полная герметизация, что является залогом безопасной, безаварийной работы;
 - Соблюдать технологические параметры основного производства и обеспечение нормальной эксплуатации сооружений, с целью предупреждения аварийной ситуации;
 - Предусмотреть устройство дренажных канав для отвода дренируемого потока грунтовых вод с использованием в обратной засыпке хорошо проницаемых песчаных грунтов;
 - Строительная бригада должна быть оснащена передвижным оборудованием - мусоросборниками для сбора строительных отходов и мусора на трассе, что в свою очередь предотвращает от загрязнения и истощения;
 - Исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции.
 - Сбор и размещение отходов производить в контейнеры, устанавливаемые на специально отведенных огороженных площадках, имеющих твердое покрытие (асфальт, бетон) с последующим вывозом на договорной основе.
- При ведении строительных работ загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. В целом, при соблюдении мероприятий по защите водных ресурсов от

загрязнения воздействие в процессе строительства и эксплуатации газопровода высокого давления можно считать допустимым и экологически приемлемым.

7. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

7.1. Виды и количество отходов

Образование, временное хранение отходов, планируемых в процессе строительства объекта, являются источниками воздействия на компоненты окружающей среды.

При строительстве объекта должен проводиться строгий учет и постоянный контроль за технологическими процессами, где образуются различные отходы, до их утилизации или захоронения.

Строительство объекта будет связана с образованием следующих отходов:

- промышленные отходы (отходы производства);
- твердые бытовые отходы (отходы потребления);

При строительстве объекта, необходимо обеспечение нормального санитарного содержания территории в условиях эксплуатации без ущерба для окружающей среды, особую актуальность при этом приобретают вопросы сбора и временного складирования, а в дальнейшем утилизации отходов потребления.

В образовании объема отходов производства и их качества особое значение имеет соблюдение регламента производства, обуславливающего объем и состав образующихся отходов.

В обращении с отходами потребления важное значение имеют такие показатели, как нормы образования и накопления, динамика изменения объема, состава и свойств отходов, на которые оказывают влияние количество, место сбора и образования отходов.

Потенциальным источником воздействия на различные компоненты окружающей среды могут стать различные виды отходов, место их образования и временного хранения, способ транспортировки, которые планируются в процессе строительства объекта.

7.1.1. Твердые бытовые отходы

К твердым бытовым отходам (ТБО) относятся все отходы сферы потребления, которые образуются при строительстве и эксплуатации объекта.

ТБО имеют высокое содержание органического вещества (55 – 79 %).

ТБО не только загрязняют окружающую среду определенными фракциями своего механического состава, но и содержат большое количество легко загнивающих органических веществ повышенной влажности, которые, разлагаясь, выделяют гнилостные запахи, жидкость и продукты неполного разложения.

Временное хранение твердых бытовых отходов на территории производится в герметично закрытых контейнерах, устанавливаемых на специально отведенных выгороженных заасфальтированных площадках, расположенных с подветренной стороны площадки в соответствии с розой ветров.

Норма накопления твердых бытовых отходов на человека, приведена в соответствии с Приказом МЭГПР РК от 1 сентября 2021 года №347 «Об утверждении Типовых правил расчета норм образования и накопления коммунальных отходов» [13].

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25.12.2020 года №ҚР ДСМ-331/2020 [9], вывоз ТБО осуществляется своевременно. Сроки хранения отходов в контейнерах при температуре 0°С и ниже – не более трех суток, при плюсовой температуре – не более суток.

7.1.2. Производственные отходы

При строительстве объекта образуются производственные отходы – строительные отходы, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, отходы сварки.

Образующиеся отходы при строительстве объекта в соответствии с Классификатором отходов, приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года №314, может относиться к опасным отходам, неопасным отходам и зеркальным отходам, где один и тот же вид отходов может быть определен как опасным, так и неопасным отходом.

7.2. Расчет объема отходов, образующиеся при строительстве объекта

1. Отходы, образующиеся при строительстве объекта

1.1. Смешанные коммунальные отходы

Список литературы:

1. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18 » 04 2008г. № 100-п

Источник образования отходов: Промышленные предприятия

Наименование образующегося отхода (по методике): Бытовые отходы

Среднегодовая норма образования отхода, м³/на 1 человека в год , ***M3 = 0.30***

Плотность отхода, кг/м³ , ***P = 250***

Количество человек , ***N = 80***

Отход: Твердые бытовые отходы (Смешанные коммунальные отходы)

Объем образующегося отхода, т/год , ***_M_ = N * M3 * P / 1000 = 80 * 0.3 * 250 / 1000 = 6.0***

Объем образующегося отхода, куб.м/год , ***_G_ = N * M3 = 80 * 0.3 = 24.0***

Сводная таблица расчетов

<i>Источник</i>	<i>Норматив</i>	<i>Плотн., кг/м³</i>	<i>Исходные данные</i>	<i>Кол-во, т/год</i>	<i>Кол-во, м³/год</i>
Промышленные предприятия	0.3 м ³ на 1 человека в год	250	80 человек	4.05	16.2

Итоговая таблица:

<i>Код</i>	<i>Отход</i>	<i>Кол-во, т/год</i>	<i>Доп.ед.изм</i>	<i>Кол-во в год</i>
20 03 01	Смешанные коммунальные отходы	6.0	куб.м	24.0

Итоговая таблица при продолжительности строительства 9 месяцев в период:

<i>Код</i>	<i>Отход</i>	<i>Кол-во, т/период</i>	<i>Доп.ед.изм</i>	<i>Кол-во в период</i>
20 03 01	Смешанные коммунальные отходы	4.5	куб.м	18.0

1.2. Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (Отходы строительства)

Количество строительных отходов (код отхода 170107) на период строительства рассчитаны по РДС 82-202-96 "Правила разработки и применения нормативов трудно устранимых потерь и отходов материалов в строительстве".

Количество отходов при строительстве рассчитано по формуле:

$$Q = V \times k$$

где: *V* – объем строительных материалов, т;

k – норма потерь и отходов, %.

Наименование	Объем строительных материалов, V, т	Норма потерь и отходов, K, %	Количество отходов, т
Раствор кладочный цементный ГОСТ 28013-98 марки М100	0.14754	2	0.003
Бетон тяжелый	187.429	2	3.749
Итого			3.752

1.3. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами

Список литературы:

1. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008г. № 100-п

Наименование тех.операции: Окрасочные работы

Вид и марка ЛКМ и расход краски, используемой для покрытия, т/период,	
Эмаль ПФ-115	0.310078 т;
Краски маркировочные МКЭ-4 (ЭП-773)	0.06324 т;
Грунтовка глифталевая ГФ-021	0.178762 т;
Грунтовка битумная СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	0.03261 т;
Лак битумный БТ-123	0.0978 т;
Растворитель Р-4	0.03196 т;
Уайт-спирит	0.048234 т;
Ацетон	0.0315 т;
Ксилол нефтяной марки А ГОСТ 9410-78	0.027041 т;
Краска масляная густотертая цветная МА-015	0.17802 т;
Олифа	0.13786 т.

Суммарный годовой расход краски (ЛКМ), кг/период , $Q = \sum Q_n * 1000 = 1137.11$

Норма образования отхода определяется по формуле:

$$N = \sum M_i \cdot n + \sum M_{ki} \cdot \alpha_i, \text{ т/год,}$$

где M_i - масса i -го вида тары, т/год; n - число видов тары; M_{ki} - масса краски в i -ой таре, т/год; α_i - содержание остатков краски в i -той таре в долях от M_{ki} (0.01-0.05).

Масса краски в таре, кг , $M_k = 9$

Масса пустой тары из-под краски, кг , $M = 0.701$

Количество тары, шт., $n = Q/M_{ki} = 1137.11/9 = 126$

Содержание остатков краски в таре в долях от M_{ki} (0.01-0.05) $\alpha = 0.01 * M_k = 0.01 * 9 = 0.09$

Наименование образующегося отхода (по методике): Тара из-под ЛКМ

Отход: Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами

Объем образующегося отхода, т/год , $N = (0.701 + 0.09) * 126 * 10^{-3} = 0.1$

Итоговая таблица:

Код	Отход	Кол-во, т/год
15 01 10*	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	0.1

1.4. Отходы сварки

Список литературы:

1. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18 » 04 2008г. № 100-п

Тех. процесс: Сварочные работы

Наименование образующегося отхода (по методике): Огарки сварочных электродов.

Остаток электрода от массы электрода, $\alpha=0.015$

Расход электродов, т/год, $M=1.0816$

Объем образующегося отхода, тонн, $N = M * \alpha = 1.0816 * 0.015 = 0.0162$

Итоговая таблица:

Код	Отход	Кол-во, т/ год
12 01 13	Отходы сварки	0.0162

Лимиты накопления отходов

Таблица 7.1

Наименование отходов	Образование, тонн	Размещение, тонн	Передача сторонним организациям, тонн
1	2	3	4
Период строительства			
Всего:	8.3682	-	8.3682
В т.ч. отходов производства:	3.8682	-	3.8682
отходов потребления:	4.5	-	4.5
Опасные отходы			
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*	0.1	-	0.1
Неопасные отходы			
Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01	4.5	-	4.5
Отходы сварки, код 12 01 13	0.0162	-	0.0162
Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07	3.752	-	3.752

7.3. Управление отходами

В соответствии с п.3, 4 ст. 320 ЭК РК накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

Сроки временного накопления отхода:

Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Жестяные банки из-под краски), код 15 01 10*	Не более 6 месяцев
Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01	Сроки хранения отходов в контейнерах при температуре 0°C и ниже – не более трех суток, при плюсовой температуре – не более суток.
Отходы сварки (Огарыши сварочных электродов), код 12 01 13	Не более 6 месяцев
Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03, код 17 09 04	Не более 6 месяцев

Места накопления отходов: строительный отход – на специальном установленном месте с твердым покрытием; ТБО, жестяные банки из-под краски складываются в специальном металлическом контейнере, с водонепроницаемым покрытием (гидроизоляция) на специально отведенной площадке для сбора отходов; Огарыши сварочных электродов, предусмотрены временное хранение в специальном ящике.

В соответствии с п. 1 ст. 209 Кодекса хранение, обезвреживание, захоронение и сжигание отходов, которые могут быть источником загрязнения атмосферного воздуха, вне специально оборудованных мест и без применения специальных сооружений, установок и оборудования, соответствующих требованиям, предусмотренным экологическим законодательством Республики Казахстан, запрещаются.

Дальнейшее восстановление/удаление отходов производства и потребления производится подрядными организациями путем передачи отходов сторонним

организациям на основе заключенных договоров с оформлением актов, накладной или иных документов, с учетом требований ст. 336 ЭК РК.

Согласно п.2 ст.320 ЭК РК, 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. Также, в соответствии с п.1 ст.336 ЭК РК субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

При проведении операциям по управлению отходами предусмотреть требования ст. 319, 320, 321 ЭК РК.

Согласно п.4 ст. 335 ЭК РК необходимо учитывать использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Кодексом.

Идентификация отходов

Промышленные отходы собираются в отдельные емкости (контейнеры) с четкой идентификацией для каждого типа отхода по типу и классу опасности.

Сортировка отходов, включая обезвреживание

На предприятии для производственных отходов с целью оптимизации организации их обработки и удаления, а также облегчения утилизации предусмотрен отдельный сбор (сортировка) различных типов промышленных отходов.

Необходимо предусмотреть соблюдение п.2 ст.321 ЭК РК, лица, осуществляющие операции по сбору отходов, обязаны обеспечить отдельный сбор отходов в соответствии с требованиями настоящего Кодекса.

Под отдельным сбором отходов понимается сбор отходов отдельно по видам или группам в целях упрощения дальнейшего специализированного управления ими.

Так же, согласно п. 5 Требований к отдельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному отдельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности, утвержд. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года №482 не допускается смешивание отходов, подвергнутые отдельному сбору, на всех дальнейших этапах управления отходами.

Отдельный сбор осуществляется согласно Требованиям к отдельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному отдельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности, утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 по следующим фракциям: 1) «сухая» (бумага, картон, металл, пластик и стекло); 2) «мокрая» (пищевые отходы, органика и иное). Производственные отходы, такие как: использованная тара из-под ЛКМ, огарки сварочных электродов, промасленная ветошь, мелкогабаритные строительные отходы, должны сразу складироваться в отдельные промаркированные контейнеры, допускается отдельный сбор в промежуточные металлические емкости по видам отходов на рабочем месте с выгрузкой отходов в конце рабочего дня в специализированные промаркированные по видам отходов контейнеры, установленные на специальной площадке. Крупногабаритные строительные отходы (КГО) подлежат обязательному отделению от других видов отходов непосредственно на строительной площадке и хранятся на

специальной непроницаемой площадке для хранения КГО строительства. Твердые бытовые отходы подлежат сортировке на мокрую и сухие фракции для которых предусмотрены отдельные промаркированные контейнеры, на контейнере для ТБО в маркировке также указывается и фракция. В контейнерах для "сухой" и "мокрой" фракций ТБО не складываются горящие, раскаленные или горячие отходы, крупногабаритные отходы, снег и лед, опасные оставляющие коммунальных отходов, а также отходы, которые могут причинить вред жизни и здоровью лиц, повредить контейнеры или мусоровозы, а также запрещенные к захоронению на полигонах

Процедура сортировки ТБО состоит из основных шагов: 1) С пластика и стекла удаляются остатки пищи и складывают в контейнер с ТБО сухой фракции; 2) Пищевые остатки с пластика или стекла смываются в септик/канализацию или складывают в контейнер с пищевыми отходами или в контейнер с ТБО мокрой фракции; 3) Коробки и картонные упаковки складываются, пластиковые бутылки сплющиваются и утапливаются с целью уменьшения занимаемого объема и складывают в контейнер ТБО сухой фракции.

Запрещается смешивание отходов, подвергнутых отдельному сбору, на всех дальнейших этапах управления отходами.

Паспортизация отходов

На каждый вид отхода имеется паспорт опасных отходов, с указанием объема образования, места складирования, химического состава и так далее в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК.

Упаковка и маркировка отходов

Все контейнера, емкости и места хранения маркируются в соответствии с временными хранимыми отходами.

Транспортировка отходов

Все отходы производства и потребления вывозятся только специализированным автотранспортом, не допускается присутствие посторонних лиц, кроме водителя и сопровождающего груз персонала предприятия, так же при погрузочно-разгрузочных работах и транспортировки отходов выполняются все требования нормативно-правовых актов, принятых на территории РК и международных стандартов. Вывоз отходов производится по мере его накопления.

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.

Транспортировка опасных отходов должно осуществляться при следующих условиях:

- Наличие паспорта опасных отходов на каждый вид транспортируемых отходов;
- Наличие лицензии на транспортировку опасных отходов;
- Наличие специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средств;
- Соблюдение требований безопасности к транспортированию опасных отходов на транспортных средствах;
- Наличие документации для транспортирования и передачи опасных отходов с указанием количества транспортируемых опасных отходов, цели и места назначения их транспортирования.

Расстояние от места образования отходов, от села Кок уй до города Актобе составляет 235 км.

Складирование отходов

На территории производственных объектов оборудованы специальные площадки и установлено необходимое количество соответствующих контейнеров и емкостей.

Хранение отходов

Все образованные на предприятии отходы временно размещаются и хранятся на соответствующих площадках для временного хранения отходов.

Удаление отходов

Система управления отходами на предприятии минимизирует возможное воздействие на все компоненты окружающей природной среды, как при хранении, так и при перевозке отходов к месту размещения. Все образующиеся отходы производства и потребления передаются сторонним организациям.

В соответствии со статьей 327 ЭК РК, лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности:

- 1) без риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;
- 2) без отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ЭК.

В соответствии с п. 1 ст. 209 ЭК РК хранение, обезвреживание, захоронение и сжигание отходов, которые могут быть источником загрязнения атмосферного воздуха, вне специально оборудованных мест и без применения специальных сооружений, установок и оборудования, соответствующих требованиям, предусмотренным экологическим законодательством Республики Казахстан, запрещаются.

Рекомендации по обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов:

Наименование	Рекомендуемый способ переработки отходов	Опасные свойства	Физическое состояние
Отходы сварки (Огарыши сварочных электродов)	Передача на специализированные предприятия для переработки или утилизации. - Рециклирование металлов и их соединений	-	Твердые
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Жестяные банки из-под краски)		Токсические (ядовитые) вещества	Твердые
Смешанные коммунальные отходы	Передача на специализированные предприятия для переработки или утилизации - Размещение (помещение) в специально приспособленных земляных сооружениях (на полигонах)	Огнеопасные твердые вещества	Смесевое
Смешанные отходы строительства и сноса.		-	Смесевое

Технологии по обезвреживанию или утилизации отходов

Рециклирование отходов

Рециклирование или повторное использование отходов является ключевым звеном решения проблемы накопления бытовых и производственных отходов.

Вторичное использование материалов снижает уровень вредного влияния на окружающую среду, расширяет сырьевую базу и позволяет рационально использовать природные богатства.

- Рециклирование металлов и их соединений.

Захоронение опасных веществ

Опасные отходы, которые невозможно утилизировать или повторно использовать, подлежат захоронению на специально предназначенных для этого площадках.

Метод захоронения в основном применяют к несгораемым отходам, а также к отходам, выделяющим токсичные вещества при сгорании.

Размещение (помещение) в специально приспособленных земляных сооружениях (на полигонах)

7.4. Оценка воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду

При временном складировании отходов производства и потребления (ТБО) можно выделить следующие факторы воздействия на окружающую среду:

- Загрязнение почв будет происходить при стихийных свалках мусора, а также при транспортировке отходов к месту захоронения.

7.5. Мероприятия по снижению вредного воздействия отходов на окружающую среду

В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предлагается проведение следующих мероприятий:

1. Обеспечивать своевременный вывоз мусора с территории.
2. Руководство обязано своевременно заключать договор с подрядными организациями на вывоз бытового мусора.

Выводы

Из анализа проектной документации можно сделать следующие выводы:

1. С точки зрения по объему образуемых отходов на данном объекте его можно отнести к малоотходным производствам.
2. Суммарное воздействие на все компоненты окружающей среды отходами производства и потребления будет незначительным при соблюдении принятых проектных решений и своевременным заключением договоров на вывоз образующихся отходов со специализированными организациями.

8. ВОЗДЕЙСТВИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ

8.1. Шумовое воздействие

8.1.1. Источники шумового воздействия

Потенциальными источниками шума внутри зданий и сооружений различного назначения и на площадках промышленных предприятий являются машины, механизмы, средства транспорта и другое оборудование.

Состав шумовых характеристик и методы их определения для машин, механизмов, средств транспорта и другого оборудования, значения их шумовых характеристик следует принимать в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003-2014 «Межгосударственный Стандарт, Система стандартов безопасности труда, Шум, Общие требования безопасности».

Уровень шума от технологического оборудования в среднем составляет 50-55 дБа. В соответствии с Приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года № 169 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» уровни шумов на рабочих местах не должны превышать допустимых значений, а именно:

- Постоянные рабочие места в производственных помещениях <80 дБА;
- Помещения АБК <60 дБА.

8.1.2. Мероприятия по регулированию и снижению уровня шума

С целью снижения отрицательного шумового воздействия настоящим проектом предусмотрено выполнение мероприятий по регулированию и снижению уровня шума, основными из которых являются:

- Проверка установленных оборудования на соответствие с паспортными данными;
- Проведение постоянного контроля за уровнем звукового давления на рабочих местах.

8.2. Радиационная обстановка

Согласно «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», приказ МЗ РК от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020, главной целью радиационной безопасности является охрана здоровья населения, включая персонал, от вредного воздействия ионизирующего излучения путем соблюдения основных принципов и норм радиационной безопасности без необоснованных ограничений полезной деятельности при использовании излучения в различных областях хозяйства.

Радиационный контроль должен проводиться с помощью передвижной лаборатории, снабженной переносными приборами. При обнаружении радиоактивного заражения выше установленных норм, контроль осуществляется постоянно.

При производственной деятельности предприятия не будут внедряться технологии и оборудование, нетипичные для данного производства, т.е. не будет наблюдаться существенные изменения в радиационной обстановке.

При производственной деятельности площадки предприятия, радиационная обстановка должно быть в норме, то есть мощность экспозиционной дозы гамма-излучения должны составлять 7-12 мкР/час.

8.3. Электромагнитные и тепловые излучения

Источниками электромагнитных полей являются атмосферное электричество, космические лучи, излучение солнца, а также искусственные источники: различные генераторы, трансформаторы, антенны, лазерные установки и т.д.

Источники высокочастотных электромагнитных и тепловых излучений на территории площадок предприятия отсутствуют.

Используемые электрические установки, устройства и электрические коммуникации, обеспечивают необходимые допустимые уровни воздействия электромагнитных излучений на работающих.

Вывод:

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства объектов. Наиболее явно на площадке строительства, может проявить себя шумовое воздействие. В отношении защиты от шума выполняются требования соответствующих нормативов, принимаются все необходимые меры к их обеспечению.

9. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОЧВЫ, РАСТИТЕЛЬНЫЙ И ЖИВОТНЫЙ МИР

9.1. Почвы

Потенциальными источниками нарушения и загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

Проектируемые участки ГРПШ расположены на подводящих газопроводах высокого давления и на внутрипоселковых газопроводах с. Жиренкопа и Кок уй Кобдинского района Актыубинской области.

Вертикальная планировка площадки выполнена в границах отведенного участка методом проектных горизонталей с учетом рельефа местности. Вертикальная планировка участка проведена с учетом максимального сохранения рельефа путем использования подсыпки грунта, вытесненного конструкциями сооружений и одеждами покрытий.

На точке врезки газопровода высокого давления на ПК0+5, запроектирована площадка под ГРПШ 15-2В-У1, размером 9,0×5,0. На линии газопровода высокого давления запроектированы площадки размером 8,0×5,0м. под ГРПШ13-2Н-У1 и ГРПШ13-2В-У1 на ПК1021 и под ГРПШ13-2Н-У1 и ГРПШ13-2В-У1 на ПК1263. Покрытие площадок: -щебень фракции 20-40мм по СТ РК 1284-2004.

По периметру площадка ограждается металлическим сетчатым ограждением с калиткой.

За отметку 0,00 принять отметку верха покрытия площадки, соответствующую:

- для ГРПШ15-2В-У1(ПК0+5) абсолютной отметке 139,22;
- для ГРПШ13-2Н-У1(ПК 1021) абсолютной отметке 96,22;
- для ГРПШ13-2В-У1 (ПК 1021) абсолютной отметке 96,20;
- для ГРПШ13-2Н-У1(ПК 1263) абсолютной отметке 101,08;
- для ГРПШ13-2В-У1(ПК 1263) абсолютной отметке 101,12;

Для обеспечения соблюдения норм статьи 140 Земельного кодекса РК и статьи 228 ЭК РК, перед началом строительных работ почвенный слой на глубину 0,2 м должен быть снят и складирован во временные бурты для дальнейшей рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот по окончании строительства. А также в соответствии с требованиями статьи 43 Земельного кодекса РК необходимо оформление правоустанавливающих и идентификационных документов на земельные участки в период строительства.

Кроме того, в соответствии с требованиями статьи 69 Земельного кодекса РК при необходимости проводится оформление сервитута (частного и публичного) для права ограниченного пользования соседним или иным земельным участками.

Обеспечить целевого использования земель в соответствии с нормами статьи 237, 238 ЭК РК.

В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан проведение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории и (или) их изъятие, при наличии соответствующего экологического разрешения либо положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

Целевое использование земельного участка: Размещение и эксплуатация газопровода. Площадь участка: 294 га.

9.1.1. Техническая рекультивация

Восстановление нарушенных земельных участков после строительства должна включаться в общий комплекс строительно-монтажных работ и обеспечивать восстановление плодородия земель.

На техническом этапе восстановления нарушенных земельных участков по завершении строительства объекта должны проводиться следующие работы:

- Уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств;
- Распределение оставшегося грунта равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте;
- Оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям;
- Мероприятия по предотвращению эрозионных процессов.

Природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 ЭК РК:

- Снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель.

9.1.2. Мониторинг почвенного покрова

Мониторинг почв является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью:

- Своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров;
- Оценка прогноза и разработка рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв.

Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляются на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявления тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов.

Проводимый экологический мониторинг осуществляет контроль состояния почв с целью сохранения их ресурсного потенциала, обеспечения экологической безопасности производства, условий проживания и ведения трудовой деятельности персонала.

9.2. Растительный мир

9.2.1. Современное состояние растительного покрова

На территории объекта проектирования, редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красную книгу, не произрастает.

Преобладающей растительностью площадки проектирования является типчак. В ксерофитном разнотравье доминируют полыни, прутняково-ромашковые и грудничные компоненты. Растительный покров на светло-каштановых почвах представлен полынно-злаковыми ассоциациями с бедным видовым составом разнотравья. В глубоких балках встречается мелкий кустарник.

9.2.2. Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества

В результате строительства объекта можно предположить, что воздействие объекта проектирования и сопутствующих производств на растительные сообщества в зоне их влияния не изменится и останется на прежнем уровне.

Воздействие, оказываемое в ходе строительства объекта на почвенно-растительный покров, сводится в основном к механическим нарушениям.

Влияние предусматриваемой «Проектом» деятельности на почвенно-растительный покров оценивается как умеренное, так как возможно устранение механического воздействия с помощью благоустройства территории.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

9.2.3. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

Зона влияния планируемой деятельности на растительность в качественной оценке предполагается локальной и не выходящей за границы проектирования. На период производства строительно-монтажных работ – локально на площадке строительства, влияние на растительность отсутствует.

9.2.4. Мероприятия по снижению негативного воздействия

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров настоящим проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются:

- Ведение работ в пределах отведенной территории;
- Создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв;
- Своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта.

Природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 ЭК РК:

- Проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных.
- Озеленение территорий объектов строительства, посадок на территориях предприятий, вокруг больниц, школ, детских учреждений и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам.

9.2.5. Мероприятия по обеспечению охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений в случае обнаружения

К основным источникам химического загрязнения почвенно-растительного покрова относятся выбросы от транспортных средств (выхлопные газы, утечки топлива) и выбросы вредных веществ от предприятия (выпадение с осадками).

Воздействие по вышеприведенным источникам загрязнения на почвенно-растительный покров носит локальный характер и при выполнении всех работ в соответствии с проектом не вызывает изменения земной поверхности.

Современное состояние растительного мира в зоне деятельности предприятия условно можно считать удовлетворительным, существенно не отличающимся от данных, полученных ранними исследованиями аналогичных биотопов на сопредельных территориях.

В целях охраны видов в период проведения работ необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- Строгое соблюдение границ земельного отвода под объекты намечаемой деятельности. Постоянный контроль за соблюдением установленных границ земельного отвода для сохранения почвенно-растительного покрова на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;
- В случае обнаружения редких видов на территории намечаемой деятельности приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу (департамент недропользования и природных ресурсов) и предусмотреть мониторинг обнаруженных охраняемых и редких видов фауны;
- Взять на учет места произрастания редких видов;
- Вести за редкими растениями наблюдения и разработать мероприятия по охране видов;
- Проведение инструктажа с персоналом на предмет обнаружения редких видов растений, занесенных в красные книги, а также проведение просветительской работы с персоналом по выполнению природоохранных мероприятий;
- Пересадка редких и охраняемых видов растений в случае их обнаружения, по решению уполномоченного органа;
- Предусмотреть мониторинг обнаруженных охраняемых и редких видов растений;
- Соблюдение мер противопожарной безопасности.

9.3. Животный мир

Для большинства животных наиболее губительным антропогенным фактором является нарушение почвенно-растительного покрова, загрязнение грунтов и растительности, высокий фактор беспокойства, возникающий при движении автотранспорта и работе технологического оборудования, вследствие чего происходит вытеснение их из ближайших окрестностей, снижается плотность населения групп животных вплоть до исчезновения.

Совокупность факторов (воздействий), оказывающих отрицательное влияние на животных, можно условно подразделить на прямые и косвенные. Прямые воздействия обуславливаются созданием искусственных препятствий: шумом транспортных средств и бесконтрольным отстрелом диких животных. Косвенные воздействия обуславливаются сокращением пастбищных площадей в результате эрозийных и криогенных процессов, механического повреждения растительного покрова и пожаров, загрязнение атмосферы и грунтовой среды.

На территории где расположены проектируемые объекты встречаются во время миграции такие краснокнижные виды птиц как: серый журавль и стрепет.

Серый журавль.

Распространение:

– Гнездится на большей части лесотундр, лесной и лесостепной зон Евразии и выходит далеко в степи и даже полупустыни на своей южной границе в Казахстане. Зимует в Северной Африке, Передней и Южной Азии (Сирии, Иране, Пакистане, Индии, Южном Китае. В Казахстане гнездится в водно- болотных угодьях его северной половины, в Восточном и Юго-восточном Казахстане до р. Чу на юго-западе. Во время весенней и осенней миграций встречается практически по всей территории республики

Принятые меры охраны:

– Специальных мер по охране данного вида в Казахстане не предпринималось. В Наурзумском и Кургальджинском заповедниках степной зоны, а также в Маркакольском заповеднике на Южном Алтае обитают единичные пары.

Необходимые меры охраны

– Занесение в Красную книгу Казахстана и, следовательно, изъятие из списка охотничьих птиц. Создание специализированных озерных заказников в северных районах Казахстана - в местах концентрации на линьку серых журавлей и некоторых видов водоплавающих птиц.

Стрепет.

Распространение:

– Степи Евразии. Зимовки в Передней и Средней Азии. В Казахстане относительно равномерно распространен в западных районах, в остальных местах встречается спорадично. Проникает в зону полупустынь и даже пустынь.

Принятые меры охраны

– Охраняется в Наурзумском заповеднике и в некоторых заказниках, в которых обитает не более 2 - 3 пар в каждом.

Необходимые меры охраны

– Срочное создание резерватов в долине р. Урал. Выявление мест с наличием отдельных группировок и условий для воспроизводства.

9.3.1. Мероприятия по снижению негативного воздействия

Воздействие на животный мир можно будет значительно снизить, если соблюдать следующие требования:

- Своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;
- Соблюдение норм шумового воздействия;
- Строгое соблюдение технологии производства;
- Транспортные пути должны совпадать с существующими дорогами и проездами;
- Все строительно-монтажные работы должны проводиться исключительно в пределах строительной площадки;
- Поддержание в чистоте территории площадок, не допускать загрязнения земель, примыкающих к площадке строительства производственными и другими отходами;
- Слив горюче-смазочных материалов, мойку машин и механизмов производить в специально отводимых и оборудованных для этого местах;
- Площадка для размещения временных инвентарных помещений для строителей должна быть оснащена контейнерами для сбора строительных и бытовых отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ с последующим вывозом и захоронением в местах, согласованных с местными органами санэпиднадзора;
- Запрещение кормления и приманки диких животных;
- На период миграции животных, в зависимости от вида и причин их миграции, применить четко локализованных мер по предотвращению и ослаблению негативных эффектов;

Природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 ЭК РК

- Проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных.

9.3.2. Мероприятия по обеспечению охраны редких и охраняемых видов животных в случае обнаружения

Согласно Закона РК от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» [21] при проектировании и осуществлении хозяйственной и иной деятельности, необходимо предусматривать и осуществлять мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

Для этих целей проектом предусмотрен ряд мероприятий:

- Не допускаются любые действия, которые могут привести к гибели сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира;
- Инструктаж персонала о недопустимости охоты на животный мир, уничтожение пресмыкающихся;
- Запрещение кормления и приманки диких животных и их изъятие;
- Запрещение любого вида охоты и браконьерства;
- Запрещено внедорожного перемещения автотранспорта;
- Запрещается уничтожение животных, разрушение их гнёзд, нор, жилищ;
- Поддержание в чистоте территории промплощадки и прилегающих площадей, отходы потребления и производства хранить в контейнерах с крышками на оборудованных площадках;
- Обязательное соблюдение границ территорий, отведенных в постоянное или временное пользование для осуществления производственной деятельности;
- Запрещается уничтожение растительности и иные действия, ухудшающие условия среды обитания животных;
- Обеспечение соответствия используемой техники экологическим требованиям (по токсичности отработанных газов, по шумовым характеристикам);
- Недопущение проливов нефтепродуктов и других реагентов, а в случае их возникновения оперативная ликвидация;
- Запрещается под кроной деревьев складировать материалы и ставить машины, технику.
- Обеспечить сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных, предотвращения их гибели в соответствии с п.2 статьи 17 Закона РК от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» [21] и п. 3 статьи 245 ЭК РК.

Для сохранения объектов животного мира, занесённых в Красную книгу РК, предусматриваются следующие мероприятия:

- Все мероприятия, указанные выше;
- В случае обнаружения гнездования или обитания позвоночных на территории земельного отвода производственной площадки, необходимо создать зону покоя и сообщить в РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»;
- Не допускать любые действия, которые могут привести к гибели редких и находящихся под угрозой исчезновения животных;
- Не допускать любые действия, которые могут привести к сокращению численности или нарушению среды обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных;
- По согласованию с госорганом возможна организация переноса гнезд в сходные условия (с привлечением специалистов – орнитологов) с последующим

установлением охранный зоны и мониторингом.

- Мониторинг обнаруженных редких и находящихся под угрозой исчезновения видов птиц; – проведение инструктажа с персоналом, определение четких запретов (запрещается охота, провоз оружия и собак);

- Соблюдение мер противопожарной безопасности;

- Ознакомление сотрудников с предполагаемыми видами животного мира, местообитание которых возможно на территории проведения работ (за границами земельного отвода). На территории площадки временного размещения бытовых и административных помещений организовать информационный стенд с видами птиц, занесенных в Красную книгу РК;

- Юридические и физические лица, виновные в незаконной добыче (сборе) или уничтожении, а также в незаконном вывозе, скупке, продаже, пересылке и хранении видов фауны и флоры, внесенных в Красные книги, несут административную, уголовную и иную ответственность, предусмотренную действующим законодательством РК. Причиненный ущерб взыскивается в установленном законом порядке по соответствующим таксам.

Согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона [21] субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона [21].

Согласно п. 1 ст. 12 Закона [21] деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного.

Компенсация потери биоразнообразия должна быть ориентирована на постоянный и долгосрочный прирост биоразнообразия и осуществляется в виде:

- Восстановления биоразнообразия, утраченного в результате осуществленной деятельности;

- Внедрения такого же или другого, имеющего не менее важное значение для окружающей среды вида биоразнообразия на той же территории (в акватории) и (или) на другой территории (в акватории), где такое биоразнообразие имеет более важное значение.

Восстановление биоразнообразия, утраченного в результате осуществленной деятельности, реализуется посредством искусственного воссоздания утрачиваемых компонентов биологической системы (почва, ландшафт, растения, деревья, насекомые, животные, рыбы) на той же территории, где ранее находились данные компоненты биологической системы.

В случае невозможности непосредственного восстановления утрачиваемых компонентов биологической системы, компенсация потери биоразнообразия выполняется путем интродукции компонентов биологической системы (растения, деревья, насекомые, животные, рыбы) за пределами территории, где ранее находились данные компоненты биологической системы, либо путем искусственного создания других ценных для экологической системы компонентов биологической системы (почва, ландшафт, растения, деревья, насекомые, животные, рыбы).

В целом, при строгом выполнении всех проектных решений и рекомендуемых мероприятий воздействие на животный и растительный мир можно оценить, как допустимое.

Предприятие в целях пропаганды будет организовывать и каждый год проводит конкурсы, информировать население по защите окружающей среды.

9.3.3. Мониторинг растительного и животного мира

Операционный мониторинг. Мониторинг растительного покрова при реализации проекта необходимо проводить в комплексе с мониторингом состояния почв. Наблюдения будут проводиться за соблюдением технологического процесса проведения вскрышных работ, создания отвала и работе транспорта в пределах земельного отвода и за состоянием растительного покрова на прилегающей территории.

Мониторинг растительности осуществляется по общепринятым геоботаническим методикам визуальным путем с одновременным проведением фотосъемки, что позволит проследить за динамикой зарастания растительностью нарушенных участков.

Наблюдения за состоянием растительного покрова позволят выявить направленность и интенсивность развития негативных процессов, устойчивость почвенно-растительного покрова к техногенному воздействию и эффективность применяемой системы природоохранных мероприятий.

Одним из основных факторов воздействия на животный мир проектируемого объекта является фактор вытеснения животных за пределы их мест обитания. Этому способствует сокращение кормовой базы за счет изъятия части земель под технические сооружения, транспортные магистрали. Прежде всего, пострадают животные с малым радиусом активности (беспозвоночные, пресмыкающиеся, мелкие млекопитающие).

Другим существенным фактором воздействия на животный мир является загрязнение воздушного бассейна выбросами вредных веществ в атмосферу, почвенно-растительного покрова.

Незначительная часть животных, наиболее чувствительная к техногенным нарушениям территории будет вытеснена, но большинство животных будут адаптированы к новым условиям.

Немаловажное значение в жизни наземных позвоночных имеют автомобильные дороги и территории, примыкающие к ним. Перемещение автотранспорта таит в себе угрозу для животных. Для снижения вероятности гибели животных на дорогах необходимо в местах наибольшей их концентрации ограничить скорость движения автотранспорта.

Следовательно, при эксплуатации проектируемых объектов существующее экологическое равновесие природы (видовой состав растительности и животного мира) не изменится. Ведение проектируемых работ не приведет к существенному нарушению растительного покрова и мест обитания животных, а также миграционных путей животных в скольких-нибудь заметных размерах.

9.4. Охрана недр

Недра подлежат охране от истощения запасов полезных ископаемых и загрязнения. Необходимо также предупреждать возможное негативное воздействие недр на окружающую природную среду при их освоении.

Охрана недр должна осуществляться в строгом соответствии с законом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании».

Загрязнение недр и их нерациональное использование отрицательно отражается на состоянии и качестве подземных вод, атмосферы, почвы, растительности.

В результате техногенных воздействий на геологическую среду при производстве различных работ в ней происходят или могут происходить изменения, существенным образом меняющие ее свойства.

Оценка воздействия на геологическую среду базируется на требованиях к охране недр, включающих систему правовых, организационных, экономических, технологических и других мероприятий, направленных на сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр с целью предотвращения землетрясений, оползней, подтоплений, просадок грунтов.

Воздействие на недра при строительстве, оценивается как низкое, не вызывающее значительных изменений геологической среды после окончания работ. Эксплуатация проектируемого объекта не будет оказывать воздействия на недра, не загрязняют окружающую среду, не пересекает месторождение полезных ископаемых, поэтому специальных мер защиты не требуется.

При реализации проекта необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт, растительный, животный мир и на недра не ожидается.

В целом, воздействие проектируемых работ при соблюдении природоохранных мероприятий оценивается как «незначительное».

10. КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ

Экологические системы основаны на сложных взаимодействиях связанных индивидуальных компонентов и подсистем. Поэтому воздействие на один компонент может иметь эффект и на другие, которые могут быть в пространственном и временном отношении удалены от компонентов, которые подвергаются непосредственному воздействию.

Как показывает практика, наиболее приемлемым для решения комплексной оценки воздействия представляется использование трех основных показателей: пространственного и временного масштабов, и величины воздействия.

Пространственные масштабы воздействия на окружающую среду определяются с использованием 5 категорий по следующим градациям и баллам:

- **Точечный (1)** – площадь воздействия менее 1 га (0,01 км²) для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении менее 10 м от линейного объекта;
- **Локальный (2)** – площадь воздействия 0,01-1,0 км² для площадных объектов или на удалении 10-100 м от линейного объекта;
- **Ограниченный (3)** – площадь воздействия в пределах 1-10 км² для площадных объектов или на удалении 100-1000 м от линейного объекта;
- **Территориальный (4)** – площадь воздействия 10-100 км² для площадных объектов или 1-10 км от линейного объекта;
- **Региональный (5)** – площадь воздействия более 100 км² для площадных объектов или менее 100 км от линейного объекта.

Разделение пространственных масштабов опирается на характерные размеры географических образований, используемых для ландшафтной дифференциации территорий суши, площади наиболее крупных административных образований и т.п.

Временные масштабы воздействия определяются по следующим градациям и баллам:

- **Кратковременный (1)** – длительность воздействия менее 10 суток;
- **Временный (2)** – от 10 суток до 3-х месяцев;
- **Продолжительный (3)** – от 3-х месяцев до 1 года;
- **Многолетний (4)** – от 1 года до 3 лет;
- **Постоянный (5)** – продолжительность воздействия более 3 лет.

Кратковременное воздействие по своей продолжительности соответствует синоптической изменчивости природных процессов. Временное воздействие соответствует продолжительности внутрисезонных изменений, долговременное – продолжительности межсезонных внутригодовых изменений окружающей среды.

Величина (интенсивность) воздействия оценивается в баллах по таким градациям:

- **Незначительная (1)** – изменения среды не выходят за пределы естественных флуктуаций;
- **Слабая (2)** – изменения среды превышают естественные флуктуации, но экосистема полностью восстанавливается;
- **Умеренная (3)** – изменения среды превышают естественные флуктуации, но способность к полному восстановлению поврежденных элементов сохраняется;
- **Сильная (4)** – изменения среды значительны, самовосстановление затруднено;
- **Экстремальная (5)** – воздействие на среду приводит к необратимым изменениям экосистемы, самовосстановление невозможно.

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 пяти градациям и представлена в таблице 10.1.

Таблица 10.1

**Определение значимости (интегральной оценки) воздействия
намечаемой деятельности на окружающую среду**

Значимость воздействия	Определение
Незначительная (1)	Негативные изменения в физической среде мало заметны (неразличимы на фоне природной изменчивости) или отсутствуют
Низкая (2-8)	Изменение среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным уровням на следующий год после происшествия.
Средняя (9-27)	Изменения в среде превышает цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.
Высокая (28-64)	Изменения среды значительно выходят за рамки естественных изменений. Восстановление может занять до 10-ти лет.
Чрезвычайная (65-125)	Проявляются устойчивые структурные и функциональные перестройки. Восстановление займет более 10-ти лет.

Анализ рассмотренных материалов в процессе реализации данного проекта позволил сделать выводы по поводу воздействия намечаемой деятельности на основные компоненты окружающей среды.

Атмосферный воздух. Проведение проектируемых работ будет иметь воздействие на атмосферный воздух **незначительное, локального масштаба и временное.**

Поверхностные воды. Переход подземного газопровода высокого давления через реки Кобда, Туманша, Карабулаксай производится методом горизонтально направленного бурения (ГНБ).

Подземные воды. Грунтовые воды в период проведения инженерно-геологических изысканий вскрыты на глубине 2,0м.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Глубина заложения газопровода 1,2 м от верха трубы. Сброс сточных вод в природную среду не производится. В целом, воздействие на водные объекты можно оценить, как незначительное.

Почва. Основное нарушение и разрушение почвогрунтов будет происходить при строительстве, при движении, спецтехники и автотранспорта.

При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почвогрунты может быть сведено до **слабого и локального.**

Отходы. Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации и захоронения всех видов отходов.

Воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как **незначительное и локальное.**

Растительность. Механическое воздействие на растительный покров будет иметь значение в периоды проведения строительных работ.

Воздействие на состояние почвенно-растительного покрова проведение проектных работ может быть оценено как **слабое и локальное**.

Животный мир. Причинами механического воздействия или беспокойства животного мира проектируемых объектов может явиться движение транспорта, спецтехники. Остальные виды воздействия будут носить **временный и краткосрочный характер**.

Геологическая среда. Влияние проектируемых работ будет незначительным, локальным и временным.

Для определения интегральной оценки воздействия результаты оценок воздействия на компоненты окружающей среды сведены в табличный материал.

Интегральная оценка воздействия по компонентам окружающей среды, в зависимости от показателей воздействия, представлена в таблице 10.2.

Таблица 10.2

Компонент окружающей среды	Показатели воздействия			Интегральная оценка воздействия
	Интенсивность	Пространственный масштаб	Временный масштаб	
Атмосферный воздух	Незначительная (1)	Локальный (2)	временный (2)	Низкая (8)
Подземные воды	Незначительная (1)	Локальный (2)	временный (2)	Низкая (8)
Почва	Слабая (2)	Локальный (2)	временный (2)	Низкая (8)
Геологическая среда	Незначительная (1)	Локальный (2)	временный (2)	Низкая (8)
Отходы	Незначительная(1)	Локальный (2)	временный (2)	Низкая (8)
Растительность	Слабая (2)	Локальный (2)	временный (2)	Низкая (8)
Животный мир	Незначительная (1)	Локальный (2)	временный (2)	Низкая (8)
Физическое воздействие	Слабая (2)	Локальный (2)	временный (2)	Низкая (8)

Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия в процессе проектных работ допустимо принять как низкая, при которой изменение среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства РК.

11. КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

1) Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ.

Рассматриваемая территория строительства газопровода в административном отношении расположена в Айтекебийском районе, Актюбинской области.

Территория воздействия:

- с. Көк үй Согалинский СО Кобдинский район Актюбинская область;
- с. Жиренқопа Жиренқопинский СО Кобдинский район Актюбинская область.

Ближайшим поверхностным водным объектом является реки Кобда, Туманша, Карабулаксай. Переход подземного газопровода высокого давления через реки производится методом горизонтально направленного бурения (ГНБ).

Координаты, предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности определенные согласно геоинформационной системе:

Точки на трассе газопровода	Географические координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1	50° 9'34.75"с.ш.	55°40'32.07"в.д.
2	50° 9'29.87"с.ш.	55°37'42.51"в.д.
3	50°14'42.15"с.ш.	55°30'18.07"в.д.
4	50°18'44.14"с.ш.	55°27'58.24"в.д.
5	50°23'0.03"с.ш.	55°22'15.53"в.д.
6	50°24'49.85"с.ш.	55°17'28.77"в.д.
7	50°28'36.08"с.ш.	55°14'42.10"в.д.
8	50°30'57.85"с.ш.	55°14'26.16"в.д.
9	50°32'31.89"с.ш.	55°12'12.33"в.д.
10	50°33'6.07"с.ш.	55° 9'50.97"в.д.
11	50°33'49.01"с.ш.	55° 9'56.07" в.д.
12	50°34'50.60"с.ш.	55° 7'13.04"в.д.
13	50°39'15.97"с.ш.	55° 3'32.68"в.д.
14	50°41'13.60"с.ш.	55° 0'21.01"в.д.
15	50°50'15.78"с.ш.	54°50'58.53"в.д.
16	50°52'59.81"с.ш.	54°52'3.89"в.д.
17	50°53'1.35"с.ш.	54°50'56.48"в.д.
18	50°54'45.66"с.ш.	54°46'25.39"в.д.
19	50°54'36.58"с.ш.	54°45'22.99"в.д.
20	50°57'8.61"с.ш.	54°39'14.89"в.д.
21	50°57'41.64"с.ш.	54°36'34.79"в.д.

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

Территория Кобдинского района представляет собой обширную равнину. В юго-западной части находится гора Акштатау, состоящая из известняка и глинистого сланца и обладающая абсолютной высотой 245 м. В южной части расположена гора Абди высотой 304 м. Высшая точка района — безымянная гора 324 м высотой, расположенная к юго-западу от села Кумсай. По территории района протекают реки Большая Кобда (Улькен-Кобда), Малая Кобда (Киши-Кобда), Каракобда, Терисаккан, Караганды, Батпакты, Киил.

Численность населения села Жиренкопа в 1999 году население аула составляло 693 человек (321 мужчина и 372 женщины). По данным переписи 2009 года в ауле проживало 513 человек (367 мужчин и 374 женщины).

Численность населения села Кокуй в 1999 году население аула составляло 1617 человек (826 мужчин и 791 женщина). По данным переписи 2009 года в ауле проживало 741 человек (237 мужчин и 276 женщин).

Проектируемый объект является газопроводом высокого давления и внутри поселковый газопровод среднего и низкого давления. Намечаемая деятельность не будет оказывать негативное воздействие на жилые зоны и здоровье населения. Анализ уровня загрязнения атмосферы показал, что при строительстве и эксплуатации объекта приземные концентрации будут иметь величины меньше нормативных критериев качества по атмосферному воздуху.

Сбросы производственных сточных вод при намечаемой деятельности отсутствуют. Для нужд рабочего персонала на период строительства предусматривается надворный сборно-разборный биотуалет, откуда образующиеся сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом по договору с услугодателем. Договора будут заключаться непосредственно перед началом работ.

Намечаемая деятельность не предусматривает захоронение отходов и извлечения природных ресурсов.

Отходы производства и потребления будут складироваться в специальные контейнеры и передаваться по договору на утилизацию сторонним организациям

3) Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные:

Инициатор: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыбинской области»

Контактные данные: Республика Казахстан, г. Актобе, проспект Абилкайыр хана, 40, телефон: 8(7132) 90-64-95.

4) Краткое описание намечаемой деятельности:

Вид деятельности:

Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса РК относится к Разделу 1, п. 12. Прочие виды деятельности, пп.12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км.

Объект, необходимый для ее осуществления, его мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), производительность, физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду.

Количество газифицируемых объектов в с Кок уй: жилых домов – 85 шт., соц.объектов – 2 шт., прочих объектов – 3 шт. В с. Жиренкопа: жилых домов – 169 шт., соц.объектов – 4 шт., коммерческих и прочих объектов – 7 шт.

Протяженность трассы (трубопроводов):

Внеплощадочные сети высокого давления: труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. $\varnothing 315 \times 28,6$ мм - 41,860 км, $\varnothing 250 \times 22,7$ мм - 47,050 км, $\varnothing 160 \times 14,6$ мм - 18,790 км, $\varnothing 110 \times 10,0$ мм - 14,984 км, труба стальная электросварная электросварная $\varnothing 325 \times 7,0$ мм - 0,052 км, $\varnothing 273 \times 7,0$ мм - 0,044 км, $\varnothing 159 \times 6,0$ мм - 0,024 км, $\varnothing 108 \times 4,0$ мм - 0,020 км.

Внутривоселковые сети среднего давления 0,3 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Кок-уй): - труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 3,250 км, $\varnothing 57 \times 3,5$ мм - 0,005 км, среднего давления 0,3 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Жиренкопа): - труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 1,925 км, $\varnothing 57 \times 3,5$ мм - 0,005 км.

Внутривоселковые сети низкого давления 0,003 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Кок-уй): - труба стальная надземный $\varnothing 219 \times 6,0$ мм - 0,003 км, $\varnothing 32 \times 2,8$ мм - 0,255 км, - труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. $\varnothing 200 \times 11,9$ мм - 1,815 км, $\varnothing 160 \times 9,5$ мм - 0,613 км, $\varnothing 90 \times 5,4$ мм - 0,623 км, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 4,456 км, $\varnothing 40 \times 3,7$ мм - 0,810 км, низкого давления 0,003 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Жиренкопа): - труба стальная надземный $\varnothing 219 \times 6,0$ мм - 0,003 км, $\varnothing 32 \times 2,8$ мм - 0,507 км, $\varnothing 200 \times 11,9$ мм - 1,190 км, $\varnothing 160 \times 9,5$ мм - 0,670 км,

Ø90×5,4мм - 1,530 км, Ø63×3,8мм - 6,836 км, Ø40×3,7мм - 1,076 км.

Предусматривается установка газорегуляторного пункта ГПРШ-15-2В-У1, с обогревом ОГШН – 1 шт., ГПРШ-13-2В-У1, с обогревом ОГШН – 2 шт. ГПРШ-13-2Н-У1, с обогревом ОГШН – 2 шт.

Площадь занимаемых земель – 294 га.

Сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах:

Рабочим проектом «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй, с. Жиренкопа Кобдинского района Актыбинской области (с перспективой газоснабжения 12 сел)» предусматривается проектирование газопровода, состоящий из газопроводов высокого давления 0,36 Мпа – 126.424 км; среднего давления 0,3 Мпа – 5.185 км; низкого давления 0,003 МПа – 20.387 км. Общей протяженностью – 151.996 км.

Объемы строительных материалов на период строительства: Щебень – 471.6 т, Эмаль ПФ - 115 0.310078 т, Краски маркировочные МКЭ-4 (ЭП-773) - 0.06324 т, Грунтовка глифталевая ГФ-021 - 0.178762 т, Грунтовка битумная СТ РК ГОСТ Р 51693-2003 - 0.03261 т, Лак битумный БТ-123 - 0.0978 т, Растворитель Р-4 - 0.03196 т, Уайт-спирит - 0.048234 т, Ацетон - 0.0315 т, Ксилол нефтяной марки А ГОСТ 9410-78 - 0.027041 т, Краска масляная густотертая цветная МА-015 - 0.17802 т, Олифа - 0.13786 т. Гидроизоляция (битум) - 0.6481т, Сварочный электрод марки АНО-4 (Э-46) - 486.278 кг, АНО-6 (Э-42) - 32.232 кг, МР-3 (Э-46) - 99.73 кг, УОНИ 13/45 (Э42А) - 458.087 кг, УОНИ 13/55 (Э-50А) - 5.24 кг. Аппарат для газовой сварки - 380,53 час., Ацетилен технический газообразный - 0.3313/0.3886 м³/кг; Пропан-бутан, смесь техническая - 254.573 кг; Проволока сварочная легированная - 44.042 кг; Агрегат для сварки полиэтиленовых труб - 13230.86 час, Сварочный агрегат САГ АДД 2*2502 - 735.69 час.; Компрессор передвижной - 6469.25 час., Электростанция передвижная - 14319.94 час., Котел битумный - 79.84 час.

Примерная площадь земельного участка, необходимого для осуществления намечаемой деятельности:

Целевое использование земельного участка: Размещение и эксплуатация газопровода. Площадь участка: 294 га.

Краткое описание возможных рациональных вариантов осуществления намечаемой деятельности и обоснование выбранного варианта:

Безальтернативный вариант, так как производится газификация с определенным местом расположения объекта. Альтернативные технические и технологические решения и места расположения объекта отсутствуют.

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

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

Реализуемый проект не представляет угрозы для жизни и здоровья людей, так как не несет большой экологической нагрузки.

Планируемые работы не приведут к значительному загрязнению окружающей природной среды, что не скажется негативно на здоровье населения.

Газификация населенного пункта способствует повышению качества жизни на селе, улучшению их комфортного проживания.

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

животных, экосистемы).

С намечаемой деятельностью не связан спектр воздействий, в зону влияния которых попадают чувствительные компоненты природной среды – местообитания ценных видов птиц, млекопитающих. На исследуемой территории (в районе реализации строительства) не выявлено местообитаний ценных видов птиц, млекопитающих.

На участке строительства отсутствуют объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых, особо охраняемые природные территории.

Воздействие на растительность в период эксплуатации будет выражаться лишь в вероятности прямого или опосредованного воздействия на растительность прилегающих территорий, в данной территории отсутствуют красно книжные и лекарственные растения.

Стадия строительства, связанная с безвозвратным и временным отчуждением земельных участков для реализации проектных решений по строительству (а значит, уничтожением мест обитания растений) окажет наиболее существенное негативное воздействие на растительность.

Сильная деградация природных экосистем наблюдается при механическом воздействии, связанном со строительными работами. Особенно отрицательно этот фактор сказывается на состоянии почв и растительного покрова.

В период эксплуатации объекта непосредственно территория будет лишена растительного покрова, изменения среды превышают естественные флуктуации, но экосистема полностью восстанавливается.

Основным, негативно влияющим на состояние животного мира процессом, является «фактор беспокойства», вызванный присутствием работающей техники и людей. В период проведения строительных работ некоторые виды, вследствие фактора беспокойства, будут вытеснены с прилегающей территории. Шум, производимый строительной техникой, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при работе автотранспорта, незнакомые запахи и присутствие людей, будут служить отпугивающим фактором для животных. Во многих случаях это является даже положительным фактором, т.к. заставит животных держаться на безопасном расстоянии от техники и персонала, работающего на объектах строительства.

***Примечание: на территориях, где будут размещены производственные площадки, в ходе проведения обследования территории не были обнаружены зимовки, норы и гнезда, где могли бы проживать животные. Соответственно реализация проекта не окажет влияние на животный мир, в связи с отсутствием их постоянного размещения.

Тем не менее, в случае выявления в ходе реализации проекта значимых воздействий на виды растений и животных, в рамках Плана сохранения биоразнообразия будут разработаны мероприятия по недопущению суммарных потерь биологического разнообразия, а в случае идентификации критических местообитаний – обеспечения прироста биоразнообразия.

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

Основными объектами воздействия строительства и эксплуатации объектов являются земли и почвы участка строительства.

До реализации Проекта изымаемый под размещение объекта участок представлял собой пустой земельный участок. Хозяйственный ущерб от изъятия земель незначителен, участок не использовался. Территории постоянного или временного проживания населения в границах земельного участка, отводимого под строительство, а также в границах СЗЗ объекта, отсутствуют. Реализация Проекта не приведет к необходимости переселения жителей.

Согласно классификации по целевому назначению и разрешенному использованию участок строительства не попадает в зону приоритетного природопользования, на нем отсутствуют объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых, особо охраняемые природные территории.

Сильная деградация природных экосистем наблюдается при механическом воздействии, связанном со строительными работами. Особенно отрицательно этот фактор сказывается на состоянии почв и растительного покрова, в зонах где будет проходить строительства.

Сколько-нибудь значимого дополнительного воздействия со стороны строительной площадки на почвенный покров и земли прилегающих территорий (возрастание фитотоксичности, сброс загрязняющих веществ в грунтовые воды и др.) не ожидается.

Исходя из природных особенностей территории не ожидается значительного воздействия земляных работ на почвенно-растительный покров и грунты и активизации неблагоприятных геологических процессов – подтопления и заболачивания территории.

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

Ближайшим поверхностным водным объектом является реки Кобда, Туманша, Карабулаксай. Переход подземного газопровода высокого давления через производится методом горизонтально направленного бурения (ГНБ).

Основными источниками потенциального воздействия на геологическую среду, поверхностные и подземные воды при проведении строительных работ будут являться транспорт и спецтехника. Одним из потенциальных источников воздействия на поверхностные и подземные воды (их загрязнения) могут быть утечки топлива и масел в местах скопления и заправки спецтехники и автотранспорта в период работ.

В этой связи в целях недопущения загрязнения подземных и поверхностных вод, необходимо соблюдать и выполнять своевременное ТО автотранспортных средств. Транспорт должен размещаться на изолированной площадке, замена масла в период строительства и заправка должно осуществляться в специализированных местах. На период эксплуатации загрязнения подземных и поверхностных вод не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится.

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

РГП «Казгидромет» произведено районирование территории Казахстана с точки зрения установления отдельных ее районов благоприятных для самоочищения атмосферы от вредных выбросов в зависимости от метеоусловий.

Метеорологические условия, приводящие к накоплению примесей, определяют высокий потенциал и, наоборот, условия, благоприятные для рассеивания, определяют низкий потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА). Потенциалом загрязнения атмосферы является совокупность погодных условий, определяющих меру способности атмосферы рассеивать выбросы вредных веществ и формировать некоторый уровень концентрации примесей в приземном слое.

Согласно районированию территории РК по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) Кобдинский район Актюбинской области относится ко II-ой зоне – зоне умеренного потенциала загрязнения.

Наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха, проводимые как составная часть государственного мониторинга окружающей среды, осуществляется государственным подразделением «Казгидромет».

Ближайший пост РГП «Казгидромет» находится в г. Актобе.



Рисунок 11.1.

Районирование территории Республики Казахстан по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА)

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 на период строительства и эксплуатации проектируемого объекта, 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

Сопrotивляемость 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.

Модели потребления производства с эффективным использованием ресурсов должны защищать, беречь, восстанавливать и поддерживать экосистемы, водные ресурсы, естественные зоны обитания и биологическое разнообразие, тем самым уменьшая воздействие на окружающую среду.

Создание устойчивого к климатическим изменениям предприятия вносит свой вклад в снижение уязвимости от бедствий (усиленных изменением климата) и повышает готовность к реагированию и восстановлению.

Сочетание опасных природных событий с незащищенностью, уязвимостью и неподготовленностью населения приводит к катастрофам. Любой анализ жизнестойкости изучает то, как люди, места и организации могут пострадать от опасностей, связанных с изменением климата, т.е. определяет их чувствительность к этим изменениям. Степень чувствительности определяется сочетанием экологических и социально-экономических аспектов, включая оценку природных ресурсов, демографические тенденции и уровень бедности.

Меры по адаптации - это такие меры, которые предлагают поправки в экологической, социальной и экономической системах для реагирования на существующие или будущие климатические явления и на их воздействие или последствия. Могут быть изменения в процессах, практиках и структурах для снижения

потенциального ущерба или для создания новых возможностей, связанных с изменением климата.

Рекомендации по созданию устойчивости (адаптации) к климату включают следующее:

- Продвигать практические исследования в области рисков, связанных с последствиями изменения климата и другими опасностями;
- Поощрять и поддерживать оценку уязвимости к изменению климата на местах;
- Составить карту опасностей (в том числе тех, которые могут появиться по прошествии времени);
- Планировать предприятия, регулировать землепользование и предоставлять жизненно важную инфраструктуру, с учётом информации о рисках и поддержки жизнестойкости;
- В первую очередь осуществлять меры по укреплению жизнестойкости уязвимых и социально отчуждённых слоев населения;
- Продвигать восстановление экосистем и естественных защитных зон;
- Обеспечивать местное планирование, защищающее экосистемы и предотвращающее «псевдоадаптацию».

Любые меры по адаптации к изменению климата должны стремиться к улучшению жизнестойкости системы. Они должны поддерживать и повышать присущую системе жизнестойкость на основе природных решений и целостного подхода. Стратегии адаптации к климату должны учитывать то, как эти меры скажутся на предприятии.

Качество окружающей среды содержит данные, которые могут помочь в понимании того, каким образом меняющийся климат может повлиять на биопотенциал региона и свойства окружающей среды, например, качество воздуха, воды и почвы. Вместе с данными по устойчивости к климатическим изменениям, данная категория оценивает чувствительность конкретных экосистем и их способность к адаптации. При помощи этих данных измеряется текущее воздействие на систему, сообщая информацию по реальным стрессам, с которыми сталкиваются территории, занятые предприятиями.

Данные по устойчивости к изменениям климата оценивают связи в системе, ее способность смягчать последствия изменения климата и адаптироваться к ним.

При этом отказ от реализации намечаемой деятельности не приведет к значительному улучшению экологических характеристик окружающей среды, но может привести к отказу от социально важных для региона и в целом для Казахстана видов деятельности.

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.

Следует отметить, что 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.

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

Качество атмосферного воздуха, как одного из компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия предприятия на окружающую среду и здоровье населения. Обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения выполнено с учетом действующих методик, расходного сырья и материалов

При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объекта с учетом спецтехники составит – 21.7424028622 т/период. При эксплуатации – 0.0106100604 т/год.

Строительство: Железо (II, III) оксиды (кл.оп.-3) - 0.0433593 т, Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.00194661 т, Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 2.7730401 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.4474714 т, Углерод (кл.оп.-3) - 0.24012 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.36132 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 2.42905473 т, Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.00038837 т, Фториды неорганические плохо (кл.оп.-2) - 0.00151724 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (кл.оп.-3) - 0.240885 т, Метилбензол (кл.оп.-3) - 0.0198 т, Бенз/а/пирен (кл.оп.-1) - 0.0000044022 т, Хлорэтилен (кл.оп.-1) - 0.00006848 т, Бутан-1-ол (кл.оп.-3) - 0.001435 т, 2-(2-Этоксизетокси)этанол (ОБУВ-1.5) - 0.000359 т, 2-Этоксизетанол (ОБУВ-0.7) - 0.00721 т, Бутилацетат (кл.оп.-4) - 0.003835 т, Формальдегид (кл.оп.-2) - 0.048024 т, Пропан-2-он (кл.оп.-4) - 0.04702 т, Бензин (кл.оп.-4) - 0.000359 т, Уайт-спирит (ОБУВ-1) - 0.20199 т, Алканы C12-19 (кл.оп.-4) - 1.201248 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 3.55239869 т, ВСЕГО: 11.6228543222 т.

Спецтехника: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 4.0446224 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.65725114 т, Углерод (кл.оп.-3) - 0.722354 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.361097 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 3.61187 т, Керосин (ОБУВ-1.2) - 0.722354 т, ВСЕГО: 10.11954854 т.

Эксплуатация: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 2 0.000381 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 3 0.0000619 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 3 0.00008865 т, Сероводород (кл.оп.-2) - 2 0.00000000428 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 4 0.00965 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ-50) - 0.00042818 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30) - 0.00000031632 т, Смесь природных меркаптанов (кл.оп.-3) - 3 0.00000000977 т, ВСЕГО: 0.0106100604 т.

Расчет выбросов загрязняющих веществ представлены в разделе 5.2.1.

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, на рельеф местности не предусмотрены.

В период проведения работ на территории рассматриваемого объекта образуются твердые бытовые отходы (ТБО) и промышленные отходы. Твердые бытовые отходы образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала предприятия. Промышленные отходы: жестяные банки – при лакокрасочных работах, огарыши сварочных электродов – при проведении сварочных работ, строительный мусор – при проведении строительных работ.

Накопление и размещение отходов на месте их образования осуществляется в соответствии с соблюдением экологических требований на специально оборудованной площадке. По мере накопления отходы вывозятся с территории предприятия, согласно договору, со специализированной организацией.

Влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения, соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

При определении нормативов образования отходов применяются такие методы, как расчетно-аналитический метод, метод расчета по фактическим объемам образования отходов для основных, вспомогательных и ремонтных работ.

Расчет предельного количества отходов, образующихся в результате планируемых работ, проведен на основании:

– «Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. № 100-п;

Отходы производства и потребления. Образование отходов на период строительства: 8.3682 тонн, из них: Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01 – 4.5 т; - Отходы сварки, код 12 01 13 – 0.0162 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* – 0.1 т, Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07 – 3.752 т.

Отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

7) Информация:

Информация о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления:

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных горно-геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной, статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта.

Независимо от производства, в подавляющем большинстве случаев аварии имеют одинаковые стадии развития.

На первой из них аварии обычно предшествует возникновение или накопление дефектов в оборудовании, или отклонений от нормального ведения процесса, которые сами по себе не представляют угрозы, но создают для этого предпосылки. Поэтому еще возможно предотвращение аварии.

На второй стадии происходит какое-либо инициирующее событие, обычно неожиданное. Как правило, в этот период у операторов не бывает ни времени, ни средств для эффективных действий.

Собственно, авария происходит на третьей стадии, как следствие двух предыдущих.

В зависимости от вида производства, аварии и катастрофы на промышленных объектах и транспорте могут сопровождаться взрывами, выходом опасных химических веществ (ОХВ), выбросом радиоактивных веществ, возникновением пожаров и т.п.

Основные опасности нефтегазодобывающих производств, которые могут привести к возникновению чрезвычайных ситуаций, связаны с авариями в виде пожара, взрыва или токсического выброса. Прогнозирование и предупреждение последствий аварий на таких производствах связано, прежде всего, с прогнозированием и предупреждением действия поражающих факторов при реализации основных опасностей. При всем многообразии возможных сценариев аварий набор поражающих факторов ограничен. Это дает возможность описывать физические воздействия, приводящие к нанесению ущерба людям, материальным ценностям и окружающей среде, конечным числом параметров.

Таблица 11.1 - Основные поражающие факторы аварий на промышленно опасных объектах

Разновидность аварии	Поражающие факторы	Параметры поражающего действия
----------------------	--------------------	--------------------------------

Пожар, огненный шар	Пламя; Тепловое излучение	Определение полей поражающих факторов сводится к определению границ зоны пламени и определению текущих значений теплового потока в зависимости от удаления от внешней границы зоны пламени.
Взрывы (в т. ч. взрывы топливовоздушных смесей)	Воздушные ударные волны; Летающие обломки различного рода объектов технологического оборудования	Параметры поражающего действия воздушной ударной волны - избыточное давление во фронте волны и ее импульс в зависимости от расстояния от места взрыва. Параметры, определяющие поражающее действие осколков, - количество осколков, их кинетическая энергия, направление и расстояние разлета.
Токсический выброс	Химическое заражение	Параметрами, характеризующими токсические нагрузки при токсическом выбросе, являются поля концентраций вредного вещества и времени действия поражающих концентраций.

Опыт эксплуатации нефтепромысловых объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Основными причинами возникновения аварийных ситуаций на рассматриваемом территории являются:

- Нарушение технологических процессов;
- Технические ошибки операторов и другого персонала, нарушения техники безопасности и противопожарной безопасности;
- Нарушением технологии эксплуатации и обслуживания оборудования, отказом работы оборудования, человеческим фактором;
- Отравление выхлопными газами двигателей внутреннего сгорания спецтехники и автотранспорта, работающих на нефтепромысле;
- Несоблюдение требований противопожарной защиты при использовании ГСМ,
- Аномальные природные явления (бури, ураганы, атмосферные осадки и высокая температура).

Информация о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений:

Основными объектами воздействия являются:

- Атмосферный воздух;
- Водные ресурсы;
- Почвенно-растительные ресурсы.

Воздействие возможных аварий на атмосферный воздух

Исходя из анализа исследований наиболее значительными авариями являются аварии, связанные с воздействием на атмосферный воздух.

Для атмосферы характерна чрезвычайно высокая динамичность, обусловленная как быстрым перемещением воздушных масс в латеральном и вертикальном направлениях, так и высокими скоростями, разнообразием протекающих в ней физико-химических реакций.

Атмосфера рассматривается как огромный «химический котел», который находится под воздействием многочисленных и изменчивых антропогенных и природных факторов.

Возможное воздействие на воздушную среду при аварийных ситуациях оценивается в пространственном масштабе как локальное, кратковременного действия, по величине воздействия как умеренной значимости.

Воздействие возможных аварий на водные ресурсы

Практически невозможно предотвратить загрязнение поверхностных и подземных вод при продолжающемся загрязнении других природных компонентов. Особое внимание

следует обратить на загрязнение почвогрунтов, так как через них возможно вторичное загрязнение поверхностных и подземных вод. Особое значение для предотвращения возможных аварий и загрязнения водоносных горизонтов имеют периодический осмотр технологического оборудования, и соответственно проведение профилактического ремонта и противокоррозионных мероприятий металлических конструкций.

Воздействие возможных аварий на почвенно-растительный покров

Основные аварийные ситуации, которые могут иметь негативные последствия для почвенно-растительного покрова, связаны со следующими процессами:

- Пожары;
- Разливы химреагентов, ГСМ;
- Разливы сточных вод.

Необходимо отметить, что серьезное воздействие на компоненты окружающей среды могут оказать и непосредственно ликвидационные работы по изъятию загрязненной почвы и ее утилизации. Подобные операции обычно требуют привлечения транспортных средств и техники, движение которых происходит на достаточно большой площади. В результате могут уничтожаться естественные ландшафты далеко за пределами очага загрязнения.

Воздействие на социально-экономическую среду

Аварийные ситуации могут оказать воздействие на социальные и экономические условия. Но аварийные ситуации непредсказуемы, а проектирование и будущая эксплуатация рассчитаны на сведение к минимуму возможных аварийных ситуаций. Прямого социального или экономического воздействия на представителей населения не будет в связи с удаленным расположением проектируемого объекта. Потенциально возможные аварии маловероятны, а запланированные предупредительные и противоаварийные мероприятия позволят ликвидировать их на начальной стадии и минимизировать ущерб окружающей среде.

Негативное воздействие на здоровье населения аварийной ситуации с выбросом вредных веществ маловероятно, вероятность этой ситуации очень мала.

Основное экономическое воздействие крупных аварийных ситуаций проявится в потребности в рабочей силе и оборудовании для ликвидации аварии и ремонту нанесенных повреждений для возврата к нормальной эксплуатации.

Возможное воздействие на социально-экономическую среду при аварийных ситуациях оценивается в пространственном масштабе как локальное, по величине воздействия как слабо отрицательное. Все вышеуказанные негативные воздействия на окружающую среду можно свести к минимуму при соблюдении технологического регламента производственного процесса, профилактического осмотра и ремонта оборудования, правил безопасного ведения работ и проведение природоохранных мероприятий.

Информация о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

Основными мерами предупреждения вышеперечисленных аварий является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, выполнение проектных решений и оперативный контроль. Комплекс мероприятий по сведению к минимуму воздействия на природную среду охватывает все основные компоненты окружающей среды: воздушный бассейн, подземные воды, почвы, флору и фауну.

Строгое соблюдение обслуживающим персоналом правил и инструкций по технике безопасности, точное выполнение требований инструкций по эксплуатации оборудования и других действующих нормативных документов, технологических инструкций позволяют создать условия, исключающие возможность возникновения аварий.

Для предотвращения аварийных ситуаций и обеспечения минимума негативных последствий на предприятии должен быть разработан специализированный План аварийного реагирования (мероприятия) по ограничению, ликвидации и устранению последствий потенциальных и возможных аварий.

Для правильного и безопасного ведения работ на предприятии должны быть предусмотрены специальные службы, которые выполняет следующие основные мероприятия:

- Обеспечивают ведение установленной документации по предприятию и участие в разработке годовых планов развития производства;
- Обеспечивают вспомогательные работы на производстве;
- Проводится строгое соблюдение технологического режима работы установок и оборудования;
- Проводится контроль технического состояния оборудования;
- Своевременно и качественно проводится техническое обслуживание и ремонт;
- Проведение постоянного контроля метеопараметров и состояния атмосферного воздуха;
- Предусмотрен контроль режима работы оборудования в периоды неблагоприятных метеорологических условий.
- Проводится планирование и проведение мероприятий по тренингу персонала служб чрезвычайного реагирования и персонала, непосредственно выполняющего работы на аварийно-опасных объектах.

8) Краткое описание

Краткое описание меры 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.

По недрам и почвам

- Должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы, строительным отходом, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие 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.

По животному миру.

- Воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным;
- Установка вторичных глушителей выхлопа на спецтехнику и авто транспорт;
- Регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
- Ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Краткое описание мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям.

Согласно п. 2 статьи 240 ЭК РК при проведении экологической оценки и оценки воздействия на окружающую среду должны быть:

- 1) Выявлены негативные воздействия намечаемой деятельности на биоразнообразие (посредством проведения исследований);
- 2) Предусмотрены мероприятия по предотвращению, минимизации негативных воздействий на биоразнообразие, смягчению последствий таких воздействий;
- 3) В случае выявления риска утраты биоразнообразия – проведена оценка потери биоразнообразия и предусмотрены мероприятия по их компенсации.

Согласно п. 2 статьи 241 ЭК РК компенсация потери биоразнообразия должна быть ориентирована на постоянный и долгосрочный прирост биоразнообразия и осуществляется в виде:

- 1) Восстановления биоразнообразия, утраченного в результате осуществленной деятельности;
- 2) Внедрения такого же или другого, имеющего не менее важное значение для окружающей среды вида биоразнообразия на той же территории (в акватории) и (или) на другой территории (в акватории), где такое биоразнообразие имеет более важное значение.

При реализации намечаемой деятельности, меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия не предусматриваются, в виду отсутствия негативных воздействий на биоразнообразие.

Краткое описание возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия;

Характеристика возможных форм негативного воздействия на окружающую среду:

1. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период работ объекта может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении строительных работ и производственных процессов. Масштаб воздействия - в пределах границ промплощадки.

2. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом.

3. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. Перед началом проектируемых работ проектируется снятие почвенно-плодородного слоя, со складированием его в буртах в непосредственной близости от места проведения

земляных работ для дальнейшей рекультивации нарушенных земель. Масштаб воздействия - в пределах существующего земельного отвода.

4. Воздействие на растительный и животный мир. На данной местности отсутствуют деревья, кустарники и другие зеленые насаждения. Животный мир не подвержен видовому изменению, соответственно воздействие на животный мир не происходит. Масштаб воздействия – временный, на период строительных работ. В период миграции животных и птиц строительные работы будут приостановлены.

5. Воздействие отходов на окружающую среду. Система управления отходами, образующиеся в процессе строительных работ: все виды отходов будут передаваться специализированным организациям на договорной основе.

6. Воздействия на водные ресурсы. Ближайшим поверхностным водным объектом является реки Кобда, Туманша, Карабулаксай. Переход подземного газопровода высокого давления через реки производится методом горизонтально направленного бурения (ГНБ).

Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется.

Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду отсутствует.

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 02.01.2021 г. 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.

Проведение послепроектного анализа обеспечивается оператором соответствующего объекта за свой счет.

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.

Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи 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 24.05.2018 г. 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.

Далее, после ликвидации будет разработан проект рекультивации нарушенных земель согласно «Инструкция по разработке проектов рекультивации нарушенных земель», утвержденной приказом Министра национальной экономики РК №346 от 17.04.2015 г.

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.

Согласно ГОСТ 17.5.1.01-83, возможны следующие направления рекультивации:

- Сельскохозяйственное – с целью создания на нарушенных землях сельскохозяйственных угодий;
- Лесохозяйственное – с целью создания лесных насаждений различного типа;
- Рыбохозяйственное – с целью создания в понижениях техногенного рельефа рыбоводческих водоемов;
- Водохозяйственное – с целью создания в понижениях техногенного рельефа водоемов различного назначения;
- Рекреационное – с целью создания на нарушенных землях объектов отдыха;
- Санитарно-гигиеническое – с целью биологической или технической консервации нарушенных земель, оказывающих отрицательное воздействие на окружающую среду, рекультивация которых для использования в народном хозяйстве экономически неэффективна или нецелесообразна в связи с относительной кратковременностью существования и последующей утилизацией этих объектов;
- Строительное – с целью приведения нарушенных земель в состояние, пригодное для промышленного и гражданского строительства.

На случаи прекращения намечаемой деятельности предусматривается проведение мероприятий по восстановлению нарушенных земель в два этапа:

-
- I. – Технический этап рекультивации земель,
 - II. – Биологический этап рекультивации земель.

Технический этап рекультивации включает в себя: грубую планировку (уборка строительного отхода, засыпка ям и неровностей, планировка территории, выполаживание откосов породных отвалов) и чистовую планировку (нанесение ПРС).

Завершающим этапом восстановления нарушенных земель является проведение биологического этапа рекультивации. Работы по биологическому восстановлению земель ведутся для создания растительных сообществ декоративного и озеленительного назначения.

До начала проведения работ по рекультивации нарушенных земель должен быть разработан проект на производство этих работ согласно инструкции по разработке проектов рекультивации нарушенных земель, утвержденной приказом и.о. Министра национальной экономики РК №346 от 17.04.2015 г.

Рекультивацию нарушенных земель природопользователь выполнит отдельным проектом. В рабочем проекте будут проработаны технологические вопросы всех этапов работ по рекультивации нарушенных земель и определена сметная стоимость выполнения этих работ.

12. СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СФЕРА

Территория Кобдинского района - 14 тыс. кв.км.

Центр района расположен в с. Кобда

Население – 18,623 тыс. человек

Плотность –1,32 человека на 1 кв. км.

Количество населенных пунктов - 29

Количество сельских администраций - 16

Демография

Изменение численности населения

	Численность на1 января 2022г.	Численность на1 ноября 2022г.*	Общий(ая) прирост/убыль	Темп роста, в процентах
Актюбинская область	916 750	925 864	9 114	100,99
Кобдинский район	16 036	16 001	-35	99,78

* По текущему учету.

Численность населения районов и городских администрации с учетом итогов Переписи населения 2021 года.

Родившиеся, умершие, браки и разводы за январь-октябрь 2022 года.

	Число родившихся	Число умерших		Естественный прирост	Число	
		всего	из них детей до 1 года		браков	разводов
Актюбинская область	15 773	4 654	142	11 119	4 996	599
Кобдинский район	218	125	3	93	76	4

Миграция населения за январь-октябрь 2022 года.

	Всего			Внешняя миграция		
	сальдо миграции	прибыло	выбыло	сальдо миграции	прибыло	выбыло
Актюбинская область	-2 005	25 037	27 042	-693	289	982
Кобдинский район	-128	531	659	-10	0	10

Продолжение

	Внутренняя миграция		
	сальдо миграции	прибыло	Выбыло
Актюбинская область	-1 312	24 748	26 060
Кобдинский район	-118	531	649

Преступность

Число зарегистрированных преступлений по категориям тяжести за январь-сентябрь 2022 года

	Зарегистрировано преступлений	Из них по категориям тяжести			Зарегистриро- вано уголовных проступков
		тяжкие	особо тяжкие	средней тяжести	
Актюбинская область	5 538	1 527	83	2 501	711
Кобдинский район	58	13	-	26	10

* По данным Управления Комитета по правовой статистике и специальным учетам Генеральной прокуратуры РК по Актюбинской области.

Занятость

Численность наемных работников, занятых на крупных и средних предприятиях III квартале 2022 года

	Численность работников – всего			Фактическая численность работников (для исчисления средней заработной платы)		
	человек	III квартал в процентах к		человек	III квартал в процентах к	
		предыдущему кварталу	соответствующему кварталу прошлого года		предыдущему кварталу	соответствующему кварталу прошлого года
Актыбинская область	137 715	98,6	100,2	129 992	98,6	100,3
Кобдинский район	430	95,3	102,6	404	89,6	96,4

Численность граждан, зарегистрированных в качестве безработных и трудоустроенных в ноябре 2022г.*

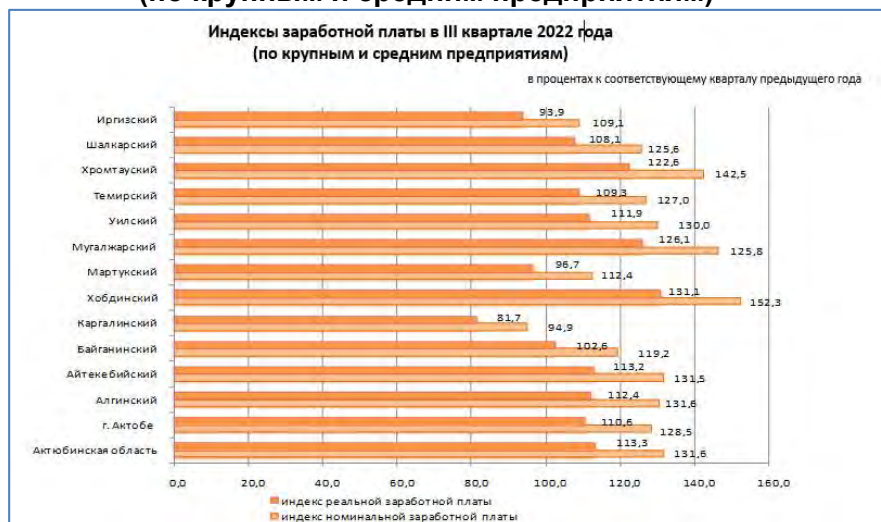
	Численность граждан, зарегистрированных в качестве безработных в органах занятости на конец отчетного месяца, человек	Доля зарегистрированных безработных в численности экономически активного населения, в процентах	Трудоустроено	
			всего, человек	в процентах к общему числу обратившихся
Актыбинская область	12 636	2,9	3 646	101,0
Кобдинский район	360	3,8	46	93,9

*По данным Управления координации занятости и социальных программ Актыбинской области.

Среднемесячная номинальная заработная плата одного работника в III квартале 2022г

	Всего			Из них на крупных и средних предприятиях		
	тенге	III квартал в процентах к		тенге	III квартал в процентах к	
		предыдущему кварталу	соответствующему кварталу прошлого года		предыдущему кварталу	соответствующему кварталу прошлого года
Актыбинская область	270 288	99,2	128,9	298 678	102,1	131,6
Кобдинский район	204 924	92,8	135,1	191 569	97,5	152,3

Индексы заработной платы в III квартале 2022 года (по крупным и средним предприятиям)



Цены

Величина прожиточного минимума в ноябре 2022 года

	В среднем на душу населения, в тенге	Соотношение со среднеобластной величиной прожиточного минимума, в процентах
Актыбинская область	40 685	100,0
Кобдинский район	43 011	105,7

Инвестиций

Освоение инвестиций в основной капитал

	Январь-ноябрь 2022г.		В процентах к январю-ноябрю 2021г.
	млн. тенге	доля региона в областном объеме, в процентах	
Актыбинская область	799 850,2	100,0	103,9
Кобдинский район	6 549,2	0,8	111,2

Предприятия

Зарегистрированные юридические лица по районам и активности

по состоянию на 1 декабря 2022г.

	Всего	Из них				в процессе ликвидации
		действующие	в том числе			
			еще не активные (новые)	активные	временно не активные	
Актыбинская область	19 681	15 602	2 222	7 604	5 776	66
Кобдинский район	185	173	19	136	18	1

Зарегистрированные юридические лица по районам и формам собственности

по состоянию на 1 декабря 2022г.

	Всего	В том числе по формам собственности				
		государст- венная	частная всего	из них		иностранная
				с участием государства (без иностранного участия)	совместных предприятий (с иностраным участием)	
Актыбинская область	19 681	1 493	17 217	16	275	971
Кобдинский район	185	97	88	-	-	-

Внутренняя торговля

Объем реализации товаров за январь-ноябрь 2022 года

	Розничная торговля			Объем оптовой торговли, млн. тенге
	объем розничной торговли, млн. тенге	в % к соответствующему периоду предыдущего года	удельный вес торговли индивидуальными предпринимателями, в том числе торгующими на рынках, в %	
Актыбинская область	519 011,4	64,0	18,6	1 239 977,5
Кобдинский район	4 345,2	102,9	19,1	923,9

Сельское, лесное, охотничье и рыбное хозяйства

Численность скота и птицы на 1 декабря 2022 года

	Все категории хозяйств		из них			
			индивидуальные предприниматели и крестьянские или фермерские хозяйства		хозяйства населения	
	голов	в процентах к 01.12.2021г.	голов	в процентах к 01.12.2021г.	голов	в процентах к 01.12.2021г.
Крупный рогатый скот						
Актюбинская область	601 882	111,4	314 325	123,6	230 330	100,2
Кобдинский район	68 011	125,9	39 983	130,3	20 558	112,6
из него коровы						
Актюбинская область	339 742	110,7	165 481	118,1	144 415	98,7
Кобдинский район	30 762	127,0	15 026	116,2	11 829	101,3
Овцы						
Актюбинская область	1 122 964	105,5	635 166	111,5	421 542	96,8
Кобдинский район	156 737	124,4	99 904	128,6	48 537	119,2
Козы						
Актюбинская область	167 342	108,5	51 106	126,5	115 286	102,3
Кобдинский район	16 201	122,1	5 334	125,9	10 867	120,8
Свиньи						
Актюбинская область	5 518	9,0	1 125	63,8	4 393	94,5
Кобдинский район	205	3,5 есе	-	-	205	3,5 есе
Лошади						
Актюбинская область	244 524	132,2	176 872	133,0	45 804	134,5
Кобдинский район	27 680	137,5	19 442	137,6	3 589	121,9
Верблюды						
Актюбинская область	21 103	113,7	11 915	112,4	9 106	115,6
Кобдинский район	36	156,5	27	192,9	-	-
Птица						
Актюбинская область	1 483 708	101,9	11 043	81,4	732 756	101,2
Кобдинский район	77 425	110,3	2 308	85,3	75 117	111,3

Производство отдельных видов продукции животноводства в январе-ноябре 2022года

	Все категории хозяйств		из них			
			индивидуальные предприниматели и крестьянские или фермерские хозяйства		хозяйства населения	
	тонн	январь-ноябрь 2022г. в процентах к январю-ноябрю 2021г.	тонн	январь-ноябрь 2022г. в процентах к январю-ноябрю 2021г.	тонн	январь-ноябрь 2022г. в процентах к январю-ноябрю 2021г.
Забито в хозяйстве или реализовано на убой скота и птицы (в живом весе)						
Актюбинская область	121 001,7	91,9	23 005,2	103,3	77 405,8	102,1
Кобдинский район	8 912,7	100,8	1 009,3	102,9	6 306,3	103,0
Надоеено молока коровьего						
Актюбинская область	347 706,1	104,2	66 256,3	133,1	267 171,1	99,2
Кобдинский район	34 912,5	102,4	3 245,8	107,2	31 666,7	101,9
Получено яиц куриных*						
Актюбинская область	230 258,6	108,4	627,6	154,8	73 381,0	98,3
Кобдинский район	6 943,5	67,9	134,1	100,8	6 809,4	67,4
Настрижено шерсти овечьей						
Актюбинская область	3 051,7	101,6	1 442,0	99,0	1 442,1	103,0
Кобдинский район	312,4	110,1	149,5	103,9	126,2	104,0

* тыс. штук.

Промышленное производство

Объем промышленной продукции (товаров, услуг)

	Объем производства промышленной продукции (товаров, услуг) в действующих ценах предприятий, млн.тенге		Индексы физического объема промышленного производства, в процентах	
	январь-ноябрь 2022г.	ноябрь 2022г.	январь-ноябрь 2022г. к январю-ноябрю 2021г.	ноябрь 2022г. к ноябрю 2021г.
Актюбинская область	2 537 757,4	216 532,7	101,7	106,3
Кобдинский район	1 835,7	309,4	75,8	119,1

Строительство

Ввод в эксплуатацию жилых зданий

	Введено, кв. м общей площади		Из них за счет средств населения, кв. м общей площади (ИЖС)	
	январь-ноябрь 2022г.	январь-ноябрь 2022г. в процентах к январю-ноябрю 2021г.	январь-ноябрь 2022г.	январь-ноябрь 2022г. в процентах к январю-ноябрю 2021г.
Актюбинская область	950 299	102,1	614 804	106,3
Кобдинский район	8 039	106,8	8 039	106,8

Малое и среднее предпринимательство

Показатели деятельности субъектов малого и среднего предпринимательства

в процентах

	На 1 декабря 2022г. в процентах к 1 декабря 2021г.	
	Количество действующих субъектов МСП	
Актюбинская область	123,7	
Кобдинский район	102,7	

ЛИТЕРАТУРА

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК.
2. О внесении изменений в приказ МЭГПР РК от 30.07.2021 г. №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», Приказ МЭГПР РК от 26.10.2021 г. № 424
3. ГОСТ 17.2.3.02-78 «Охрана природы, Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу и вредных физических воздействий на нее».
4. РНД 211.2.02.02-97 Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан. Алматы, 1997.
5. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70
6. Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26.
7. Строительная климатология СП РК 2.04-01-2017.
8. Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (приложение №40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298);
9. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления». Приказ и.о. МЗ РК от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020
10. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Астана, 2008 год.
11. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" Приказ и.о. МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
12. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996.
13. Приказ МЭГПР РК от 1 сентября 2021 года №347 «Об утверждении Типовых правил расчета норм образования и накопления коммунальных отходов».
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана.
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана.
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004 г.
17. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008г. № 100-п
18. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. МЭГПР РК от 10.03.2021 года № 63
19. О внесении изменений в приказ МЭГПР РК от 13 июля 2021 года № 246 "Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего

негативное воздействие на окружающую среду", Приказ и.о. МЭГПР РК от 19 октября 2021 года № 408.

20. Классификатор отходов. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
21. «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» закона РК от 09 июля 2004 года № 593

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период строительства

Расчет проведен на ПК "ЭРА" v3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск
Расчет выполнен ИП Керимбай Темирбек

Заключение экспертизы Министерства природных ресурсов и Росгидромета
на программу: письмо № 140-09213/20и от 30.11.2020

Угол между направлением на СЕВЕР и осью X = 90.0 угловых градусов

Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс	
<Об-П>~<Ис>	~	~м~	~м~	~м/с~	~м3/с~	градС	~	~	~	~	гр.	~	~	~	~/с~	
000801 0001 T	T	4.0		0.080	21.26	0.1069	450.0	136	143					1.0	1.000 0	0.0846889
000801 0002 T	T	3.0		0.050	12.49	0.0204	450.0	161	111					1.0	1.000 0	0.0091556
000801 0003 T	T	4.0		0.050	94.00	0.1846	450.0	204	67					1.0	1.000 0	0.0824000
000801 0004 T	T	3.0		0.10	6.00	0.0471	0.0	244	22					1.0	1.000 0	0.0010320
000801 6008 П1	П1	0.0					0.0	216	78	1		1	0	1.0	1.000 0	0.0003750
000801 6009 П1	П1	0.0					0.0	255	59	1		1	0	1.0	1.000 0	0.0108300
000801 6012 П1	П1	5.0					0.0	223	85	1		1	0	1.0	1.000 0	0.0517600

ПДКм р для примеси 0301 = 0,2 мг/м³

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а C_m - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M							
Источники				Их расчетные параметры			
Номер	Код	M	Тип	C_m	U_m	X_m	
-п/-п-	<об-п>-<ис>	-----	----	[доли ПДК]	--[м/с]--	-----	[м]----
1	000801 0001	0.084689	T	1.149929	1.46	43.0	
2	000801 0002	0.009156	T	0.685747	0.92	18.0	
3	000801 0003	0.082400	T	0.437097	1.75	73.7	
4	000801 0004	0.001032	T	0.071555	0.50	17.1	
5	000801 6008	0.000375	П1	0.066968	0.50	11.4	
6	000801 6009	0.010830	П1	1.934050	0.50	11.4	
7	000801 6012	0.051760	П1	1.089700	0.50	28.5	
Суммарный $M_q =$				0.240241 г/с			
Сумма C_m по всем источникам =				5.435045 долей ПДК			
Средневзвешенная опасная скорость ветра =				0.86 м/с			

Средневозвешенная опасная скорость ветра $U_{св} = 0,86 \text{ м/с}$

В автоматическом режиме поиск опасностей осуществляется по заданным критериям.

Расшифровка обозначений	
Qс	- суммарная концентрация [доли ПДК]
Сс	- суммарная концентрация [мг/м.куб]
Фоп	- опасное направл. ветра [угл. град.]
Uоп	- опасная скорость ветра [м/с]
Ви	- вклад ИСТОЧНИКА в Ос [доли ПДК]

```

| Ки - код источника для верхней строки Ви |
~~~~~
| -Если в строке Смах=< 0.05 ПДК, то Фоп,Уоп,Ви,Ки не печатаются |
~~~~~

y= 450 : Y-строка 1 Смах= 0.357 долей ПДК (х= 50.0; напр.ветра=161)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.302: 0.328: 0.348: 0.357: 0.354: 0.350: 0.343: 0.330: 0.312: 0.292: 0.271:
Cc : 0.060: 0.066: 0.070: 0.071: 0.071: 0.070: 0.069: 0.066: 0.062: 0.058: 0.054:
Фоп: 141 : 147 : 153 : 161 : 168 : 177 : 185 : 193 : 200 : 207 : 213 :
Уоп: 5.83 : 3.46 : 2.85 : 2.55 : 2.26 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.134: 0.153: 0.161: 0.174: 0.162: 0.177: 0.170: 0.159: 0.144: 0.131: 0.118:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.082: 0.095: 0.102: 0.103: 0.106: 0.092: 0.091: 0.090: 0.089: 0.086: 0.083:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.051: 0.049: 0.051: 0.048: 0.052: 0.048: 0.049: 0.049: 0.048: 0.045: 0.042:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
~~~~~

y= 400 : Y-строка 2 Смах= 0.443 долей ПДК (х= 50.0; напр.ветра=158)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.351: 0.392: 0.426: 0.443: 0.435: 0.414: 0.401: 0.381: 0.357: 0.331: 0.304:
Cc : 0.070: 0.078: 0.085: 0.089: 0.087: 0.083: 0.080: 0.076: 0.071: 0.066: 0.061:
Фоп: 137 : 143 : 150 : 158 : 167 : 176 : 186 : 195 : 203 : 210 : 217 :
Уоп: 3.91 : 3.18 : 2.73 : 2.36 : 2.08 : 0.52 : 0.51 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.165: 0.190: 0.213: 0.224: 0.220: 0.209: 0.200: 0.185: 0.165: 0.146: 0.132:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.096: 0.109: 0.118: 0.122: 0.120: 0.102: 0.099: 0.097: 0.095: 0.093: 0.089:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.054: 0.056: 0.057: 0.057: 0.056: 0.063: 0.063: 0.062: 0.061: 0.057: 0.051:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
~~~~~

y= 350 : Y-строка 3 Смах= 0.566 долей ПДК (х= 50.0; напр.ветра=154)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.405: 0.472: 0.533: 0.566: 0.551: 0.497: 0.469: 0.438: 0.406: 0.374: 0.340:
Cc : 0.081: 0.094: 0.107: 0.113: 0.110: 0.099: 0.094: 0.088: 0.081: 0.075: 0.068:
Фоп: 131 : 137 : 145 : 154 : 165 : 177 : 187 : 198 : 207 : 215 : 222 :
Уоп: 3.45 : 2.98 : 2.59 : 2.23 : 1.91 : 1.59 : 0.55 : 0.52 : 0.51 : 0.50 : 0.50 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.195: 0.234: 0.275: 0.299: 0.299: 0.269: 0.228: 0.208: 0.183: 0.163: 0.145:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.106: 0.124: 0.140: 0.147: 0.138: 0.122: 0.109: 0.103: 0.101: 0.098: 0.095:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.063: 0.068: 0.069: 0.068: 0.062: 0.057: 0.084: 0.082: 0.080: 0.073: 0.064:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
~~~~~

y= 300 : Y-строка 4 Смах= 0.748 долей ПДК (х= 50.0; напр.ветра=149)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.460: 0.562: 0.673: 0.748: 0.725: 0.615: 0.535: 0.489: 0.456: 0.419: 0.380:
Cc : 0.092: 0.112: 0.135: 0.150: 0.145: 0.123: 0.107: 0.098: 0.091: 0.084: 0.076:
Фоп: 125 : 130 : 138 : 149 : 162 : 179 : 190 : 202 : 212 : 221 : 228 :
Уоп: 3.00 : 2.74 : 2.45 : 2.11 : 1.66 : 1.35 : 0.58 : 0.54 : 0.52 : 0.51 : 0.50 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.226: 0.288: 0.357: 0.422: 0.423: 0.403: 0.261: 0.218: 0.189: 0.173: 0.156:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.117: 0.136: 0.163: 0.176: 0.160: 0.104: 0.111: 0.109: 0.110: 0.103: 0.100:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.070: 0.082: 0.088: 0.080: 0.070: 0.057: 0.103: 0.107: 0.106: 0.097: 0.082:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0002 : 6012 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 :
~~~~~

y= 250 : Y-строка 5 Смах= 1.022 долей ПДК (х= 50.0; напр.ветра=140)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.500: 0.640: 0.830: 1.022: 1.013: 0.805: 0.678: 0.540: 0.504: 0.473: 0.424:
Cc : 0.100: 0.128: 0.166: 0.204: 0.203: 0.161: 0.136: 0.108: 0.101: 0.095: 0.085:
Фоп: 117 : 122 : 129 : 140 : 157 : 186 : 210 : 191 : 206 : 227 : 234 :
Уоп: 2.63 : 2.43 : 2.30 : 2.01 : 1.60 : 1.67 : 1.83 : 1.54 : 1.57 : 0.53 : 0.59 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.249: 0.334: 0.453: 0.586: 0.639: 0.726: 0.646: 0.248: 0.236: 0.160: 0.136:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0003 : 0003 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.121: 0.145: 0.179: 0.217: 0.192: 0.061: 0.032: 0.240: 0.217: 0.142: 0.120:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0002 : 0002 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.078: 0.094: 0.112: 0.114: 0.091: 0.016: : 0.038: 0.035: 0.115: 0.118:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0002 : 0003 : : 6009 : 6009 : 0003 : 0003 :
~~~~~

y= 200 : Y-строка 6 Смах= 1.551 долей ПДК (х= 100.0; напр.ветра=145)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.510: 0.665: 0.909: 1.292: 1.551: 1.077: 0.879: 0.704: 0.638: 0.548: 0.482:
Cc : 0.102: 0.133: 0.182: 0.258: 0.310: 0.215: 0.176: 0.141: 0.128: 0.110: 0.096:
Фоп: 108 : 111 : 116 : 125 : 145 : 193 : 228 : 194 : 214 : 227 : 243 :
Уоп: 2.25 : 2.06 : 1.91 : 1.79 : 1.56 : 1.53 : 1.70 : 0.97 : 1.45 : 1.53 : 0.57 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.252: 0.355: 0.514: 0.757: 0.958: 1.047: 0.872: 0.406: 0.308: 0.247: 0.153:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 0003 : 6012 :
Ви : 0.119: 0.134: 0.157: 0.208: 0.275: 0.029: 0.007: 0.221: 0.279: 0.236: 0.144:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0002 : 0002 : 0003 : 0003 : 6012 : 0001 :
Ви : 0.083: 0.104: 0.135: 0.177: 0.158: : : 0.062: 0.039: 0.045: 0.123:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0002 : : : 6009 : 6009 : 6009 : 0003 :
~~~~~

```

```

y= 150 : Y-строка 7 Смах= 1.360 долей ПДК (x= 100.0; напр.ветра=107)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.485: 0.616: 0.808: 1.076: 1.360: 0.995: 1.014: 0.966: 0.811: 0.672: 0.553:
Cc : 0.097: 0.123: 0.162: 0.215: 0.272: 0.199: 0.203: 0.193: 0.162: 0.134: 0.111:
Фоп: 97 : 98 : 99 : 100 : 107 : 243 : 264 : 202 : 228 : 244 : 253 :
Уоп: 1.95 : 1.65 : 1.37 : 1.33 : 1.27 : 1.45 : 1.63 : 0.74 : 0.80 : 0.74 : 0.65 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.249: 0.336: 0.482: 0.749: 0.962: 0.995: 1.014: 0.699: 0.496: 0.323: 0.202:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.102: 0.109: 0.126: 0.141: 0.203: : : 0.188: 0.217: 0.180: 0.143:
Ки : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : : : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.080: 0.100: 0.101: 0.096: 0.106: : : 0.063: 0.074: 0.071: 0.126:
Ки : 6012 : 6012 : 0003 : 0002 : 0002 : : : 6009 : 6009 : 6009 : 0001 :
~~~~~

```

```

y= 100 : Y-строка 8 Смах= 1.505 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=124)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.439: 0.530: 0.627: 0.821: 1.069: 1.139: 1.505: 1.230: 1.006: 0.840: 0.644:
Cc : 0.088: 0.106: 0.125: 0.164: 0.214: 0.228: 0.301: 0.246: 0.201: 0.168: 0.129:
Фоп: 87 : 85 : 78 : 64 : 40 : 342 : 124 : 240 : 257 : 262 : 265 :
Уоп: 1.63 : 1.33 : 1.31 : 1.72 : 1.59 : 1.54 : 0.56 : 0.61 : 0.60 : 0.73 : 1.35 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.209: 0.279: 0.465: 0.805: 1.069: 1.139: 1.078: 1.056: 0.640: 0.374: 0.230:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.100: 0.093: 0.061: 0.016: : : 0.400: 0.137: 0.149: 0.183: 0.210:
Ки : 0003 : 0003 : 0002 : 0002 : : : 6009 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.078: 0.092: 0.061: : : : 0.022: 0.030: 0.092: 0.134: 0.094:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : : : : 6008 : 6008 : 6009 : 6009 : 0001 :
~~~~~

```

```

y= 50 : Y-строка 9 Смах= 1.928 долей ПДК (x= 250.0; напр.ветра= 29)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.412: 0.477: 0.532: 0.657: 0.793: 0.938: 1.063: 1.928: 1.725: 1.012: 0.726:
Cc : 0.082: 0.095: 0.106: 0.131: 0.159: 0.188: 0.213: 0.386: 0.345: 0.202: 0.145:
Фоп: 77 : 74 : 69 : 43 : 21 : 69 : 32 : 29 : 288 : 283 : 280 :
Уоп: 0.52 : 0.56 : 0.58 : 1.84 : 1.76 : 0.98 : 0.59 : 0.50 : 0.72 : 1.27 : 1.60 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.206: 0.233: 0.253: 0.639: 0.785: 0.546: 0.964: 1.928: 0.699: 0.331: 0.224:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6009 : 6009 : 6012 : 0003 :
Ви : 0.097: 0.100: 0.115: 0.018: 0.007: 0.273: 0.062: : 0.552: 0.241: 0.218:
Ки : 0003 : 0003 : 6012 : 0002 : 0002 : 0003 : 0003 : : 6012 : 0003 : 6012 :
Ви : 0.065: 0.088: 0.089: : : : 0.105: 0.038: : 0.225: 0.214: 0.138:
Ки : 6012 : 6012 : 0003 : : : : 6009 : 6008 : : 0001 : 6009 : 0001 :
~~~~~

```

```

y= 0 : Y-строка 10 Смах= 1.248 долей ПДК (x= 300.0; напр.ветра=315)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.383: 0.434: 0.478: 0.548: 0.685: 0.805: 0.796: 1.118: 1.248: 0.996: 0.734:
Cc : 0.077: 0.087: 0.096: 0.110: 0.137: 0.161: 0.159: 0.224: 0.250: 0.199: 0.147:
Фоп: 68 : 63 : 57 : 66 : 57 : 41 : 13 : 342 : 315 : 301 : 294 :
Уоп: 0.50 : 0.53 : 0.54 : 1.65 : 1.59 : 1.45 : 0.78 : 0.54 : 1.18 : 1.67 : 1.98 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.187: 0.210: 0.220: 0.292: 0.355: 0.387: 0.568: 0.555: 0.389: 0.255: 0.215:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 :
Ви : 0.095: 0.096: 0.103: 0.196: 0.272: 0.378: 0.173: 0.218: 0.320: 0.248: 0.186:
Ки : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 : 6009 : 6009 : 0003 : 6012 :
Ви : 0.060: 0.078: 0.093: 0.048: 0.051: 0.031: 0.032: 0.154: 0.265: 0.235: 0.178:
Ки : 6012 : 6012 : 0003 : 6009 : 6009 : 6009 : 6009 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
~~~~~

```

```

y= -50 : Y-строка 11 Смах= 0.884 долей ПДК (x= 300.0; напр.ветра=325)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.353: 0.394: 0.434: 0.479: 0.571: 0.647: 0.701: 0.820: 0.884: 0.805: 0.661:
Cc : 0.071: 0.079: 0.087: 0.096: 0.114: 0.129: 0.140: 0.164: 0.177: 0.161: 0.132:
Фоп: 60 : 55 : 48 : 53 : 43 : 27 : 4 : 344 : 325 : 313 : 305 :
Уоп: 0.50 : 0.51 : 0.52 : 1.65 : 1.63 : 1.54 : 0.75 : 0.74 : 1.57 : 1.94 : 2.29 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.166: 0.182: 0.193: 0.259: 0.305: 0.335: 0.321: 0.325: 0.285: 0.247: 0.206:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.094: 0.099: 0.100: 0.167: 0.215: 0.267: 0.209: 0.192: 0.232: 0.212: 0.177:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 : 6012 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.055: 0.070: 0.089: 0.037: 0.041: 0.032: 0.083: 0.149: 0.214: 0.188: 0.152:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6009 : 6009 : 6009 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 :
~~~~~

```

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Координаты точки : X= 250.0 м, Y= 50.0 м

Максимальная суммарная концентрация	Cs= 1.9283532 доли ПДКмр
	0.3856706 мг/м3

Достигается при опасном направлении 29 град.
и скорости ветра 0.50 м/с

Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ							
Номер	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
1	000801	6009	П1	0.0108	1.928353	100.0	178.0566254
Остальные источники не влияют на данную точку.							

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобла.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:07

Примесь :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

Параметры расчетного прямоугольника No 1

Координаты центра : X= 150 м; Y= 200

Ви : 0.104: 0.105: 0.103: 0.102: 0.103: 0.102:
 Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
 Ви : 0.078: 0.082: 0.079: 0.073: 0.080: 0.077:
 Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
 ~~~~~

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
 Координаты точки : X= 145.0 м, Y= 289.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.6598631 доли ПДКмр |  
 | 0.1319726 мг/м3 |  
 ~~~~~

Достигается при опасном направлении 178 град.
 и скорости ветра 1.35 м/с
 Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада
 ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
----	<ОБ-П>-<Ис>	----	М (Мг) --	С [доли ПДК]	-----	-----	b=C/M ----
1	000801 0001	Т	0.0847	0.454164	68.8	68.8	5.3627357
2	000801 0003	Т	0.0824	0.099749	15.1	83.9	1.2105448
3	000801 0002	Т	0.009156	0.062549	9.5	93.4	6.8318052
4	000801 6012	П1	0.0518	0.037981	5.8	99.2	0.733788013
			В сумме =	0.654443	99.2		
			Суммарный вклад остальных =	0.005420	0.8		

10. Результаты расчета в фиксированных точках.
 ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Группа точек 001
 Город : 032 Кобда.
 Объект : 0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
 Вар.расч. : 2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
 Примесь : 0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
 ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

Фоновая концентрация не задана
 Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
 Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0 (Uмр) м/с

Точка 1. Расчетная точка.
 Координаты точки : X= 30.0 м, Y= 252.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.9441441 доли ПДКмр |
 | 0.1888288 мг/м3 |
 ~~~~~

Достигается при опасном направлении 135 град.  
 и скорости ветра 2.15 м/с  
 Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада  
 ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном. | Код         | Тип  | Выброс                      | Вклад        | Вклад в% | Сум. % | Коэф. влияния |
|------|-------------|------|-----------------------------|--------------|----------|--------|---------------|
| ---- | <ОБ-П>-<Ис> | ---- | М (Мг) --                   | С [доли ПДК] | -----    | -----  | b=C/M ----    |
| 1    | 000801 0001 | Т    | 0.0847                      | 0.527371     | 55.9     | 55.9   | 6.2271552     |
| 2    | 000801 0003 | Т    | 0.0824                      | 0.201140     | 21.3     | 77.2   | 2.4410248     |
| 3    | 000801 6012 | П1   | 0.0518                      | 0.118552     | 12.6     | 89.7   | 2.2904134     |
| 4    | 000801 0002 | Т    | 0.009156                    | 0.060307     | 6.4      | 96.1   | 6.5869188     |
|      |             |      | В сумме =                   | 0.907370     | 96.1     |        |               |
|      |             |      | Суммарный вклад остальных = | 0.036774     | 3.9      |        |               |

Точка 2. Расчетная точка.  
 Координаты точки : X= 252.0 м, Y= 154.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.9403706 доли ПДКмр |  
 | 0.1880741 мг/м3 |  
 ~~~~~

Достигается при опасном направлении 202 град.
 и скорости ветра 0.77 м/с
 Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада
 ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
----	<ОБ-П>-<Ис>	----	М (Мг) --	С [доли ПДК]	-----	-----	b=C/M ----
1	000801 6012	П1	0.0518	0.660956	70.3	70.3	12.7696218
2	000801 0003	Т	0.0824	0.197162	21.0	91.3	2.3927367
3	000801 6009	П1	0.0108	0.066604	7.1	98.3	6.1499877
			В сумме =	0.924721	98.3		
			Суммарный вклад остальных =	0.015649	1.7		

Точка 3. Расчетная точка.
 Координаты точки : X= 359.0 м, Y= -2.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.9358037 доли ПДКмр |
 | 0.1871607 мг/м3 |
 ~~~~~

Достигается при опасном направлении 300 град.  
 и скорости ветра 1.69 м/с  
 Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада  
 ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном. | Код         | Тип  | Выброс                      | Вклад        | Вклад в% | Сум. % | Коэф. влияния |
|------|-------------|------|-----------------------------|--------------|----------|--------|---------------|
| ---- | <ОБ-П>-<Ис> | ---- | М (Мг) --                   | С [доли ПДК] | -----    | -----  | b=C/M ----    |
| 1    | 000801 0003 | Т    | 0.0824                      | 0.243007     | 26.0     | 26.0   | 2.9491119     |
| 2    | 000801 6012 | П1   | 0.0518                      | 0.239825     | 25.6     | 51.6   | 4.6334085     |
| 3    | 000801 0001 | Т    | 0.0847                      | 0.222226     | 23.7     | 75.3   | 2.6240251     |
| 4    | 000801 6009 | П1   | 0.0108                      | 0.181404     | 19.4     | 94.7   | 16.7501564    |
| 5    | 000801 0002 | Т    | 0.009156                    | 0.043525     | 4.7      | 99.4   | 4.7539520     |
|      |             |      | В сумме =                   | 0.929987     | 99.4     |        |               |
|      |             |      | Суммарный вклад остальных = | 0.005817     | 0.6      |        |               |

Точка 4. Расчетная точка.  
 Координаты точки : X= 98.1 м, Y= 74.2 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.9188931 доли ПДКмр |  
 | 0.1837786 мг/м3 |  
 ~~~~~

Достигается при опасном направлении 29 град.
 и скорости ветра 1.67 м/с
 Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада
 ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
----	<ОБ-П>-<Ис>	----	М (Мг) --	С [доли ПДК]	-----	-----	b=C/M ----
1	000801 0001	Т	0.0847	0.918893	100.0	100.0	10.8502188
			Остальные источники не влияют на данную точку.				

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников

Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	Н	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об-П> <Ис>	~	~	~	~	~	градс	~	~	~	~	~	гр.	~	~	г/с
000801 0001 Т		4.0		0.080	21.26	0.1069	450.0	136	143					3.0 1.000 0	0.0071944
000801 0002 Т		3.0		0.050	12.49	0.0204	450.0	161	111					3.0 1.000 0	0.0007778
000801 0003 Т		4.0		0.050	94.00	0.1846	450.0	204	67					3.0 1.000 0	0.0070000
000801 6012 П1		5.0					0.0	223	85	1		1	0	3.0 1.000 0	0.0092400

4. Расчетные параметры См, Ум, Хм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 29.3 град.С)

Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а См - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М									
Источники				Их расчетные параметры					
Номер\п-п	Код	М	Тип	См	Um	Xm			
1	000801 0001	0.007194	Т	0.390753	1.46	21.5			
2	000801 0002	0.000778	Т	0.233021	0.92	9.0			
3	000801 0003	0.007000	Т	0.148528	1.75	36.8			
4	000801 6012	0.009240	П1	0.778116	0.50	14.3			
Суммарный Мq =		0.024212 г/с							
Сумма См по всем источникам =				1.550418 долей ПДК					

Средневзвешенная опасная скорость ветра =					0.92 м/с				

5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 29.3 град.С)

Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 500x500 с шагом 50

Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001

Расчет в фиксированных точках. Группа точек 001

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0 (Умр) м/с

Средневзвешенная опасная скорость ветра Усв= 0.92 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Расчет проводился на прямоугольнике 1

с параметрами: координаты центра X= 150, Y= 200

размеры: длина (по X)= 500, ширина (по Y)= 500, шаг сетки= 50

Фоновая концентрация не задана

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0 (Умр) м/с

Расшифровка обозначений

Qc	- суммарная концентрация [доли ПДК]
Cc	- суммарная концентрация [мг/м.куб]
Фоп	- опасное направл. ветра [угл. град.]
Уоп	- опасная скорость ветра [м/с]
Ви	- вклад ИСТОЧНИКА в Qc [доли ПДК]
Ки	- код источника для верхней строки Ви

-Если в строке Cmax< 0.05 ПДК, то Фоп, Уоп, Ви, Ки не печатаются

y= 450 : Y-строка 1	Cmax= 0.049 долей ПДК (x= 0.0; напр.ветра=152)														
x= -100 :	-50:	0:	50:	100:	150:	200:	250:	300:	350:	400:					
Qc :	0.045:	0.048:	0.048:	0.048:	0.044:	0.043:	0.041:	0.039:	0.038:	0.036:					
Cc :	0.007:	0.007:	0.007:	0.007:	0.007:	0.007:	0.006:	0.006:	0.006:	0.005:					

y= 400 : Y-строка 2	Cmax= 0.058 долей ПДК (x= 0.0; напр.ветра=149)														
x= -100 :	-50:	0:	50:	100:	150:	200:	250:	300:	350:	400:					
Qc :	0.052:	0.057:	0.058:	0.055:	0.054:	0.055:	0.053:	0.050:	0.046:	0.043:	0.040:				
Cc :	0.008:	0.008:	0.009:	0.008:	0.008:	0.008:	0.007:	0.007:	0.006:	0.006:	0.006:				
Фоп:	136 :	142 :	149 :	157 :	167 :	177 :	186 :	195 :	203 :	203 :	210 :				
Уоп:	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	0.50 :	0.50 :	0.50 :	0.50 :	0.50 :	10.79 :	12.00 :				
Ви :	0.020:	0.022:	0.023:	0.022:	0.028:	0.028:	0.026:	0.023:	0.020:	0.027:	0.025:				
Ки :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	6012 :	6012 :				
Ви :	0.019:	0.019:	0.018:	0.015:	0.018:	0.018:	0.018:	0.018:	0.017:	0.015:	0.014:				
Ки :	6012 :	6012 :	6012 :	6012 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :				
Ви :	0.011:	0.013:	0.014:	0.014:	0.007:	0.008:	0.008:	0.008:	0.008:	0.001:	0.001:				
Ки :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	6012 :	6012 :	6012 :	6012 :	6012 :	0002 :	0002 :				

y= 350 : Y-строка 3	Cmax= 0.071 долей ПДК (x= 150.0; напр.ветра=177)														
---------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

```

-----:
x=  -100 :   -50:    0:   50:   100:   150:   200:   250:   300:   350:   400:
-----:
Qc : 0.060: 0.067: 0.071: 0.067: 0.071: 0.071: 0.067: 0.061: 0.055: 0.051: 0.046:
Cc : 0.009: 0.010: 0.011: 0.010: 0.011: 0.011: 0.010: 0.009: 0.008: 0.008: 0.007:
Фоп: 131 : 137 : 144 : 153 : 165 : 177 : 188 : 198 : 207 : 206 : 214 :
Уоп:12.00 :12.00 :10.78 : 8.93 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 8.37 : 9.68 :
:      :      :      :      :      :      :      :      :      :      :
Ви : 0.024: 0.028: 0.030: 0.028: 0.040: 0.039: 0.035: 0.029: 0.024: 0.032: 0.029:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.021: 0.021: 0.021: 0.018: 0.021: 0.021: 0.021: 0.020: 0.020: 0.018: 0.017:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.012: 0.014: 0.016: 0.017: 0.009: 0.010: 0.010: 0.010: 0.010:      :      :
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :      :      :
~~~~~

```

```

y= 300 : Y-строка 4  Смах= 0.096 долей ПДК (x= 100.0; напр.ветра=162)
-----:
x=  -100 :   -50:    0:   50:   100:   150:   200:   250:   300:   350:   400:
-----:
Qc : 0.067: 0.078: 0.089: 0.094: 0.096: 0.094: 0.084: 0.074: 0.068: 0.062: 0.054:
Cc : 0.010: 0.012: 0.013: 0.014: 0.014: 0.014: 0.013: 0.011: 0.010: 0.009: 0.008:
Фоп: 124 : 130 : 138 : 148 : 162 : 177 : 191 : 203 : 201 : 211 : 220 :
Уоп:12.00 :10.67 : 8.05 : 2.81 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 5.32 : 6.29 : 7.69 :
:      :      :      :      :      :      :      :      :      :      :
Ви : 0.028: 0.034: 0.041: 0.049: 0.057: 0.056: 0.047: 0.037: 0.042: 0.039: 0.034:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.024: 0.025: 0.023: 0.023: 0.024: 0.024: 0.023: 0.022: 0.026: 0.023: 0.020:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.012: 0.015: 0.019: 0.019: 0.012: 0.012: 0.012: 0.013:      :      :      :
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :      :      :      :
~~~~~

```

```

y= 250 : Y-строка 5  Смах= 0.142 долей ПДК (x= 100.0; напр.ветра=157)
-----:
x=  -100 :   -50:    0:   50:   100:   150:   200:   250:   300:   350:   400:
-----:
Qc : 0.070: 0.087: 0.112: 0.141: 0.142: 0.123: 0.100: 0.102: 0.093: 0.079: 0.065:
Cc : 0.011: 0.013: 0.017: 0.021: 0.021: 0.018: 0.015: 0.015: 0.014: 0.012: 0.010:
Фоп: 117 : 122 : 128 : 139 : 157 : 179 : 175 : 191 : 206 : 218 : 227 :
Уоп:11.72 : 8.90 : 6.55 : 2.82 : 1.94 : 0.50 : 2.50 : 2.78 : 3.41 : 4.36 : 5.96 :
:      :      :      :      :      :      :      :      :      :      :
Ви : 0.028: 0.037: 0.054: 0.079: 0.095: 0.083: 0.060: 0.062: 0.056: 0.048: 0.040:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.025: 0.029: 0.033: 0.030: 0.026: 0.023: 0.040: 0.040: 0.037: 0.031: 0.025:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.012: 0.015: 0.019: 0.028: 0.014: 0.013:      :      :      :      :      :
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 :      :      :      :      :      :
~~~~~

```

```

y= 200 : Y-строка 6  Смах= 0.281 долей ПДК (x= 100.0; напр.ветра=145)
-----:
x=  -100 :   -50:    0:   50:   100:   150:   200:   250:   300:   350:   400:
-----:
Qc : 0.067: 0.083: 0.123: 0.202: 0.281: 0.235: 0.157: 0.159: 0.134: 0.102: 0.077:
Cc : 0.010: 0.012: 0.018: 0.030: 0.042: 0.035: 0.024: 0.024: 0.020: 0.015: 0.012:
Фоп: 108 : 111 : 116 : 125 : 145 : 194 : 228 : 195 : 215 : 228 : 237 :
Уоп:10.78 : 7.74 : 2.68 : 2.51 : 1.93 : 1.87 : 2.17 : 1.98 : 2.49 : 3.25 : 4.44 :
:      :      :      :      :      :      :      :      :      :      :
Ви : 0.026: 0.036: 0.067: 0.121: 0.196: 0.233: 0.156: 0.104: 0.083: 0.062: 0.047:
Ки : 6012 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.025: 0.030: 0.032: 0.044: 0.044: 0.002:      : 0.055: 0.051: 0.040: 0.030:
Ки : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 : 0002 :      : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.011: 0.011: 0.019: 0.030: 0.027:      :      :      :      :      :      :
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 :      :      :      :      :      :      :
~~~~~

```

```

y= 150 : Y-строка 7  Смах= 0.384 долей ПДК (x= 150.0; напр.ветра=243)
-----:
x=  -100 :   -50:    0:   50:   100:   150:   200:   250:   300:   350:   400:
-----:
Qc : 0.061: 0.081: 0.110: 0.175: 0.355: 0.384: 0.280: 0.295: 0.200: 0.129: 0.089:
Cc : 0.009: 0.012: 0.016: 0.026: 0.053: 0.058: 0.042: 0.044: 0.030: 0.019: 0.013:
Фоп: 97 : 98 : 99 : 98 : 103 : 243 : 163 : 204 : 230 : 242 : 249 :
Уоп: 0.50 : 0.50 : 0.50 : 1.70 : 1.40 : 1.45 : 0.81 : 0.94 : 1.62 : 2.54 : 3.34 :
:      :      :      :      :      :      :      :      :      :      :
Ви : 0.033: 0.047: 0.069: 0.142: 0.314: 0.384: 0.240: 0.234: 0.135: 0.080: 0.054:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.019: 0.021: 0.023: 0.023: 0.033:      : 0.040: 0.061: 0.065: 0.049: 0.035:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 :      : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.008: 0.011: 0.015: 0.005: 0.006:      :      :      :      : 0.000: 0.001:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 0002 : 0002 :      :      :      :      : 0002 : 0002 :
~~~~~

```

```

y= 100 : Y-строка 8  Смах= 0.614 долей ПДК (x= 250.0; напр.ветра=240)
-----:
x=  -100 :   -50:    0:   50:   100:   150:   200:   250:   300:   350:   400:
-----:
Qc : 0.060: 0.077: 0.098: 0.136: 0.243: 0.286: 0.603: 0.614: 0.264: 0.148: 0.097:
Cc : 0.009: 0.011: 0.015: 0.020: 0.036: 0.043: 0.090: 0.092: 0.040: 0.022: 0.015:
Фоп: 87 : 85 : 82 : 64 : 40 : 342 : 123 : 240 : 258 : 262 : 264 :
Уоп: 0.50 : 0.50 : 0.50 : 2.25 : 1.86 : 1.75 : 0.59 : 0.67 : 0.87 : 1.62 : 2.65 :
:      :      :      :      :      :      :      :      :      :      :
Ви : 0.031: 0.043: 0.061: 0.135: 0.243: 0.286: 0.603: 0.554: 0.203: 0.094: 0.057:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.019: 0.020: 0.020: 0.001:      :      :      : 0.059: 0.053: 0.047: 0.036:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0002 :      :      :      : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.008: 0.011: 0.014:      :      :      :      : 0.001: 0.005: 0.004: 0.003:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 :      :      :      :      : 0002 : 0001 : 0001 : 0001 :
~~~~~

```

```

y= 50 : Y-строка 9  Смах= 0.467 долей ПДК (x= 250.0; напр.ветра=320)
-----:
x=  -100 :   -50:    0:   50:   100:   150:   200:   250:   300:   350:   400:
-----:
Qc : 0.056: 0.069: 0.083: 0.109: 0.167: 0.284: 0.457: 0.467: 0.256: 0.148: 0.099:
Cc : 0.008: 0.010: 0.012: 0.016: 0.025: 0.043: 0.069: 0.070: 0.038: 0.022: 0.015:

```

```

Фоп: 77 : 74 : 68 : 81 : 77 : 68 : 32 : 320 : 292 : 284 : 280 :
Уоп: 0.50 : 0.50 : 0.50 : 2.59 : 1.98 : 1.48 : 0.69 : 0.61 : 0.82 : 1.65 : 2.62 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.028: 0.036: 0.047: 0.056: 0.090: 0.172: 0.433: 0.406: 0.179: 0.090: 0.056:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.019: 0.021: 0.020: 0.053: 0.077: 0.112: 0.024: 0.049: 0.043: 0.042: 0.033:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0001 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.008: 0.011: 0.013: 0.000: : : : 0.007: 0.029: 0.013: 0.009:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 0002 : : : : 0003 : 0001 : 0001 : 0001 :

```

```

~~~~~
у= 0 : Y-строка 10 Смах= 0.239 долей ПДК (х= 200.0; напр.ветра= 11)
~~~~~
х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
~~~~~
Qc : 0.051: 0.061: 0.072: 0.100: 0.146: 0.213: 0.239: 0.229: 0.180: 0.130: 0.094:
Cc : 0.008: 0.009: 0.011: 0.015: 0.022: 0.032: 0.036: 0.034: 0.027: 0.020: 0.014:
Фоп: 68 : 64 : 70 : 65 : 56 : 40 : 11 : 336 : 313 : 301 : 295 :
Уоп: 0.50 : 0.50 : 4.26 : 3.09 : 2.44 : 1.93 : 1.37 : 0.78 : 1.61 : 2.44 : 4.85 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.024: 0.029: 0.039: 0.051: 0.075: 0.114: 0.155: 0.152: 0.101: 0.068: 0.052:
Ки : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.018: 0.021: 0.033: 0.049: 0.072: 0.099: 0.084: 0.051: 0.052: 0.039: 0.021:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.008: 0.010: : : : : : 0.023: 0.024: 0.019: 0.019:
Ки : 6012 : 6012 : : : : : : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
~~~~~

```

```

~~~~~
у= -50 : Y-строка 11 Смах= 0.149 долей ПДК (х= 200.0; напр.ветра= 6)
~~~~~
х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
~~~~~
Qc : 0.046: 0.054: 0.065: 0.084: 0.111: 0.138: 0.149: 0.144: 0.128: 0.104: 0.086:
Cc : 0.007: 0.008: 0.010: 0.013: 0.017: 0.021: 0.022: 0.022: 0.019: 0.016: 0.013:
Фоп: 61 : 56 : 59 : 52 : 42 : 27 : 6 : 343 : 325 : 313 : 305 :
Уоп: 0.50 : 0.50 : 5.76 : 3.90 : 2.99 : 2.42 : 1.65 : 1.60 : 2.23 : 4.57 : 5.99 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.020: 0.023: 0.036: 0.044: 0.056: 0.071: 0.080: 0.073: 0.058: 0.046: 0.041:
Ки : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.018: 0.021: 0.029: 0.040: 0.055: 0.067: 0.067: 0.060: 0.050: 0.032: 0.023:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.007: 0.009: : : : : 0.001: 0.009: 0.017: 0.024: 0.020:
Ки : 6012 : 6012 : : : : : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
~~~~~

```

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= 250.0 м, Y= 100.0 м

Максимальная суммарная концентрация	Cs= 0.6141357 доли ПДКмр
	0.0921204 мг/м3

Достигается при опасном направлении 240 град.
и скорости ветра 0.67 м/с
Всего источников: 4. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коеф.влияния
1	000801	6012	П1	0.009240	0.554296	90.3	59.9887733
2	000801	0003	Т	0.007000	0.059279	9.7	8.4683867
В сумме =				0.613575	99.9		
Суммарный вклад остальных =				0.000561	0.1		

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Параметры расчетного прямоугольника No 1

Координаты центра : X= 150 м; Y= 200

Длина и ширина : L= 500 м; В= 500 м

Шаг сетки (dX=dY) : D= 50 м

Фоновая концентрация не задана

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

(Символ ^ означает наличие источника вблизи расчетного узла)

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
*-- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1-	0.045	0.048	0.049	0.048	0.044	0.043	0.043	0.041	0.039	0.038	0.036
2-	0.052	0.057	0.058	0.055	0.054	0.055	0.053	0.050	0.046	0.043	0.040
3-	0.060	0.067	0.071	0.067	0.071	0.071	0.067	0.061	0.055	0.051	0.046
4-	0.067	0.078	0.089	0.094	0.096	0.094	0.084	0.074	0.068	0.062	0.054
5-	0.070	0.087	0.112	0.141	0.142	0.123	0.100	0.102	0.093	0.079	0.065
6-С	0.067	0.083	0.123	0.202	0.281	0.235	0.157	0.159	0.134	0.102	0.077
7-	0.061	0.081	0.110	0.175	0.355	0.384	0.280	0.295	0.200	0.129	0.089
8-	0.060	0.077	0.098	0.136	0.243	0.286	0.603	0.614	0.264	0.148	0.097
9-	0.056	0.069	0.083	0.109	0.167	0.284	0.457	0.467	0.256	0.148	0.099
10-	0.051	0.061	0.072	0.100	0.146	0.213	0.239	0.229	0.180	0.130	0.094
11-	0.046	0.054	0.065	0.084	0.111	0.138	0.149	0.144	0.128	0.104	0.086
-- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	

В целом по расчетному прямоугольнику:

Максимальная концентрация -----> См = 0.6141357 долей ПДКмр
= 0.0921204 мг/м3

Достигается в точке с координатами: Хм = 250.0 м
(X-столбец 8, Y-строка 8) Yм = 100.0 м

При опасном направлении ветра : 240 град.
и "опасной" скорости ветра : 0.67 м/с
8. Результаты расчета по жилой застройке.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001
Всего просчитано точек: 36
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

Расшифровка обозначений
| Qc - суммарная концентрация [доли ПДК] |
| Cc - суммарная концентрация [мг/м.куб] |
| Фоп- опасное направл. ветра [угл. град.] |
| Уоп- опасная скорость ветра [м/с] |
| Ви - вклад ИСТОЧНИКА в Qc [доли ПДК] |
| Ки - код источника для верхней строки Ви |

```

u= 436: 425: 449: 437: 378: 367: 379: 335: 347: 328: 340: 371: 381: 365: 412:
x= 42: 52: 57: 67: 83: 92: 97: -50: -58: -61: -69: -85: -92: -95: -98:
Qc : 0.050: 0.051: 0.047: 0.048: 0.060: 0.064: 0.060: 0.070: 0.067: 0.070: 0.066: 0.058: 0.056: 0.058: 0.050:
Cc : 0.008: 0.008: 0.007: 0.007: 0.009: 0.010: 0.009: 0.011: 0.010: 0.011: 0.010: 0.009: 0.008: 0.009: 0.008:
Фоп: 157: 158: 160: 161: 163: 164: 166: 135: 135: 133: 133: 135: 135: 133: 138:
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 : 0.50 : 0.50 : 0.50 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
Ви : 0.017: 0.017: 0.017: 0.017: 0.032: 0.035: 0.033: 0.029: 0.027: 0.029: 0.027: 0.023: 0.022: 0.023: 0.020:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.016: 0.017: 0.015: 0.015: 0.019: 0.019: 0.019: 0.023: 0.022: 0.022: 0.022: 0.020: 0.020: 0.020: 0.017:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.013: 0.014: 0.013: 0.013: 0.008: 0.008: 0.008: 0.014: 0.014: 0.014: 0.013: 0.012: 0.012: 0.012: 0.011:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :

```

```

u= 393: 375: 388: 300: 289: 308: 306: 316: 427: 307: 419: 424: 420: 438: 427:
x= 100: 101: 106: 135: 145: 146: 147: 161: 166: 169: 173: 179: 181: 181: 189:
Qc : 0.056: 0.062: 0.058: 0.096: 0.101: 0.090: 0.091: 0.085: 0.048: 0.087: 0.050: 0.048: 0.049: 0.045: 0.047:
Cc : 0.008: 0.009: 0.009: 0.014: 0.015: 0.014: 0.014: 0.013: 0.007: 0.013: 0.007: 0.007: 0.007: 0.007: 0.007:
Фоп: 167: 166: 168: 173: 176: 176: 176: 180: 179: 182: 181: 182: 182: 182: 183:
Уоп: 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 :
Ви : 0.030: 0.033: 0.031: 0.058: 0.062: 0.053: 0.054: 0.049: 0.023: 0.050: 0.025: 0.024: 0.024: 0.022: 0.023:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.018: 0.019: 0.018: 0.024: 0.024: 0.023: 0.023: 0.023: 0.017: 0.023: 0.017: 0.017: 0.017: 0.016: 0.017:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.008: 0.008: 0.008: 0.012: 0.012: 0.011: 0.012: 0.011: 0.007: 0.012: 0.007: 0.007: 0.007: 0.007: 0.007:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :

```

```

u= 361: 352: 357: 373: 353: 361:
x= 213: 221: 227: 227: 230: 237:
Qc : 0.062: 0.064: 0.062: 0.058: 0.063: 0.060:
Cc : 0.009: 0.010: 0.009: 0.009: 0.009: 0.009:
Фоп: 190 : 192 : 193 : 192 : 194 : 195 :
Уоп: 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 :
Ви : 0.031: 0.032: 0.031: 0.028: 0.031: 0.029:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.020: 0.021: 0.020: 0.019: 0.020: 0.020:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.010: 0.010: 0.010: 0.009: 0.010: 0.010:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :

```

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= 145.0 м, Y= 289.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.1006935 доли ПДКмр |
| 0.0151040 мг/м3 |

Достигается при опасном направлении 176 град.
и скорости ветра 0.50 м/с
Всего источников: 4. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Кэф.влияния
<Об-П>-<Ис>			М- (Мг) --	С [доли ПДК]	b=С/М ---		
1	000801	0001	Т	0.007194	0.061829	61.4	8.5940428
2	000801	0003	Т	0.007000	0.023780	23.6	3.3971810
3	000801	6012	П1	0.009240	0.012263	12.2	1.3271483
				В сумме =	0.097872	97.2	
				Суммарный вклад остальных =	0.002821	2.8	

10. Результаты расчета в фиксированных точках.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Группа точек 001
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

Точка 1. Расчетная точка.
Координаты точки : X= 30.0 м, Y= 252.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.1283087 доли ПДКмр |

0.0192463 мг/м3

Достигается при опасном направлении 135 град.
и скорости ветра 3.39 м/с
Всего источников: 4. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада

Номер	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
1	000801 0001	Т	0.007194	0.069285	54.0	54.0	9.6303759
2	000801 6012	П1	0.009240	0.028142	21.9	75.9	3.0457211
3	000801 0003	Т	0.007000	0.026819	20.9	96.8	3.8312528
В сумме =				0.124246	96.8		
Суммарный вклад остальных =				0.004062	3.2		

Точка 2. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 252.0 м, Y= 154.0 м

Максимальная суммарная концентрация	Cs= 0.2753743 доли ПДКмр
	0.0413061 мг/м3

Достигается при опасном направлении 204 град.
и скорости ветра 1.02 м/с
Всего источников: 4. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада

Номер	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
1	000801 6012	П1	0.009240	0.214285	77.8	77.8	23.1910591
2	000801 0003	Т	0.007000	0.061089	22.2	100.0	8.7269831
Остальные источники не влияют на данную точку.							

Точка 3. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 359.0 м, Y= -2.0 м

Максимальная суммарная концентрация	Cs= 0.1215613 доли ПДКмр
	0.0182342 мг/м3

Достигается при опасном направлении 300 град.
и скорости ветра 2.61 м/с
Всего источников: 4. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада

Номер	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
1	000801 6012	П1	0.009240	0.063368	52.1	52.1	6.8580217
2	000801 0003	Т	0.007000	0.037359	30.7	82.9	5.3370442
3	000801 0001	Т	0.007194	0.018069	14.9	97.7	2.5115476
В сумме =				0.118797	97.7		
Суммарный вклад остальных =				0.002765	2.3		

Точка 4. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 98.1 м, Y= 74.2 м

Максимальная суммарная концентрация	Cs= 0.1734711 доли ПДКмр
	0.0260207 мг/м3

Достигается при опасном направлении 29 град.
и скорости ветра 2.10 м/с
Всего источников: 4. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада

Номер	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
1	000801 0001	Т	0.007194	0.173471	100.0	100.0	24.1118240
Остальные источники не влияют на данную точку.							

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Примесь :0616 - Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников

Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	Н	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс	
000801 6007 П1		0.0					0.0	238	56	1		1	0	1.0	1.000	0.0333000

4. Расчетные параметры См, Ум, Хм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 29.3 град.С)

Примесь :0616 - Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а См - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М																
Источники Их расчетные параметры																
Номер	Код	М	Тип	См	Um	Xm										
1	000801 6007	0.033300	П1	5.946801	0.50	11.4										
Суммарный Мг =				0.033300 г/с												
Сумма См по всем источникам =				5.946801 долей ПДК												
Средневзвешенная опасная скорость ветра =				0.50 м/с												

5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 29.3 град.С)

Примесь :0616 - Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3

Фоновая концентрация не задана
 Расчет по прямоугольнику 001 : 500x500 с шагом 50
 Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
 Расчет в фиксированных точках. Группа точек 001
 Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
 Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с
 Средневзвешенная опасная скорость ветра Усв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
 ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
 Город :032 Кобда.
 Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
 Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
 Примесь :0616 - Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
 ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3
 Расчет проводился на прямоугольнике 1
 с параметрами: координаты центра X= 150, Y= 200
 размеры: длина (по X)= 500, ширина (по Y)= 500, шаг сетки= 50
 Фоновая концентрация не задана
 Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
 Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

Расшифровка обозначений

Qc	- суммарная концентрация [доли ПДК]
Cc	- суммарная концентрация [мг/м.куб]
Фоп	- опасное направл. ветра [угл. град.]
Уоп	- опасная скорость ветра [м/с]

~~~~~

| -Если в расчете один источник, то его вклад и код не печатаются |  
 | -Если в строке Смах=< 0.05 ПДК, то Фоп,Уоп,Ви,Ки не печатаются |  
 ~~~~~

у= 450 : Y-строка 1 Смах= 0.133 долей ПДК (x= 250.0; напр.ветра=182)
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
 ~~~~~  
 Qc : 0.088: 0.097: 0.106: 0.114: 0.122: 0.128: 0.132: 0.133: 0.131: 0.126: 0.119:
 Cc : 0.018: 0.019: 0.021: 0.023: 0.024: 0.026: 0.026: 0.027: 0.026: 0.025: 0.024:
 Фоп: 139 : 144 : 149 : 154 : 161 : 167 : 174 : 182 : 189 : 196 : 202 :
 Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
 ~~~~~

у= 400 : Y-строка 2 Смах= 0.159 долей ПДК (x= 250.0; напр.ветра=182)  
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
 ~~~~~  
 Qc : 0.099: 0.110: 0.122: 0.134: 0.144: 0.152: 0.158: 0.159: 0.156: 0.149: 0.139:  
 Cc : 0.020: 0.022: 0.024: 0.027: 0.029: 0.030: 0.032: 0.032: 0.031: 0.030: 0.028:  
 Фоп: 136 : 140 : 145 : 151 : 158 : 166 : 174 : 182 : 190 : 198 : 205 :  
 Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :  
 ~~~~~

у= 350 : Y-строка 3 Смах= 0.191 долей ПДК (x= 250.0; напр.ветра=182)
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
 ~~~~~  
 Qc : 0.111: 0.125: 0.140: 0.156: 0.171: 0.182: 0.189: 0.191: 0.187: 0.177: 0.164:
 Cc : 0.022: 0.025: 0.028: 0.031: 0.034: 0.036: 0.038: 0.038: 0.037: 0.035: 0.033:
 Фоп: 131 : 136 : 141 : 147 : 155 : 163 : 173 : 182 : 192 : 201 : 209 :
 Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
 ~~~~~

у= 300 : Y-строка 4 Смах= 0.235 долей ПДК (x= 250.0; напр.ветра=183)  
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
 ~~~~~  
 Qc : 0.123: 0.141: 0.161: 0.181: 0.201: 0.220: 0.233: 0.235: 0.227: 0.211: 0.192:  
 Cc : 0.025: 0.028: 0.032: 0.036: 0.040: 0.044: 0.047: 0.047: 0.045: 0.042: 0.038:  
 Фоп: 126 : 130 : 136 : 142 : 151 : 160 : 171 : 183 : 194 : 205 : 214 :  
 Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :11.27 :10.20 : 9.58 : 9.47 : 9.84 :10.68 :12.00 :  
 ~~~~~

у= 250 : Y-строка 5 Смах= 0.306 долей ПДК (x= 250.0; напр.ветра=184)
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
 ~~~~~  
 Qc : 0.135: 0.157: 0.182: 0.210: 0.242: 0.275: 0.301: 0.306: 0.290: 0.260: 0.227:
 Cc : 0.027: 0.031: 0.036: 0.042: 0.048: 0.055: 0.060: 0.061: 0.058: 0.052: 0.045:
 Фоп: 120 : 124 : 129 : 136 : 145 : 156 : 169 : 184 : 198 : 210 : 220 :
 Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :10.78 : 9.13 : 7.89 : 7.08 : 6.90 : 7.37 : 8.45 : 9.89 :
 ~~~~~

у= 200 : Y-строка 6 Смах= 0.442 долей ПДК (x= 250.0; напр.ветра=185)  
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
 ~~~~~  
 Qc : 0.146: 0.172: 0.203: 0.243: 0.298: 0.363: 0.425: 0.442: 0.398: 0.331: 0.270:  
 Cc : 0.029: 0.034: 0.041: 0.049: 0.060: 0.073: 0.085: 0.088: 0.080: 0.066: 0.054:  
 Фоп: 113 : 117 : 121 : 127 : 136 : 149 : 165 : 185 : 203 : 218 : 228 :  
 Уоп:12.00 :12.00 :11.18 : 9.08 : 7.17 : 5.55 : 4.45 : 4.21 : 4.88 : 6.29 : 8.07 :  
 ~~~~~

у= 150 : Y-строка 7 Смах= 0.823 долей ПДК (x= 250.0; напр.ветра=187)
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
 ~~~~~  
 Qc : 0.155: 0.185: 0.223: 0.279: 0.368: 0.515: 0.738: 0.823: 0.624: 0.436: 0.321:
 Cc : 0.031: 0.037: 0.045: 0.056: 0.074: 0.103: 0.148: 0.165: 0.125: 0.087: 0.064:
 Фоп: 106 : 108 : 112 : 117 : 124 : 137 : 158 : 187 : 213 : 230 : 240 :
 Уоп:12.00 :12.00 :10.04 : 7.75 : 5.46 : 3.27 : 1.39 : 1.22 : 2.03 : 4.32 : 6.62 :
 ~~~~~

у= 100 : Y-строка 8 Смах= 2.374 долей ПДК (x= 250.0; напр.ветра=195)  
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
 ~~~~~  
 Qc : 0.160: 0.193: 0.237: 0.309: 0.440: 0.774: 1.730: 2.374: 1.167: 0.566: 0.366:  
 Cc : 0.032: 0.039: 0.047: 0.062: 0.088: 0.155: 0.346: 0.475: 0.233: 0.113: 0.073:  
 Фоп: 97 : 99 : 100 : 103 : 108 : 117 : 139 : 195 : 235 : 249 : 255 :  
 ~~~~~

Уоп:12.00 :11.86 : 9.34 : 6.83 : 4.22 : 1.30 : 0.84 : 0.75 : 0.99 : 2.66 : 5.52 :

~~~~~  
y= 50 : Y-строка 9 Стах= 5.703 долей ПДК (х= 250.0; напр.ветра=297)  
~~~~~  
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
~~~~~  
Qс : 0.162: 0.196: 0.242: 0.319: 0.468: 0.924: 2.885: 5.703: 1.569: 0.629: 0.382:  
Cс : 0.032: 0.039: 0.048: 0.064: 0.094: 0.185: 0.577: 1.141: 0.314: 0.126: 0.076:  
Фоп: 89 : 89 : 89 : 88 : 88 : 86 : 81 : 297 : 276 : 273 : 272 :  
Уоп:12.00 :11.65 : 9.13 : 6.58 : 3.83 : 1.13 : 0.70 : 0.54 : 0.87 : 2.02 : 5.18 :  
~~~~~

~~~~~  
y= 0 : Y-строка 10 Стах= 1.767 долей ПДК (х= 250.0; напр.ветра=348)  
~~~~~  
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
~~~~~  
Qс : 0.159: 0.192: 0.235: 0.303: 0.426: 0.704: 1.391: 1.767: 1.007: 0.535: 0.357:  
Cс : 0.032: 0.038: 0.047: 0.061: 0.085: 0.141: 0.278: 0.353: 0.201: 0.107: 0.071:  
Фоп: 81 : 79 : 77 : 73 : 68 : 58 : 34 : 348 : 312 : 297 : 289 :  
Уоп:12.00 :12.00 : 9.47 : 7.02 : 4.46 : 1.46 : 0.92 : 0.84 : 1.07 : 3.02 : 5.72 :  
~~~~~

~~~~~  
y= -50 : Y-строка 11 Стах= 0.679 долей ПДК (х= 250.0; напр.ветра=354)  
~~~~~  
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
~~~~~  
Qс : 0.153: 0.182: 0.219: 0.271: 0.349: 0.470: 0.625: 0.679: 0.550: 0.406: 0.308:  
Cс : 0.031: 0.036: 0.044: 0.054: 0.070: 0.094: 0.125: 0.136: 0.110: 0.081: 0.062:  
Фоп: 73 : 70 : 66 : 61 : 52 : 40 : 20 : 354 : 330 : 313 : 303 :  
Уоп:12.00 :12.00 :10.32 : 8.03 : 5.85 : 3.80 : 2.05 : 1.57 : 2.86 : 4.74 : 6.86 :  
~~~~~

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= 250.0 м, Y= 50.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 5.7025838 доли ПДКмр |
| 1.1405168 мг/м3 |
~~~~~

Достигается при опасном направлении 297 град.  
и скорости ветра 0.54 м/с

Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада  
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном.      | Код         | Тип | Выброс | Вклад    | Вклад в% | Сум. % | Коэф.влияния |
|-----------|-------------|-----|--------|----------|----------|--------|--------------|
| 1         | 000801 6007 | П1  | 0.0333 | 5.702584 | 100.0    | 100.0  | 171.2487640  |
| В сумме = |             |     |        | 5.702584 | 100.0    |        |              |

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Примесь :0616 - Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3

Параметры расчетного прямоугольника No 1

|                   |                    |
|-------------------|--------------------|
| Координаты центра | X= 150 м; Y= 200   |
| Длина и ширина    | L= 500 м; B= 500 м |
| Шаг сетки (dx=dy) | D= 50 м            |

Фоновая концентрация не задана

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

(Символ ^ означает наличие источника вблизи расчетного узла)

|     | 1     | 2     | 3     | 4     | 5     | 6     | 7     | 8     | 9     | 10    | 11    |
|-----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1-  | 0.088 | 0.097 | 0.106 | 0.114 | 0.122 | 0.128 | 0.132 | 0.133 | 0.131 | 0.126 | 0.119 |
| 2-  | 0.099 | 0.110 | 0.122 | 0.134 | 0.144 | 0.152 | 0.158 | 0.159 | 0.156 | 0.149 | 0.139 |
| 3-  | 0.111 | 0.125 | 0.140 | 0.156 | 0.171 | 0.182 | 0.189 | 0.191 | 0.187 | 0.177 | 0.164 |
| 4-  | 0.123 | 0.141 | 0.161 | 0.181 | 0.201 | 0.220 | 0.233 | 0.235 | 0.227 | 0.211 | 0.192 |
| 5-  | 0.135 | 0.157 | 0.182 | 0.210 | 0.242 | 0.275 | 0.301 | 0.306 | 0.290 | 0.260 | 0.227 |
| 6-С | 0.146 | 0.172 | 0.203 | 0.243 | 0.298 | 0.363 | 0.425 | 0.442 | 0.398 | 0.331 | 0.270 |
| 7-  | 0.155 | 0.185 | 0.223 | 0.279 | 0.368 | 0.515 | 0.738 | 0.823 | 0.624 | 0.436 | 0.321 |
| 8-  | 0.160 | 0.193 | 0.237 | 0.309 | 0.440 | 0.774 | 1.730 | 2.374 | 1.167 | 0.566 | 0.366 |
| 9-  | 0.162 | 0.196 | 0.242 | 0.319 | 0.468 | 0.924 | 2.885 | 5.703 | 1.569 | 0.629 | 0.382 |
| 10- | 0.159 | 0.192 | 0.235 | 0.303 | 0.426 | 0.704 | 1.391 | 1.767 | 1.007 | 0.535 | 0.357 |
| 11- | 0.153 | 0.182 | 0.219 | 0.271 | 0.349 | 0.470 | 0.625 | 0.679 | 0.550 | 0.406 | 0.308 |

В целом по расчетному прямоугольнику:

Максимальная концентрация -----> См = 5.7025838 долей ПДКмр  
= 1.1405168 мг/м3

Достигается в точке с координатами: Хм = 250.0 м  
( X-столбец 8, Y-строка 9)

При опасном направлении ветра : 297 град.  
и "опасной" скорости ветра : 0.54 м/с

8. Результаты расчета по жилой застройке.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Примесь :0616 - Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3

Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001

Всего просчитано точек: 36

Фоновая концентрация не задана

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

Расшифровка обозначений

|                                           |
|-------------------------------------------|
| Qс - суммарная концентрация [доли ПДК]    |
| Сс - суммарная концентрация [мг/м.куб]    |
| Фоп- опасное направл. ветра [ угл. град.] |
| Uоп- опасная скорость ветра [ м/с ]       |

~~~~~

| -Если в расчете один источник, то его вклад и код не печатаются |

~~~~~

|    |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
|----|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| y= | 436: | 425: | 449: | 437: | 378: | 367: | 379: | 335: | 347: | 328: | 340: | 371: | 381: | 365: | 412: |
| x= | 42:  | 52:  | 57:  | 67:  | 83:  | 92:  | 97:  | -50: | -58: | -61: | -69: | -85: | -92: | -95: | -98: |

Qс : 0.118: 0.124: 0.116: 0.122: 0.151: 0.159: 0.154: 0.130: 0.123: 0.128: 0.122: 0.109: 0.105: 0.108: 0.096:  
Сс : 0.024: 0.025: 0.023: 0.024: 0.030: 0.032: 0.031: 0.026: 0.025: 0.026: 0.024: 0.022: 0.021: 0.022: 0.019:  
Фоп: 153 : 153 : 155 : 156 : 154 : 155 : 156 : 134 : 135 : 132 : 133 : 134 : 135 : 133 : 137 :  
Uоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :

~~~~~

y=	393:	375:	388:	300:	289:	308:	306:	316:	427:	307:	419:	424:	420:	438:	427:
x=	100:	101:	106:	135:	145:	146:	147:	161:	166:	169:	173:	179:	181:	181:	189:

Qс : 0.148: 0.157: 0.151: 0.215: 0.228: 0.212: 0.214: 0.209: 0.141: 0.219: 0.145: 0.143: 0.145: 0.136: 0.142:
Сс : 0.030: 0.031: 0.030: 0.043: 0.046: 0.042: 0.043: 0.042: 0.028: 0.044: 0.029: 0.029: 0.029: 0.027: 0.028:
Фоп: 158 : 157 : 158 : 157 : 158 : 160 : 160 : 164 : 169 : 165 : 170 : 171 : 171 : 172 : 172 :
Uоп:12.00 :12.00 :12.00 :10.51 : 9.79 :10.67 :10.56 :10.80 :12.00 :10.31 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :

~~~~~

|    |      |      |      |      |      |      |
|----|------|------|------|------|------|------|
| y= | 361: | 352: | 357: | 373: | 353: | 361: |
| x= | 213: | 221: | 227: | 227: | 230: | 237: |

Qс : 0.183: 0.189: 0.186: 0.175: 0.189: 0.184:  
Сс : 0.037: 0.038: 0.037: 0.035: 0.038: 0.037:  
Фоп: 175 : 177 : 178 : 178 : 178 : 180 :  
Uоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :

~~~~~

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= 145.0 м, Y= 289.0 м

Максимальная суммарная концентрация	Cs= 0.2283777 доли ПДКмр
	0.0456755 мг/м3

~~~~~

Достигается при опасном направлении 158 град.  
и скорости ветра 9.79 м/с

Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном.      | Код         | Тип | Выброс | Вклад    | Вклад в% | Сум. % | Коеф.влияния |
|-----------|-------------|-----|--------|----------|----------|--------|--------------|
| 1         | 000801 6007 | П1  | 0.0333 | 0.228378 | 100.0    | 100.0  | 6.8581886    |
| В сумме = |             |     |        | 0.228378 | 100.0    |        |              |

~~~~~

10. Результаты расчета в фиксированных точках.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Группа точек 001
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Примесь :0616 - Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
ПДКм.р для примеси 0616 = 0.2 мг/м3
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Uмр) м/с

Точка 1. Расчетная точка.
Координаты точки : X= 30.0 м, Y= 252.0 м

Максимальная суммарная концентрация	Cs= 0.1972337 доли ПДКмр
	0.0394467 мг/м3

~~~~~

Достигается при опасном направлении 133 град.  
и скорости ветра 11.53 м/с

Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном.      | Код         | Тип | Выброс | Вклад    | Вклад в% | Сум. % | Коеф.влияния |
|-----------|-------------|-----|--------|----------|----------|--------|--------------|
| 1         | 000801 6007 | П1  | 0.0333 | 0.197234 | 100.0    | 100.0  | 5.9229336    |
| В сумме = |             |     |        | 0.197234 | 100.0    |        |              |

~~~~~

Точка 2. Расчетная точка.
Координаты точки : X= 252.0 м, Y= 154.0 м

Максимальная суммарная концентрация	Cs= 0.7671390 доли ПДКмр
	0.1534278 мг/м3

~~~~~

Достигается при опасном направлении 188 град.  
и скорости ветра 1.30 м/с

Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном.      | Код         | Тип | Выброс | Вклад    | Вклад в% | Сум. % | Коеф.влияния |
|-----------|-------------|-----|--------|----------|----------|--------|--------------|
| 1         | 000801 6007 | П1  | 0.0333 | 0.767139 | 100.0    | 100.0  | 23.0372066   |
| В сумме = |             |     |        | 0.767139 | 100.0    |        |              |

~~~~~

Точка 3. Расчетная точка.
Координаты точки : X= 359.0 м, Y= -2.0 м

Максимальная суммарная концентрация	Cs= 0.4868104 доли ПДКмр
	0.0973621 мг/м3

~~~~~

Достигается при опасном направлении 296 град.  
и скорости ветра 3.62 м/с

Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном. | Код         | Тип | Выброс | Вклад    | Вклад в% | Сум. % | Коеф.влияния |
|------|-------------|-----|--------|----------|----------|--------|--------------|
| 1    | 000801 6007 | П1  | 0.0333 | 0.486810 | 100.0    | 100.0  | 14.6189318   |

```

| В сумме = 0.486810 100.0 |
|-----|
Точка 4. Расчетная точка.
Координаты точки : X= 98.1 м, Y= 74.2 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.4555181 доли ПДКмр |
| 0.0911036 мг/м3 |
|-----|

Достигается при опасном направлении 97 град.
и скорости ветра 3.99 м/с
Всего источников: 1. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ
|Ном.| Код |Тип| Выброс | Вклад |Вклад в%| Сум. %| Коэф.влияния |
|----|<Об-П>~<Ис>|---|---М-(Mq)--|С[доли ПДК]|-----|-----|----b=C/M---|
| 1 |000801 6007| П1| 0.0333| 0.455518 | 100.0 | 100.0 | 13.6792221 |
| В сумме = 0.455518 100.0 |
|-----|

3. Исходные параметры источников.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)
ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3
Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код |Тип| Н | D | Wo | V1 | T | X1 | Y1 | X2 | Y2 | Alf | F | КР | Ди | Выброс
<Об-П>~<Ис>|---|---М~|~М~|~М/с~|~М3/с~|градС|~М~|~М~|~М~|~М~|~М~|гр.|~|~|~|~|~г/с~
000801 6003 П1 0.0 0.0 222 83 1 1 0 3.0 1.000 0 0.0320000
000801 6008 П1 0.0 0.0 216 78 1 1 0 3.0 1.000 0 0.001944
000801 6009 П1 0.0 0.0 255 59 1 1 0 3.0 1.000 0 0.0000222

4. Расчетные параметры См,Um,Xм
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 29.3 град.С)
Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)
ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по
всей площади, а См - концентрация одиночного источника,
расположенного в центре симметрии, с суммарным М
|-----|
Источники | Их расчетные параметры
|Номер| Код | M | Тип | См | Um | Xм |
|п/п-|<об-п>~<ис>|-----|-----|-----|-----|-----|
| 1 |000801 6003| 0.032000| П1 | 11.429287 | 0.50 | 5.7 |
| 2 |000801 6008| 0.000194| П1 | 0.069433 | 0.50 | 5.7 |
| 3 |000801 6009| 0.000022| П1 | 0.007936 | 0.50 | 5.7 |
|-----|
Суммарный Mq = 0.032217 г/с
Сумма См по всем источникам = 11.506657 долей ПДК
|-----|
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с
|-----|

5. Управляющие параметры расчета
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 29.3 град.С)
Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)
ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3
Фоновая концентрация не задана
Расчет по прямоугольнику 001 : 500х500 с шагом 50
Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
Расчет в фиксированных точках. Группа точек 001
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Umр) м/с
Средневзвешенная опасная скорость ветра Uсв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)
ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3
Расчет проводился на прямоугольнике 1
с параметрами: координаты центра X= 150, Y= 200
размеры: длина(по X)= 500, ширина(по Y)= 500, шаг сетки= 50
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Umр) м/с
Расшифровка обозначений
| Qc - суммарная концентрация [доли ПДК] |
| Cc - суммарная концентрация [мг/м.куб] |
| Фоп- опасное направл. ветра [ угл. град.] |
| Уоп- опасная скорость ветра [ м/с ] |
| Ви - вклад ИСТОЧНИКА в Qc [доли ПДК] |
| Ки - код источника для верхней строки Ви |
|-----|
-Если в строке Smax< 0.05 ПДК, то Фоп,Уоп,Ви,Ки не печатаются
|-----|

y= 450 : Y-строка 1 Smax= 0.095 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=177)
-----:
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----:
Qc : 0.041: 0.048: 0.058: 0.070: 0.083: 0.092: 0.095: 0.094: 0.091: 0.081: 0.069:
Cc : 0.012: 0.015: 0.018: 0.021: 0.025: 0.028: 0.028: 0.028: 0.027: 0.024: 0.021:
Фоп: 139 : 143 : 149 : 155 : 162 : 169 : 177 : 184 : 192 : 199 : 206 :
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.040: 0.048: 0.058: 0.070: 0.082: 0.091: 0.094: 0.094: 0.091: 0.081: 0.068:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :

```

Ви : : : : : 0.000: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.000: :  
Ки : : : : : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : :  
~~~~~

y= 400 : Y-строка 2 Смах= 0.122 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=176)
~~~~~  
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
~~~~~  
Qc : 0.050: 0.063: 0.083: 0.098: 0.109: 0.117: 0.122: 0.122: 0.117: 0.108: 0.097:
Cc : 0.015: 0.019: 0.025: 0.029: 0.033: 0.035: 0.037: 0.037: 0.035: 0.032: 0.029:
Фоп: 135 : 139 : 145 : 152 : 159 : 167 : 176 : 185 : 194 : 202 : 209 :
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.050: 0.063: 0.082: 0.097: 0.108: 0.117: 0.121: 0.121: 0.116: 0.107: 0.096:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : : : 0.000: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: :
Ки : : : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :
~~~~~

y= 350 : Y-строка 3 Смах= 0.162 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=175)  
~~~~~  
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
~~~~~  
Qc : 0.063: 0.089: 0.105: 0.122: 0.139: 0.154: 0.162: 0.162: 0.152: 0.137: 0.120:  
Cc : 0.019: 0.027: 0.031: 0.037: 0.042: 0.046: 0.049: 0.048: 0.046: 0.041: 0.036:  
Фоп: 130 : 134 : 140 : 147 : 155 : 165 : 175 : 186 : 196 : 206 : 214 :  
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :  
: : : : : : : : : : : :  
Ви : 0.063: 0.088: 0.104: 0.121: 0.138: 0.153: 0.161: 0.161: 0.151: 0.136: 0.119:  
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :  
Ви : : : 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: :  
Ки : : : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :  
~~~~~

y= 300 : Y-строка 4 Смах= 0.222 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=174)
~~~~~  
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
~~~~~  
Qc : 0.082: 0.104: 0.127: 0.153: 0.182: 0.207: 0.222: 0.221: 0.205: 0.178: 0.150:
Cc : 0.025: 0.031: 0.038: 0.046: 0.055: 0.062: 0.067: 0.066: 0.061: 0.053: 0.045:
Фоп: 124 : 129 : 134 : 142 : 151 : 162 : 174 : 187 : 200 : 211 : 219 :
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.081: 0.103: 0.126: 0.152: 0.181: 0.206: 0.221: 0.220: 0.203: 0.177: 0.149:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.000: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: :
Ки : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :
~~~~~

y= 250 : Y-строка 5 Смах= 0.314 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=173)  
~~~~~  
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
~~~~~  
Qc : 0.097: 0.121: 0.153: 0.193: 0.240: 0.286: 0.314: 0.312: 0.281: 0.233: 0.188:  
Cc : 0.029: 0.036: 0.046: 0.058: 0.072: 0.086: 0.094: 0.094: 0.084: 0.070: 0.056:  
Фоп: 117 : 122 : 127 : 134 : 144 : 157 : 173 : 190 : 205 : 217 : 227 :  
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :  
: : : : : : : : : : : :  
Ви : 0.096: 0.120: 0.152: 0.192: 0.239: 0.284: 0.312: 0.310: 0.279: 0.232: 0.186:  
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :  
Ви : 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.002: 0.002: 0.002: 0.001: 0.001: :  
Ки : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :  
~~~~~

y= 200 : Y-строка 6 Смах= 0.468 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=169)
~~~~~  
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
~~~~~  
Qc : 0.107: 0.137: 0.180: 0.238: 0.314: 0.398: 0.468: 0.462: 0.388: 0.303: 0.230:
Cc : 0.032: 0.041: 0.054: 0.071: 0.094: 0.119: 0.140: 0.138: 0.116: 0.091: 0.069:
Фоп: 110 : 113 : 118 : 124 : 134 : 148 : 169 : 193 : 214 : 228 : 237 :
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :11.02 : 9.13 : 9.27 :11.32 :12.00 :12.00 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.107: 0.137: 0.179: 0.236: 0.312: 0.396: 0.465: 0.459: 0.386: 0.302: 0.228:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.001: :
Ки : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :
~~~~~

y= 150 : Y-строка 7 Смах= 0.880 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=162)  
~~~~~  
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
~~~~~  
Qc : 0.115: 0.151: 0.203: 0.280: 0.393: 0.585: 0.880: 0.848: 0.554: 0.376: 0.269:  
Cc : 0.035: 0.045: 0.061: 0.084: 0.118: 0.175: 0.264: 0.254: 0.166: 0.113: 0.081:  
Фоп: 102 : 104 : 107 : 111 : 119 : 133 : 162 : 203 : 229 : 242 : 249 :  
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :11.19 : 7.03 : 3.99 : 4.24 : 7.49 :11.77 :12.00 :  
: : : : : : : : : : : :  
Ви : 0.114: 0.150: 0.202: 0.279: 0.391: 0.582: 0.877: 0.844: 0.551: 0.374: 0.267:  
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :  
Ви : 0.001: 0.001: 0.001: 0.002: 0.002: 0.003: 0.004: 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: :  
Ки : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :  
~~~~~

y= 100 : Y-строка 8 Смах= 3.546 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=128)
~~~~~  
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
~~~~~  
Qc : 0.119: 0.157: 0.215: 0.305: 0.451: 0.828: 3.546: 2.816: 0.752: 0.426: 0.291:
Cc : 0.036: 0.047: 0.065: 0.092: 0.135: 0.248: 1.064: 0.845: 0.226: 0.128: 0.087:
Фоп: 93 : 94 : 94 : 96 : 98 : 103 : 128 : 239 : 258 : 262 : 265 :
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 : 9.57 : 4.38 : 0.82 : 0.90 : 5.06 :10.15 :12.00 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.118: 0.156: 0.214: 0.303: 0.448: 0.824: 3.534: 2.804: 0.748: 0.424: 0.290:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.001: 0.001: 0.001: 0.002: 0.003: 0.004: 0.012: 0.012: 0.004: 0.002: 0.002: :
Ки : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :
~~~~~

```

~~~~~
y= 50 : Y-строка 9 Смах= 2.116 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра= 34)

x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:

Qc : 0.118: 0.156: 0.213: 0.300: 0.438: 0.760: 2.116: 1.837: 0.699: 0.415: 0.287:
Cc : 0.035: 0.047: 0.064: 0.090: 0.131: 0.228: 0.635: 0.551: 0.210: 0.125: 0.086:
Фоп: 84 : 83 : 82 : 79 : 75 : 65 : 34 : 320 : 293 : 284 : 280 :
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 : 9.89 : 4.95 : 1.02 : 1.09 : 5.58 :10.49 :12.00 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.118: 0.155: 0.211: 0.298: 0.435: 0.755: 2.099: 1.829: 0.696: 0.413: 0.285:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.001: 0.001: 0.001: 0.002: 0.003: 0.005: 0.016: 0.008: 0.003: 0.002: 0.002:
Ки : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :
~~~~~

y= 0 : Y-строка 10 Смах= 0.688 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра= 15)
-----
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
-----
Qc : 0.113: 0.147: 0.196: 0.268: 0.368: 0.514: 0.688: 0.670: 0.493: 0.355: 0.258:
Cc : 0.034: 0.044: 0.059: 0.080: 0.111: 0.154: 0.206: 0.201: 0.148: 0.107: 0.077:
Фоп: 76 : 73 : 70 : 64 : 56 : 41 : 15 : 341 : 317 : 303 : 295 :
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 : 8.22 : 5.69 : 5.93 : 8.64 :12.00 :12.00 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.112: 0.146: 0.194: 0.266: 0.366: 0.511: 0.684: 0.667: 0.490: 0.353: 0.256:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.001: 0.001: 0.001: 0.002: 0.002: 0.003: 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: 0.001:
Ки : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :
~~~~~

y= -50 : Y-строка 11 Смах= 0.407 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра= 9)

x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:

Qc : 0.104: 0.133: 0.171: 0.223: 0.288: 0.358: 0.407: 0.404: 0.350: 0.281: 0.216:
Cc : 0.031: 0.040: 0.051: 0.067: 0.086: 0.107: 0.122: 0.121: 0.105: 0.084: 0.065:
Фоп: 68 : 64 : 59 : 52 : 43 : 28 : 9 : 348 : 330 : 316 : 307 :
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :10.72 :10.83 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.103: 0.132: 0.170: 0.222: 0.286: 0.355: 0.404: 0.401: 0.348: 0.279: 0.215:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.001:
Ки : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :
~~~~~
Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= 200.0 м, Y= 100.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 3.5458899 доли ПДКмр |
| 1.0637670 мг/м3 |
~~~~~
Достигается при опасном направлении 128 град.
и скорости ветра 0,82 м/с
Всего источников: 3. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ
Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф.влияния
----	<06-П>--<Ис>	---	М(Мг)--	С[доли ПДК]	-----	-----	----b=С/М----
1	000801 6003	П	0.0320	3.533589	99.7	99.7	110.4246521
			В сумме = 3.533589 99.7				
			Суммарный вклад остальных = 0.012301 0.3				
7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)
ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3
Параметры расчетного прямоугольника No 1
| Координаты центра : X= 150 м; Y= 200 |
| Длина и ширина : L= 500 м; B= 500 м |
| Шаг сетки (dX=dY) : D= 50 м |
~~~~~
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с
(Символ ^ означает наличие источника вблизи расчетного узла)
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11
*-|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
1-| 0.041 0.048 0.058 0.070 0.083 0.092 0.095 0.094 0.091 0.081 0.069 | - 1
| | | | | | | | | | | |
2-| 0.050 0.063 0.083 0.098 0.109 0.117 0.122 0.122 0.117 0.108 0.097 | - 2
| | | | | | | | | | | |
3-| 0.063 0.089 0.105 0.122 0.139 0.154 0.162 0.162 0.152 0.137 0.120 | - 3
| | | | | | | | | | | |
4-| 0.082 0.104 0.127 0.153 0.182 0.207 0.222 0.221 0.205 0.178 0.150 | - 4
| | | | | | | | | | | |
5-| 0.097 0.121 0.153 0.193 0.240 0.286 0.314 0.312 0.281 0.233 0.188 | - 5
| | | | | | | | | | | |
6-С 0.107 0.137 0.180 0.238 0.314 0.398 0.468 0.462 0.388 0.303 0.230 С- 6
| | | | | | | | | | | |
7-| 0.115 0.151 0.203 0.280 0.393 0.585 0.880 0.848 0.554 0.376 0.269 | - 7
| | | | | | | | | | | |
8-| 0.119 0.157 0.215 0.305 0.451 0.828 3.546 2.816 0.752 0.426 0.291 | - 8
| | | | | | | ^ | | | |
9-| 0.118 0.156 0.213 0.300 0.438 0.760 2.116 1.837 0.699 0.415 0.287 | - 9
| | | | | | | ^ | | | |
10-| 0.113 0.147 0.196 0.268 0.368 0.514 0.688 0.670 0.493 0.355 0.258 | -10
| | | | | | | | | | | |
11-| 0.104 0.133 0.171 0.223 0.288 0.358 0.407 0.404 0.350 0.281 0.216 | -11
| | | | | | | | | | | |
|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11
В целом по расчетному прямоугольнику:
Максимальная концентрация -----> См = 3.5458899 долей ПДКмр
= 1.0637670 мг/м3
Достигается в точке с координатами: Хм = 200.0 м

```

( X-столбец 7, Y-строка 8)                      Ум = 100.0 м  
 При опасном направлении ветра : 128 град.  
 и "опасной" скорости ветра : 0.82 м/с  
 8. Результаты расчета по жилой застройке.  
 ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
 Город :032 Кобда.  
 Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.  
 Вар.расч. :2    Расч.год: 2025 (СП)    Расчет проводился 02.08.2024 01:08  
 Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)  
 ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3  
 Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001  
 Всего просчитано точек: 36  
 Фоновая концентрация не задана  
 Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.  
 Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

Расшифровка обозначений

|     |                                       |
|-----|---------------------------------------|
| Qc  | - суммарная концентрация [доли ПДК]   |
| Cc  | - суммарная концентрация [мг/м.куб]   |
| Фоп | - опасное направл. ветра [угл. град.] |
| Uоп | - опасная скорость ветра [м/с]        |
| Ви  | - вклад ИСТОЧНИКА в Qc [доли ПДК]     |
| Ки  | - код источника для верхней строки Ви |

```

~~~~~
u= 436: 425: 449: 437: 378: 367: 379: 335: 347: 328: 340: 371: 381: 365: 412:

x= 42: 52: 57: 67: 83: 92: 97: -50: -58: -61: -69: -85: -92: -95: -98:

Qc : 0.076: 0.087: 0.072: 0.083: 0.117: 0.125: 0.120: 0.093: 0.084: 0.092: 0.082: 0.062: 0.057: 0.060: 0.048:
Cc : 0.023: 0.026: 0.022: 0.025: 0.035: 0.038: 0.036: 0.028: 0.025: 0.028: 0.024: 0.019: 0.017: 0.018: 0.014:
Фоп: 153 : 154 : 156 : 156 : 155 : 155 : 157 : 133 : 133 : 131 : 131 : 133 : 134 : 132 : 136 :
Uоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
: : : : : : : : : : : : : : : :
Ви : 0.075: 0.086: 0.072: 0.083: 0.116: 0.125: 0.119: 0.093: 0.084: 0.091: 0.081: 0.062: 0.056: 0.060: 0.048:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.000: 0.001: : 0.000: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.000: 0.001: 0.000: : : : :
Ки : 6008 : 6008 : : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : : : : :
~~~~~

```

```

~~~~~
u= 393: 375: 388: 300: 289: 308: 306: 316: 427: 307: 419: 424: 420: 438: 427:

x= 100: 101: 106: 135: 145: 146: 147: 161: 166: 169: 173: 179: 181: 181: 189:

Qc : 0.112: 0.123: 0.117: 0.200: 0.219: 0.195: 0.198: 0.191: 0.104: 0.205: 0.109: 0.107: 0.109: 0.099: 0.105:
Cc : 0.034: 0.037: 0.035: 0.060: 0.066: 0.059: 0.059: 0.057: 0.031: 0.061: 0.033: 0.032: 0.033: 0.030: 0.032:
Фоп: 159 : 157 : 159 : 158 : 160 : 161 : 161 : 165 : 171 : 167 : 172 : 173 : 173 : 173 : 175 :
Uоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
: : : : : : : : : : : : : : : :
Ви : 0.112: 0.122: 0.116: 0.199: 0.218: 0.194: 0.197: 0.190: 0.103: 0.204: 0.108: 0.106: 0.108: 0.099: 0.105:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001:
Ки : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :
~~~~~

```

```

~~~~~
u= 361: 352: 357: 373: 353: 361:

x= 213: 221: 227: 227: 230: 237:

Qc : 0.152: 0.161: 0.156: 0.142: 0.160: 0.152:
Cc : 0.046: 0.048: 0.047: 0.043: 0.048: 0.046:
Фоп: 178 : 180 : 181 : 181 : 182 : 183 :
Uоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
: : : : : :
Ви : 0.152: 0.160: 0.155: 0.141: 0.159: 0.151:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001: 0.001:
Ки : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 : 6008 :
~~~~~

```

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
 Координаты точки : X= 145.0 м, Y= 289.0 м

|                                     |                          |
|-------------------------------------|--------------------------|
| Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.2188791 доли ПДКмр |
|                                     | 0.0656637 мг/м3          |

Достигается при опасном направлении 160 град.  
 и скорости ветра 12.00 м/с

Всего источников: 3. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

| Вклад                       | ИСТОЧНИКОВ |      |        |          |          |        |             |
|-----------------------------|------------|------|--------|----------|----------|--------|-------------|
| Ном.                        | Код        | Тип  | Выброс | Вклад    | Вклад в% | Сум. % | Кэф.влияния |
| 1                           | 000801     | 6003 | П1     | 0.0320   | 0.217538 | 99.4   | 6.7980733   |
| В сумме =                   |            |      |        | 0.217538 | 99.4     |        |             |
| Суммарный вклад остальных = |            |      |        | 0.001341 | 0.6      |        |             |

10. Результаты расчета в фиксированных точках.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Группа точек 001

Город :032 Кобда.  
 Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.  
 Вар.расч. :2    Расч.год: 2025 (СП)    Расчет проводился 02.08.2024 01:08  
 Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)  
 ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3  
 Фоновая концентрация не задана  
 Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.  
 Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

Точка 1. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 30.0 м, Y= 252.0 м

|                                     |                          |
|-------------------------------------|--------------------------|
| Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.1741648 доли ПДКмр |
|                                     | 0.0522494 мг/м3          |

Достигается при опасном направлении 131 град.  
 и скорости ветра 12.00 м/с

Всего источников: 3. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

| Вклад | ИСТОЧНИКОВ |     |        |       |          |        |             |
|-------|------------|-----|--------|-------|----------|--------|-------------|
| Ном.  | Код        | Тип | Выброс | Вклад | Вклад в% | Сум. % | Кэф.влияния |

| Номер | Код         | Тип | Выброс                      | Вклад    | Вклад в % | Сум. % | Коэф. влияния |
|-------|-------------|-----|-----------------------------|----------|-----------|--------|---------------|
| 1     | 000801 6003 | П1  | 0.0320                      | 0.173077 | 99.4      | 99.4   | 5.4086585     |
|       |             |     | В сумме =                   | 0.173077 | 99.4      |        |               |
|       |             |     | Суммарный вклад остальных = | 0.001088 | 0.6       |        |               |

Точка 2. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 252.0 м, Y= 154.0 м

| Максимальная суммарная концентрация | Cs= | 0.7866822 доли ПДКмр |
|-------------------------------------|-----|----------------------|
|                                     |     | 0.2360047 мг/м3      |

Достигается при опасном направлении 203 град.

и скорости ветра 4.76 м/с

Всего источников: 3. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

| Номер | Код         | Тип | Выброс                      | Вклад    | Вклад в % | Сум. % | Коэф. влияния |
|-------|-------------|-----|-----------------------------|----------|-----------|--------|---------------|
| 1     | 000801 6003 | П1  | 0.0320                      | 0.782758 | 99.5      | 99.5   | 24.4611969    |
|       |             |     | В сумме =                   | 0.782758 | 99.5      |        |               |
|       |             |     | Суммарный вклад остальных = | 0.003924 | 0.5       |        |               |

Точка 3. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 359.0 м, Y= -2.0 м

| Максимальная суммарная концентрация | Cs= | 0.3326154 доли ПДКмр |
|-------------------------------------|-----|----------------------|
|                                     |     | 0.0997846 мг/м3      |

Достигается при опасном направлении 302 град.

и скорости ветра 12.00 м/с

Всего источников: 3. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

| Номер | Код         | Тип | Выброс                      | Вклад    | Вклад в % | Сум. % | Коэф. влияния |
|-------|-------------|-----|-----------------------------|----------|-----------|--------|---------------|
| 1     | 000801 6003 | П1  | 0.0320                      | 0.330561 | 99.4      | 99.4   | 10.3300352    |
|       |             |     | В сумме =                   | 0.330561 | 99.4      |        |               |
|       |             |     | Суммарный вклад остальных = | 0.002054 | 0.6       |        |               |

Точка 4. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 98.1 м, Y= 74.2 м

| Максимальная суммарная концентрация | Cs= | 0.4469469 доли ПДКмр |
|-------------------------------------|-----|----------------------|
|                                     |     | 0.1340841 мг/м3      |

Достигается при опасном направлении 86 град.

и скорости ветра 9.68 м/с

Всего источников: 3. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

| Номер | Код         | Тип | Выброс                      | Вклад    | Вклад в % | Сум. % | Коэф. влияния |
|-------|-------------|-----|-----------------------------|----------|-----------|--------|---------------|
| 1     | 000801 6003 | П1  | 0.0320                      | 0.444225 | 99.4      | 99.4   | 13.8820162    |
|       |             |     | В сумме =                   | 0.444225 | 99.4      |        |               |
|       |             |     | Суммарный вклад остальных = | 0.002722 | 0.6       |        |               |

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Группа суммации : \_\_31=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)

(516)

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников

Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

| Код               | Тип | Н   | D | Wo    | V1    | T      | X1    | Y1  | X2  | Y2 | Alf | F | KP  | Ди    | Выброс     |            |
|-------------------|-----|-----|---|-------|-------|--------|-------|-----|-----|----|-----|---|-----|-------|------------|------------|
| Примесь 0301----- |     |     |   |       |       |        |       |     |     |    |     |   |     |       |            |            |
| 000801 0001       | Т   | 4.0 |   | 0.080 | 21.26 | 0.1069 | 450.0 | 136 | 143 |    |     |   |     | 1.0   | 1.000      | 0.00846889 |
| 000801 0002       | Т   | 3.0 |   | 0.050 | 12.49 | 0.0204 | 450.0 | 161 | 111 |    |     |   |     | 1.0   | 1.000      | 0.0091556  |
| 000801 0003       | Т   | 4.0 |   | 0.050 | 94.00 | 0.1846 | 450.0 | 204 | 67  |    |     |   |     | 1.0   | 1.000      | 0.00824000 |
| 000801 0004       | Т   | 3.0 |   | 0.10  | 6.00  | 0.0471 | 0.0   | 244 | 22  |    |     |   |     | 1.0   | 1.000      | 0.0010320  |
| 000801 6008       | П1  | 0.0 |   |       |       |        | 0.0   | 216 | 78  | 1  |     | 0 | 1.0 | 1.000 | 0.00003750 |            |
| 000801 6009       | П1  | 0.0 |   |       |       |        | 0.0   | 255 | 59  | 1  |     | 1 | 0   | 1.0   | 1.000      | 0.0108300  |
| 000801 6012       | П1  | 5.0 |   |       |       |        | 0.0   | 223 | 85  | 1  |     | 1 | 0   | 1.0   | 1.000      | 0.00517600 |
| Примесь 0330----- |     |     |   |       |       |        |       |     |     |    |     |   |     |       |            |            |
| 000801 0001       | Т   | 4.0 |   | 0.080 | 21.26 | 0.1069 | 450.0 | 136 | 143 |    |     |   |     | 1.0   | 1.000      | 0.00113056 |
| 000801 0002       | Т   | 3.0 |   | 0.050 | 12.49 | 0.0204 | 450.0 | 161 | 111 |    |     |   |     | 1.0   | 1.000      | 0.0012222  |
| 000801 0003       | Т   | 4.0 |   | 0.050 | 94.00 | 0.1846 | 450.0 | 204 | 67  |    |     |   |     | 1.0   | 1.000      | 0.00110000 |
| 000801 0004       | Т   | 3.0 |   | 0.10  | 6.00  | 0.0471 | 0.0   | 244 | 22  |    |     |   |     | 1.0   | 1.000      | 0.00040000 |
| 000801 6012       | П1  | 5.0 |   |       |       |        | 0.0   | 223 | 85  | 1  |     | 1 | 0   | 1.0   | 1.000      | 0.00462000 |

4. Расчетные параметры См,Um,Xм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 29.3 град.С)

Группа суммации : \_\_31=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)

(516)

- Для групп суммации выброс  $M_q = M1/ПДК1 + \dots + Mn/ПДКn$ , а суммарная концентрация  $C_m = Cм1/ПДК1 + \dots + Cмn/ПДКn$

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а  $C_m$  - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M

| Источники | Номер       | Код | Мq       | Тип | См       | Um   | Xm   |
|-----------|-------------|-----|----------|-----|----------|------|------|
| 1         | 000801 0001 |     | 0.446056 | Т   | 1.211333 | 1.46 | 43.0 |
| 2         | 000801 0002 |     | 0.048222 | Т   | 0.722364 | 0.92 | 18.0 |
| 3         | 000801 0003 |     | 0.434000 | Т   | 0.460437 | 1.75 | 73.7 |
| 4         | 000801 0004 |     | 0.013160 | Т   | 0.182493 | 0.50 | 17.1 |
| 5         | 000801 6008 |     | 0.001875 | П1  | 0.066968 | 0.50 | 11.4 |
| 6         | 000801 6009 |     | 0.054150 | П1  | 1.934050 | 0.50 | 11.4 |
| 7         | 000801 6012 |     | 0.268040 | П1  | 1.128605 | 0.50 | 28.5 |

```

| Суммарный Мq = 1.265503 (сумма Мq/ПДК по всем примесям) |
| Сумма См по всем источникам = 5.706250 долей ПДК |
|-----|
| Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.86 м/с |
|-----|
5. Управляющие параметры расчета
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 29.3 град.С)
Группа суммации :__31=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
(516)

Фоновая концентрация не задана
Расчет по прямоугольнику 001 : 500x500 с шагом 50
Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
Расчет в фиксированных точках. Группа точек 001
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0 (Uмр) м/с
Средневзвешенная опасная скорость ветра Uсв= 0.86 м/с
6. Результаты расчета в виде таблицы.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Группа суммации :__31=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
(516)

Расчет проводился на прямоугольнике 1
с параметрами: координаты центра X= 150, Y= 200
размеры: длина (по X)= 500, ширина (по Y)= 500, шаг сетки= 50
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0 (Uмр) м/с
Расшифровка обозначений
| Qc - суммарная концентрация [доли ПДК] |
| Фоп- опасное направл. ветра [угл. град.] |
| Уоп- опасная скорость ветра [ м/с ] |
| Ви - вклад ИСТОЧНИКА в Qc [доли ПДК] |
| Ки - код источника для верхней строки Ви |
|-----|
| При расчете по группе суммации концентр. в мг/м3 не печатается |
| Если в строке Smax< 0.05 ПДК, то Фоп,Уоп,Ви,Ки не печатаются |
|-----|

y= 450 : Y-строка 1 Smax= 0.376 долей ПДК (x= 50.0; напр.ветра=161)
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
Qc : 0.318: 0.345: 0.366: 0.376: 0.373: 0.369: 0.361: 0.347: 0.329: 0.308: 0.285:
Фоп: 141 : 147 : 153 : 161 : 168 : 177 : 185 : 193 : 200 : 207 : 213 :
Уоп: 5.89 : 3.48 : 2.91 : 2.53 : 2.26 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 :
Ви : 0.141: 0.161: 0.170: 0.183: 0.171: 0.187: 0.179: 0.167: 0.152: 0.138: 0.124:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.086: 0.100: 0.108: 0.108: 0.112: 0.096: 0.096: 0.095: 0.094: 0.091: 0.088:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.052: 0.051: 0.053: 0.050: 0.054: 0.050: 0.051: 0.051: 0.050: 0.047: 0.044:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :

y= 400 : Y-строка 2 Smax= 0.467 долей ПДК (x= 50.0; напр.ветра=158)
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
Qc : 0.370: 0.413: 0.449: 0.467: 0.459: 0.435: 0.422: 0.401: 0.376: 0.348: 0.320:
Фоп: 137 : 143 : 150 : 158 : 167 : 176 : 186 : 195 : 203 : 210 : 217 :
Уоп: 3.88 : 3.21 : 2.74 : 2.36 : 2.08 : 0.52 : 0.51 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 :
Ви : 0.173: 0.200: 0.224: 0.236: 0.231: 0.221: 0.211: 0.194: 0.174: 0.154: 0.139:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.102: 0.115: 0.124: 0.129: 0.126: 0.107: 0.104: 0.102: 0.100: 0.098: 0.094:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.056: 0.058: 0.059: 0.059: 0.058: 0.065: 0.065: 0.065: 0.063: 0.059: 0.053:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :

y= 350 : Y-строка 3 Smax= 0.596 долей ПДК (x= 50.0; напр.ветра=154)
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
Qc : 0.427: 0.497: 0.562: 0.596: 0.580: 0.523: 0.494: 0.460: 0.427: 0.393: 0.358:
Фоп: 131 : 137 : 145 : 154 : 165 : 177 : 187 : 198 : 207 : 215 : 222 :
Уоп: 3.46 : 2.98 : 2.59 : 2.24 : 1.91 : 1.59 : 0.55 : 0.52 : 0.51 : 0.50 : 0.50 :
Ви : 0.206: 0.246: 0.290: 0.315: 0.315: 0.283: 0.240: 0.219: 0.192: 0.172: 0.153:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.111: 0.130: 0.147: 0.155: 0.146: 0.128: 0.115: 0.108: 0.107: 0.103: 0.100:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.065: 0.071: 0.071: 0.071: 0.064: 0.059: 0.087: 0.085: 0.083: 0.076: 0.067:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :

y= 300 : Y-строка 4 Smax= 0.789 долей ПДК (x= 50.0; напр.ветра=149)
x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
Qc : 0.484: 0.591: 0.709: 0.789: 0.764: 0.648: 0.563: 0.514: 0.479: 0.440: 0.399:
Фоп: 125 : 131 : 138 : 149 : 162 : 179 : 190 : 202 : 212 : 221 : 228 :
Уоп: 3.00 : 2.75 : 2.46 : 2.12 : 1.66 : 1.35 : 0.58 : 0.54 : 0.52 : 0.51 : 0.50 :
Ви : 0.238: 0.302: 0.376: 0.445: 0.446: 0.425: 0.275: 0.230: 0.199: 0.182: 0.164:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.124: 0.148: 0.172: 0.185: 0.169: 0.110: 0.117: 0.113: 0.113: 0.109: 0.105:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :

```

Ви : 0.073: 0.082: 0.091: 0.083: 0.073: 0.060: 0.107: 0.113: 0.112: 0.100: 0.085:  
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0002 : 6012 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 :

~~~~~  
у= 250 : Y-строка 5 Смах= 1.077 долей ПДК (х= 50.0; напр.ветра=140)
~~~~~  
х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
~~~~~  
Qc : 0.526: 0.674: 0.874: 1.077: 1.068: 0.848: 0.714: 0.567: 0.528: 0.496: 0.445:
Фоп: 117 : 122 : 129 : 140 : 157 : 186 : 210 : 191 : 206 : 227 : 234 :
Уоп: 2.63 : 2.43 : 2.30 : 2.01 : 1.60 : 1.67 : 1.83 : 1.54 : 1.58 : 0.54 : 0.59 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.262: 0.352: 0.477: 0.617: 0.673: 0.765: 0.681: 0.261: 0.249: 0.166: 0.143:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0003 : 0003 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.127: 0.153: 0.188: 0.228: 0.202: 0.064: 0.034: 0.249: 0.224: 0.148: 0.125:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0002 : 0002 : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 :
Ви : 0.081: 0.098: 0.116: 0.119: 0.096: 0.017: : 0.038: 0.035: 0.122: 0.124:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0002 : 0003 : : 6009 : 6009 : 0003 : 6012 :
~~~~~

~~~~~  
у= 200 : Y-строка 6 Смах= 1.636 долей ПДК (х= 100.0; напр.ветра=145)
~~~~~  
х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
~~~~~  
Qc : 0.536: 0.699: 0.955: 1.359: 1.636: 1.134: 0.925: 0.738: 0.667: 0.573: 0.505:
Фоп: 108 : 111 : 116 : 125 : 145 : 193 : 228 : 194 : 214 : 227 : 243 :
Уоп: 2.23 : 2.06 : 1.91 : 1.79 : 1.56 : 1.53 : 1.70 : 0.97 : 1.45 : 1.51 : 0.57 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.266: 0.374: 0.542: 0.797: 1.009: 1.103: 0.919: 0.421: 0.319: 0.258: 0.159:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 0003 : 6012 :
Ви : 0.126: 0.141: 0.166: 0.220: 0.289: 0.031: 0.007: 0.233: 0.294: 0.245: 0.151:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0002 : 0002 : 0003 : 0003 : 6012 : 0001 :
Ви : 0.086: 0.107: 0.140: 0.183: 0.166: : : 0.062: 0.039: 0.045: 0.130:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0002 : : : 6009 : 6009 : 6009 : 0003 :
~~~~~

~~~~~  
у= 150 : Y-строка 7 Смах= 1.427 долей ПДК (х= 100.0; напр.ветра=106)
~~~~~  
х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
~~~~~  
Qc : 0.509: 0.647: 0.848: 1.130: 1.427: 1.048: 1.068: 1.009: 0.845: 0.701: 0.579:
Фоп: 97 : 98 : 99 : 100 : 106 : 243 : 264 : 202 : 228 : 244 : 253 :
Уоп: 1.95 : 1.65 : 1.37 : 1.33 : 1.29 : 1.45 : 1.63 : 0.74 : 0.80 : 0.74 : 0.64 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.263: 0.354: 0.508: 0.789: 1.064: 1.048: 1.068: 0.723: 0.513: 0.334: 0.208:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.108: 0.115: 0.131: 0.146: 0.190: : : 0.198: 0.229: 0.189: 0.150:
Ки : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : : : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.083: 0.103: 0.107: 0.101: 0.096: : : 0.063: 0.074: 0.071: 0.135:
Ки : 6012 : 6012 : 0003 : 0002 : 0002 : : : 6009 : 6009 : 6009 : 0001 :
~~~~~

~~~~~  
у= 100 : Y-строка 8 Смах= 1.553 долей ПДК (х= 200.0; напр.ветра=125)
~~~~~  
х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
~~~~~  
Qc : 0.461: 0.557: 0.659: 0.865: 1.126: 1.199: 1.553: 1.275: 1.043: 0.873: 0.671:
Фоп: 87 : 85 : 78 : 64 : 40 : 342 : 125 : 240 : 258 : 262 : 265 :
Уоп: 1.64 : 1.33 : 1.31 : 1.72 : 1.59 : 1.54 : 0.55 : 0.61 : 0.60 : 0.72 : 1.34 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.221: 0.294: 0.489: 0.848: 1.126: 1.199: 1.114: 1.094: 0.666: 0.387: 0.239:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
Ви : 0.105: 0.098: 0.065: 0.016: : : 0.399: 0.144: 0.153: 0.191: 0.221:
Ки : 0003 : 0003 : 0002 : 0002 : : : 6009 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.081: 0.096: 0.063: : : : 0.024: 0.030: 0.085: 0.135: 0.099:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : : : : 6008 : 6008 : 0001 : 6009 : 0001 :
~~~~~

~~~~~  
у= 50 : Y-строка 9 Смах= 1.928 долей ПДК (х= 250.0; напр.ветра= 29)
~~~~~  
х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
~~~~~  
Qc : 0.434: 0.501: 0.558: 0.692: 0.835: 0.972: 1.101: 1.928: 1.770: 1.049: 0.756:
Фоп: 77 : 74 : 69 : 43 : 21 : 69 : 32 : 29 : 288 : 283 : 280 :
Уоп: 0.52 : 0.56 : 0.58 : 1.84 : 1.76 : 1.00 : 0.59 : 0.50 : 0.73 : 1.27 : 1.58 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.217: 0.245: 0.267: 0.673: 0.827: 0.561: 0.998: 1.928: 0.699: 0.342: 0.235:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6009 : 6009 : 6012 : 0003 :
Ви : 0.102: 0.105: 0.120: 0.019: 0.008: 0.294: 0.065: : 0.570: 0.253: 0.226:
Ки : 0003 : 0003 : 6012 : 0002 : 0002 : 0003 : 0003 : : 6012 : 0003 : 6012 :
Ви : 0.067: 0.091: 0.094: : : 0.103: 0.038: : 0.235: 0.214: 0.145:
Ки : 6012 : 6012 : 0003 : : : 6009 : 6008 : : 0001 : 6009 : 0001 :
~~~~~

~~~~~  
у= 0 : Y-строка 10 Смах= 1.295 долей ПДК (х= 300.0; напр.ветра=314)
~~~~~  
х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
~~~~~  
Qc : 0.403: 0.456: 0.502: 0.573: 0.714: 0.839: 0.827: 1.253: 1.295: 1.036: 0.766:
Фоп: 68 : 63 : 57 : 66 : 57 : 41 : 13 : 342 : 314 : 301 : 294 :
Уоп: 0.50 : 0.53 : 0.54 : 1.65 : 1.59 : 1.46 : 0.79 : 0.54 : 1.19 : 1.66 : 1.98 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.197: 0.221: 0.232: 0.308: 0.374: 0.409: 0.587: 0.575: 0.393: 0.264: 0.226:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 :
Ви : 0.100: 0.101: 0.107: 0.203: 0.281: 0.391: 0.185: 0.218: 0.301: 0.262: 0.193:
Ки : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 : 6009 : 6009 : 0003 : 6012 :
Ви : 0.062: 0.081: 0.098: 0.048: 0.051: 0.031: 0.031: 0.166: 0.287: 0.247: 0.188:
Ки : 6012 : 6012 : 0003 : 6009 : 6009 : 6009 : 6009 : 0004 : 0001 : 0001 : 0001 :
~~~~~

~~~~~  
у= -50 : Y-строка 11 Смах= 0.949 долей ПДК (х= 300.0; напр.ветра=324)
~~~~~  
х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
~~~~~  
Qc : 0.371: 0.415: 0.456: 0.501: 0.596: 0.675: 0.735: 0.884: 0.949: 0.849: 0.694:
Фоп: 60 : 55 : 48 : 53 : 43 : 27 : 4 : 344 : 324 : 313 : 305 :
Уоп: 0.50 : 0.51 : 0.52 : 1.65 : 1.62 : 1.54 : 0.75 : 0.72 : 1.58 : 1.93 : 2.26 :
~~~~~

```

: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.175: 0.191: 0.204: 0.273: 0.321: 0.353: 0.332: 0.336: 0.312: 0.260: 0.217:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.099: 0.104: 0.105: 0.173: 0.223: 0.277: 0.221: 0.198: 0.237: 0.223: 0.186:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.057: 0.073: 0.092: 0.037: 0.041: 0.032: 0.088: 0.160: 0.227: 0.195: 0.158:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6009 : 6009 : 6009 : 0001 : 0001 : 6012 : 6012 : 6012 :
~~~~~
Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= 250.0 м, Y= 50.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 1.9283531 доли ПДКмр|
~~~~~
Достигается при опасном направлении 29 град.
и скорости ветра 0.50 м/с
Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ
|Ном.| Код |Тип| Выброс | Вклад |Вклад в%| Сум. %| Коэф.влияния |
|----|О6-ПР-Ис|----|М(Мг)--|С[доли ПДК]|-----|-----|h=С/М ---|
| 1 |000801 6009| П1| 0.0542| 1.928353 | 100.0 | 100.0 | 35.6113205 |
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| Остальные источники не влияют на данную точку. |
7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Группа суммации : __31=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
(516)
Параметры расчетного прямоугольника No 1
| Координаты центра : X= 150 м; Y= 200 м |
| Длина и ширина : L= 500 м; B= 500 м |
| Шаг сетки (dX=dY) : D= 50 м |
~~~~~
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с
(Символ ^ означает наличие источника вблизи расчетного узла)
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11
*--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
1-| 0.318 0.345 0.366 0.376 0.373 0.369 0.361 0.347 0.329 0.308 0.285 | - 1
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
2-| 0.370 0.413 0.449 0.467 0.459 0.435 0.422 0.401 0.376 0.348 0.320 | - 2
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
3-| 0.427 0.497 0.562 0.596 0.580 0.523 0.494 0.460 0.427 0.393 0.358 | - 3
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
4-| 0.484 0.591 0.709 0.789 0.764 0.648 0.563 0.514 0.479 0.440 0.399 | - 4
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
5-| 0.526 0.674 0.874 1.077 1.068 0.848 0.714 0.567 0.528 0.496 0.445 | - 5
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
6-С 0.536 0.699 0.955 1.359 1.636 1.134 0.925 0.738 0.667 0.573 0.505 С- 6
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
7-| 0.509 0.647 0.848 1.130 1.427 1.048 1.068 1.009 0.845 0.701 0.579 | - 7
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
8-| 0.461 0.557 0.659 0.865 1.126 1.199 1.553 1.275 1.043 0.873 0.671 | - 8
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
9-| 0.434 0.501 0.558 0.692 0.835 0.972 1.101 1.928 1.770 1.049 0.756 | - 9
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
10-| 0.403 0.456 0.502 0.573 0.714 0.839 0.827 1.253 1.295 1.036 0.766 | -10
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
11-| 0.371 0.415 0.456 0.501 0.596 0.675 0.735 0.884 0.949 0.849 0.694 | -11
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11
В целом по расчетному прямоугольнику:
Безразмерная макс. концентрация ---> См = 1.9283531
Достигается в точке с координатами: Хм = 250.0 м
(X-столбец 8, Y-строка 9) Ум = 50.0 м
При опасном направлении ветра : 29 град.
и "опасной" скорости ветра : 0.50 м/с
8. Результаты расчета по жилой застройке.
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :032 Кобда.
Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.
Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08
Группа суммации : __31=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)
(516)
Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001
Всего просчитано точек: 36
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с
Расшифровка обозначений
| Qc - суммарная концентрация [доли ПДК] |
| Фоп- опасное направл. ветра [угл. град.] |
| Уоп- опасная скорость ветра [м/с] |
| Ви - вклад ИСТОЧНИКА в Qc [доли ПДК] |
| Ки - код источника для верхней строки Ви |
~~~~~
| -При расчете по группе суммации концентр. в мг/м3 не печатается |
~~~~~
y= 436: 425: 449: 437: 378: 367: 379: 335: 347: 328: 340: 371: 381: 365: 412:
x= 42: 52: 57: 67: 83: 92: 97: -50: -58: -61: -69: -85: -92: -95: -98:
Qc : 0.398: 0.418: 0.378: 0.397: 0.514: 0.538: 0.506: 0.525: 0.492: 0.520: 0.486: 0.419: 0.400: 0.416: 0.358:
Фоп: 159 : 160 : 162 : 163 : 163 : 164 : 166 : 135 : 136 : 133 : 134 : 135 : 136 : 134 : 138 :
Уоп: 2.56 : 2.46 : 2.49 : 2.39 : 2.10 : 2.02 : 2.03 : 2.92 : 3.06 : 2.98 : 3.10 : 3.45 : 3.62 : 3.52 : 4.02 :
: : : : : : : : : : : : : : : :
Ви : 0.195: 0.208: 0.184: 0.195: 0.271: 0.284: 0.268: 0.262: 0.244: 0.259: 0.240: 0.200: 0.190: 0.199: 0.166:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.113: 0.118: 0.109: 0.113: 0.136: 0.141: 0.132: 0.134: 0.129: 0.133: 0.128: 0.112: 0.109: 0.112: 0.099:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.052: 0.054: 0.050: 0.052: 0.060: 0.063: 0.058: 0.075: 0.069: 0.074: 0.069: 0.064: 0.059: 0.061: 0.056:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :

```

```

~~~~~
y= 393: 375: 388: 300: 289: 308: 306: 316: 427: 307: 419: 424: 420: 438: 427:
-----
x= 100: 101: 106: 135: 145: 146: 147: 161: 166: 169: 173: 179: 181: 181: 189:
-----
Qс : 0.473: 0.513: 0.481: 0.686: 0.695: 0.635: 0.638: 0.583: 0.395: 0.592: 0.405: 0.397: 0.402: 0.379: 0.391:
Фоп: 167 : 166 : 168 : 173 : 178 : 177 : 179 : 180 : 181 : 181 : 182 : 182 : 182 : 184 :
Уоп: 2.06 : 1.98 : 2.02 : 1.36 : 1.35 : 1.35 : 1.35 : 0.61 : 0.50 : 0.61 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 : 0.50 :
: : : : : : : : : : : : : : : :
Ви : 0.244: 0.263: 0.250: 0.416: 0.478: 0.392: 0.390: 0.297: 0.203: 0.297: 0.206: 0.201: 0.202: 0.190: 0.198:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.127: 0.138: 0.128: 0.136: 0.105: 0.121: 0.124: 0.124: 0.099: 0.125: 0.101: 0.100: 0.101: 0.098: 0.099:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.057: 0.063: 0.057: 0.062: 0.066: 0.057: 0.058: 0.100: 0.055: 0.104: 0.058: 0.057: 0.059: 0.054: 0.056:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0002 : 0002 : 0002 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
~~~~~

```

```

y= 361: 352: 357: 373: 353: 361:

x= 213: 221: 227: 227: 230: 237:

Qс : 0.470: 0.477: 0.467: 0.446: 0.470: 0.455:
Фоп: 190 : 192 : 193 : 192 : 194 : 195 :
Уоп: 0.53 : 0.53 : 0.52 : 0.52 : 0.52 : 0.52 :
: : : : : :
Ви : 0.232: 0.233: 0.228: 0.217: 0.230: 0.222:
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 :
Ви : 0.110: 0.110: 0.109: 0.108: 0.108: 0.107:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.080: 0.084: 0.082: 0.076: 0.083: 0.080:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
~~~~~

```

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
Координаты точки : X= 145.0 м, Y= 289.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.6952499 доли ПДКмр|

Достигается при опасном направлении 178 град.  
и скорости ветра 1.35 м/с

Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада  
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном. | Код         | Тип | Выброс                      | Вклад    | Вклад в% | Сум. % | Коэф. влияния |
|------|-------------|-----|-----------------------------|----------|----------|--------|---------------|
| 1    | 000801 0001 | Т   | 0.4461                      | 0.478416 | 68.8     | 68.8   | 1.0725461     |
| 2    | 000801 0003 | Т   | 0.4340                      | 0.105075 | 15.1     | 83.9   | 0.242108941   |
| 3    | 000801 0002 | Т   | 0.0482                      | 0.065889 | 9.5      | 93.4   | 1.3663616     |
| 4    | 000801 6012 | П1  | 0.2680                      | 0.039337 | 5.7      | 99.1   | 0.146757588   |
|      |             |     | В сумме =                   | 0.688717 | 99.1     |        |               |
|      |             |     | Суммарный вклад остальных = | 0.006533 | 0.9      |        |               |

10. Результаты расчета в фиксированных точках.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Группа точек 001

Город :032 Кобла.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Группа суммации :\_\_31=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)  
(516)

Фоновая концентрация не задана

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

Точка 1. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 30.0 м, Y= 252.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.9944295 доли ПДКмр|

Достигается при опасном направлении 135 град.  
и скорости ветра 2.15 м/с

Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада  
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном. | Код         | Тип | Выброс                      | Вклад    | Вклад в% | Сум. % | Коэф. влияния |
|------|-------------|-----|-----------------------------|----------|----------|--------|---------------|
| 1    | 000801 0001 | Т   | 0.4461                      | 0.555531 | 55.9     | 55.9   | 1.2454298     |
| 2    | 000801 0003 | Т   | 0.4340                      | 0.211881 | 21.3     | 77.2   | 0.488204926   |
| 3    | 000801 6012 | П1  | 0.2680                      | 0.122784 | 12.3     | 89.5   | 0.458082616   |
| 4    | 000801 0002 | Т   | 0.0482                      | 0.063527 | 6.4      | 95.9   | 1.3173846     |
|      |             |     | В сумме =                   | 0.953724 | 95.9     |        |               |
|      |             |     | Суммарный вклад остальных = | 0.040706 | 4.1      |        |               |

Точка 2. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 252.0 м, Y= 154.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.9821945 доли ПДКмр|

Достигается при опасном направлении 202 град.  
и скорости ветра 0.77 м/с

Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада  
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном. | Код         | Тип | Выброс                      | Вклад    | Вклад в% | Сум. % | Коэф. влияния |
|------|-------------|-----|-----------------------------|----------|----------|--------|---------------|
| 1    | 000801 6012 | П1  | 0.2680                      | 0.684554 | 69.7     | 69.7   | 2.5539243     |
| 2    | 000801 0003 | Т   | 0.4340                      | 0.207690 | 21.1     | 90.8   | 0.478547305   |
| 3    | 000801 6009 | П1  | 0.0542                      | 0.066604 | 6.8      | 97.6   | 1.2299974     |
|      |             |     | В сумме =                   | 0.958848 | 97.6     |        |               |
|      |             |     | Суммарный вклад остальных = | 0.023347 | 2.4      |        |               |

Точка 3. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 359.0 м, Y= -2.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.9749510 доли ПДКмр|

Достигается при опасном направлении 300 град.  
и скорости ветра 1.68 м/с

Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада  
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном. | Код         | Тип | Выброс                      | Вклад    | Вклад в% | Сум. % | Коэф.влияния |
|------|-------------|-----|-----------------------------|----------|----------|--------|--------------|
| 1    | 000801 0003 | Т   | 0.4340                      | 0.256044 | 26.3     | 26.3   | 0.589962125  |
| 2    | 000801 6012 | П1  | 0.2680                      | 0.248833 | 25.5     | 51.8   | 0.928341866  |
| 3    | 000801 0001 | Т   | 0.4461                      | 0.233625 | 24.0     | 75.7   | 0.523755968  |
| 4    | 000801 6009 | П1  | 0.0542                      | 0.181361 | 18.6     | 94.3   | 3.3492317    |
| 5    | 000801 0002 | Т   | 0.0482                      | 0.045797 | 4.7      | 99.0   | 0.949716985  |
|      |             |     | В сумме =                   | 0.965659 | 99.0     |        |              |
|      |             |     | Суммарный вклад остальных = | 0.009292 | 1.0      |        |              |

Точка 4. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 98.1 м, Y= 74.2 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.9679602 доли ПДКмр|

Достигается при опасном направлении 29 град.  
и скорости ветра 1.67 м/с

Всего источников: 7. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада  
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном.                                           | Код         | Тип | Выброс | Вклад    | Вклад в% | Сум. % | Коэф.влияния |
|------------------------------------------------|-------------|-----|--------|----------|----------|--------|--------------|
| 1                                              | 000801 0001 | Т   | 0.4461 | 0.967960 | 100.0    | 100.0  | 2.1700418    |
| Остальные источники не влияют на данную точку. |             |     |        |          |          |        |              |

### 3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Группа суммации : 41=0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)  
2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников

Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

| Код               | Тип | Н   | D | Wo    | V1    | T      | X1    | Y1  | X2  | Y2 | Alf | F | KP        | Ди          | Выброс      |
|-------------------|-----|-----|---|-------|-------|--------|-------|-----|-----|----|-----|---|-----------|-------------|-------------|
| Примесь 0337----- |     |     |   |       |       |        |       |     |     |    |     |   |           |             |             |
| 000801 0001       | Т   | 4.0 |   | 0.080 | 21.26 | 0.1069 | 450.0 | 136 | 143 |    |     |   |           | 1.0 1.000   | 0 0.0740000 |
| 000801 0002       | Т   | 3.0 |   | 0.050 | 12.49 | 0.0204 | 450.0 | 161 | 111 |    |     |   |           | 1.0 1.000   | 0 0.0080000 |
| 000801 0003       | Т   | 4.0 |   | 0.050 | 94.00 | 0.1846 | 450.0 | 204 | 67  |    |     |   |           | 1.0 1.000   | 0 0.0720000 |
| 000801 0004       | Т   | 3.0 |   | 0.10  | 6.00  | 0.0471 | 0.0   | 244 | 22  |    |     |   |           | 1.0 1.000   | 0 0.0094500 |
| 000801 6008       | п1  | 0.0 |   |       |       |        | 0.0   | 216 | 78  | 1  | 1   | 0 | 1.0 1.000 | 0 0.0018470 |             |
| 000801 6009       | п1  | 0.0 |   |       |       |        | 0.0   | 255 | 59  | 1  | 1   | 0 | 1.0 1.000 | 0 0.0137500 |             |
| 000801 6011       | п1  | 0.0 |   |       |       |        | 0.0   | 205 | 100 | 1  | 1   | 0 | 1.0 1.000 | 0 0.0000033 |             |
| 000801 6012       | п1  | 5.0 |   |       |       |        | 0.0   | 223 | 85  | 1  | 1   | 0 | 1.0 1.000 | 0 0.0462000 |             |
| Примесь 2908----- |     |     |   |       |       |        |       |     |     |    |     |   |           |             |             |
| 000801 6003       | п1  | 0.0 |   |       |       |        | 0.0   | 222 | 83  | 1  | 1   | 0 | 3.0 1.000 | 0 0.0320000 |             |
| 000801 6008       | п1  | 0.0 |   |       |       |        | 0.0   | 216 | 78  | 1  | 1   | 0 | 3.0 1.000 | 0 0.0001944 |             |
| 000801 6009       | п1  | 0.0 |   |       |       |        | 0.0   | 255 | 59  | 1  | 1   | 0 | 3.0 1.000 | 0 0.0000222 |             |

### 4. Расчетные параметры См, Ум, Хм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 29.3 град.С)

Группа суммации : 41=0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)  
2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)

- Для групп суммации выброс  $Mq = M1/ПДК1 + \dots + Mn/ПДКn$ , а суммарная концентрация  $Cm = Cm1/ПДК1 + \dots + Cmn/ПДКn$   
- Для групп суммаций, включающих примеси с различными коэфф. оседания, нормированный выброс указывается для каждой примеси отдельно вместе с коэффициентом оседания (F)  
- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а  $Cm$  - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным M

| Источники                                               |             |            | Их расчетные параметры |           |      |      |
|---------------------------------------------------------|-------------|------------|------------------------|-----------|------|------|
| Номер                                                   | Код         | Mq         | Тип                    | Cm        | Um   | Xm   |
| 1                                                       | 000801 0001 | 0.014800   | Т                      | 0.040192  | 1.46 | 43.0 |
| 2                                                       | 000801 0002 | 0.001600   | Т                      | 0.023968  | 0.92 | 18.0 |
| 3                                                       | 000801 0003 | 0.014400   | Т                      | 0.015277  | 1.75 | 73.7 |
| 4                                                       | 000801 0004 | 0.001890   | Т                      | 0.026209  | 0.50 | 17.1 |
| 5                                                       | 000801 6008 | 0.000369   | П1                     | 0.013194  | 0.50 | 11.4 |
| 6                                                       | 000801 6009 | 0.002750   | П1                     | 0.098220  | 0.50 | 11.4 |
| 7                                                       | 000801 6011 | 0.00000070 | П1                     | 0.000025  | 0.50 | 11.4 |
| 8                                                       | 000801 6012 | 0.009240   | П1                     | 0.038906  | 0.50 | 28.5 |
| 9                                                       | 000801 6003 | 0.106667   | П1                     | 11.429291 | 0.50 | 5.7  |
| 10                                                      | 000801 6008 | 0.000648   | П1                     | 0.069433  | 0.50 | 5.7  |
| 11                                                      | 000801 6009 | 0.000074   | П1                     | 0.007940  | 0.50 | 5.7  |
| Суммарный Mq = 0.152439 (сумма Mq/ПДК по всем примесям) |             |            |                        |           |      |      |
| Сумма Cm по всем источникам = 11.762654 долей ПДК       |             |            |                        |           |      |      |
| Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.51 м/с      |             |            |                        |           |      |      |

### 5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 29.3 град.С)

Группа суммации : 41=0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)  
2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)

Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 500x500 с шагом 50

Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001

Расчет в фиксированных точках. Группа точек 001

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0 (Uмр) м/с

Средневзвешенная опасная скорость ветра Uсв = 0.51 м/с

### 6. Результаты расчета в виде таблицы.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Группа суммации : \_41=0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)  
 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)  
 Расчет проводился на прямоугольнике 1  
 с параметрами: координаты центра X= 150, Y= 200  
 размеры: длина (по X)= 500, ширина (по Y)= 500, шаг сетки= 50  
 Фоновая концентрация не задана  
 Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.  
 Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0 (Умр) м/с  
 Расшифровка обозначений  
 | Qc - суммарная концентрация [доли ПДК] |  
 | Фоп- опасное направл. ветра [угл. град.] |  
 | Уоп- опасная скорость ветра [ м/с ] |  
 | Ви - вклад ИСТОЧНИКА в Qc [доли ПДК] |  
 | Ки - код источника для верхней строки Ви |  
 ~~~~~  
 | -При расчете по группе суммации концентр. в мг/м3 не печатается |
 | -Если в строке Smax< 0.05 ПДК, то Фоп,Уоп,Ви,Ки не печатаются |
 ~~~~~

у= 450 : Y-строка 1 Smax= 0.102 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=177)  
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
 ~~~~~  
 Qc : 0.051: 0.059: 0.068: 0.079: 0.091: 0.100: 0.102: 0.102: 0.099: 0.088: 0.076:  
 Фоп: 139 : 144 : 149 : 155 : 162 : 169 : 177 : 184 : 192 : 199 : 206 :  
 Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.040: 0.048: 0.058: 0.070: 0.082: 0.091: 0.094: 0.094: 0.091: 0.081: 0.068:  
 Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :  
 Ви : 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.003: 0.002: 0.003: 0.003:  
 Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :  
 Ви : 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002:  
 Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :  
 ~~~~~

у= 400 : Y-строка 2 Smax= 0.130 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=176)
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
 ~~~~~  
 Qc : 0.062: 0.075: 0.093: 0.107: 0.118: 0.126: 0.130: 0.130: 0.124: 0.115: 0.104:
 Фоп: 135 : 140 : 145 : 152 : 159 : 167 : 176 : 185 : 194 : 202 : 209 :
 Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
 : : : : : : : : : : : :
 Ви : 0.050: 0.063: 0.082: 0.097: 0.108: 0.117: 0.121: 0.121: 0.116: 0.107: 0.096:
 Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
 Ви : 0.004: 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.003: 0.003: 0.003: 0.003:
 Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
 Ви : 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002:
 Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
 ~~~~~

у= 350 : Y-строка 3 Smax= 0.170 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=175)  
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
 ~~~~~  
 Qc : 0.076: 0.102: 0.117: 0.132: 0.148: 0.163: 0.170: 0.169: 0.160: 0.145: 0.127:  
 Фоп: 130 : 135 : 141 : 147 : 156 : 165 : 175 : 186 : 196 : 206 : 214 :  
 Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.063: 0.088: 0.103: 0.121: 0.138: 0.153: 0.161: 0.161: 0.151: 0.136: 0.119:  
 Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :  
 Ви : 0.005: 0.005: 0.004: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.003: 0.003: 0.003: 0.003:  
 Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 6009 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :  
 Ви : 0.002: 0.002: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002:  
 Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :  
 ~~~~~

у= 300 : Y-строка 4 Smax= 0.230 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=174)
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
 ~~~~~  
 Qc : 0.096: 0.119: 0.141: 0.165: 0.191: 0.216: 0.230: 0.229: 0.212: 0.185: 0.157:
 Фоп: 124 : 129 : 135 : 142 : 151 : 162 : 174 : 187 : 200 : 211 : 219 :
 Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :
 : : : : : : : : : : : :
 Ви : 0.081: 0.103: 0.125: 0.152: 0.181: 0.206: 0.221: 0.220: 0.203: 0.177: 0.149:
 Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
 Ви : 0.006: 0.006: 0.005: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002: 0.003: 0.003: 0.003: 0.003:
 Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 6009 : 6009 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
 Ви : 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002:
 Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :
 ~~~~~

у= 250 : Y-строка 5 Smax= 0.322 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=172)  
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:
 ~~~~~  
 Qc : 0.111: 0.137: 0.170: 0.206: 0.249: 0.294: 0.322: 0.319: 0.288: 0.241: 0.195:  
 Фоп: 117 : 122 : 127 : 134 : 144 : 157 : 172 : 190 : 205 : 217 : 227 :  
 Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.096: 0.120: 0.152: 0.192: 0.239: 0.284: 0.312: 0.310: 0.279: 0.232: 0.186:  
 Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :  
 Ви : 0.005: 0.006: 0.007: 0.003: 0.003: 0.003: 0.002: 0.003: 0.003: 0.003: 0.003:  
 Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6009 : 6009 : 6012 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :  
 Ви : 0.002: 0.002: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002:  
 Ки : 0003 : 0003 : 6009 : 6009 : 6012 : 6012 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :  
 ~~~~~

у= 200 : Y-строка 6 Smax= 0.476 долей ПДК (x= 200.0; напр.ветра=169)
 ~~~~~  
 x= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
 ~~~~~  
 Qc : 0.120: 0.151: 0.196: 0.256: 0.324: 0.407: 0.476: 0.469: 0.395: 0.310: 0.237:
 Фоп: 110 : 113 : 118 : 124 : 134 : 148 : 169 : 193 : 214 : 228 : 237 :
 Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :10.73 : 8.96 : 9.06 :11.05 :12.00 :12.00 :
 : : : : : : : : : : : :
 ~~~~~

Ви : 0.107: 0.137: 0.179: 0.236: 0.312: 0.396: 0.465: 0.459: 0.386: 0.302: 0.228:  
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :  
Ви : 0.003: 0.004: 0.005: 0.008: 0.004: 0.004: 0.003: 0.003: 0.004: 0.004: 0.003:  
Ки : 0001 : 0001 : 0001 : 0001 : 6009 : 6009 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 : 0003 :  
Ви : 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.002: 0.003: 0.002: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002:  
Ки : 0003 : 6009 : 6009 : 6009 : 6012 : 6012 : 6008 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 :  
~~~~~

y= 150 : Y-строка 7 Стах= 0.894 долей ПДК (х= 200.0; напр.ветра=162)

х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:

Qc : 0.125: 0.161: 0.214: 0.291: 0.405: 0.597: 0.894: 0.863: 0.565: 0.383: 0.276:
Фоп: 102 : 104 : 107 : 111 : 119 : 133 : 162 : 203 : 229 : 242 : 249 :
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :10.80 : 6.86 : 3.78 : 3.99 : 7.23 :11.39 :12.00 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.114: 0.150: 0.202: 0.279: 0.390: 0.582: 0.876: 0.843: 0.551: 0.374: 0.267:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.003: 0.003: 0.003: 0.004: 0.005: 0.007: 0.008: 0.008: 0.006: 0.004: 0.003:
Ки : 0003 : 6009 : 6009 : 6009 : 6009 : 6009 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.002: 0.003: 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.004: 0.007: 0.004: 0.002: 0.002:
Ки : 6012 : 0003 : 6012 : 0002 : 0002 : 6012 : 6008 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 :
~~~~~

y= 100 : Y-строка 8 Стах= 3.606 долей ПДК (х= 200.0; напр.ветра=128)  
-----  
х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
-----  
Qc : 0.128: 0.167: 0.224: 0.313: 0.459: 0.840: 3.606: 2.861: 0.763: 0.433: 0.299:  
Фоп: 93 : 94 : 94 : 96 : 98 : 103 : 128 : 239 : 258 : 262 : 264 :  
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 : 9.36 : 4.17 : 0.81 : 0.89 : 4.81 : 9.91 :12.00 :  
: : : : : : : : : : : :  
Ви : 0.118: 0.156: 0.214: 0.303: 0.448: 0.823: 3.533: 2.804: 0.748: 0.424: 0.289:  
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :  
Ви : 0.003: 0.003: 0.002: 0.003: 0.003: 0.007: 0.031: 0.031: 0.006: 0.003: 0.003:  
Ки : 0003 : 0003 : 6012 : 6009 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0003 : 0003 :  
Ви : 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.003: 0.004: 0.022: 0.012: 0.004: 0.003: 0.002:  
Ки : 6012 : 6009 : 6009 : 6012 : 6009 : 6009 : 6009 : 6008 : 0003 : 6012 : 6012 :  
~~~~~

y= 50 : Y-строка 9 Стах= 2.152 долей ПДК (х= 200.0; напр.ветра= 34)

х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:

Qc : 0.127: 0.165: 0.221: 0.307: 0.445: 0.771: 2.152: 1.880: 0.717: 0.426: 0.298:
Фоп: 84 : 83 : 82 : 79 : 75 : 65 : 34 : 320 : 293 : 284 : 280 :
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 : 9.68 : 4.73 : 1.00 : 1.06 : 5.40 :10.14 :12.00 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.118: 0.155: 0.211: 0.298: 0.435: 0.755: 2.099: 1.829: 0.696: 0.413: 0.285:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.003: 0.003: 0.003: 0.002: 0.003: 0.006: 0.028: 0.026: 0.006: 0.003: 0.003:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 0001 : 6012 : 6009 :
Ви : 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.003: 0.005: 0.016: 0.011: 0.005: 0.002: 0.002:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6008 : 6008 : 6008 : 0001 : 6012 : 6009 : 6012 :
~~~~~

y= 0 : Y-строка 10 Стах= 0.696 долей ПДК (х= 200.0; напр.ветра= 15)  
-----  
х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:  
-----  
Qc : 0.121: 0.155: 0.204: 0.275: 0.375: 0.524: 0.696: 0.679: 0.508: 0.373: 0.274:  
Фоп: 76 : 73 : 70 : 64 : 56 : 41 : 15 : 341 : 317 : 303 : 295 :  
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :11.65 : 7.96 : 5.58 : 5.73 : 8.28 :12.00 :12.00 :  
: : : : : : : : : : : :  
Ви : 0.112: 0.146: 0.194: 0.266: 0.366: 0.511: 0.684: 0.667: 0.490: 0.353: 0.256:  
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :  
Ви : 0.003: 0.003: 0.003: 0.003: 0.003: 0.005: 0.005: 0.005: 0.005: 0.006: 0.005:  
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6009 : 0001 : 6009 :  
Ви : 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.004: 0.004: 0.003: 0.005: 0.006: 0.005:  
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6008 : 6008 : 0001 : 6009 : 0001 :  
~~~~~

y= -50 : Y-строка 11 Стах= 0.412 долей ПДК (х= 200.0; напр.ветра= 9)

х= -100 : -50: 0: 50: 100: 150: 200: 250: 300: 350: 400:

Qc : 0.112: 0.140: 0.179: 0.231: 0.295: 0.364: 0.412: 0.409: 0.358: 0.296: 0.232:
Фоп: 68 : 64 : 59 : 52 : 43 : 28 : 9 : 348 : 330 : 316 : 307 :
Уоп:12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :12.00 :10.53 :10.64 :12.00 :12.00 :12.00 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.103: 0.132: 0.170: 0.222: 0.286: 0.355: 0.404: 0.401: 0.348: 0.279: 0.215:
Ки : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 : 6003 :
Ви : 0.003: 0.003: 0.003: 0.003: 0.003: 0.003: 0.003: 0.003: 0.002: 0.005: 0.005:
Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 6012 : 6012 : 6009 : 6009 : 0001 :
Ви : 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.004: 0.005:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6008 : 6008 : 6012 : 0001 : 6009 :
~~~~~

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
Координаты точки : X= 200.0 м, Y= 100.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 3.6057909 доли ПДКмр|  
~~~~~

Достигается при опасном направлении 128 град.
и скорости ветра 0.81 м/с

Всего источников: 11. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

Номер	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
1	000801 6003	П1	0.1067	3.533247	98.0	98.0	33.1244011
			В сумме =	3.533247	98.0		
			Суммарный вклад остальных =	0.072543	2.0		

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Группа суммации :_41=0337 Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)

2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)

Параметры расчетного прямоугольника No 1

Координаты центра	: X=	150 м;	Y=	200
Длина и ширина	: L=	500 м;	B=	500 м
Шаг сетки (dX=dY)	: D=	50 м		

Фоновая концентрация не задана

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

(Символ ^ означает наличие источника вблизи расчетного узла)

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
*-- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
1-	0.051	0.059	0.068	0.079	0.091	0.100	0.102	0.102	0.099	0.088	0.076
2-	0.062	0.075	0.093	0.107	0.118	0.126	0.130	0.130	0.124	0.115	0.104
3-	0.076	0.102	0.117	0.132	0.148	0.163	0.170	0.169	0.160	0.145	0.127
4-	0.096	0.119	0.141	0.165	0.191	0.216	0.230	0.229	0.212	0.185	0.157
5-	0.111	0.137	0.170	0.206	0.249	0.294	0.322	0.319	0.288	0.241	0.195
6-С	0.120	0.151	0.196	0.256	0.324	0.407	0.476	0.469	0.395	0.310	0.237
7-	0.125	0.161	0.214	0.291	0.405	0.597	0.894	0.863	0.565	0.383	0.276
8-	0.128	0.167	0.224	0.313	0.459	0.840	3.606	2.861	0.763	0.433	0.299
9-	0.127	0.165	0.221	0.307	0.445	0.771	2.152	1.880	0.717	0.426	0.298
10-	0.121	0.155	0.204	0.275	0.375	0.524	0.696	0.679	0.508	0.373	0.274
11-	0.112	0.140	0.179	0.231	0.295	0.364	0.412	0.409	0.358	0.296	0.232
-- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

В целом по расчетному прямоугольнику:

Безразмерная макс. концентрация ---> См = 3.6057909

Достигается в точке с координатами: Хм = 200.0 м

(X-столбец 7, Y-строка 8) Ум = 100.0 м

При опасном направлении ветра : 128 град.

и "опасной" скорости ветра : 0.81 м/с

8. Результаты расчета по жилой застройке.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :032 Кобда.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Группа суммации : 41=0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)

Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001

Всего просчитано точек: 36

Фоновая концентрация не задана

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

Расшифровка обозначений

Qc	- суммарная концентрация [доли ПДК]
Фоп	- опасное направл. ветра [угл. град.]
Уоп	- опасная скорость ветра [м/с]
Ви	- вклад ИСТОЧНИКА в Qc [доли ПДК]
Ки	- код источника для верхней строки Ви

~~~~~

| -При расчете по группе суммации концентр. в мг/м3 не печатается |

~~~~~

y=	436:	425:	449:	437:	378:	367:	379:	335:	347:	328:	340:	371:	381:	365:	412:
x=	42:	52:	57:	67:	83:	92:	97:	-50:	-58:	-61:	-69:	-85:	-92:	-95:	-98:
Qc :	0.085:	0.096:	0.081:	0.092:	0.126:	0.134:	0.129:	0.107:	0.098:	0.106:	0.095:	0.074:	0.069:	0.073:	0.059:
Фоп:	153 :	154 :	156 :	157 :	155 :	156 :	157 :	133 :	134 :	131 :	132 :	134 :	134 :	132 :	136 :
Уоп:	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :
Ви :	0.075:	0.086:	0.072:	0.082:	0.116:	0.124:	0.119:	0.093:	0.083:	0.091:	0.081:	0.061:	0.056:	0.060:	0.048:
Ки :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :
Ви :	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.003:	0.002:	0.005:	0.005:	0.005:	0.005:	0.005:	0.005:	0.004:
Ки :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :
Ви :	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:	0.002:
Ки :	6012 :	6012 :	6012 :	6012 :	6012 :	6012 :	6012 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :	0003 :

~~~~~

|      |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |
|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| y=   | 393:    | 375:    | 388:    | 300:    | 289:    | 308:    | 306:    | 316:    | 427:    | 307:    | 419:    | 424:    | 420:    | 438:    | 427:    |
| x=   | 100:    | 101:    | 106:    | 135:    | 145:    | 146:    | 147:    | 161:    | 166:    | 169:    | 173:    | 179:    | 181:    | 181:    | 189:    |
| Qc : | 0.121:  | 0.132:  | 0.125:  | 0.209:  | 0.228:  | 0.204:  | 0.207:  | 0.200:  | 0.112:  | 0.214:  | 0.117:  | 0.115:  | 0.117:  | 0.107:  | 0.113:  |
| Фоп: | 159 :   | 158 :   | 159 :   | 158 :   | 160 :   | 161 :   | 161 :   | 165 :   | 171 :   | 167 :   | 172 :   | 173 :   | 173 :   | 173 :   | 175 :   |
| Уоп: | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : | 12.00 : |
| Ви : | 0.112:  | 0.122:  | 0.116:  | 0.199:  | 0.218:  | 0.194:  | 0.197:  | 0.190:  | 0.103:  | 0.204:  | 0.108:  | 0.106:  | 0.108:  | 0.099:  | 0.105:  |
| Ки : | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  | 6003 :  |
| Ви : | 0.003:  | 0.003:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.003:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.003:  | 0.002:  | 0.003:  | 0.002:  | 0.003:  | 0.003:  | 0.002:  | 0.003:  |
| Ки : | 0003 :  | 0003 :  | 0003 :  | 6009 :  | 6012 :  | 6009 :  | 6009 :  | 6012 :  | 0003 :  | 6012 :  | 0003 :  | 0003 :  | 0003 :  | 0003 :  | 0003 :  |
| Ви : | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  | 0.002:  |
| Ки : | 6012 :  | 6012 :  | 6012 :  | 6012 :  | 0003 :  | 6012 :  | 6012 :  | 6009 :  | 6012 :  | 0003 :  | 6012 :  | 6012 :  | 6012 :  | 6012 :  | 6012 :  |

~~~~~

y=	361:	352:	357:	373:	353:	361:
x=	213:	221:	227:	227:	230:	237:
Qc :	0.161:	0.169:	0.164:	0.150:	0.168:	0.160:
Фоп:	178 :	180 :	181 :	181 :	182 :	183 :
Уоп:	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :	12.00 :
Ви :	0.152:	0.160:	0.155:	0.141:	0.159:	0.151:
Ки :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :	6003 :
Ви :	0.003:	0.003:	0.003:	0.003:	0.003:	0.003:

Ки : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 : 0003 :
Ви : 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002: 0.002:
Ки : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 : 6012 :

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= 145.0 м, Y= 289.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.2277722 доли ПДКмр |
~~~~~

Достигается при опасном направлении 160 град.  
и скорости ветра 12.00 м/с

Всего источников: 11. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада  
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном. | Код         | Тип  | Выброс                      | Вклад        | Вклад в% | Сум. % | Коэф. влияния |
|------|-------------|------|-----------------------------|--------------|----------|--------|---------------|
| ---- | <Об-П>-<Ис> | ---- | М (Mg) --                   | С [доли ПДК] | -----    | -----  | b=C/M ---     |
| 1    | 000801 6003 | П1   | 0.1067                      | 0.217538     | 95.5     | 95.5   | 2.0394356     |
|      |             |      | В сумме =                   | 0.217538     | 95.5     |        |               |
|      |             |      | Суммарный вклад остальных = | 0.010234     | 4.5      |        |               |

10. Результаты расчета в фиксированных точках.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Группа точек 001

Город :032 Кобля.

Объект :0008 Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй и Жиренкопа.

Вар.расч. :2 Расч.год: 2025 (СП) Расчет проводился 02.08.2024 01:08

Группа суммации : 41=0337 Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)

2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)

Фоновая концентрация не задана

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(Умр) м/с

Точка 1. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 30.0 м, Y= 252.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.1899203 доли ПДКмр |  
~~~~~

Достигается при опасном направлении 132 град.
и скорости ветра 12.00 м/с

Всего источников: 11. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
----	<Об-П>-<Ис>	----	М (Mg) --	С [доли ПДК]	-----	-----	b=C/M ---
1	000801 6003	П1	0.1067	0.172324	90.7	90.7	1.6155446
2	000801 0001	Т	0.0148	0.006056	3.2	93.9	0.409190804
3	000801 6009	П1	0.002824	0.003044	1.6	95.5	1.0778610
			В сумме =	0.181424	95.5		
			Суммарный вклад остальных =	0.008497	4.5		

Точка 2. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 252.0 м, Y= 154.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.8001083 доли ПДКмр |
~~~~~

Достигается при опасном направлении 203 град.  
и скорости ветра 4.51 м/с

Всего источников: 11. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада  
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном. | Код         | Тип  | Выброс                      | Вклад        | Вклад в% | Сум. % | Коэф. влияния |
|------|-------------|------|-----------------------------|--------------|----------|--------|---------------|
| ---- | <Об-П>-<Ис> | ---- | М (Mg) --                   | С [доли ПДК] | -----    | -----  | b=C/M ---     |
| 1    | 000801 6003 | П1   | 0.1067                      | 0.782280     | 97.8     | 97.8   | 7.3339248     |
|      |             |      | В сумме =                   | 0.782280     | 97.8     |        |               |
|      |             |      | Суммарный вклад остальных = | 0.017828     | 2.2      |        |               |

Точка 3. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 359.0 м, Y= -2.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.3499741 доли ПДКмр |  
~~~~~

Достигается при опасном направлении 302 град.
и скорости ветра 12.00 м/с

Всего источников: 11. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
----	<Об-П>-<Ис>	----	М (Mg) --	С [доли ПДК]	-----	-----	b=C/M ---
1	000801 6003	П1	0.1067	0.330561	94.5	94.5	3.0990312
2	000801 0001	Т	0.0148	0.005868	1.7	96.1	0.396489948
			В сумме =	0.336429	96.1		
			Суммарный вклад остальных =	0.013545	3.9		

Точка 4. Расчетная точка.

Координаты точки : X= 98.1 м, Y= 74.2 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.4537836 доли ПДКмр |
~~~~~

Достигается при опасном направлении 86 град.  
и скорости ветра 9.47 м/с

Всего источников: 11. В таблице заказано вкладчиков 3, но не более 95% вклада  
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном. | Код         | Тип  | Выброс                      | Вклад        | Вклад в% | Сум. % | Коэф. влияния |
|------|-------------|------|-----------------------------|--------------|----------|--------|---------------|
| ---- | <Об-П>-<Ис> | ---- | М (Mg) --                   | С [доли ПДК] | -----    | -----  | b=C/M ---     |
| 1    | 000801 6003 | П1   | 0.1067                      | 0.444156     | 97.9     | 97.9   | 4.1639881     |
|      |             |      | В сумме =                   | 0.444156     | 97.9     |        |               |
|      |             |      | Суммарный вклад остальных = | 0.009628     | 2.1      |        |               |

## ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

для расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для рабочего проекта  
«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй, с. Жиренкопа  
Кобдинского района Актюбинской области (с перспективой газоснабжения 12 сел)»

| № п.п. | Наименование                                                                      | Ед. изм.           | Количество период строительства | Примечание                      |
|--------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| 1.     | Земляные работы                                                                   |                    |                                 |                                 |
|        | Срезка растительного слоя                                                         | т/м <sup>3</sup>   | 361/167.76                      | $\rho=2.15$ т/м <sup>3</sup>    |
|        | Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами                                | т/м <sup>3</sup>   | 461765/214774.2                 | $\rho=2.15$ т/м <sup>3</sup>    |
|        | Засыпка траншей мягким местным грунтом толщ. 10 см                                | т/м <sup>3</sup>   | 33886/15761                     | $\rho=2.15$ т/м <sup>3</sup>    |
|        | Засыпка бульдозерами при перемещении грунта до 5 м                                | т/м <sup>3</sup>   | 426766/198496                   | $\rho=2.15$ т/м <sup>3</sup>    |
|        | Предварительная планировка площадей бульдозерами                                  | т/м <sup>3</sup>   | 1394/648.2                      | $\rho=2.15$ т/м <sup>3</sup>    |
|        | Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовками, щебеночных               | т/м <sup>3</sup>   | 471.6/181.385                   | $\rho=2.6$ т/м <sup>3</sup>     |
| 2.     | Антикоррозийная защита мет.поверхностей                                           |                    |                                 |                                 |
|        | – Эмаль ПФ-115                                                                    | тонн               | 0.310078                        |                                 |
|        | – Краски маркировочные МКЭ-4 (ЭП-773)                                             | тонн               | 0.06324                         |                                 |
|        | – Грунтовка глифталевая ГФ-021                                                    | тонн               | 0.178762                        |                                 |
|        | – Грунтовка битумная СТ РК ГОСТ Р 51693-2003                                      | тонн               | 0.03261                         |                                 |
|        | – Лак битумный БТ-123                                                             | тонн               | 0.0978                          |                                 |
|        | – Растворитель Р-4                                                                | тонн               | 0.03196                         |                                 |
|        | – Уайт-спирит                                                                     | тонн               | 0.048234                        |                                 |
|        | – Ацетон                                                                          | тонн               | 0.0315                          |                                 |
|        | – Ксилол нефтяной марки А ГОСТ 9410-78                                            | тонн               | 0.027041                        |                                 |
|        | – Краска масляная густотертая цветная МА-015                                      | тонн               | 0.17802                         |                                 |
|        | – Олифа                                                                           | тонн               | 0.13786                         |                                 |
| 3.     | Сварочный пост                                                                    |                    |                                 |                                 |
|        | Сварочный электрод марки АНО-4 (Э-46)                                             | кг                 | 486.278                         |                                 |
|        | Сварочный электрод марки АНО-6 (Э-42)                                             | кг                 | 32.232                          |                                 |
|        | Сварочный электрод марки МР-3 (Э-46)                                              | кг                 | 99.73                           |                                 |
|        | Сварочный электрод марки УОНИ 13/45 (Э42А)                                        | кг                 | 458.087                         |                                 |
|        | Сварочный электрод марки УОНИ 13/55 (Э-50А)                                       | кг                 | 5.24                            |                                 |
| 4.     | Аппарат для газовой сварки и резки                                                | час/год            | 380,53                          |                                 |
|        | Ацетилен технический газообразный                                                 | м <sup>3</sup> /кг | 0.3313/0.3886                   | $\rho= 1,173$ кг/м <sup>3</sup> |
|        | Пропан-бутан, смесь техническая                                                   | кг                 | 254.573                         |                                 |
|        | Проволока сварочная легированная                                                  | кг                 | 44.042                          |                                 |
| 5.     | Битум нефтяной строительный                                                       | т                  | 0.6481                          |                                 |
| 6.     | Аппарат для сварки полиэтиленовых труб                                            | час/год            | 13230.86                        |                                 |
|        | Запорные арматуры, муфты, отводы, патрубки, переходы полиэтиленовые ПЭ 100 SDR 11 | шт.                | 2182                            |                                 |
|        | Тройники полиэтиленовые ПЭ 100 SDR 11                                             | шт.                | 308                             |                                 |
|        | Труба полиэтиленовая ПЭ 100 SDR 11, ПЭ 100 SDR 17                                 | м                  | 152691.5                        |                                 |
|        | Стык                                                                              | шт.                | 17559                           |                                 |
| 7.     | Спецтехника                                                                       |                    |                                 |                                 |
|        | – Автокран КС-4362                                                                | час/день           | 8/233                           | 6 ед.                           |
|        | – Бульдозер Д-579                                                                 | час/день           | 8/242                           |                                 |

|     |                                                           |          |          |       |
|-----|-----------------------------------------------------------|----------|----------|-------|
|     | – Экскаватор Э-352                                        | час/день | 8/231    | 3 ед. |
|     | – Трубоукладчики ТГ-124А                                  | час/день | 8/238    | 3 ед. |
|     | – Автогидроподъемник АГП-28                               | час/день | 8.4/1    |       |
| 8.  | Сварочный агрегат САГ АДД 2*2502                          |          |          |       |
|     | – Время работы                                            | час      | 735.69   |       |
|     | – Мощность                                                | кВт      | 37       |       |
|     | – Средний удельный расход топлива                         | г/кВт.ч  | 118.92   |       |
|     | – Расход дизтоплива на 100% мощности                      | кг/час   | 4.4      |       |
|     |                                                           | тонн     | 3.237    |       |
| 9.  | Электростанции передвижные                                |          |          |       |
|     | – Время работы                                            | час      | 14319.94 |       |
|     | – Мощность                                                | кВт      | 4        |       |
|     | – Средний удельный расход топлива                         | г/кВт.ч  | 210      |       |
|     | – Расход дизтоплива на 100% мощности                      | кг/час   | 1.93     |       |
|     |                                                           | тонн     | 27.637   |       |
| 10. | Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания |          |          |       |
|     | – Время работы                                            | час      | 6469.25  |       |
|     | – Мощность                                                | кВт      | 36,0     |       |
|     | – Средний удельный расход топлива                         | г/кВт.ч  | 211.12   |       |
|     | – Расход дизтоплива на 100% мощности                      | кг/час   | 7,6      |       |
|     |                                                           | тонн     | 49.166   |       |
| 11. | Котел битумный передвижной, 400 л                         |          |          |       |
|     | – Время работы                                            | час      | 79.84    |       |
|     | – Мощность                                                | кВт      | 8        |       |
|     | – Расход дизтоплива                                       | кг/час   | 2.435    |       |
|     |                                                           | тонн     | 0.194    |       |
|     | – КПД                                                     | %        | 85       |       |
| 12. | Продолжительность строительства                           | месяц    | 9        |       |
| 13. | Количество рабочих при строительстве                      | чел.     | 80       |       |

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыбинской области»

Руководитель  
Должность



Айтбаев А. Н.  
ФИО

## «ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН  
РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ,  
ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ

## РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ  
КАЗАХСТАН

---

24.10.2024

1. Город -
2. Адрес - **Актюбинская область, Хобдинский район, село Жиренкопа**
4. Организация, запрашивающая фон - **Индивидуальный предприниматель Керімбай Темірбек**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Жиренкопа**  
Разрабатываемый проект - **Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй, с. Жиренкопа Кобдинского района Актюбинской области (с перспективой газоснабжения 12 сел)»**
6. **внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй, с. Жиренкопа Кобдинского района Актюбинской области (с перспективой газоснабжения 12 сел)»**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Актюбинская область, Хобдинский район, село Жиренкопа выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

## «ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН  
РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ,  
ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ

## РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ  
КАЗАХСТАН

---

24.10.2024

1. Город -
2. Адрес - **Актюбинская область, Хобдинский район, село Кок Уй**
4. Организация, запрашивающая фон - **Индивидуальный предприниматель Керімбай Темірбек**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй**  
Разрабатываемый проект - **Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй, с. Жиренкопа Кобдинского района Актюбинской области (с перспективой газоснабжения 12 сел)»**
6. **внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй, с. Жиренкопа Кобдинского района Актюбинской области (с перспективой газоснабжения 12 сел)»**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Актюбинская область, Хобдинский район, село Кок Уй выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.



## ҚАУЛЫ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.11.2023 № 402

Қобда ауылы

село Кобда

**«Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын- үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» мемлекеттік мекемесіне тұрақты жер пайдалану құқығымен жер учаскесін беру туралы**

«Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 31, 37 баптары, Қазақстан Республикасы «Жер Кодексінің» 17, 34, 43 баптарына, «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» мемлекеттік мекемесінің басшысының орынбасары Н.Сертаевтың сұранысына сәйкес, аудан әкімдігі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:**

1. Қобда ауданы, Жиренқопа ауылдық округі, Жиренқопа ауылы, Сөгәлі ауылдық округі, Көк уй ауылы, Сөгәлі ауылы, Қоғалы ауылы, Қызылжар ауылдық округі, Қызылжар ауылы, Қаракөмер ауылы, Ақрап ауылдық округі, Ақрап ауылы, Ақсай ауылы, Жарық ауылдық округі, Жарық ауылы, Жаманкөл ауылы, Қанай ауылы, Ортақ ауылы, Қобда ауылдық округі, Құрсай ауылы, Өтек ауылдық округі, Өтек ауылдарына жеткізуші және ауылышілік газ құбырын салу үшін барлығы 294 га жер учаскесін тұрақты жер пайдалану құқығымен «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» мемлекеттік мекемесіне берілсін.

2. Жердің санаты-Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер.

3. Жер учаскелерінің бөлінуі: бөлінеді.

4. «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» мемлекеттік мекемесіне Қазақстан Республикасы Жер Кодексінің 64, 65, 140 баптарын басшылыққа алып заңдылықтарын сақтау ұсынылсын.

5. Осы қаулының орындалуын бақылау жетекшілік ететін аудан әкімінің орынбасарына жүктелсін.

6. Осы қаулы мүдделі жақтарға жолдансын.

7. Осы қаулы қол қойылған күннен бастап күшіне енгізілсін.

Аудан әкімі



І.Тынымгереев

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
СУ РЕСУРСТАРЫ ЖӘНЕ ИРРИГАЦИЯ  
МИНИСТРЛІГІ  
СУ РЕСУРСТАРЫН РЕТТЕУ, ҚОРҒАУ ЖӘНЕ  
ПАЙДАЛАНУ КОМИТЕТІ  
“СУ РЕСУРСТАРЫН РЕТТЕУ, ҚОРҒАУ ЖӘНЕ  
ПАЙДАЛАНУ ЖӨНІНДЕГІ  
ЖАЙЫҚ-КАСПИЙ  
БАССЕЙНДІК ИНСПЕКЦИЯСЫ”  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



МИНИСТЕРСТВО  
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И ИРРИГАЦИИ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН  
КОМИТЕТ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ, ОХРАНЕ И  
ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
“ЖАЙЫҚ-КАСПИЙСКАЯ БАССЕЙНОВАЯ  
ИНСПЕКЦИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ,  
ОХРАНЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ  
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ”

060002, Атырау қаласы, Абай көшесі-10«а»  
Тел/факс: 8(7122) 32-69-09  
E-mail: kaspibi@minsu.gov.kz

060002, город Атырау, улица Абая-10 «а»,  
Тел/факс: 8(7122) 32-69-09  
E-mail: kaspibi@minsu.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

27-7-01-4/1587 от 07.08.2024

ГУ «Управление энергетики и  
жилищно-коммунального  
хозяйства Актюбинской области»

На Ваш №06-04/923 от 06.08.2024г

Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов, по результатам рассмотрения **согласовывает** Проектную документацию «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Кок уй, с. Жиренкопа Кобдинского района Актюбинской области (с перспективой газоснабжения 12 сел)» (далее - Проект).

Условием действия данного согласования является:

- обязательное соблюдение норм Водного кодекса РК, правил и других действующих нормативных документов в области использования и охраны водного фонда, на всех стадиях реализации Проекта, и эксплуатации объекта;
- наличие положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы на проектную документацию;
- согласование не является основанием для последующего выполнения работ на данной территории без наличия разрешений (уведомлений), необходимость получения которых предусмотрено ЗРК «О разрешениях и уведомлениях», «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан», Земельным, Экологическим, Лесным кодексами и другими законодательствами.
- Вышеуказанные условия должны строго соблюдаться и отражаться при заключении (при наличии) договоров на производство строительно-монтажных работ.

**И.о. руководителя инспекции**

**Т.Сулейменов**

Исп. А.Уразгулова  
Тел.55-40-76



030006, Ақтөбе қаласы, Алматы ауданы  
Набережная көшесі, 11  
тел.: +7 7132 21 01 09

030006, г. Ақтөбе, район Алматы,  
улица Набережная, 11  
тел.: +7 7132 21 01 09

№

2-17-795 от 19.08.2024

**Ақтөбе облысының энергетика және  
тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы  
басқармасы басшысының орынбасары  
С. Сертаевқа**

Сіздің 2024 жылғы 6 тамыздағы  
№ 06-04/922 хатыңызға

Ақтөбе облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы, Сіздің «Ақтөбе облысы Қобда ауданы Жиренқопа және Көк-үй ауылдарына жеткізуші және ауылшілік газ құбырын салу» (12 ауылды газдандыру перспективасымен) жұмыс жобасы бойынша өтінішіңізді қарап, келесі мәліметтерді жолдайды.

Қазақстан Республикасы ЭЖТРМ Орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі комитеті «Қазақ Орман орналастыру кәсіпорны» РМҚК-ы мәліметіне сәйкес, жобаланып отырған барлау жұмыстарының учаскелері мемлекеттік орман қоры жерлеріне жатады, яғни «Қобда орман және жануарлар дүниесін қорғау мекемесі» КММ Қобда орманшылығының 24 орамының 1-3 телімі, 32 орамының 2,3 телімі, 40 орамының 3,5 телімі мен Жиренқопа орманшылығының 11 орамының 9 телімі, 16 орамының 1 телімі аумағында орналасқан (қосымша 3 бетте).

Мемлекеттік орман қоры жерінде орналасқандықтан, Қазақстан Республикасы Орман кодексінің 54-бабына сәйкес, мемлекеттік орман қорында құрылыс жұмыстарын жүргізу, кең таралған пайдалы қазбаларды өндіру, коммуникациялар тарту және орман шаруашылығын жүргізу мен орман пайдалануға байланысты емес өзге де жұмыстарды орындау, егер бұл үшін мемлекеттік орман қорының жерін басқа санаттарға ауыстыру және (немесе) оларды алып қою қажет болмаса, мемлекеттік экологиялық сараптаманың оң қорытындысы болған жағдайда уәкілетті органның (Орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі комитеті) келісімі бойынша облыстың жергілікті атқарушы органының шешімі негізінде жүзеге асырылатынын жеткіземіз.

Аумақта Қазақстан Республикасының Қызыл кітабына енген жануарлар мен құстар мекендейді, олар: үкі, безгелдек, дала қыраны.

Сонымен қатар, аталған аумақта ұлпа жүнді жабайы жануарлардан түлкі, қарсақ, қоян және кеміргіштер кездеседі.

Өндіріс жұмыстарын жүргізу барысында ерекше қорғалатын табиғи аймаққа және мемлекеттік орман қоры жерлеріне кірмеуі тиіс және Қазақстан Республикасының 2004 жылғы 09 шілдесіндегі № 593 «Жануарлар дүниесін қорғау, өсімін молайту және пайдалану туралы» Заңының 17 бабы талаптарының орындалуы және сақталуы қажет.

**Инспекция басшысы**

**Ә. Әуелбаев**

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев Ваше заявление по рабочему проекту «строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к селам Жиренкопа и Кок-уй Кобдинского района Актюбинской области» (с перспективой газификации 12 сел», направляет следующие сведения.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира Мэптр Республики Казахстан, проектируемые участки разведочных работ относятся к землям государственного лесного фонда, т. е. КГУ «Кобдинское учреждение по охране лесов и животного мира» относятся к 1-3 участкам 24 квартала Кобдинского лесничества, 2,3 участкам 32 квартала, 3,5 участкам 40 квартала и Расположен на территории 9 участков квартала 11, 1 участка квартала 16 жиренкопского лесничества (приложение на 3 страницах).

Проведение строительных работ, добыча общераспространенных полезных ископаемых в В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан выполнение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого земли государственного лесного фонда переведены в другие категории и (или) изъяты доводим до сведения, что постановка осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира) при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, маляры, степные орлы.

Кроме того, на данной территории встречаются лисы, лоси, кролики и грызуны из диких животных с тканевой шерстью.

При производстве производственных работ не должны входить в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда и должны выполняться и соблюдаться требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

**Акт  
обследования территории**

г. Актобе

«    » июня 2024 г.

Руководитель отдела ГУ «Кобдинский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»

На основании Закона Республики Казахстан «О местном государственном управлении и самоуправлении в РК» за № 148 от 23.01.03г., проведено обследование территории: с.Кок уй, с.Жиренкопа Кобдинского района.

Наименование объекта или сооружения: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй, с.Жиренкопа Кобдинского района (с перспективой газоснабжения 12 сел)»

Обследование проводилось при участии: представителей ТОО «Инженерное Проектирование», заказчика ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актыбинской области»

**При обследовании территории установлено следующее:**

При выездном осмотре объекта выявлено, что в охранный зоне строительства внутрипоселкового газопровода в с.Кок уй, с.Жиренкопа Кобдинского района зеленые насаждения отсутствуют.

При вырубке деревьев необходимо разрешение уполномоченного органа. В соответствии с правилами содержания и защиты зеленых насаждений, Правилами благоустройства территорий городов и населенных пунктов Актыбинской области от 11 декабря 2015 года №349, компенсационная посадка восстанавливаемых не менее 2 метров, а хвойная не менее 1,5 метра.

При вырубке деревьев компенсационная посадка восстанавливаемых деревьев производится в пятикратном размере, с уходом в течении двух лет. В случае невозможного проведения компенсационной высадки зеленому фонду, денежном выражении, соответствующей стоимости компенсационной высадки, содержанию и уходу в течении двух лет.

Руководитель отдела



Ж.Темирбаев



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8  
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс  
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

**Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыбинской области"

Материалы поступили на рассмотрение KZ16RYS00728650 от 05.08.2024 года.

**Общие сведения**

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыбинской области", 030010, Республика Казахстан, Актыбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, 061240003738, АЙТБАЕВ АРЫСУЛАН НУРАНОВИЧ, 545925, [AKTOBE\\_UEKH@MAIL.RU](mailto:AKTOBE_UEKH@MAIL.RU)

*Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация* согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) намечаемая деятельность классифицируется как: - Раздел 1, п. 12. п. 12.1 трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км. Рабочим проектом «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй, с. Жиренкопа Кобдинского района Актыбинской области (с перспективой газоснабжения 12 сел)» предусматривается проектирование газопровода, состоящий из газопроводов высокого давления 0,36 Мпа – 126.424 км; среднего давления 0,3 Мпа – 5.185 км; низкого давления 0,003 МПа – 20.387 км. Общей протяженностью – 151.996 км.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта).* Начало строительство декабрь 2024г., завершение строительства сентябрь 2025 г. продолжительность строительства 9 мес., эксплуатация с 2025 г., утилизация не предусматривается.

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.*

Место расположение: Участок строительства газопровода расположен в Кобдинском районе Актыбинской области. От точки подключения на газопроводе высокого давления II-категории после ГРПШ-15-2В-У1, Рраб.= 0,6 МПа, ø89мм в районе села Кобда до села Кок уй. Прокладка газопровода самый оптимальный вариант, нет возможности выбора другого места. Географические координаты: т.1: 50°9'34.75"с.ш.; 55°40'32.07"в.д.; т.2: 50°9'29.87"с.ш.; 55°37'42.51"в.д.; т.3: 50°14'42.15"с.ш.; 55°30'18.07"в.д.; т.4: 50°18'44.14"с.ш.; 55°27'58.24"в.д.; т.5: 50°23'0.03"с.ш.; 55°22'15.53"в.д.; т.6: 50°24'49.85"с.ш.; 55°17'28.77"в.д.; т.7: 50°28'36.08"с.ш.; 55°14'42.10"в.д.; т.8: 50°30'57.85"с.ш.; 55°14'26.16"в.д.; т.9: 50°32'31.89"с.ш.; 55°12'12.33"в.д.; т.10: 50°33'6.07"с.ш.; 55°9'50.97"в.д.; т.11: 50°33'49.01"с.ш.; 55°9'56.07"в.д.; т.12: 50°34'50.60"с.ш.; 55°7'13.04"в.д.; т.13: 50°39'15.97"с.ш.; 55°3'32.68"в.д.; т.14: 50°41'13.60"с.ш.; 55°0'21.01"в.д.



.,т.15:50°50'15.78"с.ш.;54°50'58.53"в.д.;т.16:50°52'59.81"с.ш.;54°52'3.89"в.д.;т.17:50°53'1.35"с.ш.;54°50'56.48" в.д.;т.18: 50°54'45.66"с.ш.; 54°46'25.39"в.д.;т.19: 50°54'36.58"с.ш.; 54°45'22.99"в.д.;т.20: 50°57'8.61"с.ш.; 54°39' 14.89"в.д.;т.21: 50°57'41.64"с.ш.; 54°36'34.79"в.д.

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.* Количество газифицируемых объектов в с Кок уй: жилых домов – 85 шт., соц.объектов – 2 шт., прочих объектов – 3 шт. В с. Жиренкопа: жилых домов – 169 шт., соц.объектов – 4 шт., коммерческих и прочих объектов – 7 шт. Протяженность трассы (трубопроводов): Внеплощадочные сети высокого давления: труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100.  $\varnothing 315 \times 28,6$ мм - 41,860 км,  $\varnothing 250 \times 22,7$ мм - 47,050 км,  $\varnothing 160 \times 14,6$ мм - 18,790 км,  $\varnothing 110 \times 10,0$ мм - 14,984 км, труба стальная электросварная электросварная  $\varnothing 325 \times 7,0$ мм - 0,052 км,  $\varnothing 273 \times 7,0$  мм - 0,044 км,  $\varnothing 159 \times 6,0$ мм - 0,024 км,  $\varnothing 108 \times 4,0$ мм - 0,020 км. Внутривоселковые сети среднего давления 0,3 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Кок-уй): -труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100.  $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 3,250 км,  $\varnothing 57 \times 3,5$ мм - 0,005 км, среднего давления 0,3 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Жиренкопа): -труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100.  $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 1,925 км,  $\varnothing 57 \times 3,5$ мм - 0,005 км. Внутривоселковые сети низкого давления 0,003 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Кок-уй): - труба стальная надземный  $\varnothing 219 \times 6,0$ мм - 0,003 км,  $\varnothing 32 \times 2,8$ мм - 0,255 км, -труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100.  $\varnothing 200 \times 11,9$ мм - 1,815 км,  $\varnothing 160 \times 9,5$ мм - 0,613 км,  $\varnothing 90 \times 5,4$ мм - 0,623 км,  $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 4,456 км,  $\varnothing 40 \times 3,7$ мм - 0,810 км, низкого давления 0,003 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Жиренкопа): -труба стальная надземный  $\varnothing 219 \times 6,0$ мм - 0,003 км,  $\varnothing 32 \times 2,8$ мм - 0,507 км,  $\varnothing 200 \times 11,9$ мм - 1,190 км,  $\varnothing 160 \times 9,5$ мм - 0,670 км,  $\varnothing 90 \times 5,4$ мм - 1,530 км,  $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 6,836 км,  $\varnothing 40 \times 3,7$ мм - 1,076 км. Предусматривается установка газорегуляторного пункта ГПРШ-15-2В-У1, с обогревом ОГШН – 1 шт., ГПРШ-13-2В-У1, с обогревом ОГШН – 2 шт. ГПРШ-13-2Н-У1, с обогревом ОГШН – 2 шт.

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.* Архитектурно-планировочное решения На точке врезки газопровода высокого давления на ПК 0+5, запроектирована площадка под ГРПШ 15-2В-У1, размером 9×5. На линии газопровода высокого давления запроектированы площадки размером 8×5м. под ГРПШ13-2Н-У1 и ГРПШ13-2В-У1 на ПК 1021 и под ГРПШ13-2Н-У1 и ГРПШ13-2В-У1 на ПК1263. На линии газопровода высокого давления запроектированы площадки под задвижки:  $\varnothing 300$  - размером 3×6м, на пикетах ПК1, ПК50, ПК100, ПК150, ПК200, ПК217+50,  $\varnothing 250$  - размером 3×6м, на пикетах ПК1, ПК50, ПК100, ПК150, ПК200, ПК217+50,  $\varnothing 150$  - размером 2×4м, на пикетах ПК1, ПК50, ПК100, ПК150, ПК200, ПК217+50,  $\varnothing 100$  - размером 2×4м, на пикетах ПК1, ПК50, ПК100, ПК150, ПК200, ПК217+50. Покрытие площадки - щебень фракции 20-40мм по СТ РК 1284-2004. По периметру площадка ограждается металлическим сетчатым ограждением с калиткой. Конструктивные решения: Для защиты участка ГРПШ или задвижки от доступа посторонних лиц предусмотрено сетчатое ограждение с калиткой. Ограждение площадок высотой 1,60м. Покрытие площадок-щебеночное фр.20-40 СТ РК1284-2004\* толщиной 150мм по уплотненному грунту. Площадка ограждается звеньями из оцинкованной сетки рабицы ГОСТ 5336-80 на металлическом каркасе из уголка 50×5 по ГОСТ 8509-93. Звенья крепятся к стойкам из труб  $\varnothing 76$ мм по ГОСТ10704-91. Фундаменты под стойки ограждения из бетона кл.С12/15W6.F100 СТ РК EN206-2017. Запорное устройство калитки выполнить по месту. ГРПШ устанавливается на раму из уголка ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки рамы из бетона кл.С12/15W6.F 100 СТ РК EN206-2017. Гидроизоляцию бетонных поверхностей фундаментов произвести обмазкой горячим битумом за 2 раза.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.*



Строительство: Железо (II, III) оксиды (кл.оп.-3) - 0.0433593 т, Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.00194661 т, Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 2.7730401 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.4474714 т, Углерод (кл.оп.-3) - 0.24012 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.36132 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 2.42905473 т, Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.00038837 т, Фториды неорганические плохо (кл.оп.-2) - 0.00151724 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (кл.оп.-3) - 0.240885 т, Метилбензол (кл.оп.-3) - 0.0198 т, Бенз/а/пирен (кл.оп.-1) - 0.0000044022 т, Хлорэтилен (кл.оп.-1) - 0.00006848 т, Бутан-1-ол (кл.оп.-3) - 0.001435 т, 2-(2-Этоксизтокси)этанол (ОБУВ-1.5) - 0.000359 т, 2-Этоксизэтанол (ОБУВ-0.7) - 0.00721 т, Бутилацетат (кл.оп.-4) - 0.003835 т, Формальдегид (кл.оп.-2) - 0.048024 т, Пропан-2-он (кл.оп.-4) - 0.04702 т, Бензин (кл.оп.-4) - 0.000359 т, Уайт-спирит (ОБУВ-1) - 0.20199 т, Алканы C12-19 (кл.оп.-4) - 1.201248 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 3.55239869 т, ВСЕГО : 11.6228543222 т. Спецтехника: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 4.0446224 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.65725114 т, Углерод (кл.оп.-3) - 0.722354 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.361097 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 3.61187 т, Керосин (ОБУВ-1.2) - 0.722354 т, ВСЕГО: 10.11954854 т. Эксплуатация: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 2 0.000381 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 3 0.0000619 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 3 0.00008865 т, Сероводород (кл.оп.-2) - 2 0.00000000428 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 4 0.00965 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ-50) - 0.00042818 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30) - 0.00000031632 т, Смесь природных меркаптанов (кл.оп.-3) - 3 0.00000000977 т, ВСЕГО: 0.0106100604 т. Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

*Описание сбросов загрязняющих веществ.* Сбросы отсутствуют

*Водоснабжение* Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком имеющий разрешение на спецводопользование. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных водных объектов. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Ближайший поверхностный водный объект – река Кобда. Водоохранная зона установлена Постановлением акимата Актыбинской области от 16 сентября 2013 года № 299 «Об установлении водоохранных зон и полос на реках Орь, Уил, Хобда, их притоков и малых водохранилищ (Ащибекское, Магаджановское, Кызылсу, Аулие, Айталы) Актыбинской области и режима их хозяйственного использования».; Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 2592 м<sup>3</sup>, расход воды на технические нужды согласно сметы – 1525.72 м<sup>3</sup>;

*Описание отходов.* Образование отходов на период строительства: 8.3682 тонн, из них: Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01 – 4.5 т; - Отходы сварки, код 12 01 13 – 0.0162 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10\* – 0.1 т, Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07 – 3.752 т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: ТБО – жизнедеятельность рабочего персонала, жестяные банки – при лакокрасочных работах, огарыши сварочных электродов – при проведении сварочных работ, строительный мусор – при проведении строительных работ. Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

### **Выводы:**

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:



1. Представить характеристику мероприятий, предусмотренных в рамках подготовительных работ, в том числе разработку траншей и котлованов (при наличии). По окончании земляных работ (при их наличии) провести рекультивацию нарушенных земель.
2. Указать сведения о ближайших поверхностных водных объектах, а также наличии или отсутствии водных объектов, пересекающих маршрут газопровода.
3. В случае осуществления строительства на земельных участках, являющихся объектами частной собственности, предусмотреть согласование намечаемых работ с собственниками земельных участков.
4. Предусмотреть мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных.
5. При дальнейшей разработке проектных материалов необходимо указать сроки накопления отходов производства и потребления согласно п.2 ст.320 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс).
6. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов в соответствии со статьей 319 Кодекса.
7. В связи с близким расположением жилой зоны необходимо предусмотреть обязательное проведение мероприятий по пылеподавлению в период строительно-монтажных работ с целью снижения пыления согласно пп.3 п.1 Приложения 4 к Кодексу.
8. В связи с проведением строительно-монтажных работ в черте города, необходимо предусмотреть природоохранные мероприятия согласно Приложения 4 к Кодексу в части охраны атмосферного воздуха, охраны земель и обращения с отходами.
9. При проведении строительных работ соблюдать требования ст.238 Кодекса.
10. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо предусмотреть залповые выбросы загрязняющих веществ (метана) при продувке газопровода перед запуском в эксплуатацию, а также описать предполагаемые выбросы на период эксплуатации, с учетом плановых испытаний и ремонтных работ.
11. В соответствии пункту 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан в водоохранных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.
12. Согласно требованиям водного законодательства Республики, Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.
13. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);
14. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам с указанием расстояния до контура карьера (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);
15. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения;
16. Представить расчет рассеивания загрязняющих веществ с учетом розы ветров, карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета в соответствии с пунктом 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63;



17. Дать характеристику площадок накопления отходов, условия их вывоза; организация раздельного сбора отходов;

18. Согласно ст. 327 Кодекса лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1. риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2. отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории;

19. Необходимо соблюдать требования ст. 345 Кодекса при транспортировке опасных отходов;

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

21. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);

22. Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов;

23. Предусмотреть информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности:

1) жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности;

2) биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы);

3) земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации);

4) воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод);

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);

6) сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем;

7) материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;

24. Представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами;

25. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны;

26. В отчете необходимо указать объемы образования всех видов отходов. Указать операции в результате которых они образуются, место хранения отходов, и сроки хранения, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов;

27. 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 ст. 112, 115 Водного кодекса РК от 9 июля 2003 года №481 необходимо



соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

28. Провести классификацию всех отходов в соответствии с «Классификатором отходов» утвержденным Приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

29. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения);

30. 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;

31. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу;

32. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов;

33. Предусмотреть соблюдения экологических требований, предусмотренные статьями 210, 211, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

34. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и 358 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее – Кодекс), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

35. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны.

36. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

37. Необходимо прописать использование водных ресурсов хозяйственно-бытовые нужды.

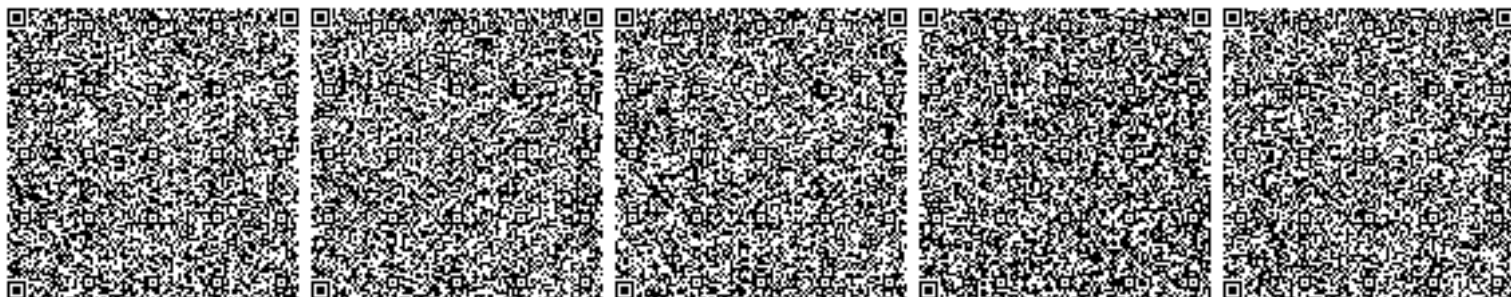
**Заместитель председателя**

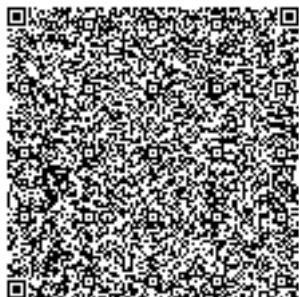
**А. Бекмухаметов**

*Исп. Асанова А. 75-09-86*

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович







## МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

**24.12.2007 жылы**

**01603P**

**Қоршаған ортаны қорғау саласындағы жұмыстарды орындауға және қызметтерді көрсету айналысуға**

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес лицензияланатын қызмет түрінің атауы)

**ЖК КЕРІМБАЙ ТЕМІРБЕК**

**ЖСН: 621010302022 берілді**

(заңды тұлғаның (соның ішінде шетелдік заңды тұлғаның) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі болмаған жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі/жеке тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

**Ерекше шарттары**

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

**Ескерту**

**Иеліктен шығарылмайтын, 1-сынып**

(иеліктен шығарылатындығы, рұқсаттың класы)

**Лицензиар**

**«Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті» республикалық мемлекеттік мекемесі . Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.**

(лицензиардың толық атауы)

**Басшы (уәкілетті тұлға)**

(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

**Алғашқы берілген күні**

**Лицензияның  
қолданылу кезеңі**

**Берілген жер**

**Астана қ.**

**МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША****Лицензияның нөмірі 01603Р****Лицензияның берілген күні 24.12.2007 жылы****Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері:**

- Шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін табиғатты қорғауға қатысты жобалау, нормалау

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес лицензияланатын қызметтің кіші түрінің атауы)

**Лицензиат****ЖК КЕРІМБАЙ ТЕМІРБЕК**

ЖСН: 621010302022

(заңды тұлғаның (соның ішінде шетелдік заңды тұлғаның) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі болмаған жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі/жеке тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

**Өндірістік база**

(орналасқан жері)

**Лицензияның  
қолданылуының  
ерекше шарттары**

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

**Лицензиар**

**«Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті» республикалық мемлекеттік мекемесі . Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.**

(лицензияға қосымшаны берген органның толық атауы)

**Басшы (уәкілетті тұлға)**

(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

**Қосымшаның нөмірі****Қолданылу мерзімі**

**Қосымшаның берілген күні** 24.12.2007

**Берілген орны** Астана қ.



## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

24.12.2007 года

01603P

**Выдана**

**ИП ЖК КЕРІМБАЙ ТЕМІРБЕК**

ИИН: 621010302022

(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**

(отчуждаемость, класс разрешения)

**Лицензиар**

**Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)**

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

**Дата первичной выдачи**

**Срок действия  
лицензии**

**Место выдачи**

**г.Астана**

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ**

Номер лицензии 01603Р

Дата выдачи лицензии 24.12.2007 год

**Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:**

- Природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности

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

**Лицензиат****ИП ЖК КЕРІМБАЙ ТЕМІРБЕК**

ИИН: 621010302022

(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**

(местонахождение)

**Особые условия  
действия лицензии**

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

**Лицензиар**

**Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)**

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

**Номер приложения****Срок действия****Дата выдачи  
приложения**

24.12.2007

**Место выдачи**

г.Астана