

Товарищество с ограниченной ответственностью

«TENGRI ENGINEERING»

ТОО «TENGRI
ENGINEERING»

УТВЕРЖДЕН:

Директор Дайрабаев

М.А.



«____» _____ 2026 г.

ТОО «JSM Company»

УТВЕРЖДЕН:

Директор

Есжанова А.М.



«____» _____ 2026 г.

О Т Ч Е Т О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ «Плана горных работ на добычу песка месторождения Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области»

г. Астана 2026 год

Площадка строительства:

Административно участок Нура 1 расположен в Акмолинской области Республики Казахстан

Заказчик проекта:

ТОО "JSM COMPANY"

"JSM COMPANY" ЖШС

Руководитель компании

ЕСЖАНОВА АСЕМ МАРАТОВНА

БИН 220440006216

Основной ОКЭД 08121 Разработка гравийных и песчаных карьеров

Юридический адрес

010000, ГОРОД НУР-СУЛТАН, РАЙОН АЛМАТЫ, ЖИЛОЙ МАССИВ ПРОМЫШЛЕННЫЙ, УЛ. БАЛУАН ШОЛАК, ЗД. 21/2

010000, НҰР-СҰЛТАН ҚАЛАСЫ, АЛМАТЫ АУДАНЫ, ПРОМЫШЛЕННЫЙ ТҰРҒЫН ҰЙ АЛАБЫ, БАЛУАН ШОЛАҚ КӨШЕСІ, 21/2 ҒИМ.

Разработчик проекта отчета:

Наименование предприятия: ТОО «Tengri Engineering»

Адрес (юридический и фактический): Республика Казахстан, город Алматы, проспект Абая, дом 115/96 (A05A1C3), кабинет № 207

Телефон +7 775 1418983

Руководитель организации (ФИО, должность): Дайрабаев Мурат Ажикулович, директор

Банковские реквизиты организации (для выставления счета ИИК, банк, БИК, ваш БИН(ИИН):

БИН: 130440024919

ИИК: KZ13998CTB0000327368

АО «First Heartland Jysan Bank»

БИК: TSESKZKA, КБЕ 17

Контактное лицо организации ФИО, должность: Мирзакулов Рахат, эколог

Телефон (мобильный), факс, электронная почта: +7 775 1418983, office@tengri.asia

Аннотация

Основанием проведения настоящей «Оценки воздействия на окружающую среду» (ОВОС) послужила намечаемая деятельность по добыче песка месторождения Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ62VWF00180238 от 20.06.2024 г.

Отчет о возможных воздействиях разрабатывается согласно норм и требований статьи 72 Экологического кодекса РК и «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

На этапе оценки состояния компонентов окружающей среды приведена обобщенная характеристика природной среды в районе деятельности предприятия, рассмотрены основные направления хозяйственного использования территории и определены принципиальные позиции по оценке воздействия на окружающую среду, включающие в себя:

1) виды воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, их взаимодействие с уже существующими видами воздействия на рассматриваемой территории (типы нарушений, наименование и количество загрязнителей),

2) характеристику выбросов, сбросов загрязняющих веществ, объемы образования отходов производства и потребления,

3) возможные способы очистки и утилизации (захоронения) отходов производства и потребления,

4) основные решения по ограничению или нейтрализации отрицательных последствий от реализации намечаемой деятельности, способствующие снижению общеэкологической напряженности.

При выполнении оценки воздействия на окружающую среду проекта определены потенциально возможные изменения в компонентах окружающей и социально-экономической среды при реализации намечаемой деятельности. Также определены качественные и количественные параметры намечаемой деятельности (выбросы, сбросы, отходы производства и потребления, площади земель, отводимые во временное и постоянное пользование и т.д.).

На основании пп. 2.5 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК намечаемая деятельность подлежит процедуре скрининга воздействий как добыча и переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10 тыс. тонн в год.

На основании пп. 7.11 п. 7 раздела 2 приложения 2 Экологического кодекса РК и Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246, намечаемая деятельность относится к объектам II категории как добыча и переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10 тыс. тонн в год.

Обязательность необходимости проведения ОВОС подтверждена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности РГУ «Департамент экологии по Акмолинской области» № KZ62VWF00180238 от 20.06.2024 г. (приложение 4).

Содержание

Введение	9
1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты	11
2. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий)	15
2.1 Климат	15
2.2 Орография	15
2.3 Геологическое строение и гидрогеологические условия района работ	15
2.4 Гидрография	17
2.5 Земельные ресурсы, почвы	18
2.6 Растительность и животный мир	18
2.7 Социально-экономическая среда	20
2.8. Состояние окружающей среды на территории намечаемой деятельности	22
3. Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности	26
4. Категория земель и цели использования земель в ходе намечаемой деятельности	27
5. Показатели объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности	31
6. Планируемые к применению наилучших доступных технологий	33
6.1. НТД организационно-технического характера	34
6.2. НДТ в области минимизации негативного воздействия на атмосферный воздух	34
6.3. НДТ в области минимизации негативного воздействия физических факторов	35
6.4. НДТ в области минимизации негативного воздействия на водные ресурсы	35
6.5. НДТ в области минимизации воздействия отходов	35
6.6. НДТ в области рекультивации земель	36
7. Описание работ по утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности	37
8. Ожидаемые виды, характеристики и количество эмиссий в окружающую среду, иные вредные антропогенные воздействия на окружающую среду, связанные с осуществлением рассматриваемой деятельности	38
8.1. Воздействие на воды	39
8.2. Воздействие на атмосферный воздух	41
8.3. Воздействие на почвы	64
8.4. Воздействие на недра	65
8.5. Физические факторы: вибрация, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия	65
9. Ожидаемые виды, характеристики и количество отходов, которые будут образованы в рамках намечаемой деятельности	156
10. 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	160
11. Возможные варианты осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду	184
12. Информация о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности	185
12.1. Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности	185
12.2. Биоразнообразие	186
12.3. Земли, почвы	186
12.4. Воды	186
12.5. Атмосферный воздух	186

12.6. Сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем	187
12.7. Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты	187
13. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами	189
14. Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам	189
15. Обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности	190
16. Вероятность возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления	192
17. Описание предусматриваемых для периодов строительства и эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду	202
18. Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия	203
19. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу	205
20. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления	206
21. Описание методологии исследований и сведения об источниках экологической информации, использованной при составлении отчета о возможных воздействиях	209
22. Описание трудностей, возникших при проведении исследований и связанных с отсутствием технических возможностей и недостаточным уровнем современных научных знаний	209
23. Краткое нетехническое резюме	210
23.1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ	210
23.2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов	213
23.3. Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные	213
23.4. Краткое описание намечаемой деятельности:	213
23.5. Краткое описание возможных рациональных вариантов осуществления намечаемой деятельности и обоснование выбранного варианта	215
23.6. Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты	215
23.7. 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	216
23.8. Информация о вероятности аварий	217
23.9. Краткое описание природоохранных мероприятий	217
23.10. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.	217

Список таблиц

Таблица 8-1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации	44
Таблица 8-2 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ	46
Таблица 8-3 – Анализ результатов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом фоновых концентраций	54
Таблица 8-4 – Нормативы эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу	56
Таблица 9-1 Описание системы управления отходами	158
Таблица 10-1 – Анализ результатов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом фоновых концентраций	161
Таблица 10-2 Расчетные уровни шума	162

Список рисунков

Рисунок 1-1 Обзорная карта района работ	12
Рисунок 1-2 Ситуационная схема. Ближайшим населенным пунктом является с. Нура (0,922 км), расстояние до реки Нура – 0,120 км	13
Рисунок 1-3 Картограмма на добычу песка месторождения Нура-1	14
Рисунок 4-1 Почвенная карта района намечаемой деятельности	28
Рисунок 23-1 Обзорная карта района работ	210
Рисунок 23-2 Ситуационная схема. Ближайшим населенным пунктом является с. Нура (0,922 км), расстояние до реки Нура – 0,120 км	211
Рисунок 23-3 Картограмма на добычу песка месторождения Нура-1	212

Список приложений

Приложение 1 Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	220
Приложение 2 Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха	231
Приложение 3 Лицензия на природоохранное проектирование и нормирование	270
Приложение 4 Заключение об определении сферы охвата	271

Список аббревиатур и использованных сокращений

БИН	бизнес идентификационный номер
В	восток
ГВС	газо-воздушная смесь
ГСМ	горюче-смазочные материалы
ДТ	дизельное топливо
З	запад
ЗВ	загрязняющее вещество
ИЗА	индекс загрязнения атмосферы
МООС	Министерство охраны окружающей среды
НП	наибольшая повторяемость
НПП	научно-производственное предприятие
НМУ	неблагоприятные метеорологические условия
ОНД	общая нормативная документация
ОО	общественное объединение
ООС	охрана окружающей среды
ОС	окружающая среда
ПДВ	предельно-допустимые выбросы
ПДК _{м.р.}	предельно-допустимая концентрация, максимально-разовая
ПДК _{с.с.}	предельно-допустимая концентрация, среднесуточная
ПНЗ	пост наблюдений загрязнений
РК	Республика Казахстан
РНД	руководящий нормативный документ
С	север
СВ	северо-восток
СЗ	северо-запад
СЗЗ	санитарно-защитная зона
СИ	стандартный индекс
СП	санитарные правила
СМИ	средства массовой информации
ТБО	твёрдо-бытовые отходы
ТОО	товарищество с ограниченной ответственностью
УПРЗА	унифицированная программа расчёта загрязнения атмосферы
ЭМ	электрооборудование [раздел проектной документации]
Ю	юг
ЮЗ	юго-запад

Список условных обозначений использованных единиц измерения

В	вольт
°С	градус Цельсия
г	грамм
г/м ³	грамм на метр кубический
г/сек	грамм в секунду
га	гектар
кВ	киловатт
мА	миллиампер
м	метр
м ³	метр кубический
м ³ /ч	метр кубический в час
с	секунда
т	тонна
т/год	тонн в год

Введение

Целью работы является оценка воздействия на окружающую среду, которая является одним из видов экологической оценки (ст. 49 Экологического кодекса РК), при этом 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 (ст. 48 Экологического кодекса РК).

Настоящий Отчет о возможных воздействиях разработан как часть проектной документации, регламентирующей деятельность оператора по добыче песка месторождения Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области, и представляется на согласование в государственную экологическую экспертизу.

Экологическая оценка организуется и проводится в соответствии с требованиями Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», согласно которому оценка возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает в себя 3 этапа:

- 1) обсуждение проекта отчета о возможных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду в ходе общественных слушаний, а также при рассмотрении проекта отчета экспертной комиссией в случае, предусмотренном пунктом 19 статьи 73 Кодекса;
- 2) вынесение уполномоченным органом в области охраны окружающей среды заключения по результатам оценки воздействий на окружающую среду;
- 3) проведение инициатором намечаемой деятельности послепроектного анализа при реализации намечаемой деятельности.

Настоящий проект Отчета о возможных воздействиях намечаемой деятельности планируется вынести на обсуждение в ходе общественных слушаний, протокол которых будет приложен к материалам экологической оценки, направляемым на рассмотрение уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и вынесение заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится в соответствии со ст. 78 Экологического кодекса РК, согласно которому послепроектный анализ проводится в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 1 июля 2021 года № 229 «Об утверждении Правил проведения послепроектного анализа и формы заключения по результатам послепроектного анализа» проведение послепроектного анализа проводится в следующих случаях:

- 1) при выявлении в ходе оценки воздействия на окружающую среду неопределенностей в оценке возможных существенных воздействий на окружающую среду;
- 2) в случаях, если необходимость его проведения установлена и обоснована в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду и в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

При этом послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через 12 месяцев и завершен не позднее чем через 18 месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. В этот же срок составителем отчета о возможных воздействиях должно быть подготовлено и подписано заключение по результатам послепроектного анализа, которое в течение двух рабочих дней с даты подписания направляется оператору соответствующего объекта и в уполномоченный

орган в области охраны окружающей среды. В указанном заключении 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.

Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение 2-х рабочих дней с даты получения заключения по результатам послепроектного анализа размещает его на официальном интернет-ресурсе. Получение уполномоченным органом в области охраны окружающей среды заключения по результатам послепроектного анализа является основанием для проведения профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля.

Проведение послепроектного анализа обеспечивается оператором соответствующего объекта за свой счет.

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты

Административно участок Нура 1 расположен в Целиноградском районе Акмолинской области Республики Казахстан, в пределах геологической съемки листа М-42-47-Г.

Ближайшие населенные пункты:

- село Нура, расположенное в 0,9 км северо-восточнее участка;

- город Астана, расположенный в 35,0 км севернее участка.

Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км западнее участка Нура 1.

Отработка запасов производится на основании лицензии на разведку твердых полезных ископаемых № 1717-EL от 18 мая 2022 года.

В результате подсчета объемов песка в контуре карьера участка Нура 1 по состоянию на 01.04.2024г составляет 1 785 635 м³ (с учетом потерь 1961,3 тыс. м³).

Координаты угловых точек

Номера угловых точек	Координаты угловых точек	
	северная широта	восточная долгота
1	50° 46' 19,0"	71° 24' 10,0"
2	50° 46' 22,9"	71° 24' 41,0"
3	50° 46' 24,2"	71° 25' 1,92"
4	50° 46' 19,5"	71° 25' 2,09"
5	50° 46' 15,9"	71° 24' 59,8"
6	50° 46' 9,34"	71° 24' 59,1"
7	50° 46' 6,97"	71° 24' 59,9"
8	50° 46' 4,93"	71° 24' 45,0"
9	50° 46' 3,04"	71° 24' 44,9"
10	50° 46' 1,99"	71° 24' 43,1"
11	50° 46' 7,04"	71° 24' 40,4"
12	50° 46' 11,7"	71° 24' 34,5"
13	50° 46' 10,2"	71° 24' 21,7"
14	50° 46' 17,6"	71° 24' 12,6"
Площадь карьера, км ² (га)		0,38 (38,0)

В 2023 году был произведен подсчет запасов песка на месторождении Нура-1 расположенного в Целиноградском районе Акмолинской области.

В связи с развитием промышленно-строительной отрасли в регионе, возникла потребность в строительных материалах, что повлекло за собой увеличение потребности в сырье. Объем добычи ежегодно составит 178,6 тыс. м³ с 2026 по 2033 гг.

Запасы, утвержденные Протоколом по утверждению запасов песка на месторождении Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области РК составляют:

Номер блока	Площадь подсчетного блока по кровле залежи, м2	Площадь подсчетного блока по подошве залежи, м2	Средняя площадь подсчетного блока, м2	Средняя мощность полезной толщи, м (с вычетом подушки 0,20м)	Запасы полезной толщи, м3
Блок 1	267 400,0	251 300,0	259 350,0	7,1	1 785 635
Всего					1 785 635

В результате подсчета объемов песка в контуре карьера участка Нура 1 по состоянию на 01.04.2024г составляет 1 785 635 м3 (с учетом потерь 1961,3 тыс. м3).

Обзорная карта района работ Масштаб 1:1 000 000

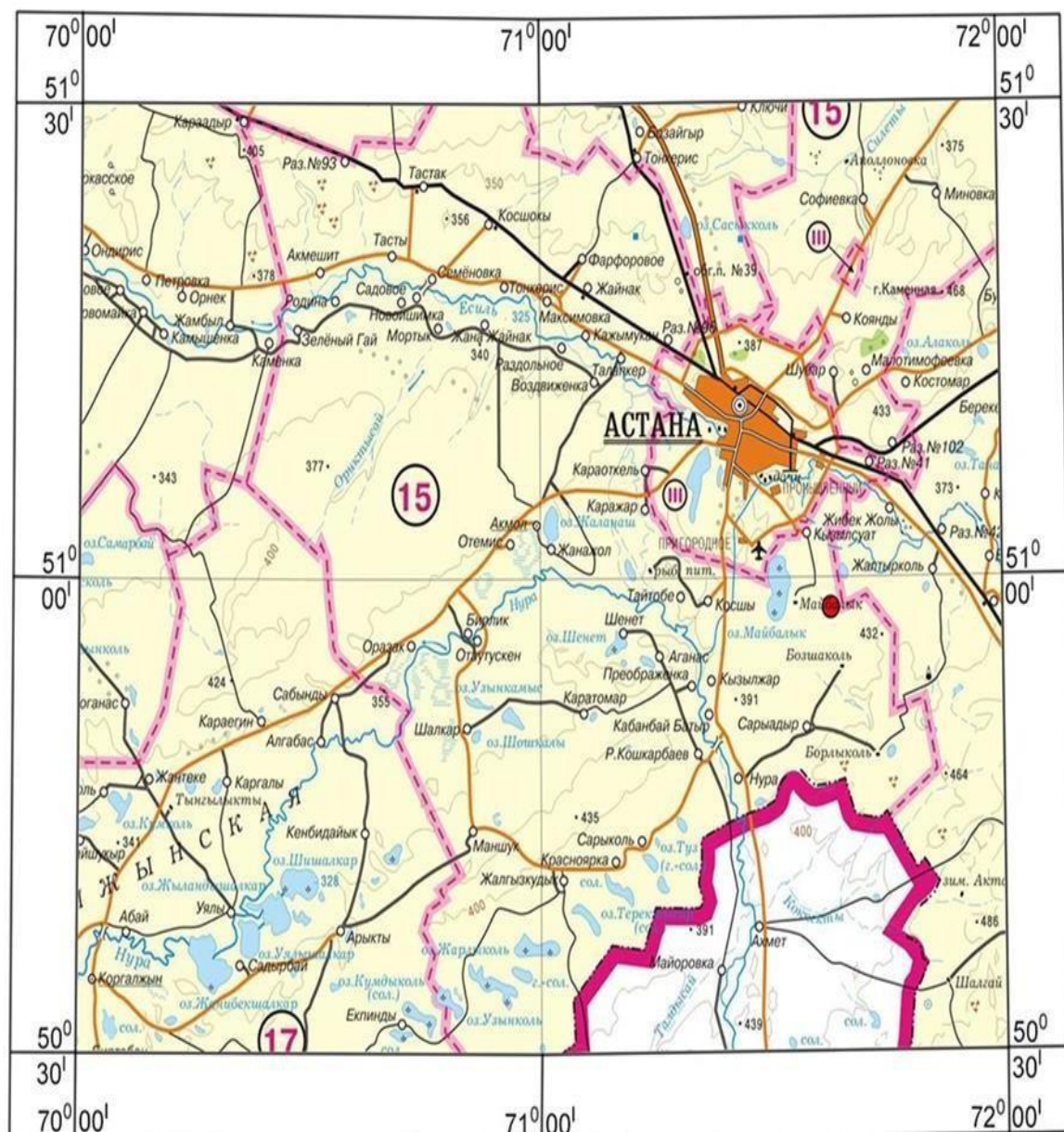
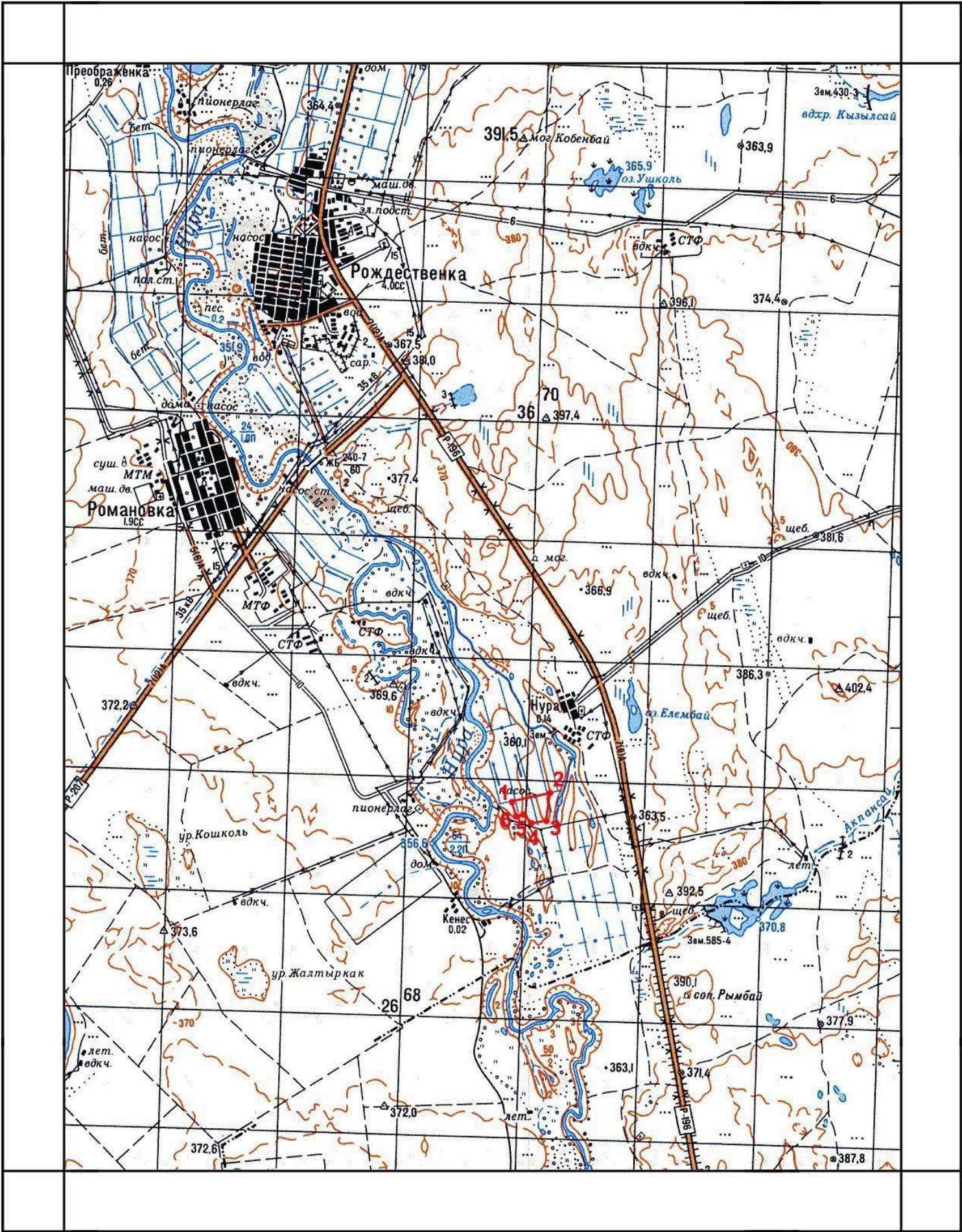


Рисунок 1-1 Обзорная карта района работ



Рисунок 1-2 Ситуационная схема. Ближайшим населенным пунктом является с. Нура (0,922 км)

КАРТОГРАММА
на добычу песка месторождения Нура-1
в Целиноградском районе Акмолинской области
ТОО «JSM Company»
Масштаб 1:100 000



Контур участка с номерами угловых точек

Рисунок 1-3 Картограмма на добычу песка месторождения Нура-1

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

2.1 Климат

Район относится к зоне недостаточного увлажнения. Атмосферные осадки составляют в среднем 250 мм в год (за последние 12 лет). Они крайне неравномерно распространяются по сезонам года: 50 % падает на три летних месяца.

Среднегодовая температура воздуха составляет за многолетний период +1.4°C, годовая амплитуда температур достигает 60°C. Среднемесячная температура воздуха для наиболее теплого (июля) и самого холодного (января) месяца определяется величиной - 20°C. Дефицит влажности за последний двадцатилетний период колеблется по месяцам в пределах 0.3 - 11.2 мм и в среднем за год составляет 4.3 мм при годовой величине абсолютной влажности 5.9 мм и относительной - 68 %. Годовой режим влажности обуславливает высокое испарение, достигающие с поверхности суши 180 - 190 мм. Испаряемость выражается величиной 1000 мм.

В районе дуют постоянно сильные ветры (средняя скорость 5 м/сек) преимущественно западных направлений, которые летом несут массы горячего иссушающего воздуха, а зимой являются причинами затяжных холодных буранов, из-за чего снег сдувается с открытых повышенных участков и накапливается в понижениях. Средняя высота снежного покрова за шесть месяцев года (ноябрь-апрель) составляет 160 мм.

2.2 Орография

Территория района характеризуется слабой расчлененностью рельефа и общим уклоном поверхности с юго-востока на северо-запад.

Здесь выделяются две орографически различные области: слабо волнистая равнина - на западе и мелкосопочник на - востоке. На северо-восточной и юго-восточной окраинах возвышаются отдельные сопки и группы сопок, относительные превышения которых достигают 10-20 м, а на крайнем юго-востоке (сопка Жуан-Тюбе) - 60 м.

2.3 Геологическое строение и гидрогеологические условия района работ

Месторождение строительных песков Нура-1 приурочено к нерасчлененным верхнечетвертичным – современным отложениям первой надпойменной террасы р. Нура. Полезная толща представлена строительными песками, залегающими пластообразной залежью. По сложности геологического строения месторождение отнесено ко 2-ой группе. Вывод: Участок Нура-1 приурочен к аллювиальным отложениям первой надпойменной террасы четвертичной системы (a1III).

Подстилающими породами являются отложения тенизской свиты неогеновая системы (N1-2tn).

Сложен песчаными отложениями, мощность полезной толщи - 7,1-7,6 метра. Перекрывается полезная толща почвенно-растительным слоем мощностью 0,1-0,3 м и супесью мощностью от 1,4 до 2,0 м. Подстилающими породами являются глины тенизской свиты неогеновая системы (N1-2tn). Песчаные отложения участка не обводнены.

Проявление строительных песков Нура 1 расположено на листе М-42-47-Г. На район работ имеется геологическая карта масштаба 1:200000 (Клингер В.П. и др.). Прилагаемая геологическая карта района масштаба 1:50000 составлена по материалам съемки 1:200000, а также данным бурения вдоль р. Нуры.

Геологическое строение района работ приводится по материалам геологической съемки масштаба 1:200000 и по данным бурения вдоль р. Нура.

Девонская система. Девонская система представлена породами фаменского яруса верхнего девона.

Фаменский ярус (D3 fm). Породы этого возраста распространены в северо-восточной части территории района и представлены маломощной пачкой карбонатных (доломитизированные известняки) пород мощностью до 200 м.

Каменноугольная система. Каменноугольная система представлена турнейским и визейским ярусами нижнего отдела.

Турнейский ярус (C1 t). Турнейский ярус нижнего карбона представлен нижнетурнейским и верхнетурнейским подъярусами.

Нижнетурнейский подъярус (C1 t1). Породы этого возраста представлены преимущественно темно-серыми мелкокристаллическими известняками и ожелезненными алевролитами и аргиллитами. Мощность этой толщи –150-200 м.

Верхнетурнейский подъярус, Русаковский горизонт (C1t2rs). Русаковский горизонт представлен преимущественно пестроцветными известняками, мергелями и алевролитами. Мощность отложений составляет – 600 м.

Визейский ярус, Нижневизейский подъярус (C1v1). Представлен аргиллитами, алевролитами с прослоями известняков и углей. Мощность отложений подъяруса до 400 м.

Палеогеновая система. К палеогеновой системе принадлежат континентально-аллювиальные отложения верхнеолигоценового отдела.

Верхнеолигоценовые отложения (Pg3) развиты широко. В основании верхнеолигоценовых отложений залегают галечники, которые вверх по разрезу сменяются гравелистыми песками (часто с галькой) и песками с линзами глин, а затем пестроцветными глинами.

Мощность отложений не превышает 50 м.

Неогеновая система. Миоцен-плиоцен. Тенизская свита (N1-2tn) Отложения Тенизской свиты имеют ограниченное распространение в районе работ и вскрыты скважинами предыдущих исследователей. Залегают они, в основном, на размытой поверхности палеозойских пород или коре выветривания, а перекрываются четвертичными песками и глинами. Контакт с перекрывающими отложениями четко выраженный. Отложения представлены зеленовато-серыми, зелеными жирными глинами, содержащими бобовины гидроокислов марганца и известняковые конкреции.

Мощность отложений колеблется от 6 до 10 м, максимальная 24 м.

Четвертичная система. На описываемой площади среди четвертичных образований наиболее древними являются отложения нерасчлененного ниже-среднечетвертичного возраста (QI-II) и представлены озерно-аллювиальными отложениями – песками, суглинками и глинами.

Средне-верхнечетвертичные отложения (QII-III). К ним относятся аллювиальные и делювиально-пролювиальные образования, представленные глинистыми песками и глинами с линзами грубозернистых песков, а также щебенисто-глинистым и дресвяно-глинистым материалом.

Нерасчлененные верхнечетвертичные-современные отложения (QIII-IV) слагают первой и второй надпойменные террасы, прослеживающиеся по обеим берегам р. Нуры. Отложения залегают с резким размывом на более древних породах, а перекрываются они современными пойменными отложениями.

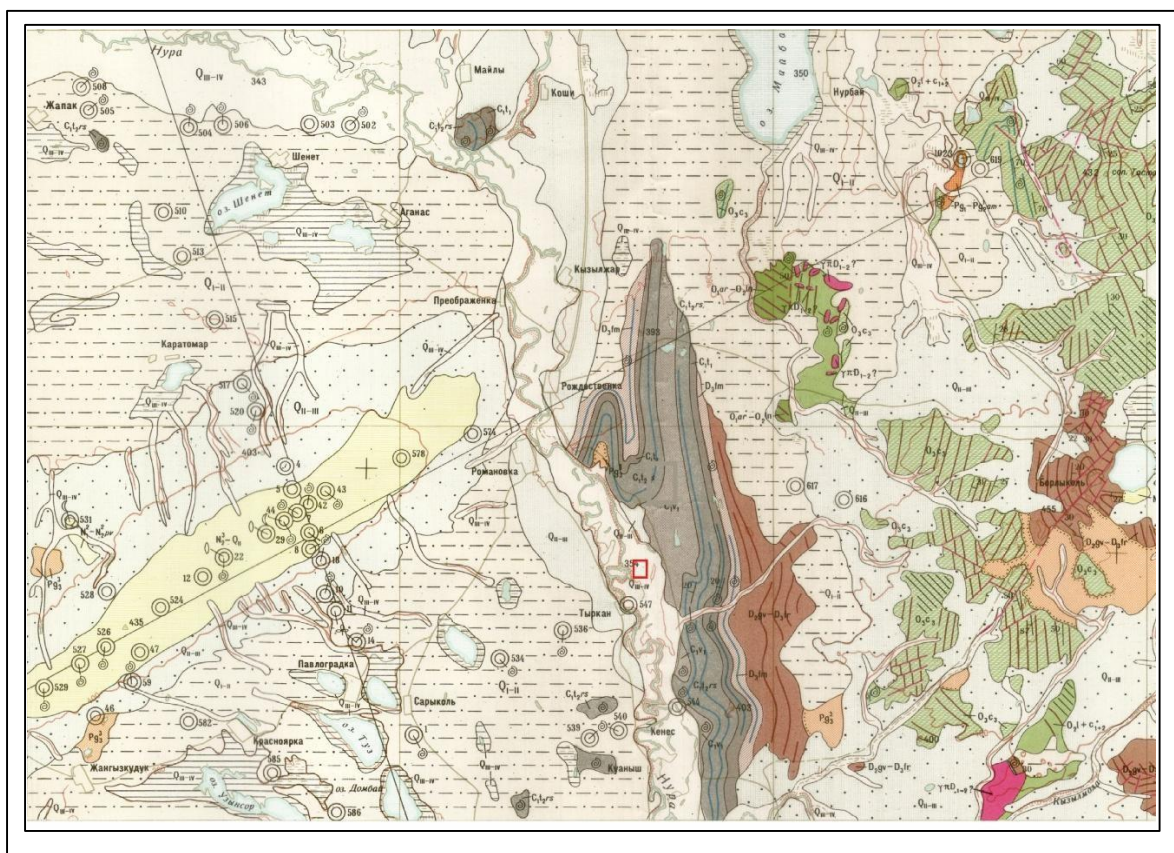
Верхняя часть отложений первой надпойменной террасы представлена переслаиванием суглинков, глин, а нижняя сложена более грубыми осадками

- глинистыми разномышными полимиктовыми песками, песчано-гравийной смесью с прослоями песчаных глин. Мощность отложений 5 - 10 м.

Аллювиальными современными отложениями (QIV) сложена пойма р. Нура, которая

вместе с руслом достигает ширины 350 м. Пойменные отложения на дневной поверхности четко фиксируются обрывами вдоль р. Нура, высота которых достигает 4,0 м. Современные отложения представлены исключительно разнотекстурными полимиктовыми песками серого, светло-серого цвета с редкими маломощными линзами глинистых пород. Пески залегают на глинах мезозойской коры выветривания, а перекрываются почвенно-растительным слоем с суглинком. Мощность песков достигает 4-8 м.

Выкопировка из геологической карты района работ
лист М-4-ХІІ со снятым чехлом четвертичных отложений
Масштаб 1:200 000



Геологическое строение участка работ

В геологическом строении участка Нура-1 принимают участие отложения аллювия первой надпойменной террасы четвертичной системы (a1III). Подстилающими породами являются отложения тенизской свиты неогеновая системы (N1-2tn).

Участок Нура 1 оконтурен в виде прямоугольника. Рельеф площади участка разведочных работ имеет уклон с юго-востока на северо-запад. Абсолютные отметки варьируют в пределах от 363,5м до 367,5м.

Полезная толща участка Нура-1 на разведанную глубину до 10,0м, представлена песками II класса: средний, крупный, повышенной крупности.

Вскрытая мощность полезной толщи, вошедшей в подсчет запасов, участка Нура-1 составила от 7,0 до 7,6м, среднее 7,3м. с учетом предохранительной подушки (0,2 м). Перекрывается полезная толща почвенно-растительным слоем мощностью 0,1-0,3м и супесью мощностью от 1,7 до 2,1м, вскрытые скважинами №№1-19, 1а, 8а, 12а, 13а, 17а, 18а, 21-33.

Усредненное литологическое строение участка Нура-1 по разрезу (сверху вниз) следующее (характерно для всего участка):

1) Почвенно-растительный слой представлен черноземом с корневищами растений. Мощность слоя – 0,1-0,3м.

2) Супесь (вскрышная порода). Мощность – 1,7-2,1м.

3) Песок серовато-желтого, коричневого, зеленовато-коричневого цветов, кварцевого состава, разнотернистый. Мощность слоя – 7,0-7,6м.

В процессе проведения буровых работ подземные воды не вскрыты.

2.4 Гидрография

Сухость климата, выражающаяся в высоких температурах воздуха, и большой дефицит влажности (незначительное количество атмосферных осадков ливневого характера) создает в целом неблагоприятные условия для питания подземных вод. Засушливые периоды длятся иногда порядка 3 - 4 года, что заставляет с особой осторожностью относиться к прогнозу эксплуатации поверхностных и подземных вод.

Площадь района пересекает р. Ишим своим средним течением и р. Нура (нижнее течение), отмечаются также многочисленные ручьи и сая, относящиеся к бассейнам Нуры и Ишима или впадающие в бессточные озера. Многолетние гидрологические характеристики Ишима и Нуры даются по результатам наблюдений за поверхностным стоком этих рек на Целиноградском и Рождественском гидропостах.

Среднегодовые расходы воды р. Нура - 15.75 м куб., р. Ишим

-6.4 м куб. При этом максимальные расходы в период весеннего половодья могут достигать соответственно 1720 и 1080 м куб./сек, в то время как меженные расходы незначительны, а в зимнее время сток часто вообще отсутствует.

Модули стока основных водных артерий довольно высоки, особенно р. Ишим. Реки характеризуются неравномерностью распределения в течение года поверхностного стока, 80 - 90 % которого приходится на долю весеннего.

Уровенный режим обеих рек непостоянен и повторяет цикл режима расходов воды. Вскрытие рек ото льда происходит обычно в начале апреля, продолжительность половодья порядка 40 дней. Подъем уровня воды во время паводка достигает 7 м, в среднем же амплитуда колебаний уровня - 3 - 4 м.

Общая минерализация воды в реках изменяется по сезонам года от 0.2 до 1.6 г/л.

Подавляющее большинство мелких притоков рек Нура и Ишим имеют характер временных водотоков, оживающих лишь в период снеготаяния.

Среди озер, развитых на площади района, можно выделить: озера-старицы, образовавшиеся в углубленных участках русел рек (Талдыколь и др.); озера водораздельных пространств (Борлыколь, Алаколь); озера карстового типа, приуроченные к участкам выходов на земную поверхность известняков.

Большую часть озерных котловин следует отнести по происхождению к плотинному типу, они образовались при самозапрудивании рек аллювиальным материалом (Майбалык, Танаколь, а также серия озер на крайнем юго-западе территории).

Многие озера наполняясь весной талыми водами, к концу лета пересыхают или сильно мелеют, а зимой, как правило, промерзают до дна. В течение многолетнего периода относительно постоянным зеркало воды остается лишь у наиболее крупных озер - Майбалык, Борлыколь, Домбай и др

2.5 Земельные ресурсы, почвы

Для рассматриваемой территории характерны разнообразные условия почвообразования, пестрый почвенный покров, наличие солонцов и солонцеватых почв.

Почвообразующими породами на территории мелкосопочника служат преимущественно четвертичные отложения.

Большую часть территории занимают темнокаштановые глубокосолончаковые засоленные почвы. Местами эти почвы встречаются в комплексе с солонцами и солончаками до 10%.

Мощность гумусового горизонта колеблется от 20 до 40см, содержание гумуса от 3 до

4%. Структура почвы комковатая. Карбонатный слой начинается на глубине 30-50 см. механический состав легкосуглинистый. Эта зона аллювиальных равнин, весьма слабодернированная.

Довольно широко распространены темнокаштановые неполноразвитые и малоразвитые почвы. Характеризуются меньшей плотностью почвенного профиля и скоплением щебня, песка на поверхности почвы. Содержания гумуса в пределах 1,5-3%.

Механический состав тяжело-среднесуглинистый. Данные почвы находятся в зоне эрозионно-денудационной мелкопочвенной равнины.

Широко распространение получили солонцы, солончаковые почвы. Они залегают однородными массивами и местами составляют основной фонд почвенного покрова. В черте города Караганды эти почвы занимают 44,2%. Их характерной особенностью является наличие выщелоченного, светло-серого горизонта – верхний слой, ниже – плотный переходный, карбонатный и солонцеватый слой. Эти почвы встречаются в комплексе с темно-каштановыми и луговыми почвами. Почвы относятся к зоне озерно-аллювиальных равнин неогенового возраста.

Лугово-каштановые почвы встречаются в местах, где залегание грунтовых вод неглубокое. Механический состав – глинистые, суглинистые.

В долине реки, распространены различные злаково-разнотравные интразональные растительные группировки на различных лугово-каштановых почвах, отличающиеся более сомкнутым травостоем от обычных степных трав со значительной примесью мезофильных злаков и разнотравья. Характерной особенностью растительности города Караганды является её сильная стравленность и угнетенность.

2.6 Растительность и животный мир

Растительность в рассматриваемом районе степная (засушливой зоны), скудная и представлена редким типчаково-ковыльно-полынным травяным покровом. Произрастают засухоустойчивые травы, среди которых наиболее распространены ковыль, типчак, тонконог, овсец а также полынь, солодка, карагана и др. Древесная и кустарниковая растительность встречается в основном по берегам рек и в оврагах.

Полынь - многолетнее травянистое растение или полукустарник с прямостоящими стеблями. Беловатое на густых тонких стеблях с шелковистыми волосками, корневище тонкое стелящееся, деревянистое. Стебли густо лиственные, ветвистые, листья нижние стеблевые короткочеренковые, остальные сидячие, с долями при основании. Растет в степной и пустынных зонах на солонцеватых лугах, в долинах рек, около дорог и на залежах.

Ковыль восточный. Многолетние травы высотой 10 – 30 см, стебель прямой, голый или гладкий, листья свернутые острошероховатые. Растет по сухим щебнистым степям и каменистым склонам.

Типчак, овсяница бороздчатая. Многолетние травы с плоскими или щитовидными – свернутыми листьями высотой 30 – 60 см, сероземное, образует плотные дерновины, стебли гладкие или слегка шероховатые, листья нитевидные, сложенные, с глубокими продольными бороздками по бокам. Растет в степях, на степных, сухих и солонцеватых лугах по степным склонам.

Солодка Коржинского. Многолетние корневищные травы высотой 40 – 70 см., стебель прямостоящий, ветвистый или простой, более или менее густо усаженный клейкими коричневыми железками, голый или редко и преимущественно в верхней части с рассеянными волосками. Растет в солонцеватых степях, на лугах и пустынной зоне.

Овсец пустынный. Многолетние травы высотой 30 – 60 см, образует плотные дерновины, стебли тонкие, голые под соцветием шероховатые, листья щетовидносвернутые, голые или слегка опущенные, равны стеблям или несколько короче. Растет в сухих степях и на сухих склонах.

Кермек солотистый. Многолетние травы с укороченным, обычно подземным, толстым корнем, высотой 6 – 20 см, ярко – зеленого цвета. Корень рыхлодервянистый, черно

– бурый, втягивающий, стебли многочисленные, укороченные, коротко разветвленные, образуют полную, почти подушковидную дерновику. Растет на известняковых и мергелистых склонах и шлейфах низкогорий.

Пырей гребневидный. Многолетняя трава высотой 25 – 70 см. Образует дерновины, стебель под наклоном обычно слегка опушенный, реже голый, листья узко линейные, свернутые или плоские со свернутыми краями. Растет в сухих степях, по степным склонам гор и холмов. Кормовая трава.

Грудница мохнатая. Многолетняя трава с прямостоящим более или менее равномерно олиственными стеблями высотой 15 – 35 см. Стебли обычно многочисленные прямостоящие, в верхней части разветвленные, с косо вверх направленными веточками, заканчивающимися одной или несколькими корзинками на ножках, листья продолговатые. Растет в степях на солонцах, каменистых склонах.

Острец. Многолетний злак из рода колосняк. По внешнему виду сходен с пыреем ползучим, размножается преимущественно корневищами, злостный сорняк хлебных. Растет в степях и солонцеватых склонах.

Карагана. Ветвистый, слабоколючий кустарник, 0.5 – 2 м высотой, с прямыми побегами и ветвями, одетыми темной, зеленовато – или желтовато – серой корой; прилистники ланцетно-шиловидные, опадающие или твердеющие и остающиеся в виде колючек. Растет зарослями на склонах, шлейфах и логах, террасах, рек.

Тонконог. Многолетний плотнодерновинный злак высотой 20–50 см. Стебли прямостоящие, у основания одеты влагалищами отмерших листьев, листья узколинейные, свернутые или плоские, соцветие — плотная колосовидная метелка. Растет в степях, на песчаных и щебнистых склонах, засухоустойчив. Ценная пастбищная кормовая трава.

Намечаемая деятельность пользование растительными ресурсами не предусматривает. Рубка и (или) перенос деревьев не предусматриваются.

На описываемой территории водятся около 16 видов млекопитающих, не менее 69 видов птиц, 5 видов рептилий и 2 вида амфибий. Особенно характерны для данного района грызуны и зайцеобразные. Среди грызунов широко представлены различные полевки, пеструшка степная, суслик рыжеватый и тушканчик. Годами бывают много зайцев, особенно русака.

Среди птиц распространены приуроченные к пригородной зоне голуби, ворона обыкновенная, синица европейская, также встречаются овсянка белошапочная, иволга. После малоснежных, несуровых зим достигает высокой численности куропатка серая. Летом по лугам и луговым степям встречается перепел. Из птиц самым крупным и редким в лесостепи является орел-могильник. Зимой встречается чечетки, снегири обыкновенный и длиннохвостый, синицы, гаички и др.

Из рептилий широко распространены ящерица прыткая, гадюка степная, из амфибий – жаба зеленая, лягушка остромордая.

2.7 Социально-экономическая среда

Показатели социально-экономического развития Целиноградского района

Показатели	январь - декабрь		в % к уровню 2025 г.
	2024 г.	2025 г.	
Численность населения			

Человек (по состоянию на 01 ноября 2025 года)	82 401	81 639	100,9
1. Экономика			
Инвестиции в основной капитал , млн. тенге	64 380,4	53 295,0	112,3
в т.ч. по источникам финансирования:			
республиканский бюджет	21 302,1	20 869,6	102,1
местный бюджет	5 096,3	2 913,0	175,0
собственные средства предприятий	34 903,1	27 848,4	125,3
кредиты банков	957,0	689,7	138,8
другие заемные средства	2 121,8	974,3	217,8
Промышленность			
Объем промышленной продукции (работ, услуг) , млн. тенге	48 463,3	51 245,0	94,6
в т.ч. по видам экономической деятельности			
горнодобывающая промышленность	2 616,5	2 693,4	89,8
обрабатывающая промышленность	33 747,6	37 519,6	87,7
электроснабжение, подача газа, пара и воздушное кондиционирование	10 886,8	9 848,4	106,7
водоснабжение, канализационная система	1 212,2	1 183,6	93,6
Индекс физического объема промышленной продукции , %	91,0	100,2	x
Сельское хозяйство			
Объем валовой продукции сельского хозяйства , млн. тенге	53 844,8	69 585,8	77,4
ИФО валовой продукции сельского хозяйства , %	85,2	93,3	x
продукция растениеводства, млн.тенге	18 030,5	29 774,3	60,6
ИФО валовой продукции растениеводства , %	78,3	86,2	x
продукция животноводства, млн.тенге	34 433,3	38 491,1	89,5
ИФО валовой продукции животноводства , %	90,6	99,8	x
Производство основных видов продукции животноводства:			
скот и птица в живой массе, тонн	19 154,8	24 220,5	79,1
молоко коровье, тонн	52 570,2	46 603,2	112,8
яйцо куриное, тыс. штук	18 529,8	19 344,0	95,8
Поголовье скота и птицы, голов			
Крупный рогатый скот	35 465	35 591	99,6
в т.ч. коровы	15 804	16 204	97,5
Овцы	31 341	32 634	96,0
Козы	4 286	5 070	84,5
Лошади	19 407	21 091	92,0
Птица	110 343	1 269 558	8,7
Свиньи	1 271	1 686	75,4
Верблюды	7	2	в 3,5 раза
Строительство			

<i>Объем строительных работ, млн.тенге</i>	47 482,2	30 401,2	145,6
<i>Ввод в действие жилых домов, кв. м. общей площади</i>	156 396	140 006	111,2
Торговля			
<i>Объем розничного товарооборота, млн.тенге</i>	9 152,2	6 664,7	120,6
<i>Объем товарооборота оптовой торговли, млн.тенге</i>	10 462,6	22 346,5	46,7
Малый и средний бизнес			
<i>Количество действующих субъектов МСБ, ед., в том числе:</i>	4 340	3 782	114,8
<i>малое и среднее предпринимательство, ед.</i>	664	617	107,6
<i>индивидуальные предприниматели, ед.</i>	3 018	2 596	116,3
<i>крестьянские (фермерские) хозяйства, ед.</i>	658	569	115,6
2. Социальная сфера			
<i>Величина прожиточного минимума, тенге</i>	50 200	47 305	106,1
<i>Среднемесячная заработная плата, тенге</i>	290 816	261 828	111,1
<i>Уровень официальной безработицы, %</i>	0,4	0,5	x
<i>Обратилось по вопросу трудоустройства, чел.</i>	2 051	912	224,9
<i>Трудоустроено, чел.</i>	788	595	132,4
<i>Число безработных, чел.</i>	315	57	552,6

2.8. Состояние окружающей среды на территории намечаемой деятельности

Согласно данным ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Астана» в столице действует 2 813 предприятий, осуществляющих эмисии в окружающую среду. Фактические суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников составляют 138,7 тысяч тонн.

Количество автотранспортных средств составляет 347 тысяч единиц, главным образом легковых автомобилей. Ежегодный прирост автотранспорта составляет 47 тысяч единиц.

По информации Аппаратов акимов районов г. Астана в городе насчитывается 33 585 частных домов.

Из вышеуказанного количества в среднем 80% домов (26 868) отапливается твердым топливом (каменный уголь) и 20% домов (6 717) - дизельным топливом.

В г. Астана насчитывается 260 предприятий, имеющих на своем балансе автономные котельные годовой выброс от которых составляет 7,5 тысяч т/год.

Основными источниками поступления загрязняющих веществ в атмосферный воздух в Акмолинской области являются объекты, промышленные предприятия и автотранспорт. Общее количество выбросов загрязняющих веществ в Акмолинской области составило 69,5 тыс. тонн.

Количество зарегистрированных автотранспортных средств составляет 223315 тысяч единиц, главным образом легковых автомобилей.

В виду близкого расположения объекта намечаемой деятельности к г. Астана (35 км) описание состояния окружающей среды дается по г. Астана.

Мониторинг качества атмосферного воздуха в г. Астана

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Астана проводятся на 10 постах наблюдения, в том числе на 4 постах ручного отбора проб и на 6 авто-

матических станциях (Приложение 1).

В целом по городу определяется до 24 показателя: 1) взвешенные частицы (пыль); 2) взвешенные частицы РМ-2,5; 3) взвешенные частицы РМ-10; 4) диоксид серы; 5) оксид углерода; 6) диоксид азота; 7) оксид азота; 8) озон; 9) сероводород; 10) фтористый водород; 11) бензапирен; 12) бензол; 13) этилбензол; 14) хлорбензол; 15) параксилон; 16) метаксилон; 17) кумол; 18) ортаксилон; 19) кадмий; 20) медь; 21) свинец; 22) цинк; 23) хром; 24) мышьяк.

Помимо стационарных постов наблюдений в городе Астана действует передвижная экологическая лаборатория, с помощью которой измерение качества воздуха проводится дополнительно по 11 точкам города (Приложение 1) по 6 показателям: 1) взвешенные частицы (пыль); 2) диоксид азота; 3) диоксид серы; 4) оксид углерода; 5) фтористый водород; 6) сероводород.

Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Астана за 1 полугодие 2026 года.

Уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как очень высокий, он определялся значением НП=72% (очень высокий уровень) по сероводороду в районе поста № 8 и СИ=6,7 (высокий уровень) по взвешенным частицам РМ-2,5 в районе поста № 6.

*Согласно РД 52.04.667-2005, если СИ и НП попадают в разные градации, то степень загрязнения атмосферы оценивается по наибольшему значению из этих показателей.

Максимально-разовые концентрации взвешенных частиц РМ-2,5 – 6,7 ПДКм.р., сероводорода – 5,7 ПДКм.р., диоксида азота – 4,9 ПДКм.р., взвешенные частицы (пыль) – 4,5 ПДКм.р., взвешенных частиц РМ-10 – 4,3 ПДКм.р., диоксид серы – 4,0 ПДКм.р., оксид азота – 2,5 ПДКм.р., оксид углерода – 2,2 ПДКм.р., озона – 1,5 ПДКм.р. концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК.

Наибольшее количество превышений максимально-разовых ПДК было отмечено по сероводороду (18246), диоксиду серы (6723), диоксиду азота (5771), озону (4440), взвешенным частицам РМ-2,5 (716), взвешенным частицам РМ-10 (359), оксид азота (225), оксид углерода (195), взвешенным частицам (пыль) (163).

Превышения ПДК среднесуточных концентраций по городу наблюдались по озону – 3,2 ПДКс.с., диоксиду серы – 1,7 ПДКс.с., взвешенным частицам (пыль) – 1,2 ПДКс.с., диоксиду азота – 1,2 ПДКс.с., взвешенным частицам РМ-2,5 – 1,0 ПДКс.с., взвешенным частицам РМ-10 – 1,0 ПДКс.с. концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК.

Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены.

Наблюдения за качеством поверхностных вод по г. Астана и Акмолинской области проводились в 55 створах 24 водных объектах (реки Есиль, Акбулак, Сарыбулак, Беттыбулак, Жабай, Силеты, Аксу, Кылышты, Шагалалы, Нура и канал Нура-Есиль, озера Зеренды, Копы, Бурабай, Улькен Шабакты, Щучье, Киши Шабакты, Сулуколь, Карасье, Жукей, Катарколь, Текеколь, Майбалык, Вячеславское вдхр.)

При изучении поверхностных вод в отбираемых пробах воды определяются 31 физико-химических показателя качества: взвешенные вещества, цветность, водородный показатель (рН), растворенный кислород, БПК₅, ХПК, главные ионы солевого состава, биогенные элементы, органические вещества (нефтепродукты, фенолы), тяжелые металлы.

Результаты мониторинга качества поверхностных вод на территории города Астана и Акмолинской области

Основным нормативным документом для оценки качества воды водных объектов Республики Казахстан является «Единая система классификации качества воды в водных объектах» (далее – Единая Классификация).

По Единой классификации качество воды оценивается следующим образом:

Наименование водного объекта	Класс качества воды		Параметры	ед. изм.	концентрация
	1 полугодие 2025 г.	1 полугодие 2026 г.			
река Есиль	4 класс	4 класс	Магний Фосфор общий	мг/дм ³	39,671 0,416
река Акбулак	Не нормируется (>5 класс)	Не нормируется (>5 класс)	Хлориды	мг/дм ³	471,638
река Сарыбулак	Не нормируется (>5 класс)	Не нормируется (>5 класс)	Хлориды	мг/дм ³	474,705
река Нура	Не нормируется (>5 класс)	Не нормируется (>5 класс)	Железо общее	мг/дм ³	0,517
канал Нура-Есиль	4 класс	4 класс	Фосфор общий Магний	мг/дм ³	0,628 56,029
река Беттыбулак	3 класс	3 класс	БПК ₅	мг/дм ³	3,788
река Жабай	3 класс	4 класс	Магний	мг/дм ³	32,721
Река Силеты	3 класс	3 класс	БПК ₃ магний	мг/дм ³	3,303 22,654
река Аксу	не нормируется (>5 класс)	4 класс	ХПК Магний Фосфор общий	мг/дм ³	33,081 59,895 0,617
река Кылшыкты	не нормируется (>5 класс)	не нормируется (>5 класс)	Хлориды ХПК	мг/дм ³	755,476 47,975
река Шагалады	4 класс	4 класс	ХПК магний	мг/дм ³	33,2 49,242
Астанинское вдхр.	3 класс	4 класс	Взвешанные вещества	мг/дм ³	5,6

Как видно в сравнении с 1 полугодием 2026 года качество поверхностных вод в реках Есиль, Акбулак, Сарыбулак, Нура, Беттыбулак, Силеты, Кылшыкты, Шагалады и в канале Нура-Есиль - существенно не изменились.

Качество воды в реке Аксу с выше 5 класса перешло в 4 класс – улучшилось.

Качество в реке в Астанинском водохранилище с выше 3 класса перешло в 4 класс, в реке Жабай с 3 класса перешло в 4 класс - ухудшилось.

Основными загрязняющими веществами в водных объектах г. Астана и Акмолин - ской области являются магний, хлориды, железо общее, сульфаты, взвешанные вещества, БПК₅.

Превышение нормативов качества по данным показателям в основном характерны для сбросов сточных городских вод в условиях многочисленного населения.

Случаи высокого и экстремально высокого загрязнения

За 1 полугодие 2026 года на территории города Астана обнаружено 1 случаи высокого и 6 случаев экстремально высокого загрязнения по растворенному кислороду.

Состояние загрязнения почв тяжелыми металлами за весенний период 2026 года:

В городе Астана в пробах почвы, отобранных в различных районах содержание кадмия находилось в пределах 0,0002-0,0198 мг/кг, свинца – 0,002-0,0174 мг/кг, меди – 0,0001-0,0038 мг/кг, хрома – 0,0001-0,0024 мг/кг, цинка – 0,0121-0,0194 мг/кг. Содержание тяжелых металлов в пробах почв отобранных в г.

Астана не превышало норму.

За весенний период в пробах почвы, отобранных на станции комплексного фоновоего мониторинга «Боровое» (СКФМ «Боровое») содержания цинка составила 0,0047 мг/кг, свинца – 0,0049 мг/кг, хрома – 0,0001 мг/кг, кадмия – 0,0001 мг/кг.

В пробах почвы отобранных в поселке Бурабай содержание цинка составило 0,0023-0,016 мг/кг, меди – 0,0001-0,0002 мг/кг, свинца – 0,0007-0,0034 мг/кг, хрома – 0,0001 мг/кг, кадмия – 0,0001 мг/кг.

В городе Щучинск в пробах почвы, отобранных в различных районах содержание хрома находилось в пределах 0,0001-0,0002 мг/кг, меди – 0,0001-0,0004 мг/кг, свинца – 0,0005-0,0018 мг/кг, цинка – 0,001-0,0147 мг/кг, кадмия – 0,0001-0,0003 мг/кг.

В городе Кокшетау в пробах почвы, отобранных в различных районах содержание хрома находилось в пределах 0,0001-0,0002 мг/кг, меди – 0,0001 мг/кг, свинца – 0,0007-0,0174 мг/кг, цинка – 0-0,0047 мг/кг, кадмия – 0,0001-0,0018 мг/кг.

В городе Атбасар (постоянный участок №5, с/х угодье) содержание хрома составила 0,002 мг/кг, свинца – 0,0118 мг/кг, кадмия – 0,0027 мг/кг.

В селе Балкашино (постоянный участок №4, с/у угодье) содержание цинка составила 0,001 мг/кг, свинца – 0,0027 мг/кг, кадмия – 0,0001 мг/кг.

В селе Зеренда (постоянный участок №4, с/х угодье) содержание меди составила 0,0001 мг/кг, свинца – 0,0054 мг/кг, хрома – 0,0001 мг/кг, кадмия – 0,0003 мг/кг.

Содержание тяжелых металлов в пробах почв отобранных в г. Астана и Акмолинской области не превышало норму.

Радиационная обстановка г.Астана и Акмолинской области

Наблюдения за уровнем гамма-излучения на местности осуществлялись ежедневно на 15-ти метеорологических станциях (Астана, Аршалы, Акколь, Атбасар, Балкашино, СКФМ Боровое, Егиндыколь, Ерейментау, Кокшетау, Коргалжин, Степногорск, Жалтыр, Бурабай, Щучинск, Шортанды)

Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,02 – 0,27 мкЗв/ч (норматив - до 5 мкЗв/ч).

Наблюдение за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на территории г. Астана и Акмолинской области осуществлялся на 5-ти метеорологических станциях (Астана, Атбасар, Кокшетау, Степногорск, СКФМ «Боровое») путем пятисуточного отбора проб воздуха горизонтальными планшетами.

Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы Акмолинской области колебалась в пределах 1,2 – 2,8 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений составила 1,9 Бк/м², что не превышает предельно-допустимый уровень.

Данные представлены с сайта:

<https://www.kazhydromet.kz/ru/ecology/ezhemesyachnyy-informacionnyy-byulleten-o-sostoyanii-okruzhayuschey-sredy>

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

В случае отказа от начала намечаемой деятельности прогнозируются следующие изменения окружающей среды:

- 1) территория земельного участка площадью 0,38 км² (38,0 га) (площадь горного отвода) останется не затронутой и не нарушенной;
- 2) ухудшится социально-экономическая составляющая района и области, увеличится количество безработных, сократится количество социальных проектов реализовываемых за счет привлечения инвестиций и налогов от намечаемых работ по добычи.

4. Категория земель и цели использования земель в ходе намечаемой деятельности

В 2023 году был произведен подсчет запасов песка на месторождении Нура-1 расположенного в Целиноградском районе Акмолинской области.

В связи с развитием промышленно-строительной отрасли в регионе, возникла потребность в строительных материалах, что повлекло за собой увеличение потребности в сырье. Объем добычи ежегодно составит 178,6 тыс. м³ с 2026 по 2033 гг.

Площадь проектируемого карьера составляет 0,38 км² (38,0 га).

Согласно п. 4 ст. 32 Земельного кодекса Республики Казахстан от 20 июня 2003 года № 442 - если земельный участок предназначен для осуществления деятельности или совершения действий, требующих разрешения, лицензии на недропользование или заключения контракта на недропользование, то предоставление права землепользования на данный участок производится после получения соответствующих разрешения, лицензии на недропользование или заключения контракта на недропользование.

Данное правило не распространяется на случаи передачи права на земельный участок застройщику и (или) уполномоченной компании для осуществления деятельности по организации строительства жилых домов (жилых зданий) за счет привлечения денег дольщиков в соответствии с законодательным актом Республики Казахстан о долевом участии в жилищном строительстве.

При досрочном прекращении компетентным органом действия контракта на недропользование правоустанавливающие документы на земельный участок переоформляются на доверительного управляющего на основании договора доверительного управления участком недр, заключаемого компетентным органом с национальной компанией в соответствии с Кодексом Республики Казахстан "О недрах и недропользовании".

Наличие лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, на использование пространства недр или старательство, заключение контракта на добычу углеводородов или дополнения к контракту на разведку и добычу углеводородов, предусматривающего закрепление участка добычи и периода добычи либо подготовительного периода, или договора доверительного управления участком недр, указанного в части третьей настоящего пункта, являются основанием для незамедлительного предоставления земельного участка в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом.

На основании вышеизложенного земельный участок будет оформлен после получения Лицензии на добычу ТПИ.

Большую часть территории занимают темно-каштановые глубокосолончаковые засоленные почвы. Местами эти почвы встречаются в комплексе с солонцами и солончаками до 10 %.

Мощность гумусового горизонта колеблется от 20 до 40см, содержание гумуса от 3 до 4%. Структура почвы комковатая. Карбонатный слой начинается на глубине 30-50см. механический состав легкосуглинистый. Эта зона аллювиальных равнин, весьма слабодренированная.

На территории намечаемой деятельности прослеживаются темно-каштановые и каштановые солонцеватые почвы, почвообразующими породами, которые приводят к легкосуглинистым и песчано-галечниковым породам.

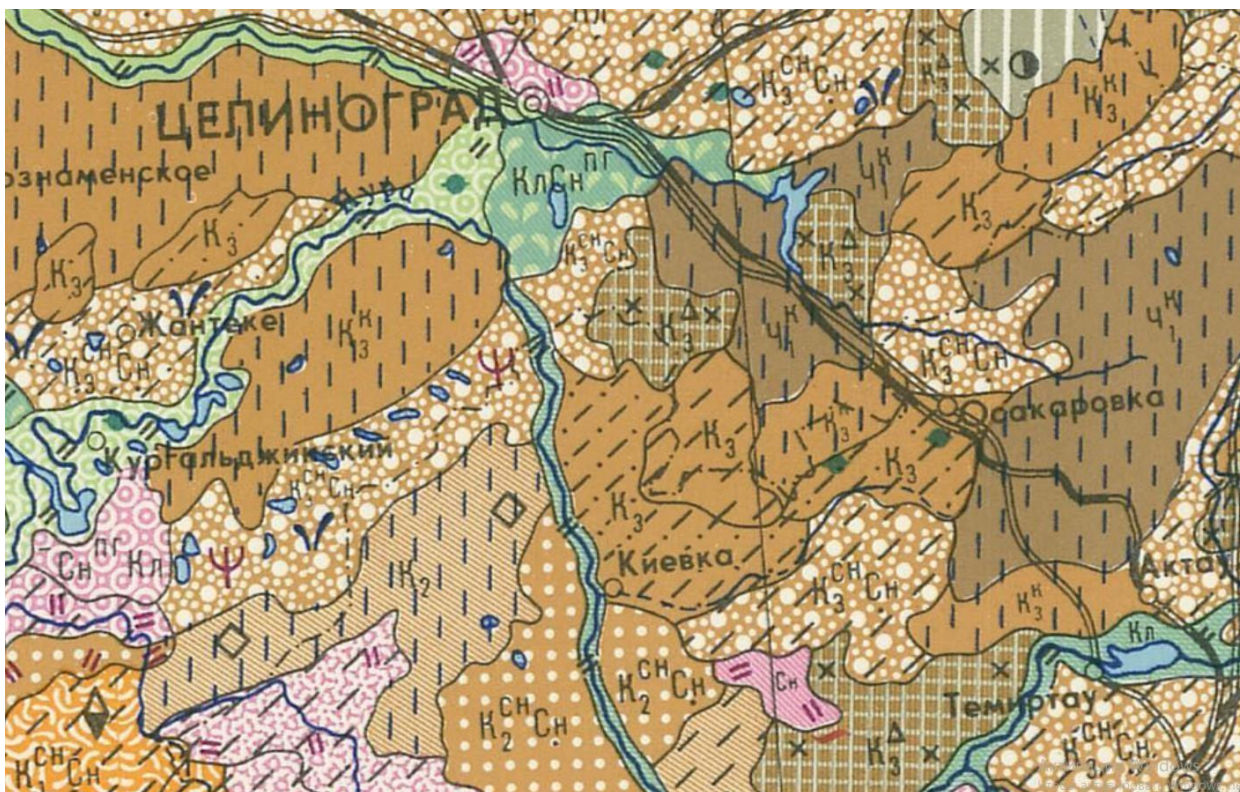


Рисунок 4-1 Почвенная карта района намечаемой деятельности



Распределение земельного фонда Акмолинской области по категориям земель, представленных в табличном виде. Согласно имеющимся данным, основную площадь составляют земли сельскохозяйственного назначения.

Намечаемая деятельность соответствует целевому назначению земельного участка.

**Распределение земельного фонда Акмолинской области по категориям земель
в разрезе районов и городов областного значения
на 1 ноября 2026 года**

тыс га

Наименование районов и городов	Итого земель								
		сельскохозяйственного назначения	населенных пунктов	промышленности, транспорта, связи, обороны и иного не с/х назначения	особо охраня- емых при- родных тер- риторий	лесного фонда	водного фонда	земли запаса	земли исполь- зуемые г.Астана
Аккольский	815,5	509,0	98,6	6,6		136,3	16,4	48,6	
Аршалынский	584,7	453,6	48,5	7,7		23,4	19,8	31,7	
Астраханский	737,8	597,1	70,9	4,2		4,8	12,7	48,1	
Атбасарский	1063,5	862,9	90,9	5,2		0,0	6,5	98,0	
Буландынский	508,4	388,4	52,4	2,8		50,0	5,6	9,2	
Бурабайский	594,5	328,0	66,9	6,9	90,1	40,6	12,7	49,3	
Биржан сал	1098,9	850,5	71,7	10,2	39,4	5,0	16,6	105,5	
Егиндыкольский	541,3	470,0	24,3	1,2		0,0	13,6	32,2	
Ерейментауский	1765,9	1201,7	248,9	11,9	60,8	14,4	31,4	196,8	
Есильский	796,7	704,4	57,4	3,0		0,9	1,6	29,4	
Жаксынский	969,2	819,4	52,7	5,9		1,1	5,1	85,0	
Жаркаинский	1205,9	989,8	54,3	3,6		1,2	1,5	155,5	
Зерендинский	780,8	484,0	110,7	10,5	47,6	79,3	6,0	42,7	
Коргалжинский	931,1	505,1	96,8	0,1	281,1	0,0	23,6	24,4	
Сандыктауский	638,3	477,5	62,7	3,5		80,8	1,7	12,1	
Целиноградский	766,5	554,1	83,5	12,4		46,8	18,4	50,1	1,2

Шортандинский	467,5	377,7	51,4	7,3		23,0	7,6	0,5	
г.Кокшетау	42,5	10,6	27,5	0,0		0,0	0,0	4,4	
г.Степногорск	290,6	168,1	76,0	4,2		5,5	0,0	36,8	
г.Косшы	13,6	0,0	13,6	0,0				0,0	
Всего	14613,2	10751,9	1459,7	107,2	519,0	513,1	200,8	1060,3	1,2

5. Показатели объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

Небольшая глубина залегания, мощность продуктивных толщ и пород вскрыши определяют добычу песка открытым способом.

Гидрогеологические условия полезной толщи простые – она не обводнена.

Предполагаемый способ разработки месторождения исключает возможность прокладки горных пород.

Площадь месторождения свободна от каких-либо насаждений, строений и коммуникаций, земли его не используются в сельском хозяйстве ввиду незначительной мощно - сти почвенного слоя.

Породы вскрыши могут быть легко удалены бульдозером либо погрузчиком.

Учитывая близ поверхностное залегание полезного ископаемого, его рыхлое состояние, отработка участка может производиться механизированным способом без предварительного рыхления породы.

Благоприятные горно-геологические условия месторождения: малая глубина залегания полезной толщи, низкая ее крепость, определили разработку объекта открытым валовым способом без предварительного рыхления, циклическим забойно-транспортным оборудованием (погрузчик/экскаватор-самосвал).

Планируется открытая система отработки продуктивных отложений месторождения одним карьером.

Исходя из мощности полезной толщи, разработка месторождения будет вестись 1-2 уступами.

Устойчивость пород продуктивных отложений - угол естественного откоса в сухом состоянии - 30-40°.

Углы погашения бортов карьера, с учетом построения предохранительных и транспортных берм и съездов, будут изменяться от 25° до 30°. Погашение нерабочих бортов карьера будет производиться теми же механизмами, которыми будут вестись добычные работы.

Разработка песка возможна погрузчиком (экскаватором).

Вскрытие карьера объекта предполагается внешними въездными траншеями шириной по дну 26,5 м и уклоном - 5°, с углами откосов бортов траншей – 45°.

Радиационно-гигиеническая оценка продуктивных отложений показала, что они радиационную опасность не представляют и могут использоваться без ограничений.

Благоприятные горно-геологические условия предопределили открытый способ разработки месторождения Нура 1.

За выемочную единицу разработки принимается карьер.

Средняя мощность почвенно-растительного слоя по участку Нура 1 – 0,2м, средняя мощность вскрышных пород – 1,9м.

Карьер не имеет единую гипсометрическую отметку дна. В пределах выемочной единицы с достаточной достоверностью определены запасы и возможен первичный учет извлечения полезных ископаемых.

Построение контура карьера будет выполнено графическим методом с учетом морфологии, рельефа месторождения, мощности ПРС, вскрышных пород и полезного ископаемого, гидрогеологических условий.

За нижнюю границу отработки данного месторождения будет принята граница оценки минеральных ресурсов.

Предприятие в своем составе будет иметь следующие объекты:

- карьер;
- бытовая площадка для размещения бытовых объектов необходимых для ведения работ на открытых площадях;
- склад ПРС;

-
- отвал вскрышных пород;
 - прикарьерный склад для временного хранения;
 - коммуникации:
 - внутри; и междуплощадочные:
 - автодороги;
 - ЛЭП или генератор.

Строительство зданий и перерабатывающих предприятий настоящим проектом не предусматривается.

Подсчет объемов полезного ископаемого в контуре карьера:

Блок 1 - Площадь подсчетного блока по кровле залежи, м² - 267 400,0; Площадь подсчетного блока по подошве залежи, м² - 251 300,0; Средняя площадь подсчетного блока, м² - 259 350,0; Запасы полезной толщи, м³ - 1 785 635

Результаты подсчета объемов ПРС:

Площадь подсчетного блока по кровле залежи, м² - 267 400,0; Площадь подсчетного блока по подошве залежи, м² - 251 300,0; Средняя площадь подсчетного блока, м² - 259 350,0; Средняя мощность ПРС, м - 0,2; Объем ПРС, м³ - 51 870,0

Результаты подсчета объемов вскрышных пород:

Площадь подсчетного блока по кровле залежи, м² - 267 400,0; Площадь подсчетного блока по подошве залежи, м² - 251 300,0; Средняя площадь подсчетного блока, м² - 259 350,0; Средняя мощность вскрышных пород, м - 1,9; Объем вскрышных пород, м³ - 492 765,0

В результате подсчета объемов песка в контуре карьера участка Нура 1 по состоянию на 01.04.2024г составляет 1 785 635м³.

Календарный план горных работ

2026-2033 гг. - снятие ПРС 5,37 тыс. м³; вскрышные породы - 51,048 тыс. м³.

6. Планируемые к применению наилучших доступных технологий

Под наилучшими доступными техниками (НДТ) понимается наиболее эффективная и передовая стадия развития видов деятельности и методов их осуществления, которая свидетельствует об их практической пригодности для того, чтобы служить основой установления технологических нормативов и иных экологических условий, направленных на предотвращение или, если это практически неосуществимо, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду (ст. 113 ЭК РК).

Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды обеспечивает утверждение заключений по наилучшим доступным техникам по всем областям их применения не позднее 31 декабря 2023 года (п. 7 ст. 418 ЭК РК).

До утверждения Правительством РК заключений по наилучшим доступным техникам операторы объектов вправе при получении комплексного экологического разрешения и обосновании технологических нормативов ссылаться на справочники по наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения, разработанные в рамках Европейского бюро по комплексному контролю и предотвращению загрязнений окружающей среды, а также на решения Европейской комиссии об утверждении заключений по наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения.

Анализ технологий, планируемых применять в рамках намечаемой рекультивации, проведен с использованием «Информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям. Горнодобывающая промышленность. Общие процессы и методы. НТД 16-2016. Москва. Бюро НТД. 2016» и «Информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям. Добыча и обогащение руд цветных металлов. НТД 23-2017. Москва. Бюро НТД. 2017».

Определенные путем анализа положений вышеперечисленных документов ниже приведен перечень используемых и рекомендуемых к использованию на предприятии НДТ.

Анализ применяемой технологии на предмет соответствия наилучшим доступным технологиям (НДТ) производился на основании следующих качественных критериев:

а) минимизация воздействия на окружающую среду:

- применение следующих технологических и (или) технических, организационных решений, позволяющих снизить негативное воздействие на окружающую среду, в т. ч. эмиссии:

- 1) наличие современного высокоэффективного оборудования и технологий по очистке сточных вод и выбросов загрязняющих веществ;
- 2) применение мер по снижению выделения и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- 3) наличие систем оборотного водоснабжения, бессточных систем;
- 4) использование технологических отходов;
- 5) обустройство объектов размещения отходов, минимизирующее воздействие на окружающую среду;
- 6) проведение горных работ с обязательными проектными решениями по рекультивации нарушенных земель;

- применение технологий организационно-управленческого и организационно-технического характера – внедрение эффективных систем экологического менеджмента;

- организация систем эффективного производственного экологического контроля и экологического мониторинга;

б) применение ресурсо- и энергосберегающих методов;

в) экономическая эффективность внедрения и эксплуатации – применение технологий, капитальные и текущие затраты на которые являются оправданными и минимальными.

Вышеуказанным критериям наиболее полно соответствуют нижеописанные технологии, принятые для реализации намечаемой деятельности.

6.1. НТД организационно-технического характера

Проектом предусматривается:

- применение современного экологичного горнотранспортного оборудования и материалов при производстве работ;
- проведение своевременного технического осмотра и плановых ремонтов горнотранспортного оборудования, машин и механизмов;
- выполнение периодической оценки соответствия материально-технической базы предприятия современному уровню – сравнение видов применяемого оборудования и материалов с лучшими аналогами, и, по мере возможности.

Современные материалы и техника, как правило, обладают лучшими экологическими характеристиками, и их применение, в целом приводит к снижению эмиссий и меньшему воздействию на окружающую среду.

Проект предусматривает оптимизацию технологических процессов, включая:

- оптимизацию грузопотоков (снижение выбросов вредных веществ, уровня шума, вибрации и других факторов беспокойства для населения и объектов животного мира);
- распределение технологических процессов во времени (снижение уровня шума и максимально-разовых выбросов загрязняющих веществ).

6.2. НДТ в области минимизации негативного воздействия на атмосферный воздух

Организация хранения, погрузочно-разгрузочных работ и транспортировки грунтов, вскрыши, руды с применением следующих технологических подходов:

- организация хранения, перегрузок и перевозок, обеспечивающих минимизацию попадания пылящих материалов в окружающую среду;
- сокращение числа промежуточных узлов и мест перегрузок.

НДТ позволяет минимизировать выбросы твердых веществ в атмосферу от процессов хранения, перегрузки и транспортировки пылящих материалов.

Сокращает потери груза от выдувания мелких фракций при перевозках (укрытие брезентом).

С целью сокращения пыления поверхностей дорожного полотна, складов грунта; сдувания и уноса материала при перевозке в теплый сухой период года предусматривается их орошение и укрепление внешнего слоя пылящих поверхностей путем применения:

- систем пылеподавления водяным орошением с использованием поливочных машин, установок, распылителей;
- систем пылеподавления, если применимо, пылесвязывающими жидкостями (растворами неорганических и органических веществ, ПАВ, полимерными веществами, эмульсиями и другими химическими реагентами), создающих на поверхности обрабатываемого материала утолщенную эластичную и долговременную корку.

НДТ позволяет снизить выбросы пыли в атмосферный воздух. Снижение выбросов (пыления) при гидрообеспыливании или орошении пылесвязывающими жидкостями составляет 85 % - 90 %. При использовании пылесвязывающих жидкостей поверхность и структура обрабатываемых площадей становится стойкой к ветровой эрозии, обладает высокой морозостойкостью и стойкостью к агрессивным средам. Увлажнение дорожного полотна не только снижает пылеобразование, но и уплотняет полотно дороги, что предотвращает ветровую эрозию.

Применение НДТ способствует защите пылящих поверхностей от ветровой эрозии, сокращению площади неорганизованных источников пыления.

6.3. НДТ в области минимизации негативного воздействия физических факторов

Снижение акустического воздействия и вибрации на атмосферный воздух предусматривает применение следующих подходов:

- звукоизоляцию шумящего оборудования, применение звукопоглощающих конструкций при работе оборудования и механизмов, планируемого использовать для добычных работ;
- виброизоляцию оборудования и механизмов, исключение резонансных режимов работы при работе оборудования, планируемого использовать для добычных работ;
- ограничение продолжительности работы и рассредоточение по времени работы техники с высоким уровнем шума, организация и управление транспортными потоками.

НДТ позволяет минимизировать негативное воздействие шума и вибрации на атмосферный воздух, места обитания, создать безопасные и комфортные условия труда работающих.

6.4. НДТ в области минимизации негативного воздействия на водные ресурсы

Водоотводные мероприятия при разработке месторождения песка Нура-1 не предусматриваются, так как в условиях резко континентального климата испаряемость превышает количество выпадающих осадков в 5-10 раз, что приводит к естественному осушению карьера.

Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не предусматривается. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов не производится: вода хозяйственно-питьевого назначения приобретается в ближайшем населенном пункте, техническая вода завозится поливочной машиной. Хозяйственно-бытовые сточные воды собираются и вывозятся на очистные сооружения сторонней организации по договору.

Учитывая расположение участка в 0,120 км от реки Нура, предусматривается организация работ строго в границах отведенного участка, исключение размещения отвалов, складов и площадок стоянки техники в направлении водного объекта, а также контроль за исправностью техники в целях предотвращения проливов ГСМ.

6.5. НДТ в области минимизации воздействия отходов

Наилучшие доступные техники применяемые в управлении отходах согласно, Европейского справочника «Best Available Techniques (BAT) Reference Document for the Management of Waste from Extractive Industries in accordance with Directive 2006/21/EC»

При отработке данного месторождения будет применяться технология предотвращения отходов добычи.

Под предотвращением понимается применение образующихся отходов, основным из которых является вскрышная порода (согласно Директивы 2006/21 / ЕС отходы добычи классифицируются как ЕС-28) на собственные нужды предприятия.

Вскрышная порода будет использоваться на такие цели как:

- рекультивация объекта (использование вскрышных пород в целях рекультивации, таких как обваловка карьера);
- строительство дорог.

При размещении отвалов вскрышной породы согласно «Директивы» будет выбираться земельный участок по следующим критериям:

- свободный участок от ТПИ
- участок, находящийся в собственности оператора максимально свободный от существующих экосистем (менее плодородный, с наименьшим расположением растительности, наличия гнездования птиц и проживания других животных;

-
- отсутствия вблизи участка отвалообразования естественных поверхностных водных ресурсов;
 - организация отвального хозяйства строго в отведенных границах участка.
 - максимальное использование существующей сети дорожной и прочей инфраструктуры.
 - использование существующих географических образований (например, существующих ям или склонов).

Применение предприятием рекомендаций данных «Директивой» 2006/21/ЕС позволит сократить конечный объем образования вскрышных пород и последующее использование объектов после проведения рекультивационных работ по окончании отработки месторождения.

После проведения рекультивационных (ликвидационных) работ на месторождении карьеры можно использовать под разведение рыбы, отстоянную воду использовать на полив и водопой животных, после проведения лабораторных анализов подтверждающих качество воды.

С целью уменьшения размещения отходов, вскрышные породы будут отсыпаться в ранее отработанные участки (внутренние отвалы) для дальнейшего использования на обвалования карьера. После 3-х лет добычи вскрышные породы будут отсыпаться в карьер. Общий объем вскрышных пород и прс, предполагаемый к складированию в отвал, составляет 153,144 тыс. м³ (3 года), 53,735 тыс. м³ (10 лет). Отвал вскрыши планируется отсыпать в один ярус высотой 5 м. Площадь отвала составит 30600 м², объем – 153,144 тыс. м³ с учетом коэффициента разрыхления (176,12 тыс. м³).

Таким образом, при правильной организации ликвидации месторождения, объект становится самостоятельно локальной экосистемой развивающей животный и растительный мир.

6.6. НДТ в области рекультивации земель

Проведение планируемой рекультивации нарушенных земель позволит восстановить нарушенные земли и рельеф территории, минимизировать негативные воздействия на почвы, атмосферный воздух, водные объекты и биоразнообразие.

По окончании отработки месторождения будет разработан проект рекультивации, который рассмотрит проведение рекультивации, включая биологический этап рекультивации с целью установления стабильных биогеоценозов на нарушенной территории.

Применение специализированных современных машин и механизмов для производства рекультивационных работ, в том числе использование машин с низким удельным давлением на грунт для уменьшения переуплотнения поверхности рекультивируемого слоя и сокращение выбросов выхлопных газов и проливов нефтепродуктов, позволит ускорить процесс восстановления нарушенной территории, снизить загрязнение атмосферного воздуха, почв, поверхностных и подземных вод.

Минимизация негативного воздействия на ландшафты, почвы и биоразнообразие достигается путем применения НДТ, направленных на ресурсосбережение, сокращение эмиссий в окружающую среду, включает:

- сокращение нарушенных земель;
- восстановление рельефа территории ведения работ;
- восстановление почв посредством проведения биологического этапа рекультивации,
- предотвращение загрязнения почв на прилегающих территориях (предотвращение и ликвидации аварийных проливов ГСМ, реагентов и других загрязняющих веществ; сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за счет применения высокоэффективного оборудования и технологий по очистке выбросов загрязняющих веществ и т. д.);
- использование аборигенных (местных) видов растительности рассматриваемой

территории, недопущение внедрения адвентивных видов, угрожающих экосистемам, местам обитания или видам в процессе биологической рекультивации.

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

Пп. 2 п. 2 гл. 1 Правил выдачи решения на проведение комплекса работ по постутилизации объектов (снос зданий и сооружений) (Приказ Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 29 апреля 2021 года № 202.) - постутилизация объекта – комплекс работ по демонтажу и сносу капитального строения (здания, сооружения, комплекса) после прекращения его эксплуатации (пользования, применения) с одновременным восстановлением и вторичным использованием регенерируемых элементов (конструкций, материалов, оборудования), а также переработкой не подлежащих регенерации элементов и отходов.

Площадь месторождения свободна от каких-либо насаждений, строений и коммуникаций. Существующие здания, строения, сооружения и оборудование, подлежащие сносу или демонтажу для целей реализации намечаемой деятельности, на территории участка Нура-1 отсутствуют.

Строительство зданий и перерабатывающих предприятий настоящим проектом не предусматривается. Объекты производственного и жилищно-гражданского назначения на карьере не предусматриваются: бытовая площадка оборудуется передвижными вагончиками, подлежащими вывозу с территории по окончании работ. Капитальные сооружения не предусмотрены.

В связи с изложенным работы по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений и оборудования для целей реализации намечаемой деятельности не требуются и настоящим отчетом не рассматриваются.

По окончании отработки месторождения демонтажу и вывозу подлежат передвижные бытовые вагончики и временные коммуникации; нарушенные земли подлежат рекультивации в соответствии с проектом рекультивации, разрабатываемым до начала ликвидационных работ. Данные работы рассматриваются в плане ликвидации.

Постутилизация зданий и сооружений будет рассмотрена в плане ликвидации.

8. Ожидаемые виды, характеристики и количество эмиссий в окружающую среду, иные вредные антропогенные воздействия на окружающую среду, связанные с осуществлением рассматриваемой деятельности

Согласно ст. 10 Экологического кодекса РК под антропогенным воздействием на окружающую среду понимается прямое или косвенное влияние деятельности человека на окружающую среду в виде:

- 1) эмиссий, под которыми понимаются поступления загрязняющих веществ, высвобождаемых от антропогенных объектов, в атмосферный воздух, воды, на землю или под ее поверхность;

В ходе намечаемой деятельности эмиссии загрязняющих веществ в воды, на землю или под ее поверхность не ожидаются; ожидаются эмиссии загрязняющих веществ в атмосферный воздух, более подробная характеристика которых представлена далее в разделе 8.2 настоящего проекта.

- 2) физических воздействий объектов на окружающую среду, под которыми понимаются воздействия шума, вибрации, электромагнитных полей, ионизирующего излучения, температурного и других физических факторов, вызывающие изменение естественных температурных, энергетических, волновых, радиационных и других физических свойств компонентов окружающей среды;

В ходе намечаемой деятельности ожидается физическое воздействие в виде шума и вибрации от работы технологического оборудования, спецтранспорта, которое предусмотрено использовать для добычных работ.

- 3) захоронения отходов, их незаконного размещения на земной поверхности или поступления в водные объекты;

В ходе намечаемой деятельности захоронение отходов, их незаконное размещение на земной поверхности и/или их поступление в водные объекты не ожидаются.

- 4) поступления парниковых газов, высвобождаемых от антропогенных объектов, в атмосферный воздух;

В ходе намечаемой деятельности ожидается кратковременное поступление парниковых газов от сжигания топлива, используемого для работы транспорта, спецтехники и горного оборудования.

- 5) строительства и эксплуатации объектов (зданий, сооружений, строений, коммуникаций), а также постутилизации (сноса) объектов, выработавших свой ресурс;

В ходе намечаемой деятельности строительство и эксплуатация капитальных объектов планом горных работ не планируются. Постутилизация (снос) объектов, выработавших свой ресурс, не предусмотрены в связи с отсутствием таковых.

- 6) использования природных ресурсов и полезных свойств природной среды, в том числе путем их временного или безвозвратного изъятия;

Использование природных ресурсов и полезных свойств природной среды, в том числе их временное или безвозвратное изъятие в ходе намечаемой деятельности предусматривается в виде извлечения полезных ископаемых.

- 7) интродукции в природную среду объектов животного и растительного мира, в том числе преднамеренного высвобождения в окружающую среду и реализации (размещения) на рынке генетически модифицированных организмов;

Интродукции в природную среду объектов животного мира не планируются.

- 8) проведения мероприятий по охране окружающей среды.

Отчетом предусмотрены природоохранные мероприятия такие как:

Согласно приложения 4 ЭК РК предусмотрены следующие мероприятия:

1. Применение катализаторных конверторов для очистки выхлопных газов в автомашинах;

2. Приобретение современного оборудования необходимого для реализации проекта;
3. Озеленение и благоустройство территории;
4. Раздельный сбор отходов;

8.1. Воздействие на воды

Для нормального функционирования проектируемого карьера требуется обеспечение его водой хоз-питьевого и технического назначения.

Вода, используемая на хоз-бытовые нужды, расходуется на питье сменного персонала. Согласно существующим нормативам (СНиП 2.04.02-84 и СНиП 2.04.01-85) норма водопотребления в полевых условиях на одного работающего на питьевые нужды составляет – 5,0 л, списочный состав работающих — 12 человек.

Назначение технической воды – орошение для пылеподавления внутрикарьерных и подъездных автодорог, рабочих площадок.

Ориентировочное водопотребление составляет: вода хозяйственно-питьевого качества — 153,4 м³, техническая вода в летний период — 1 350,0 м³.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение при разработке месторождения будет осуществляться с ближайшего населенного пункта или с пром. базы разработчика.

Техническая вода завозится поливочной машиной ЗИЛ.

Использование воды с поверхностных и подземных водных ресурсов не предусматривается. Сброс загрязняющих веществ в водные объекты не предусмотрен. На промплощадке используется биотуалет с последующим вывозом стоков на очистные сооружения сторонней организации согласно договору.

Водоотводные мероприятия при разработке месторождения песка Нура-1 не предусматриваются, так как в условиях резко континентального климата испаряемость превышает количество выпадающих осадков в 5-10 раз, что приводит к естественному осушению карьера.

Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км западнее участка Нура 1.

Согласно Постановления акимата Акмолинской области от 3 мая 2022 года № А-5/222. Зарегистрировано в Министерстве юстиции Республики Казахстан 12 мая 2022 года № 28000. Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов Акмолинской области, режима и особых условий их хозяйственного использования на реке Нура установлены водоохранные зоны и полосы.

Согласно стандарту государственной услуги "Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах" необходимо предоставить следующий перечень документов:

Для получения государственной услуги при согласовании размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах при строительстве объектов, в том числе в черте населенного пункта, Услугополучатель подает следующие документы:

- 1) заявление по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;
- 2) электронная копия решения местного исполнительного органа области, города республиканского значения, столицы, района, города областного значения, акима города районного значения, поселка, села, сельского округа о предоставлении права на земельный участок;
- 2) электронная копия проектной документации.

В случае расширения, модернизации, технического перевооружения, реконструкции, реставрации, капитального ремонта существующих объектов (зданий, сооружений и их комплексов, коммуникаций), монтажа (демонтажа), связанного с ними технологического и инженерного оборудования, а также осуществления работ по консервации строительства

незавершенных объектов и утилизации объектов, выработавших свой ресурс по проектной (проектно-сметной) документации, Услугополучатель подает документы согласно подпунктам 1) и 2) настоящего пункта.

Для получения государственной услуги при согласовании размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах без проектной (проектно-сметной) документации либо по эскизам (эскизным проектам):

- 1) заявление по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;
- 2) электронная копия решения местного исполнительного органа области, города республиканского значения, столицы, района, города областного значения, акима города районного значения, поселка, села, сельского округа о предоставлении права на земельный участок;
- 3) электронная копия эскиза (эскизного проекта) или пояснительная записка с описанием планируемой деятельности.

Для получения государственной услуги при согласовании условий производства работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах не связанных со строительной деятельностью, Услугополучатель подает следующие документы:

- 1) заявление по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;
- 2) электронная копия решения местного исполнительного органа области, города республиканского значения, столицы, района, города областного значения, акима города районного значения, поселка, села, сельского округа о предоставлении права на земельный участок, а в случае осуществления операций по разведке полезных ископаемых или геологическому изучению – решение местных исполнительных органов областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного значения, акимов городов районного значения, поселков, сел, сельских округов о предоставлении публичного сервитута;
- 3) электронная копия пояснительной записки с описанием планируемой деятельности; в зависимости от планируемой деятельности:
- 4) электронная копия проектных документов на проведение работ по добыче полезных ископаемых, научных рекомендаций на проведение рыбоводных и мелиоративно-технических мероприятий, материалов лесоустройства (Правил согласования размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах Приказ Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 1 сентября 2016 года № 380)

Согласно п. 4 ст. 32 Земельного кодекса Республики Казахстан от 20 июня 2003 года № 442:

Наличие **лицензии на добычу твердых полезных ископаемых**, на использование пространства недр или старательство, заключение контракта на добычу углеводородов или дополнения к контракту на разведку и добычу углеводородов, предусматривающего закрепление участка добычи и периода добычи либо подготовительного периода, или договора доверительного управления участком недр, указанного в части третьей настоящего пункта, **являются основанием для незамедлительного предоставления земельного участка** в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом.

В свою очередь согласно п. 3 ст. 205 Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК:

В случае согласования с уполномоченным органом по изучению недр границ запрашиваемого участка недр компетентный орган в течение трех рабочих дней направляет заявителю уведомление о необходимости получения **соответствующего экологического разрешения на операции по добыче**, описанные в плане горных работ, проведения экспертиз и согласований плана горных работ и плана ликвидации, предусмотренных соответственно статьями 216 и 217 настоящего Кодекса. Уведомление должно быть размещено на интернет-ресурсе компетентного органа в течение двух рабочих дней со дня его

направления заявителю.

Копия соответствующего экологического разрешения на операции по добыче, описанные в плане горных работ, соответствующие согласования и **положительные заключения экспертиз** должны быть представлены заявителем в компетентный орган не позднее одного года со дня уведомления, предусмотренного частью первой настоящего пункта.

Резюмируя вышеизложенное на данном этапе нет возможности на основании действующих НПА получить согласование проведения работ по намечаемой деятельности в водоохранной зоне. После получения экологического разрешения на воздействие, оформлении лицензии на добычу полезных ископаемых и земельного участка, оператором работ проектные материалы будут направлены в бассейновую инспекцию на согласование.

Работы по намечаемой деятельности будут проводиться только после согласования со всеми заинтересованными гос. органами.

При осуществлении добычных работ необходимо учитывать требования статьи 125 Водного кодекса Республики Казахстан

8.2. Воздействие на атмосферный воздух

8.2.1. Факторы воздействия на атмосферный воздух

На период эксплуатации выявлено 5 неорганизованных источников загрязнения атмосферы №№ 6001-6005 и два организованных источников загрязнения атмосферы № 0001-№0002:

Неорганизованные источники

№6001 – Снятие ПРС;

№6002 - Склад ПРС;

№6003 – Пересыпка вскрыши;

№6004 - Отвал вскрышных пород;

№6005 - Передвижение автоспецтехники.

Организованные источники

№0001 – ДЭС полевого лагеря ;

№0002 – ДЭС для промышленных нужд (пром площадка).

Период работы сезонный.

Такие работы как пересыпка и хранение песка не учитывались в виду большой естественной влажности, так как работы проводятся на первой надпойменной террасе и пойме. Природная влажность песка более 3 % (5-10 %) – «Государственные нормативы в области архитектуры, градостроительства и строительства СВОДЫ ПРАВИЛ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН СП РК 1.02-102-2014 Инженерно-геологические изыскания для строительства», «СНИП 2.05.02-85», «ГОСТ 11305 — 2013».

На основании пп. 2.5 (При статическом хранении и пересыпке песка с влажностью 3% и более выбросы пыли принимаются равными 0. Для других сыпучих строительных материалов пыление при статическом хранении и пересыпке принимается равным 0 при влажности $\geq 20\%$) Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 - п., расчет выбросов пыли, при операциях, проводимых с торфом и песком не проводился.

8.2.2. Краткая характеристика установок очистки газов, эффективности их работы

Установки очистки газов не предусмотрены.

8.2.3. Перспектива развития предприятия

На стадии настоящего проекта какое-либо увеличение запланированных работ по намечаемой деятельности не предусмотрены.

8.2.4. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников планируемой деятельности, классы опасности, а также предельно-допустимые концентрации (ПДК) в атмосферном воздухе населенных мест на этапе рекультивации приведены в таблице 8.1-8.2.

8.2.5. Сведения о залповых и аварийных выбросах

Залповые выбросы

Залповые выбросы от осуществления намечаемой деятельности отсутствуют.

Аварийные выбросы

Вероятность аварийных выбросов определяется для оценки следующих явлений:

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийным выбросам, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду при осуществлении конкретного проекта;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

Аварийные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, связанные с технологическим процессом, могут возникнуть в результате воздействия следующих факторов:

- техногенные факторы – аварийное отключение электроэнергии, поломка или отказ в работе приборов и оборудования;
- антропогенный фактор – деятельность человека, приводящая к аварийной ситуации (нарушение регламента работы оборудования, норм его эксплуатации, техники безопасности и т.д.).

Аварийные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не нормируются, организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший период. Характер и организация технологического процесса исключает возможность образования аварийных выбросов экологически опасных вредных веществ. Системой автоматизации предприятия предусматривается блокировка технологического оборудования, при которой остановка ведет к немедленной остановке технологического оборудования, что позволяет исключить возможность аварийных сверхнормативных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В исходный период по отчетным данным аварийных ситуаций, повлекших за собой аварийные выбросы в атмосферу на предприятии не зарегистрировано.

8.2.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов эмиссий представлены в таблице 8.3-8.4.

8.2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчетов нормативов эмиссий

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчетов нормативов эмиссий, уточнены расчетным методом. Для определения количественных характеристик выбросов в атмосферу использованы действующие утвержденные методики.

Расчеты выбросов проводились с учетом максимальных мощностей, нагрузок работы технологического оборудования, фактического годового фонда времени его работы.

Расчеты валовых (т/г) и максимально-разовых (г/с) значений выбросов вредных веществ в атмосферу выполнены по следующим методикам:

- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996г.;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63
- Приложение №8 к приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан № 221–ө, от 12 июня 2014 года «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников»;
- Приложение №11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан №100 –п, «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Астана, 2008;
- РНД 211.2.02.03-2004, «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2005;
- РНД 211.2.02.05-2004, «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2005;
- РНД 211.2.02.09-2004, «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2005;
- РНД 211.2.02.06-2004. «Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2004;

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчетов нормативов эмиссий, уточнены расчетным методом. Для определения количественных характеристик выбросов в атмосферу использованы действующие утвержденные методики.

Расчеты загрязняющих веществ от источников выбросов представлены в приложении 1.

Таблица 8-1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации

ЭРА v3.0

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г. Астана, Добыча песка месторождение Нура-1

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, т/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.003333333333	0.9	22.5
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.004333333333	1.17	19.5
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.000555555556	0.15	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.001111111111	0.3	6
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.002777777777	0.75	0.25
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.000133333333	0.036	3.6
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.000133333333	0.036	3.6
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.001333333333	0.36	0.36
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного		0.3	0.1		3	1.13994116667	26.8736878401	268.736878

производства - глина, глини- стый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									
	В С Е Г О :						1.15365227776	30.5756878401	327.546878
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)									

Таблица 8-2 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ

ЭРА v3.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

г. Астана, Добыча песка месторождение Нура-1

Про- изв- одс- тво	Цех	Источник выделения загрязняющих ве- ществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выбро- са вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газо- возд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м											
		Наименование	Коли- чест- во, шт.									точечного ис- точ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон- ца /длина, м площадь источни-									
															X1	Y1	X2						
									1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
									001		ДЭС полевого лагеря	1	4320		0001							0	d

001	ДЭС для	1	4320	0002							0	0
-----	---------	---	------	------	--	--	--	--	--	--	---	---

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.000833333		0.3	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.001083333		0.39	
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.000138888		0.05	
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.000277777		0.1	
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.000694444		0.25	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (	0.000033333		0.012	
						Акролеин,				
						Акрилальдегид) (474)				
					1325	Формальдегид (	0.000033333		0.012	
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.000333333		0.12	
						пересчете на C/ (				

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	
0301	Азота (IV) диоксид (	0.0025	0.6

ЭРА v3.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

г. Астана, Добыча песка месторождение Нура-1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		промышленных нужд												
001		Снятие ПРС	1	4320		6001						0	0	

001	Склад ПРС	1	8760	6002						0	0
-----	-----------	---	------	------	--	--	--	--	--	---	---

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (	0.00325		0.78	
					0328	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа,	0.000416666		0.1	
					0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (	0.000833333		0.2	
					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (	0.002083333		0.5	
					1301	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.0001		0.024	
					1325	углерода, Угарный	0.0001		0.024	
					2754	газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (	0.001		0.24	
					2908	Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (	0.002667		0.03456	
						Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в				
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
						Пыль неорганическая,				
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (				

		шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
2908	Пыль неорганическая,		0.731	19.2

ЭРА v3.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

г. Астана, Добыча песка месторождение Нура-1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	Пересыпка вскрыши		1	4320		6003							0	0
001	Отвал вскрышных		1	8760		6004							0	0

001	Передвижение автоспецтехник	1 4320	6005	0	0
-----	--------------------------------	--------	------	---	---

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.056		0.726	

					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.343		6.8	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.007274166		0.1131278401	

ЭРА v3.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

г. Астана, Добыча песка месторождение Нура-1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		и												

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				

8.2.8. Анализ результатов расчета рассеивания приземных концентраций

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу объектами предприятия, выполнены на программном комплексе «ЭРА», версия 3.0, разработанной фирмой ООО НПП «Логос-Плюс». Коэффициент рельефа местности принят равным 1 с учетом того, что перепад высот в районе размещения предприятия не превышает 50 м на 1 км. Расчеты приземных концентраций для промышленной площадки проведены для расчетного прямоугольника со сторонами $X = 8750$ м, $Y = 3850$ м и шагом сетки 250 метров. Ось «Y» направлена на «Север».

Размеры расчетных прямоугольников приняты из условия размещения внутри всех объектов предприятия и наиболее полного отражения картины распределения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в приземном слое атмосферы производился с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ рассчитанных по данным эпизодических наблюдений за концентрациями примесей на маршрутных постах, расположенных под факелами источников загрязнения атмосферы промышленных площадок.

Для математического моделирования уровня загрязнения атмосферы в программу расчета рассеивания были внесены данные по всем источникам загрязнения атмосферы (ИЗА) и все вещества, выбрасываемые данным предприятием.

При выполнении расчетов были учтены климатические особенности района размещения предприятия.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ и групп суммации, представлены в приложении Отчета.

Таблица 8-3 – Анализ результатов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом фоновых концентраций

Сводная таблица результатов расчетов ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014										
(сформирована 25.07.2026 13:18)										
Город : 001 г. Астана.										
Объект : 0001 Добыча песка месторождение Нура-1.										
Вар.расч. : 3 существующее положение (2026 год)										
Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	#Т	Граница области возд.	Колич. ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасности
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0246	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0160	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0164	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0033	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.5000000	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0008	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	5.0000000	4
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0066	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.0300000	2
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0039	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.0500000	2
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/; Растворитель РПК-265П) (10)	0.0020	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	1.0000000	4
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	299.0820	4.036245	0.519379	0.101725	нет расч.	нет расч.	5	0.3000000	3
07	0301 + 0330	0.0279	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{кгр}) - только для модели МРК-2014
3. Значения максимальной из равных концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "#Т" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия приведены в долях ПДК_{кгр}.

Min - расчет рассеивания полей концентраций не целесообразен, так как сумма максимальных приземных концентраций менее 0,1 ПДК

Расчет максимально-разовых концентраций проводился в точках расположенных на границе санитарно-защитной зоны предприятия предварительной (расчетной) – 500 м. и жилой зоны – 900 м.

Из таблицы 8.3 видно, что расчетные максимальные концентрации загрязняющих веществ не превышают нормативы качества атмосферного воздуха (ПДКм.р.) как на границе санитарно-защитной зоны промышленной площадки (500 м) так и жилой зоны (900 м).

Результаты расчета максимальных приземных концентраций в приземном слое атмосферы загрязняющих веществ, отходящих от источников предприятия, показаны на графических иллюстрациях к расчету РМПК (

8.2.9. Предложения по нормативам эмиссий

В соответствии с требованиями Экологического кодекса РК нормативы эмиссий устанавливаются для объектов I и II категории.

На основании пп. 7.11 п. 7 Раздела 2 Экологического кодекса РК намечаемая деятельность относится к объектам II категории как добыча и переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10 тыс. тонн в год

Согласно Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», нормативы допустимых выбросов устанавливаются на основе расчетов для каждого стационарного источника эмиссий и объекта в целом, исходя из целей достижения нормативов качества окружающей среды на границе области воздействия и целевых показателей качества окружающей среды и в близрасположенных селитебных территориях. Целевые показатели качества окружающей среды для рассматриваемой территории не установлены. Ближайшая селитебная зона представлена жилым массивом поселок Босколь, расположена на расстоянии 12 км к востоку от месторождения. В настоящее время нормативы качества окружающей среды в Казахстане не установлены, до их установления рекомендовано использовать гигиенические нормативы санитарно-эпидемиологического законодательства РК.

Установленные настоящим проектом значения выбросов вредных веществ, принимаются как нормативы эмиссий на период намечаемой деятельности. Предлагаемые значения нормативов эмиссий в атмосферу представлены в таблице 8.4

Так как платежи за выбросы от автотранспорта производятся по факту сжигаемого топлива, загрязняющие вещества, выбрасываемые в атмосферу транспортом на этапе рекультивации, не нормируются.

Таблица 8-4 – Нормативы эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Акмолинская область, Добыча песка месторождение Нура-1

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2026-2033 год		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
**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								
Основное	0001			0.00083333333	0.3	0.00083333333	0.3	2026
Основное	0002			0.0025	0.6	0.0025	0.6	
Итого:				0.00333333333	0.9	0.00333333333	0.9	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00333333333	0.9	0.00333333333	0.9	
**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								
Основное	0001			0.00108333333	0.39	0.00108333333	0.39	2026
Основное	0002			0.00325	0.78	0.00325	0.78	
Итого:				0.00433333333	1.17	0.00433333333	1.17	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00433333333	1.17	0.00433333333	1.17	
**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								
Основное	0001			0.00013888889	0.05	0.00013888889	0.05	2026
Основное	0002			0.00041666667	0.1	0.00041666667	0.1	
Итого:				0.00055555556	0.15	0.00055555556	0.15	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00055555556	0.15	0.00055555556	0.15	
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Акмолинская область, Добыча песка месторождение Нура-1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Основное	0001			0.000277777778	0.1	0.000277777778	0.1	2026
Основное	0002			0.000833333333	0.2	0.000833333333	0.2	
Итого:				0.001111111111	0.3	0.001111111111	0.3	
Всего по загрязняющему веществу:				0.001111111111	0.3	0.001111111111	0.3	
**0337, Углерод оксид (Оксид 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								
Основное	0001			0.000694444444	0.25	0.000694444444	0.25	2026
Основное	0002			0.002083333333	0.5	0.002083333333	0.5	
Итого:				0.002777777777	0.75	0.002777777777	0.75	
Всего по загрязняющему веществу:				0.002777777777	0.75	0.002777777777	0.75	
**1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001			0.000033333333	0.012	0.000033333333	0.012	2026
Основное	0002			0.0001	0.024	0.0001	0.024	
Итого:				0.000133333333	0.036	0.000133333333	0.036	
Всего по загрязняющему веществу:				0.000133333333	0.036	0.000133333333	0.036	
**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								
Основное	0001			0.000033333333	0.012	0.000033333333	0.012	2026
Основное	0002			0.0001	0.024	0.0001	0.024	
Итого:				0.000133333333	0.036	0.000133333333	0.036	
Всего по загрязняющему веществу:				0.000133333333	0.036	0.000133333333	0.036	
**2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001			0.000333333333	0.12	0.000333333333	0.12	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Акмолинская область, Добыча песка месторождение Нура-1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Основное	0002			0.001	0.24	0.001	0.24	2026
Итого:				0.001333333333	0.36	0.001333333333	0.36	
Всего по загрязняющему веществу:				0.001333333333	0.36	0.001333333333	0.36	
**2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот Неорганизованные источники								
Основное	6001			0.002667	0.03456	0.002667	0.03456	2026
Основное	6002			0.731	19.2	0.731	19.2	
Основное	6003			0.056	0.726	0.056	0.726	
Основное	6004			0.343	6.8	0.343	6.8	
Основное	6005			0.00727416667	0.11312784005	0.00727416667	0.11312784005	
Итого:				1.13994116667	26.8736878401	1.13994116667	26.8736878401	
Всего по загрязняющему веществу:				1.13994116667	26.8736878401	1.13994116667	26.8736878401	
Всего по объекту:				1.15365227776	30.5756878401	1.15365227776	30.5756878401	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				0.01371111109	3.702	0.01371111109	3.702	
Итого по неорганизованным источникам:				1.13994116667	26.8736878401	1.13994116667	26.8736878401	

8.2.10. Мероприятия по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)

При наступлении неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) происходит накопление загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. В этих условиях знание и применение комплекса профилактических мер по нейтрализации вредных воздействий могут в значительной степени ослабить и даже исключить действие загрязняющих веществ на организм человека

Прогнозирование высоких уровней загрязнения, передачу предупреждений (оповещений) и их отмену осуществляют прогностические подразделения Казгидромета.

Взаимодействие подразделений Казгидромета с предприятиями и контролирующими органами по вопросам защиты атмосферы от загрязнения в периоды НМУ осуществляются по заранее разработанной схеме, утвержденной акимом города. Ниже приводится примерная схема доведения предупреждений о неблагоприятных метеорологических условиях, которая может корректироваться в каждом конкретном городе с учетом его специфики.

При наступлении неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) происходит накопление загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. В этих условиях знание и применение комплекса профилактических мер по нейтрализации вредных воздействий могут в значительной степени ослабить и даже исключить действие загрязняющих веществ на организм человека

Прогнозирование высоких уровней загрязнения, передачу предупреждений (оповещений) и их отмену осуществляют прогностические подразделения Казгидромета.

Взаимодействие подразделений Казгидромета с предприятиями и контролирующими органами по вопросам защиты атмосферы от загрязнения в периоды НМУ осуществляются по заранее разработанной схеме, утвержденной акимом города. Ниже приводится примерная схема доведения предупреждений о неблагоприятных метеорологических условиях, которая может корректироваться в каждом конкретном городе с учетом его специфики.

При большом количестве предприятий целесообразно организовать передачу предупреждений по местному телерадиовещанию. Для таких передач необходимо установить определенное время (два-три раза в сутки). Однако при неожиданном возникновении угрозы предупреждение может быть передано в любое время суток.

При составлении предупреждения первой степени сообщается, что «на предприятиях, проводится регулирование выбросов, с ... часов (дата) источники ... группы работают по режиму один», при составлении предупреждения второй степени – «...по режиму два», третьей степени – «...по режиму три».

Наряду с сообщениями по радио, предупреждения передаются в основные предприятия, территориальное подразделение уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и городской акимат.

Если предупреждение передается непосредственно на предприятие с большим количеством источников, то сообщается следующий текст: «С ... часов (дата) источники группы работают в режиме один (два, три)». Если предприятие представляет собой единый источник, то сообщается: «С ... часов (дата) режим работы один (два, три)».

Для приема предупреждений на предприятиях назначаются ответственные, которые, приняв текст, регистрируют его в журнале (форма журнала приведена ниже) и сообщают его содержание по всем ПСП, где производится регулирование выбросов.

Форма журнала для записи предупреждений (оповещений) при наступлении о неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) и задействовании режима работы предприятия:

№ п/п	Дата, время приема	Текст предупреждения или оповещения о наступлении НМУ	Фамилия, И.О. принявшего	Фамилия, И.О. передавшего	Меры, принятые по сокращению выбросов	Примечание
1	2	3	4	5	6	7

Примечания. 1. В графе 1 указывают порядковый номер предупреждения (оповещения), передаваемого на предприятие.

2. В графе 6 указывают, в какие цеха передана информация и какие конкретные меры приняты на предприятии.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды НМУ, предотвращающее высокий уровень загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

При НМУ в кратковременные периоды загрязнения атмосферы опасного для здоровья населения, предприятие обеспечивает снижение выбросов вредных веществ.

В зависимости от состояния атмосферы создаются различные условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Контролирующими органами города на предприятия передается штормовое предупреждение по трем категориям опасности, которые соответствуют трем режимам работы предприятия в условиях НМУ:

- первая степень опасности - у поверхности земли ожидается или обнаружено накопление загрязняющих веществ, концентрации которых могут достигать (или достигли) уровней, превышающих максимальные разовые ПДК до 3-х раз;

- вторая степень опасности - у поверхности земли ожидается или обнаружено накопление загрязняющих веществ, концентрации которых могут достигать (или достигли) уровней, превышающих максимальные разовые ПДК более чем в 3 раза, но не более, чем в 5 раз;

- третья степень опасности - у поверхности земли ожидается или обнаружено накопление загрязняющих веществ, концентрации которых могут достигать (или достигли) уровней, превышающих максимальные разовые ПДК более, чем в 5 раз.

Прогноз загрязнения атмосферы и регулирования выбросов являются важной составной частью всего комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна. Эти работы особенно необходимы в городах и поселках с относительно высоким средним уровнем загрязнения воздуха, поскольку принятие мер по его снижению требует, как правило, больших усилий и времени, а эффект от регулирования примесей может быть практически незамедлительным.

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее:

- мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;
- мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств;
- осуществление разработанных мероприятий, как правило, не должно сопровождаться сокращением производства.

Сокращение в связи с выполнением дополнительных мероприятий допускается в редких случаях, когда угроза интенсивного скопления примесей в приземном слое атмосферы особенно велика. Предупреждения о повышении уровня загрязнения воздуха в связи с ожидаемым НМУ составляют в прогностических подразделениях КАЗГИДРОМЕТА. В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляют предупреждения трех степеней, которым соответствуют три режима работы

предприятий в периоды НМУ. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ в случае экстремального загрязнения атмосферы, на период работы предприятия.

На период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) разработаны мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу по трем режимам. Согласно методическим указаниям по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях по каждому режиму предусмотрено снижение нагрузки для обеспечения уменьшения выбросов относительно максимально возможных для данного предприятия на каждый год нормирования:

- по первому режиму на 15-20%;
- по второму режиму на 20-40%;
- по третьему режиму на 40-60%.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ разрабатывают предприятия, расположенные в населенных пунктах, где органами Казгидромета проводится прогнозирование НМУ.

В соответствии с методическими указаниями РД 52.04.52-85 разработаны мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ для трех режимов работы.

Меры по уменьшению выброса, в периоды НМУ, могут проводиться без сокращения производства и без существенных изменений технологического режима- это I и II режимы работы предприятия. При этом сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы обеспечивается примерно на 20% и до 40% для I и II режимов соответственно. При третьем режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ примерно на 40 - 60%, а в некоторых особо опасных случаях, когда создается серьезная угроза здоровью населения. При этом снижение загрязненности до 50% может быть достигнуто за счет смещения во времени технологических процессов, связанных с выделением вредных веществ.

Необходимо проводить следующие мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу по трем режимам на период НМУ:

Режим I

Мероприятия по I режиму носят организационно-технический характер, их можно быстро провести без существенных затрат и снижения производительности предприятия.

К ним относятся:

- усиление контроля точного соблюдения технологического регламента производства;
- обеспечение инструментального контроля выбросов вредных веществ в атмосферу, непосредственно на источниках.
- безусловное соблюдение технологического режима основного и газоочистного оборудования, КИПиА;
- интенсивная влажная уборка производственных помещений.

Режим II

Мероприятия II режиму обеспечат уменьшение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40%.

- приостанавливается выполнение технологических операций, не вызывающих немедленного расстройства технологического состояния оборудования;
- снижение нагрузки на источниках загрязнения;
- прекращение заливов топлива в емкости,
- произвести полив территории производственных площадок.

Режим III

Мероприятия по III режиму включают мероприятия, разработанные для I и II режимов, а также мероприятия, которые позволяют снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производительности предприятия:

- снижение нагрузки на производственных объектах;
- прекратить работу автотехники.

По первому режиму работы предприятие должно обеспечивать снижение концентрации загрязняющих веществ (ЗВ) в приземном слое атмосферы на 15-20 % по второму – на 20-40%, по третьему – на 40-60% в некоторых особо опасных случаях полностью прекратить выбросы.

В период НМУ необходимо:

- Запретить работу технологического оборудования на форсированном режиме;
- Обеспечить максимально эффективное гидрообеспыливание пылящих поверхностей и пересыпаемого сырья;
- Рассредоточить во времени работу технологического оборудования, не задействованного в едином непрерывном рабочем процессе;
- Усилить контроль работы КИП;
- Усилить контроль герметичности газоходов систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов;
- Проверить соответствие технологического режима работы оборудования и других производственных мощностей регламенту производства;
- Запретить работу двигателей технологического транспорта на холостом ходу при продолжительных остановках.

Контрольные замеры выбросов в период НМУ производятся перед осуществлением мероприятий, в дальнейшем один раз в сутки и на контрольных точках территории СЗЗ.

Результаты расчета концентраций на все режимы НМУ показывают эффективность предлагаемых мероприятий, направленных на сокращение объемов выброса и снижение приземных концентраций по основным загрязняющим веществам.

8.2.11. Контроль за соблюдением нормативов эмиссий на предприятии

В основу системы контроля положено определение величины выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и сравнение их с нормативными величинами.

Контроль за соблюдением ПДВ возлагается на лицо, ответственное за охрану окружающей среды на предприятии. Контроль должен осуществляться прямыми инструментальными замерами и балансовым методом.

Для предприятия обязательно ведение производственного контроля за источниками загрязнения атмосферы, в состав которого должны входить:

- первичный учет видов и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу;
- отчетность о вредном воздействии на атмосферный воздух по формам и в соответствии с инструкциями, утвержденными Госкомитетом Республики Казахстан;
- передача органам областного управления экологии и санитарно-эпидемиологическим службам экстренной информации о превышении установленных нормативов вредных воздействий на атмосферный воздух в результате аварийных ситуаций.

Производственный контроль за источниками загрязнения атмосферы осуществляется службой самого предприятия.

Кроме того, согласно требованиям РНД-06 «Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы», на предприятиях должен проводиться инструментально-лабораторный контроль.

Инструментальные замеры по контролю за выбросами в атмосферу согласно требованиям РНД-06 «Руководство источников загрязнения атмосферы», на данном предприятии не производятся ввиду отсутствия организованных источников выбросов.

Контроль на контрольных точках на границе СЗЗ будет производиться инструментальным методом.

Для повышения достоверности контроля за соблюдением нормативов ПДВ, а также при невозможности прямых методов, могут быть использованы балансовые, технологические или другие методы контроля.

В качестве способов контроля за соблюдением нормативов ПДВ, при отсутствии приборов для прямого контроля за выбросами интересующих ингредиентов и при достаточно стабильных по составу смесях, выбрасываемых в атмосферу веществ, можно осуществлять контроль по групповым показателям с последующим расчетом выбросов веществ, для которых непосредственно установлены нормативы ПДВ. Определение концентрации загрязняющих веществ в выбросах организованных источников должно осуществляться в соответствии с утвержденными и действующими методиками.

Инструментальный контроль производится специализированной лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о техническом регулировании.

Балансовый контроль за выбросами загрязняющих веществ будет осуществляться лицом, ответственным за охрану окружающей среды на предприятии, по количеству сжигаемого топлива, по формулам, приведенным в проекте, при составлении статистической отчетности ТП-воздух, а также по мере необходимости.

Выбросы из низких источников ввиду незначительного загрязнения, создаваемого ими за пределами промплощадки (сварочные, лакокрасочные работы, металлообработка и др.), контролируются только расчетным методом по итогам отчетного периода.

Расчет выбросов ведется с использованием компьютерных программ.

Для источников выбросов, на которых не предусмотрен инструментальный контроль, контроль нормативов ПДВ осуществляется расчетным способом с использованием соответствующих методик расчета.

Нормативы выбросов (ПДВ) по каждому источнику приведены в приложениях.

Расчет осуществляет служба охраны окружающей среды предприятия по данным о расходах материалов (ГСМ, сварочных электродов и пр.), режимах работы оборудования и др. за отчетный период. Данные предоставляются подразделениями, в ведении которых находятся эти источники выбросов.

Валовые выбросы (т/год) от двигателей автотранспортной и тракторной техники (передвижные источники) не нормируются и не определяются при контроле ПДВ, так как учитываются при суммарной оплате по предприятию с учетом фактического годового расхода бензина и дизельного топлива. Выбросы от передвижных источников (г/с) учтены в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере для оценки воздействия на атмосферный воздух

8.2.12. Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

На период эксплуатации размер санитарно-защитной зоны установлен на основании пп. 12 п. 12 Раздел 3. Добыча руд, нерудных ископаемых, природного газа Приложения 1. СП от границы территории промышленной площадки – 500 м. 12) производства (карьеры) по добыче мрамора, гравия, песка, глины открытой разработкой с использованием взрывчатых веществ. Класс II – СЗЗ 500 м.

8.3. Воздействие на почвы

В почвенном покрове изучаемого района преобладают темно-каштановые карбонатные почвы, в разной степени солонцеватые, нередко в комплексе с солонцами (часто карбонатными) довольно часто в пониженных элементах рельефа отмечены лугово-каштановые и темно-каштановые почвы в разной степени смытые. На равнинных плато иногда встречаются южные черноземы и темно-каштановые нормальные почвы.

Темно-каштановые почвы содержат 4-5,5% гумуса, при мощности гумусового горизонта 35-50 см, гипс и легкорастворимые соли залегают от 0,7 до 2 м.

Для них характерна темно-серая с коричневым оттенком окраска, структура комковатая или пылевато-комковатая (на пашнях).

Подтип темно-каштановых почв на исследованной территории представлен следующими родами. Темно-каштановые нормальные, которые сейчас почти отсутствуют, встречаемые участки сильно деформированы. Темно-каштановые солонцеватые почвы характеризуются уплотненностью нижней части горизонта В, что обусловлено обогащением его коллоидными частицами. Данному горизонту свойственна комковато-призмовидная или глыбистая структура с различной степенью выраженности на гранях структурных отдельностей лакировки (буровато-коричневой пленочки). Чем сильнее солонцеватость, тем, как правило, интенсивнее выражена лакировка. Количество гумуса около 5 %, есть азот и фосфор

Темно-каштановые карбонатные почвы отличаются повышенным содержанием карбонатов с самой поверхности. Образовались они на породах, обогащенных карбонатами.

Темно-каштановые карбонатно-солонцеватые почвы формируются на карбонатных засоленных породах тяжелого механического состава. Отличаются повышенной плотностью и трещиноватым сложением профиля. Во влажном состоянии они сильно набухают, становятся вязкими. В составе поглощенных оснований наряду с натрием много содержится магния, гумуса в темно-каштановой солонцевато-карбонатной почве — от 1,67 до 4,75%

Темно-каштановые солонцевато-солончаковатые почвы обычно приурочены к сильнозасоленным породам. В профиле этих почв наряду с отчетливо выраженными солонцеватыми свойствами отмечается повышенное содержание ($>0,25\%$) водорастворимых солей в пределах первого метра.

Темно-каштановые остаточно-солонцеватые почвы имеют отчетливо выраженные морфологические признаки солонцеватости, но без заметного содержания обменного натрия. Солонцеватость в этих почвах рассматривается как свойство остаточного характера.

Темно-каштановые малоразвитые нарушенные почвы характеризуются неполно развитым профилем и очень малой мощностью гумусового горизонта (А+Б меньше 20 см).

Потенциальными источниками нарушения и загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, изъятие земель под отвалы и карьеры, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

До начала ведения горных работ планом предусматриваются подготовительные работы, которые включают в основном подготовку земной поверхности к началу работ по строительству карьера. К ним относят: снятие плодородного и потенциально-плодородного слоя почвы с проектируемого карьера и складирование их на временный склад для дальнейшего использования при биологической рекультивации земель и благоустройстве прилегающей территории.

С целью уменьшения размещения отходов, вскрышные породы будут отсыпываться в ранее отработанные участки (внутренние отвалы) для дальнейшего использования на

обвалования карьера. После 3-х лет добычи вскрышные породы будут отсыпаться в карьер. Общий объём вскрышных пород и прс, предполагаемый к складированию в отвал, составляет 153,144 тыс. м³, 53,735 тыс. м³ (10 лет). Отвал вскрыши планируется отсыпать в один ярус высотой 5 м. Площадь отвала составит 30600 м², объём – 153,144 тыс. м³ с учетом коэффициента разрыхления (176,12 тыс. м³).

8.4. Воздействие на недра

Геологическая среда является системой чрезвычайной сложности и в сравнении с другими составляющими окружающей среды, обладает некоторыми особенностями, определяющими специфику геоэкологических прогнозов, важнейшими из которых являются:

- необратимость процессов, вызванных внешними воздействиями (полная и частичная). О восстановлении состояния и структуры геологической среды после их нарушений можно говорить с определённой дозой условности лишь по отношению к подземным водам, частично почвам.
- инерционность, т. е. способность в течение определённого времени противостоять действию внешних факторов без существенных изменений своей структуры и состояния.
- разная по времени динамика формирования компонентов – полихронность. Породная компонента, сформировавшаяся, в основном, в течение многих миллионов лет находится, в равновесии (преимущественно статическом) с окружающей средой, газовая компонента более динамична, промежуточное положение занимают почвы.
- низкая способность к саморегулированию или самовосстановлению по сравнению с биологической компонентой экосистем.

В результате техногенных воздействий на геологическую среду при производстве различных работ в ней происходят или могут происходить изменения, существенно изменяющие её 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.

По завершении добычных работ территория месторождения будет рекультивирована на основании проекта ликвидации (рекультивации), почвенный слой будет восстановлен. Весь оставшийся от деятельности буровой бригады мусор будет утилизирован.

8.5. Физические факторы: вибрация, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия

Вредное физическое воздействие на атмосферный воздух – вредное воздействие шума, вибрации, ионизирующего излучения, температуры и других физических факторов, изменяющих температурные, энергетические, волновые, радиационные и другие физические свойства атмосферного воздуха, на здоровье человека и окружающую среду.

На этапе эксплуатации основным источником физического воздействия (шумовое) будет устанавливаемое оборудование в производственном цехе.

Для расчета шумового воздействия здание производственного цеха принято как единый источник шума.

Шум акустический – беспорядочные звуковые колебания разной физической природы, характеризующиеся изменениями амплитуды и частоты.

Вибрация – механические колебания в технике (машинах, механизмах, конструкциях, двигателях).

Ионизирующее излучение – в самом общем смысле – различные виды микрочастиц и физических полей, способные ионизировать вещество. В более узком смысле к ионизи-

рующему излучению не относят ультрафиолетовое излучение и излучение видимого диапазона света, которое в отдельных случаях также может быть ионизирующим. Излучение микроволнового и радиодиапазонов не является ионизирующим, поскольку его энергии недостаточно для ионизации атомов и молекул в основном состоянии.

Используемое оборудование и материалы при строительстве полностью удовлетворяют нормативным документам в области шумового воздействия:

- Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 17 февраля 2022 года № 26831.

Уровень шумового воздействия достигает ПДУ согласно программному моделированию на расстоянии 500 метров от промышленной площадки объекта при учете работы одновременно всего оборудования.

Ниже приведен расчет уровней шума, который показывает отсутствие превышения дБ(А) на расстоянии 500 метров от промышленной площадки объекта

Расчет физических факторов (шумовое воздействие) на период эксплуатации на границе жилой зоны и санитарно-защитной.

Дата: 24.07.2026 Время: 06:29:40

**РАСЧЕТ УРОВНЕЙ ШУ-
МА**

Объект: *Расчетная зона: по границе СЗ*

Таблица 1. **Характеристики источ-
ников шума**
1. [ИШ0001] Промышленная площадка

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный , постоянный. Время работы: 07.00-23.00

Координаты источника, м		Высота, м	Дистанция измерения, м	Фактор направленности	Ппрост. угол	Уровни звукового давления,дБ, на среднегеометрических частотах								Экв.уров., дБ А	Мак.уров., дБ А	
X _s	Y _s	Z _s				31, 5Гц	63Гц	125 Гц	250 Гц	500 Гц	100 0Гц	200 0Гц	400 0Гц			800 0Гц
2252	997	1,5	500	1	□□ □	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70

Источник информации: СНиП II-12-77 Каталог шумовых характеристик технологического оборудования

2. [ИШ0002] Производственный цех. Линия производства керамических изделий (оборудование закрытого исполнения)

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный , постоянный. Время работы: 07.00-23.00

Координаты источника, м		Высота, м	Дистанция замес-	Фактор напра	□ про ст. уго	Уровни звукового давления,дБ, на среднегеометрических частотах								Эк в. уро в.,	Ма х. уро в.,
X _s	Y _s	Z _s				31, 5Гц	63Гц	125 Гц	250 Гц	500 Гц	100 0Гц	200 0Гц	400 0Гц		

2269	936	1,5

ра, м	в-лен-ности	л										дБ А	дБ А
500	1	□□ □	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70

Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004

2. Расчеты уровней шума по санзащитной зоне (СЗЗ). Номер РП - 001 шаг 243 м.

Время воздействия шума: 07.00 - 23.00 ч.

Поверхность земли: $\alpha=0,1$ твердая поверхность (асфальт, бетон)

Таблица 2.1. Норматив допустимого шума на территории

Назначение помещений или территорий	Время суток, час	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометрических частотах									Эк в. уро в., дБ А	Ма х. уро в., дБ А
		31, 5Гц	63Гц	125 Гц	250 Гц	500 Гц	100 0Гц	200 0Гц	400 0Гц	800 0Гц		
22. Территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям, домам отдыха, домам-интернатам для престарелых и инвалидов	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70

Источник информации: СН РК 2.04-03-2011 "Защита от шума"

Таблица
2.2.

**Расчетные уровни
шума**

№	Иден- тифи- катор РТ	координаты расчетных то- чек, м			Основной вклад источника- ми*	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометри- ческих частотах									Эк в. уро в., дБ А	Ма х. уро в., дБ А
		X _{рт}	Y _{рт}	Z _{рт} (вы- сота)		31, 5Гц	63Г ц	125 Гц	250 Гц	500 Гц	100 0Гц	200 0Гц	400 0Гц	800 0Гц		
1	РТ01	2319	574	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001- 78дБА	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	РТ02	2282	569	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001- 78дБА	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	РТ03	2244	570	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001- 78дБА	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	РТ04	2207	575	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001- 79дБА	74	70	60	52	50	48	47	44	44	52	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	РТ05	2170	585	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001- 79дБА	77	70	62	52	51	48	47	40	44	54	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	РТ06	2136	599	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001- 79дБА	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТ07	2103	617	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001- 79дБА	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8	PT08	2072	640	1,5	ИЩ0002 80дБА, ИЩ0001	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52	
---	------	------	-----	-----	----------------------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	--

					79дБА														
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	PT09	2045	666	1,5	ИШ0002-81дБА, ИШ0001-79дБА	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52				
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	PT10	2022	695	1,5	ИШ0002-81дБА, ИШ0001-80дБА	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52				
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	PT11	2002	727	1,5	ИШ0002-81дБА, ИШ0001-80дБА	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52				
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	PT12	1986	761	1,5	ИШ0002-81дБА, ИШ0001-80дБА	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52				
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	PT13	1975	797	1,5	ИШ0002-81дБА, ИШ0001-81дБА	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52				
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	PT14	1930	979	1,5	ИШ0001-81дБА, ИШ0002-81дБА	80	80	81	82	84	79	74	67	51	84				
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	PT15	1931	979	1,5	ИШ0001-82дБА, ИШ0002-81дБА	80	80	81	82	84	79	74	67	51	84				
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	PT16	1926	998	1,5	ИШ0001-81дБА, ИШ0002-81дБА	80	80	81	82	84	79	74	67	51	84				
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	PT17	1922	1036	1,5	ИШ0001-81дБА, ИШ0002-80дБА	78	70	62	52	52	48	47	44	44	52				
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	PT18	1922	1073	1,5	ИШ0001-81дБА, ИШ0002-80дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53				
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

19	PT19	1927	1111	1,5	ИШ0001-81дБА, ИШ0002-80дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	PT20	1937	1147	1,5	ИШ0001-81дБА, ИШ0002-79дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	PT21	1951	1182	1,5	ИШ0001-81дБА, ИШ0002-79дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	PT22	1970	1215	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-79дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	PT23	1993	1245	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-79дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	PT24	2019	1272	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-79дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	PT25	2048	1295	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-79дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	PT26	2080	1315	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-79дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PT27	2122	1338	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-78дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PT28	2122	1337	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-78дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PT29	2138	1346	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-78дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	PT30	2173	1359	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-78дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	PT31	2210	1368	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-78дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	PT32	2247	1373	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-78дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	PT33	2285	1372	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-78дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT34	2322	1367	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-78дБА	74	69	60	50	51	49	47	45	44	53	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	PT35	2359	1357	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-78дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PT36	2394	1343	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-79дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	PT37	2426	1325	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-79дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PT38	2457	1302	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-79дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	PT39	2484	1276	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-79дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	PT40	2508	1247	1,5	ИШ0001-80дБА, ИШ0002-	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	

					79дБА												
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	РТ41	2528	1215	1,5	ИШ0001-81дБА, ИШ0002-80дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	РТ42	2543	1181	1,5	ИШ0001-81дБА, ИШ0002-80дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	РТ43	2555	1145	1,5	ИШ0001-81дБА, ИШ0002-80дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	РТ44	2602	952	1,5	ИШ0002-81дБА, ИШ0001-81дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	РТ45	2601	952	1,5	ИШ0002-81дБА, ИШ0001-81дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	РТ46	2606	934	1,5	ИШ0002-81дБА, ИШ0001-80дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	РТ47	2610	897	1,5	ИШ0002-81дБА, ИШ0001-80дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	РТ48	2610	859	1,5	ИШ0002-81дБА, ИШ0001-80дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	РТ49	2605	822	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-79дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	РТ50	2595	786	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-79дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

51	PT51	2581	751	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-79дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT52	2563	718	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-79дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT53	2541	687	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-79дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	PT54	2515	660	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-78дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT55	2486	636	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-78дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	PT56	2454	616	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-78дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	PT57	2419	600	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-78дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	PT58	2383	589	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-78дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	PT59	2339	578	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-78дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	PT60	2339	578	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-78дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT61	2319	574	1,5	ИШ0002-80дБА, ИШ0001-78дБА	75	70	60	50	51	49	47	40	44	51	

Нет превышений нормативов :	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

У источников, вносящих основной вклад звуковому давлению в расчетной точке $L_{max} - L_i < 10$ дБА.

Таблица 2.3. Расчетные максимальные уровни шума по октавным половсам частот

№	Среднегеометрическая частота, Гц	Координаты расчетных точек, м			Мах значение, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение, дБ(А)	Примечание
		Х	У	Z (высота)				
1	31,5 Гц	1931	979	1,5	80	90	-	
2	63 Гц	1931	979	1,5	73	75	-	
3	125 Гц	1931	979	1,5	62	66	-	
4	250 Гц	1931	979	1,5	55	59	-	
5	500 Гц	1931	979	1,5	54	54	-	
6	1000 Гц	1931	979	1,5	50	50	-	
7	2000 Гц	1931	979	1,5	45	47	-	
8	4000 Гц	1931	979	1,5	45	45	-	
9	8000 Гц	1931	979	1,5	42	44	-	
10	Экв. уровень	1931	979	1,5	54	55	-	
11	Мах. уровень	-	-	-	-	70	-	

Дата: 24.07.2026 Время: 06:28:11

РАСЧЕТ УРОВНЕЙ ШУМА

Объект: *Расчетная зона: по территории ЖЗ*

Таблица 1. Характеристики источников шума

1. [ИШ0001] Производственный цех. Модульная компрессорная (оборудование закрытого исполнения)

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный. Время работы: 07.00-23.00

Координаты источника, м		Высота, м	Дистанция замера, м	Фактор направленности	Прост. угол	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометрических частотах						Экв. уровень, дБ А	Макс. уровень, дБ А
X _с	Y _с	Z _с				31,5 Гц	63 Гц	125 Гц	250 Гц	500 Гц	1000 Гц	2000 Гц	4000 Гц
2252	997	1,5	500	1	□□□	90	75	66	59	54	50	47	45

Источник информации: СНиП II-12-77 Каталог шумовых характеристик технологического оборудования

2. [ИШ0002] Производственный цех. Линия производства керамических изделий (оборудование закрытого исполнения)

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный. Время работы: 07.00-23.00

Координаты источника, м		Высота, м	Дистанция замера, м	Фактор направленности	Прост. угол	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометрических частотах						Экв. уровень, дБ А	Макс. уровень, дБ А
X _с	Y _с	Z _с				31,5 Гц	63 Гц	125 Гц	250 Гц	500 Гц	1000 Гц	2000 Гц	4000 Гц
2269	936	1,5	500	1	□□□	90	75	66	59	54	50	47	45

Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004

2. Расчеты уровней шума по жилой зоне (ЖЗ). Номер ЖЗ - 001 шаг 0 м.

Время воздействия шума: 07.00 - 23.00 ч.

Поверхность земли: $\alpha=0,1$ твердая поверхность (асфальт, бетон)

Таблица 2.1. Норматив допустимого шума на территории

Назначение помещений или территорий	Время суток, час	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометрических частотах									Эк в. уро в., дБ А	Ма х. уро в., дБ А
		31, 5Гц	63Гц	125 Гц	250 Гц	500 Гц	100 0Гц	200 0Гц	400 0Гц	800 0Гц		
22. Территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям, домам отдыха, домам-интернатам для престарелых и инвалидов	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70

Источник информации: СН РК 2.04-03-2011 "Защита от шума"

Таблица 2.2. Расчетные уровни шума

№	Идентификатор РТ	координаты расчетных точек, м			Основной вклад источника-ми*	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометрических частотах									Эк в. уро в., дБ А	Ма х. уро в., дБ А
		X _{рт}	Y _{рт}	Z _{рт} (высота)		31, 5Гц	63Гц	125 Гц	250 Гц	500 Гц	100 0Гц	200 0Гц	400 0Гц	800 0Гц		

1	PT001	18	139	1,5	ИЩ0002 56дБА, ИЩ0001 56дБА	62	62	62	62	60	48	30			59	
---	-------	----	-----	-----	----------------------------	----	----	----	----	----	----	----	--	--	----	--

Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	РТ002	43	-97	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	РТ003	68	-56	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	РТ004	93	-15	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	РТ005	118	26	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	РТ006	142	67	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТ007	167	108	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	РТ008	192	149	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	РТ009	217	190	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТ010	242	231	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	РТ011	267	272	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		61	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	РТ012	291	314	1,5	ИШ0002-59дБА, ИШ0001-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	9		62	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

13	РТ013	316	355	1,5	ИШ0002-59дБА, ИШ0001-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	РТ014	341	396	1,5	ИШ0002-59дБА, ИШ0001-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	РТ015	366	437	1,5	ИШ0002-60дБА, ИШ0001-60дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	РТ016	391	478	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	РТ017	416	519	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	РТ018	440	560	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	РТ019	465	601	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	РТ020	490	642	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	55	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	РТ021	515	683	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	РТ022	540	725	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	РТ023	564	766	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	65	66	66	56	43	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	РТ024	589	807	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	PT025	614	848	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	PT026	639	889	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	45	22		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PT027	616	932	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	22		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PT028	593	975	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PT029	569	1018	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	PT030	546	1062	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	PT031	523	1105	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	PT032	500	1148	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	PT033	477	1191	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	55	42	17		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT034	454	1234	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	PT035	430	1277	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

36	РТ036	407	1320	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	РТ037	384	1364	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	РТ038	361	1407	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	РТ039	338	1450	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	54	39	12		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	РТ040	315	1493	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	РТ041	291	1536	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	РТ042	268	1579	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	52	37	9		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	РТ043	245	1622	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	РТ044	222	1666	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	РТ045	199	1709	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	РТ046	176	1752	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	РТ047	152	1795	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	

Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	PT048	129	1838	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PT049	106	1881	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	PT050	83	1924	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT051	60	1968	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT052	37	2011	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT053	13	2054	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	48	30			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	PT054	-10	2097	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	61	61	60	48	30			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT055	-9	2047	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	48	30			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	PT056	-9	1998	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	48	31			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	PT057	-8	1948	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	PT058	-7	1898	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

59	РТ059	-7	1849	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	РТ060	-6	1799	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	РТ061	-5	1749	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	РТ062	-5	1700	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	РТ063	-4	1650	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	РТ064	-4	1600	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	РТ065	-3	1551	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	РТ066	-2	1501	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	РТ067	-2	1451	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	РТ068	-1	1401	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	РТ069	0	1352	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	РТ070	0	1302	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	1		60	

Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT071	1	1252	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	PT072	1	1203	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	PT073	2	1153	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	PT074	3	1103	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	PT075	3	1054	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	PT076	4	1004	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	PT077	5	954	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	PT078	5	905	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	PT079	6	855	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	PT080	6	805	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	PT081	7	756	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

82	РТ082	8	706	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	РТ083	8	656	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	РТ084	9	607	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	3		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	РТ085	10	557	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	3		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	РТ086	10	507	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	РТ087	11	458	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	РТ088	11	408	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	РТ089	12	358	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	РТ090	13	309	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	РТ091	13	259	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	РТ092	14	209	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	РТ093	15	160	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	РТ094	15	110	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	61	49	32			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	РТ095	16	60	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	РТ096	16	11	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	РТ097	17	-39	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	РТ098	18	-89	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	62	62	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	РТ099	18	-139	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	62	62	62	62	60	48	30			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	РТ100	17	-89	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	62	62	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	РТ101	17	-40	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
102	РТ102	16	9	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	РТ103	15	59	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
104	РТ104	14	108	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	61	49	32			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

10 5	РТ105	13	157	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 6	РТ106	12	207	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 7	РТ107	11	256	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 8	РТ108	10	305	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10 9	РТ109	10	355	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 0	РТ110	9	404	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 1	РТ111	8	453	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 2	РТ112	7	502	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 3	РТ113	6	552	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	3		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 4	РТ114	5	601	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	3		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 5	РТ115	4	650	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 6	РТ116	3	700	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	

Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 7	PT117	3	749	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 8	PT118	2	798	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 9	PT119	1	848	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 0	PT120	0	897	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 1	PT121	-1	946	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 2	PT122	-2	995	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 3	PT123	-3	1045	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 4	PT124	-4	1094	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 5	PT125	-4	1143	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 6	PT126	-5	1193	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 7	PT127	-6	1242	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	3		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

12 8	РТ128	-7	1291	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	1		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 9	РТ129	-8	1341	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 0	РТ130	-9	1390	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 1	РТ131	-10	1439	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 2	РТ132	-11	1489	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 3	РТ133	-11	1538	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 4	РТ134	-12	1587	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 5	РТ135	-13	1636	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 6	РТ136	-14	1686	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 7	РТ137	-15	1735	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 8	РТ138	-16	1784	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 9	РТ139	-17	1834	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 0	PT140	-18	1883	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 1	PT141	-18	1932	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 2	PT142	-19	1982	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	48	30			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 3	PT143	-20	2031	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	48	30			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 4	PT144	-21	2080	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	61	61	60	48	30			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 5	PT145	-20	2031	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	48	30			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 6	PT146	-19	1982	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	48	30			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 7	PT147	-18	1932	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 8	PT148	-18	1883	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14 9	PT149	-17	1834	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 0	PT150	-16	1784	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

15 1	PT151	-15	1735	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 2	PT152	-14	1686	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 3	PT153	-13	1636	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 4	PT154	-12	1587	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 5	PT155	-11	1538	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 6	PT156	-11	1489	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 7	PT157	-10	1439	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 8	PT158	-9	1390	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15 9	PT159	-8	1341	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 0	PT160	-7	1291	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	1		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 1	PT161	-6	1242	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	3		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 2	PT162	-5	1193	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	

Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 3	PT163	-4	1143	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 4	PT164	-4	1094	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 5	PT165	-3	1045	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 6	PT166	-2	995	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 7	PT167	-1	946	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 8	PT168	0	897	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 9	PT169	1	848	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 0	PT170	2	798	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 1	PT171	3	749	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 2	PT172	3	700	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 3	PT173	4	650	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

17 4	PT174	5	601	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	3		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 5	PT175	6	552	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	3		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 6	PT176	7	502	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 7	PT177	8	453	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 8	PT178	9	404	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17 9	PT179	10	355	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 0	PT180	10	305	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 1	PT181	11	256	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 2	PT182	12	207	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 3	PT183	13	157	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 4	PT184	14	108	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 5	PT185	15	59	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59	

Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 6	PT186	16	9	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 7	PT187	17	-40	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 8	PT188	17	-89	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	62	62	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18 9	PT189	18	-139	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	62	62	62	62	60	48	30			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19 0	PT190	42	-96	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19 1	PT191	66	-54	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19 2	PT192	90	-11	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19 3	PT193	114	31	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19 4	PT194	138	73	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19 5	PT195	162	116	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19 6	PT196	186	158	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

19 7	РТ197	210	201	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19 8	РТ198	234	243	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19 9	РТ199	258	285	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 0	РТ200	282	328	1,5	ИШ0002-59дБА, ИШ0001-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	9		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 1	РТ201	306	370	1,5	ИШ0002-59дБА, ИШ0001-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 2	РТ202	330	413	1,5	ИШ0002-59дБА, ИШ0001-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 3	РТ203	354	455	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	64	54	39	12		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 4	РТ204	378	497	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 5	РТ205	402	540	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 6	РТ206	426	582	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 7	РТ207	450	625	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 8	РТ208	474	667	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	17		64	

Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 9	PT209	498	709	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21 0	PT210	522	752	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21 1	PT211	546	794	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21 2	PT212	570	837	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21 3	PT213	594	879	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21 4	PT214	618	921	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	22		65		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21 5	PT215	642	964	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	45	22		65		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21 6	PT216	617	1006	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	22		65		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21 7	PT217	591	1048	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21 8	PT218	566	1091	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21 9	PT219	541	1133	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

22 0	РТ220	515	1175	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 1	РТ221	490	1217	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 2	РТ222	465	1260	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 3	РТ223	439	1302	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	16		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 4	РТ224	414	1344	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 5	РТ225	388	1387	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 6	РТ226	363	1429	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 7	РТ227	338	1471	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	39	12		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 8	РТ228	312	1513	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 9	РТ229	287	1556	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23 0	РТ230	261	1598	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	9		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23 1	РТ231	236	1640	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61	

Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23 2	PT232	211	1683	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23 3	PT233	185	1725	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23 4	PT234	160	1767	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	34	4		61	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23 5	PT235	135	1809	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	1		60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23 6	PT236	109	1852	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23 7	PT237	84	1894	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23 8	PT238	58	1936	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23 9	PT239	33	1979	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 0	PT240	8	2021	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 1	PT241	-18	2063	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	61	60	48	30			59	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 2	PT242	-43	2105	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-55дБА	62	62	61	61	59	48	29			58	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

24 3	РТ243	5	2104	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	48	30			59	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 4	РТ244	53	2103	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	62	62	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 5	РТ245	101	2102	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 6	РТ246	149	2101	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 7	РТ247	197	2100	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 8	РТ248	245	2098	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24 9	РТ249	293	2097	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 0	РТ250	341	2096	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 1	РТ251	389	2095	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 2	РТ252	438	2094	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 3	РТ253	486	2093	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 4	РТ254	534	2092	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 5	PT255	582	2090	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 6	PT256	630	2089	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	54	39	12		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 7	PT257	678	2088	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 8	PT258	726	2087	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25 9	PT259	774	2086	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26 0	PT260	822	2085	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26 1	PT261	870	2084	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26 2	PT262	918	2082	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26 3	PT263	966	2081	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	56	43	20		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26 4	PT264	1014	2080	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26 5	PT265	1022	2034	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	22		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

26 6	РТ266	1030	1989	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26 7	РТ267	1037	1943	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26 8	РТ268	1045	1897	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	58	46	25		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26 9	РТ269	1053	1851	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27 0	РТ270	1060	1805	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	68	59	47	27		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27 1	РТ271	1068	1760	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27 2	РТ272	1075	1714	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	49	29		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27 3	РТ273	1083	1668	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-64дБА	68	68	68	69	69	60	49	30		68	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27 4	РТ274	1091	1622	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	31		68	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27 5	РТ275	1098	1577	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	32		68	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27 6	РТ276	1081	1532	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	32		68	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27 7	РТ277	1064	1486	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	32		68	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27 8	РТ278	1046	1441	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	32		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27 9	РТ279	1029	1396	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	32		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28 0	РТ280	1012	1351	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	32		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28 1	РТ281	994	1306	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	32		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28 2	РТ282	977	1261	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	31		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28 3	РТ283	960	1216	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	31		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28 4	РТ284	942	1171	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	31		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28 5	РТ285	925	1126	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	31		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28 6	РТ286	908	1081	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	49	30		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28 7	РТ287	890	1036	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-64дБА	68	68	68	69	68	60	49	30		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28 8	РТ288	873	991	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	68	68	68	60	49	29		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

28 9	РТ289	856	946	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	49	29		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 0	РТ290	839	901	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 1	РТ291	821	856	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	59	48	28		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 2	РТ292	804	811	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	59	47	27		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 3	РТ293	787	766	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 4	РТ294	769	721	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	59	47	25		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 5	РТ295	752	676	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	58	46	25		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 6	РТ296	735	631	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 7	РТ297	688	639	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 8	РТ298	642	647	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	21		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 9	РТ299	595	655	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 0	РТ300	548	662	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 1	РТ301	502	670	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 2	РТ302	455	678	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 3	РТ303	409	686	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 4	РТ304	362	694	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 5	РТ305	316	702	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 6	РТ306	269	710	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 7	РТ307	223	718	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 8	РТ308	211	670	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	9		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 9	РТ309	200	622	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	63	64	63	52	37	9		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 0	РТ310	189	575	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 1	РТ311	177	527	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

31 2	РТ312	166	480	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 3	РТ313	155	432	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 4	РТ314	143	385	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 5	РТ315	132	337	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 6	РТ316	120	290	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	63	63	63	63	62	51	34	4		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 7	РТ317	109	242	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 8	РТ318	98	194	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	63	63	61	50	34			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 9	РТ319	86	147	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32 0	РТ320	75	99	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32 1	РТ321	64	52	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32 2	РТ322	52	4	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32 3	РТ323	41	-43	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32 4	РТ324	30	-91	1,5	ИШ0002-56дБА, ИШ0001-56дБА	62	62	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32 5	РТ325	60	2055	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32 6	РТ326	108	2055	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32 7	РТ327	156	2055	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32 8	РТ328	204	2055	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32 9	РТ329	252	2055	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	1		60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 0	РТ330	300	2055	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	34	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 1	РТ331	348	2055	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	6		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 2	РТ332	396	2055	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 3	РТ333	444	2055	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 4	РТ334	492	2055	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	9		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

33 5	РТ335	539	2055	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 6	РТ336	587	2055	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 7	РТ337	635	2055	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 8	РТ338	683	2055	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33 9	РТ339	731	2055	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34 0	РТ340	779	2055	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34 1	РТ341	827	2055	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	55	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34 2	РТ342	875	2055	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34 3	РТ343	923	2055	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34 4	РТ344	971	2055	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	57	44	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34 5	РТ345	89	2006	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34 6	РТ346	138	2006	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34 7	РТ347	187	2006	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34 8	РТ348	237	2006	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	1		60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34 9	РТ349	286	2006	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35 0	РТ350	336	2006	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35 1	РТ351	385	2006	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	7		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35 2	РТ352	434	2006	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	9		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35 3	РТ353	484	2006	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35 4	РТ354	533	2006	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35 5	РТ355	582	2006	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	64	54	39	12		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35 6	РТ356	632	2006	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35 7	РТ357	681	2006	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

35 8	РТ358	731	2006	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	16		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35 9	РТ359	780	2006	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 0	РТ360	829	2006	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 1	РТ361	879	2006	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 2	РТ362	928	2006	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	57	44	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 3	РТ363	977	2006	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	21		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 4	РТ364	19	1956	1,5	ИШ0001-56дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	31			59	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 5	РТ365	114	1956	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 6	РТ366	163	1956	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 7	РТ367	211	1956	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	1		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 8	РТ368	260	1956	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36 9	РТ369	308	1956	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37 0	РТ370	357	1956	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37 1	РТ371	405	1956	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37 2	РТ372	454	1956	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37 3	РТ373	502	1956	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37 4	РТ374	551	1956	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	64	54	39	12		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37 5	РТ375	599	1956	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37 6	РТ376	647	1956	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37 7	РТ377	696	1956	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	16		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37 8	РТ378	744	1956	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	17		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37 9	РТ379	793	1956	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38 0	РТ380	841	1956	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

38 1	РТ381	890	1956	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	57	44	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38 2	РТ382	938	1956	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	21		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38 3	РТ383	987	1956	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38 4	РТ384	35	1906	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	60	49	32			59	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38 5	РТ385	140	1906	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38 6	РТ386	188	1906	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38 7	РТ387	235	1906	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38 8	РТ388	283	1906	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38 9	РТ389	330	1906	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39 0	РТ390	378	1906	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39 1	РТ391	426	1906	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39 2	РТ392	473	1906	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39 3	РТ393	521	1906	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	54	39	12		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39 4	РТ394	568	1906	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39 5	РТ395	616	1906	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39 6	РТ396	663	1906	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	16		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39 7	РТ397	711	1906	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	17		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39 8	РТ398	758	1906	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39 9	РТ399	806	1906	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40 0	РТ400	853	1906	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40 1	РТ401	901	1906	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40 2	РТ402	948	1906	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40 3	РТ403	996	1906	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

40 4	РТ404	31	1856	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-56дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40 5	РТ405	69	1856	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40 6	РТ406	169	1856	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40 7	РТ407	218	1856	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40 8	РТ408	267	1856	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40 9	РТ409	316	1856	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41 0	РТ410	365	1856	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	9		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41 1	РТ411	414	1856	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41 2	РТ412	463	1856	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41 3	РТ413	512	1856	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41 4	РТ414	561	1856	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41 5	РТ415	610	1856	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41 6	РТ416	659	1856	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41 7	РТ417	708	1856	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	17		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41 8	РТ418	757	1856	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41 9	РТ419	806	1856	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	56	43	20		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42 0	РТ420	855	1856	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42 1	РТ421	905	1856	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	45	22		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42 2	РТ422	954	1856	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	67	58	45	23		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42 3	РТ423	1003	1856	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	58	46	25		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42 4	РТ424	41	1806	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42 5	РТ425	89	1806	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42 6	РТ426	194	1806	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

42 7	РТ427	243	1806	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42 8	РТ428	291	1806	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42 9	РТ429	339	1806	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	9		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43 0	РТ430	387	1806	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43 1	РТ431	435	1806	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43 2	РТ432	483	1806	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43 3	РТ433	531	1806	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43 4	РТ434	579	1806	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43 5	РТ435	627	1806	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43 6	РТ436	675	1806	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43 7	РТ437	723	1806	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43 8	РТ438	772	1806	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	66	56	43	20		65	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43 9	РТ439	820	1806	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44 0	РТ440	868	1806	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	45	22		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44 1	РТ441	916	1806	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	67	58	45	23		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44 2	РТ442	964	1806	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	66	67	67	58	46	25		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44 3	РТ443	1012	1806	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44 4	РТ444	37	1756	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44 5	РТ445	80	1756	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44 6	РТ446	123	1756	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	1		60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44 7	РТ447	223	1756	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44 8	РТ448	273	1756	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	7		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44 9	РТ449	322	1756	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	9		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

45 0	РТ450	372	1756	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45 1	РТ451	422	1756	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45 2	РТ452	472	1756	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45 3	РТ453	521	1756	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45 4	РТ454	571	1756	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45 5	РТ455	621	1756	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45 6	РТ456	670	1756	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45 7	РТ457	720	1756	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45 8	РТ458	770	1756	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45 9	РТ459	820	1756	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	22		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46 0	РТ460	869	1756	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46 1	РТ461	919	1756	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	66	67	67	58	46	24		66	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46 2	РТ462	969	1756	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	59	47	25		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46 3	РТ463	1019	1756	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	68	59	47	27		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46 4	РТ464	35	1706	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46 5	РТ465	76	1706	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46 6	РТ466	116	1706	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46 7	РТ467	156	1706	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46 8	РТ468	249	1706	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	7		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46 9	РТ469	297	1706	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	9		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47 0	РТ470	346	1706	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47 1	РТ471	395	1706	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47 2	РТ472	443	1706	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

47 3	РТ473	492	1706	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47 4	РТ474	541	1706	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47 5	РТ475	590	1706	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47 6	РТ476	638	1706	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47 7	РТ477	687	1706	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47 8	РТ478	736	1706	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47 9	РТ479	784	1706	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	21		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48 0	РТ480	833	1706	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48 1	РТ481	882	1706	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48 2	РТ482	931	1706	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	59	46	25		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48 3	РТ483	979	1706	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	68	59	47	26		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48 4	РТ484	1028	1706	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48 5	РТ485	42	1657	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48 6	РТ486	88	1657	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	1		60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48 7	РТ487	134	1657	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48 8	РТ488	180	1657	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48 9	РТ489	274	1657	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49 0	РТ490	322	1657	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49 1	РТ491	370	1657	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49 2	РТ492	417	1657	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49 3	РТ493	465	1657	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49 4	РТ494	513	1657	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49 5	РТ495	560	1657	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

49 6	РТ496	608	1657	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49 7	РТ497	656	1657	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49 8	РТ498	704	1657	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49 9	РТ499	751	1657	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50 0	РТ500	799	1657	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	45	22		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50 1	РТ501	847	1657	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50 2	РТ502	894	1657	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	58	46	25		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50 3	РТ503	942	1657	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50 4	РТ504	990	1657	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	59	48	27		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50 5	РТ505	1037	1657	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	49	29		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50 6	РТ506	39	1607	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50 7	РТ507	82	1607	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	

Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
508	PT508	125	1607	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
509	PT509	168	1607	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
510	PT510	211	1607	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
511	PT511	305	1607	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
512	PT512	355	1607	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
513	PT513	404	1607	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
514	PT514	453	1607	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
515	PT515	502	1607	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
516	PT516	552	1607	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
517	PT517	601	1607	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
518	PT518	650	1607	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64	
Нет превышений нормативов :					-	-	-	7	11	6	-	-	-	-	9	-

51 9	PT519	699	1607	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52 0	PT520	749	1607	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	22		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52 1	PT521	798	1607	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52 2	PT522	847	1607	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	66	67	67	58	46	24		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52 3	PT523	896	1607	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52 4	PT524	946	1607	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	68	59	48	27		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52 5	PT525	995	1607	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52 6	PT526	1044	1607	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-64дБА	68	68	68	69	68	60	49	30		68	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52 7	PT527	44	1557	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	1		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52 8	PT528	91	1557	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	34	4		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52 9	PT529	139	1557	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53 0	PT530	186	1557	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53 1	PT531	233	1557	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53 2	PT532	333	1557	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53 3	PT533	381	1557	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53 4	PT534	428	1557	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	13		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53 5	PT535	475	1557	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53 6	PT536	523	1557	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53 7	PT537	570	1557	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	17		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53 8	PT538	617	1557	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53 9	PT539	665	1557	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54 0	PT540	712	1557	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54 1	PT541	759	1557	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

54 2	PT542	807	1557	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54 3	PT543	854	1557	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	59	46	25		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54 4	PT544	901	1557	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54 5	PT545	949	1557	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54 6	PT546	996	1557	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	49	29		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54 7	PT547	1043	1557	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	30		68	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54 8	PT548	42	1507	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	1		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54 9	PT549	86	1507	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	34	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55 0	PT550	130	1507	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55 1	PT551	174	1507	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55 2	PT552	219	1507	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55 3	PT553	263	1507	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	9		62	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55 4	PT554	363	1507	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	64	54	39	12		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55 5	PT555	411	1507	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	13		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55 6	PT556	458	1507	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55 7	PT557	505	1507	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55 8	PT558	552	1507	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	17		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55 9	PT559	599	1507	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56 0	PT560	647	1507	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56 1	PT561	694	1507	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56 2	PT562	741	1507	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56 3	PT563	788	1507	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56 4	PT564	835	1507	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	59	46	25		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

56 5	PT565	883	1507	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	68	59	47	26		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56 6	PT566	930	1507	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56 7	PT567	977	1507	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	49	29		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56 8	PT568	1024	1507	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	30		68	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56 9	PT569	46	1457	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57 0	PT570	94	1457	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57 1	PT571	142	1457	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57 2	PT572	190	1457	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57 3	PT573	238	1457	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	52	37	9		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57 4	PT574	286	1457	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57 5	PT575	393	1457	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57 6	PT576	440	1457	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	

Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57 7	PT577	487	1457	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57 8	PT578	534	1457	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	17		64		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57 9	PT579	581	1457	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58 0	PT580	629	1457	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	56	43	20		65		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58 1	PT581	676	1457	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58 2	PT582	723	1457	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	22		65		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58 3	PT583	770	1457	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58 4	PT584	817	1457	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	59	46	25		66		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58 5	PT585	864	1457	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	68	59	47	26		67		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58 6	PT586	911	1457	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58 7	PT587	958	1457	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	68	68	68	60	49	29		67		
Нет превышений нормативов :					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

58 8	PT588	1005	1457	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	30		68	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58 9	PT589	44	1407	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59 0	PT590	89	1407	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59 1	PT591	135	1407	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59 2	PT592	180	1407	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59 3	PT593	225	1407	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	52	37	9		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59 4	PT594	270	1407	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59 5	PT595	315	1407	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	12		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59 6	PT596	423	1407	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59 7	PT597	470	1407	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	16		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59 8	PT598	517	1407	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	55	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59 9	PT599	564	1407	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60 0	PT600	611	1407	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	66	66	66	56	43	20		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60 1	PT601	658	1407	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60 2	PT602	705	1407	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	45	22		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60 3	PT603	752	1407	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60 4	PT604	798	1407	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	59	46	25		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60 5	PT605	845	1407	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60 6	PT606	892	1407	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60 7	PT607	939	1407	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	49	29		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60 8	PT608	986	1407	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	30		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60 9	PT609	48	1357	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	34	4		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61 0	PT610	96	1357	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

61 1	PT611	145	1357	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61 2	PT612	193	1357	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61 3	PT613	242	1357	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61 4	PT614	290	1357	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61 5	PT615	339	1357	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61 6	PT616	453	1357	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	16		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61 7	PT617	499	1357	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	55	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61 8	PT618	546	1357	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61 9	PT619	593	1357	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	66	56	43	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62 0	PT620	640	1357	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62 1	PT621	687	1357	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	45	22		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62 2	PT622	733	1357	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	45	24		66	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62 3	PT623	780	1357	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	58	46	25		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62 4	PT624	827	1357	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62 5	PT625	874	1357	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62 6	PT626	920	1357	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	49	29		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62 7	PT627	967	1357	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	50	30		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62 8	PT628	46	1308	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	34	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62 9	PT629	92	1308	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63 0	PT630	138	1308	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63 1	PT631	184	1308	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63 2	PT632	230	1308	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63 3	PT633	276	1308	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

63 4	РТ634	322	1308	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63 5	РТ635	368	1308	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63 6	РТ636	482	1308	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63 7	РТ637	529	1308	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63 8	РТ638	576	1308	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63 9	РТ639	622	1308	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64 0	РТ640	669	1308	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	45	22		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64 1	РТ641	715	1308	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	67	58	45	23		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64 2	РТ642	762	1308	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	58	46	25		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64 3	РТ643	809	1308	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64 4	РТ644	855	1308	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	59	48	27		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64 5	РТ645	902	1308	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	49	29		67	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64 6	PT646	948	1308	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	61	49	30		68		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64 7	PT647	50	1258	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64 8	PT648	99	1258	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64 9	PT649	147	1258	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65 0	PT650	196	1258	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	52	37	9		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65 1	PT651	245	1258	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	10		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65 2	PT652	294	1258	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	39	12		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65 3	PT653	343	1258	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65 4	PT654	392	1258	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65 5	PT655	512	1258	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65 6	PT656	559	1258	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

65 7	PT657	605	1258	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65 8	PT658	651	1258	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	22		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65 9	PT659	698	1258	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	67	58	45	23		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66 0	PT660	744	1258	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	66	67	67	58	46	25		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66 1	PT661	790	1258	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66 2	PT662	837	1258	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	59	48	27		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66 3	PT663	883	1258	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	29		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66 4	PT664	929	1258	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-65дБА	68	68	68	69	69	60	49	30		68	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66 5	PT665	48	1208	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66 6	PT666	95	1208	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66 7	PT667	141	1208	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66 8	PT668	188	1208	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	63	64	63	52	37	9		62	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66 9	PT669	235	1208	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	10		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67 0	PT670	281	1208	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	12		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67 1	PT671	328	1208	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67 2	PT672	374	1208	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67 3	PT673	421	1208	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67 4	PT674	542	1208	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67 5	PT675	588	1208	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	20		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67 6	PT676	634	1208	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	22		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67 7	PT677	680	1208	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67 8	PT678	726	1208	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	66	67	67	58	46	24		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67 9	PT679	772	1208	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

68 0	РТ680	818	1208	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	59	48	27		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68 1	РТ681	864	1208	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68 2	РТ682	910	1208	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-64дБА	68	68	68	69	68	60	49	30		68	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68 3	РТ683	51	1158	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68 4	РТ684	101	1158	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68 5	РТ685	150	1158	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68 6	РТ686	199	1158	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	9		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68 7	РТ687	248	1158	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68 8	РТ688	298	1158	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	64	54	39	12		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68 9	РТ689	347	1158	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69 0	РТ690	396	1158	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69 1	РТ691	445	1158	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69 2	РТ692	571	1158	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69 3	РТ693	617	1158	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69 4	РТ694	663	1158	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69 5	РТ695	709	1158	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69 6	РТ696	754	1158	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	59	47	25		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69 7	РТ697	800	1158	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	68	59	47	27		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69 8	РТ698	846	1158	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69 9	РТ699	892	1158	1,5	ИШ0001-65дБА, ИШ0002-64дБА	68	68	68	68	68	60	49	29		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70 0	РТ700	50	1108	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70 1	РТ701	97	1108	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70 2	РТ702	144	1108	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

70 3	РТ703	191	1108	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	9		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70 4	РТ704	238	1108	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70 5	РТ705	286	1108	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	54	39	12		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70 6	РТ706	333	1108	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70 7	РТ707	380	1108	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70 8	РТ708	427	1108	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70 9	РТ709	474	1108	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71 0	РТ710	601	1108	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71 1	РТ711	646	1108	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	45	22		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71 2	РТ712	692	1108	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	45	24		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71 3	РТ713	737	1108	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	58	46	25		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71 4	РТ714	782	1108	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		67	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71 5	РТ715	828	1108	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71 6	РТ716	873	1108	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	49	29		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71 7	РТ717	53	1058	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71 8	РТ718	102	1058	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71 9	РТ719	152	1058	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72 0	РТ720	201	1058	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72 1	РТ721	251	1058	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72 2	РТ722	300	1058	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72 3	РТ723	350	1058	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72 4	РТ724	399	1058	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72 5	РТ725	449	1058	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	17		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

72 6	РТ726	499	1058	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72 7	РТ727	630	1058	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	22		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72 8	РТ728	675	1058	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	67	58	45	23		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72 9	РТ729	720	1058	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	66	67	67	58	46	25		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73 0	РТ730	765	1058	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73 1	РТ731	809	1058	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	59	48	27		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73 2	РТ732	854	1058	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	29		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73 3	РТ733	51	1008	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73 4	РТ734	99	1008	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73 5	РТ735	147	1008	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73 6	РТ736	194	1008	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	9		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73 7	РТ737	242	1008	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73 8	РТ738	289	1008	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	64	54	39	12		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73 9	РТ739	337	1008	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	13		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74 0	РТ740	385	1008	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74 1	РТ741	432	1008	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74 2	РТ742	480	1008	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74 3	РТ743	527	1008	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74 4	РТ744	660	1008	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74 5	РТ745	704	1008	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74 6	РТ746	748	1008	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	59	47	25		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74 7	РТ747	792	1008	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	59	47	27		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74 8	РТ748	836	1008	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	60	48	28		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

74 9	РТ749	54	958	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75 0	РТ750	104	958	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75 1	РТ751	154	958	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75 2	РТ752	204	958	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75 3	РТ753	253	958	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75 4	РТ754	303	958	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75 5	РТ755	353	958	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75 6	РТ756	403	958	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75 7	РТ757	452	958	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75 8	РТ758	502	958	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75 9	РТ759	552	958	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	66	56	43	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76 0	РТ760	684	958	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	45	24		66	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76 1	РТ761	728	958	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	58	46	25		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76 2	РТ762	772	958	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76 3	РТ763	816	958	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	59	48	27		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76 4	РТ764	52	909	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76 5	РТ765	98	909	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76 6	РТ766	145	909	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76 7	РТ767	192	909	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	9		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76 8	РТ768	238	909	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76 9	РТ769	285	909	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	54	39	12		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77 0	РТ770	331	909	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77 1	РТ771	378	909	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

77 2	РТ772	425	909	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77 3	РТ773	471	909	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77 4	РТ774	518	909	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77 5	РТ775	564	909	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77 6	РТ776	671	909	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	67	58	45	23		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77 7	РТ777	714	909	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	66	67	67	58	46	24		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77 8	РТ778	756	909	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77 9	РТ779	799	909	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-64дБА	67	67	67	68	68	59	47	27		67	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78 0	РТ780	54	859	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78 1	РТ781	102	859	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78 2	РТ782	150	859	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	36	8		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78 3	РТ783	198	859	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	9		62	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78 4	РТ784	246	859	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78 5	РТ785	294	859	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78 6	РТ786	342	859	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78 7	РТ787	390	859	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78 8	РТ788	439	859	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78 9	РТ789	487	859	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79 0	РТ790	535	859	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	66	66	65	66	65	56	43	19		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79 1	РТ791	661	859	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79 2	РТ792	701	859	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79 3	РТ793	742	859	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	59	46	25		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79 4	РТ794	782	859	1,5	ИШ0001-64дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		67		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

79 5	РТ795	56	809	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79 6	РТ796	106	809	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79 7	РТ797	156	809	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	63	52	37	8		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79 8	РТ798	206	809	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	10		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79 9	РТ799	256	809	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80 0	РТ800	305	809	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	64	64	64	65	64	54	39	12		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80 1	РТ801	355	809	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80 2	РТ802	405	809	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	41	15		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80 3	РТ803	455	809	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80 4	РТ804	505	809	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	18		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80 5	РТ805	633	809	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	22		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80 6	РТ806	676	809	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	67	58	45	23		66	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80 7	PT807	718	809	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	66	67	67	58	46	24		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80 8	PT808	761	809	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	68	67	59	47	26		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80 9	PT809	54	759	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81 0	PT810	101	759	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81 1	PT811	149	759	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81 2	PT812	196	759	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	37	9		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81 3	PT813	243	759	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	53	38	11		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81 4	PT814	290	759	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	64	64	63	54	39	12		62		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81 5	PT815	338	759	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	13		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81 6	PT816	385	759	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81 7	PT817	432	759	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		63		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

81 8	PT818	479	759	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	66	65	56	42	17		64	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81 9	PT819	605	759	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82 0	PT820	650	759	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	45	22		65	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82 1	PT821	695	759	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	45	23		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82 2	PT822	739	759	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	67	67	67	67	67	58	46	25		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82 3	PT823	50	709	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82 4	PT824	93	709	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82 5	PT825	135	709	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82 6	PT826	178	709	1,5	ИШ0001-59дБА, ИШ0002-59дБА	64	64	63	64	63	52	37	9		62	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82 7	PT827	318	709	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	39	12		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82 8	PT828	363	709	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	64	65	64	54	40	14		63	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82 9	PT829	408	709	1,5	ИШ0001-60дБА, ИШ0002-60дБА	65	65	65	65	64	55	40	15		63	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
830	PT830	453	709	1,5	ИШ0001-61дБА, ИШ0002-61дБА	65	65	65	65	65	55	41	16		64		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
831	PT831	577	709	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	43	20		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
832	PT832	624	709	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
833	PT833	671	709	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	58	45	23		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
834	PT834	718	709	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	46	24		66		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
835	PT835	48	659	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
836	PT836	88	659	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
837	PT837	129	659	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
838	PT838	169	659	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	8		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
839	PT839	612	659	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	66	66	57	44	21		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
840	PT840	656	659	1,5	ИШ0001-62дБА, ИШ0002-62дБА	66	66	66	67	66	57	44	22		65		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

84 1	PT841	701	659	1,5	ИШ0001-63дБА, ИШ0002-63дБА	66	66	66	67	67	58	45	23		66	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84 2	PT842	56	609	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84 3	PT843	103	609	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84 4	PT844	150	609	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	64	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84 5	PT845	53	560	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	34	4		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84 6	PT846	97	560	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84 7	PT847	141	560	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	36	7		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84 8	PT848	51	510	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	62	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84 9	PT849	92	510	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85 0	PT850	132	510	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	52	35	6		61	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85 1	PT851	48	460	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85 2	PT852	86	460	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61	

Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85 3	PT853	124	460	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	64	64	63	63	62	51	35	6		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85 4	PT854	57	410	1,5	ИШ0001-57дБА, ИШ0002-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85 5	PT855	103	410	1,5	ИШ0001-58дБА, ИШ0002-58дБА	63	63	63	63	62	51	35	5		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85 6	PT856	54	360	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	3		60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85 7	PT857	96	360	1,5	ИШ0002-58дБА, ИШ0001-58дБА	63	63	63	63	62	51	34	4		61		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85 8	PT858	50	310	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85 9	PT859	88	310	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	63	63	61	51	34	4		60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86 0	PT860	47	260	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86 1	PT861	80	260	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	63	63	61	50	34	3		60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86 2	PT862	58	211	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	63	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86 3	PT863	52	161	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	33			60		
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

86 4	PT864	47	111	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	50	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86 5	PT865	41	61	1,5	ИШ0002-57дБА, ИШ0001-57дБА	63	63	62	62	61	49	32			60	
Нет превышений нормативов :						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

У источников, вносящих основной вклад звуковому давлению в расчетной точке L_{max} -

$L_i < 10\text{дБА}$.

Таблица

2.3.

Расчетные максимальные уровни шума по октавным половинным частотам

№	Среднегеометрическая частота, Гц	Координаты расчетных точек, м			Максимальное значение, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение, дБ(А)	Примечание
		X	Y	Z (высота)				
1	31,5 Гц	1046	1441	1,5	68	90	-	
2	63 Гц	1046	1441	1,5	68	75	-	
3	125 Гц	1046	1441	1,5	65	66	-	
4	250 Гц	1046	1441	1,5	58	59	-	
5	500 Гц	1046	1441	1,5	52	54	-	
6	1000 Гц	1046	1441	1,5	50	50	-	
7	2000 Гц	1046	1441	1,5	45	47	-	
8	4000 Гц	1046	1441	1,5	32	45	-	
9	8000 Гц	18	-139	1,5	0	44	-	
10	Экв. уровень	1046	1441	1,5	55	55	-	
11	Макс. уровень	-	-	-	-	70	-	

Расчетные уровни шума

Объект: 0029, 1, Производственная площадка

Расчетная зона: по прямоуголь-
нику

Среднегеометрическая частота - 31,5 Гц

Норма-

тив 70 дБ(А)

Фон: 0дБ(А)

Максимальное значение:

70дБ(А)

Достигается в точке с координатами: X_m=2150;

Y_m=896

Параметры расчетного прямоугольника

№	X цен- тра, м	Y цен- тра, м	Ши- рина, м	Дли- на, м	Шаг, м	Узлов
1	2272	896	4617	2430	243	20* 11

$\begin{matrix} X_m \\ Y_m \end{matrix}$	-37	206	449	692	935	1178	1421	166 4	190 7	215 0	239 3	263 6	287 9	312 2	336 5	360 8	385 1	409 4	433 7	458 0
2111	62	63	64	65	65	66	67	68	69	69	69	69	68	67	66	65	64	64	63	62
1868	62	63	64	65	66	67	69	70	70	70	70	70	70	68	67	66	65	64	63	62
1625	63	64	65	66	67	68	70	70	70	70	70	70	70	70	68	67	66	65	64	63
1382	63	64	65	66	67	69	70	70	70	69	68	75	63	61	69	67	66	65	64	63
1139	63	64	65	66	68	70	70	70	70	70	64	68	64	61	69	68	66	65	64	63
896	63	64	65	66	68	70	70	70	70	70	67	69	64	62	69	68	66	65	64	63
653	63	64	65	66	68	69	70	70	70	70	60	67	64	61	69	68	66	65	64	63
410	63	64	65	66	67	69	70	70	70	70	65	64	62	70	68	67	66	65	64	63
167	63	63	64	65	67	68	69	70	70	70	62	61	70	69	68	66	65	64	63	63
-76	62	63	64	65	66	67	68	69	70	70	70	69	69	68	67	66	65	64	63	62

-319	62	63	63	64	65	66	67	67	68	68	68	68	67	67	66	65	64	63	63	62
------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

менее= 70 дб(А) - воздействие характеризуется как допу-
стимое

более 70 дб(А) - превышение допустимого
уровня шума

9. Ожидаемые виды, характеристики и количество отходов, которые будут образованы в рамках намечаемой деятельности

Классификация по уровню опасности и кодировка отхода

Классификация производится с целью определения уровня опасности и кодировки отходов.

Кодировка отходов учитывает область образования, способ складирования (захоронения), способ утилизации или регенерации, потенциально опасные составные элементы, уровень опасности, отрасль экономики, на объектах которой образуются отходы.

Определение уровня опасности и кодировки отходов производится при изменении технологии или при переходе на иные сырьевые ресурсы, а также в других случаях, когда могут измениться опасные свойства отходов.

Отнесение отхода к определенной кодировке производится природопользователем самостоятельно или с привлечением физических и (или) юридических лиц, имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

В процессе намечаемой производственной деятельности при добычных работ предполагается образование отходов производства и отходов потребления порядка 4 наименования, в том числе:

Опасные отходы: промасленная ветошь – 8,95 т/год.

Неопасные отходы: твердо-бытовые отходы – 0,52 тонн/год, вскрышные породы – 153,144 тыс. м³.

Зеркальные – отсутствуют.

Классификация отходов основана на последовательном рассмотрении и определении основных признаков отходов. Классификации подлежат местонахождение, состав, количество, агрегатное состояние отходов, а также их токсикологические, экологические и другие опасные характеристики.

В виду сезонности работы, ремонт и обслуживание автотехники производится на стороне ТО ближайшего населенного пункта, которым является п. Нура

Описание системы управления отходами

В процессе производственной и хозяйственной деятельности на предприятии образуются отходы производства и потребления. Основной задачей их управления является сбор, сортировка, временное хранение, перевозка и удаление (передача сторонним организациям по договору, повторное использование, нейтрализация).

Обращение с отходами – виды деятельности, связанные с отходами, включая предупреждение и минимизацию образования отходов, учет и контроль, накопление отходов, а также сбор, переработку, утилизацию, обезвреживание, транспортировку, хранение (складирование) и удаление отходов.

Все отходы, образуемые на предприятии передаются по мере накопления сторонним организациям по договорам в срок не более 6 –ти месяцев с момента их образования. Размещение отходов на предприятии исключено.

Обращение с отходами (временное хранение, транспортировка) осуществляется в соответствии с утвержденными санитарных правил определяющих санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, накоплению, обращению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления на производственных объектах, твердых бытовых и медицинских отходов, разработанных в соответствии с пунктом 6 статьи 144 Кодекса Республики Казахстан от 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения», Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 186.

Движение отходов на предприятии осуществляется под контролем службы охраны окружающей среды предприятия.

В каждом ПСП и АОО начальник ПСП назначает приказом или распоряжением ответственное лицо за порядок обращения с отходами производства и потребления за сбор, учет, хранение и вывоз отходов по договору.

Образование. Образование отходов имеет место в технологических и эксплуатационных процессах.

Сбор и накопление отходов. Сбор отходов производится непосредственно у мест их образования в цехах.

Идентификация отхода – деятельность, связанная с определением принадлежности данного объекта к отходам того или иного вида, сопровождающаяся установлением данных о его опасных, ресурсных технологических и других характеристиках.

Идентификация объектов и отходов может быть визуальной и/или инструментальной по признакам, параметрам, показателям и требованиям, необходимым для подтверждения соответствия конкретного объекта или отхода его описанию.

Сортировка, транспортирование, складирование и хранение отходов - эти операции следует осуществлять таким образом, чтобы обеспечить предотвращение или ликвидацию последствий аварийных выбросов в воздушную, почвенную или водную среду.

Хранение отходов – складирование отходов в специально установленных местах для последующей утилизации, переработки и (или) удаления.

Отходы производства и потребления в периоды до вывоза на специализированное предприятие по договору временно хранятся в специально установленных местах в ПСП и АОО, согласно схемы «Схема расположения мест временного хранения отходов».

Контроль содержания и правильного использования контейнеров предназначенных для временного хранения отходов в ПСП и АОО осуществляет ответственное лицо за порядок обращения с отходами производства и потребления. В ПСП и АОО на всех контейнерах, кубелях, емкостях, стальная коробка (мульда) предназначенных для временного хранения отходов вывешены таблички с наименованием отходов, согласно паспортным данным, Ф.И.О. ответственного лица за соответствующее место временного хранения отходов и номер объекта.

По мере поступления дополнительной информации, повышающей полноту и достоверность данных, включенных в обязательные разделы, паспорт опасных отходов подлежит обновлению. Обновленный паспорт в течение десяти рабочих дней направляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (п. 6 ст. 289 ЭК РК).

Транспортировка.

Вывоз отхода «ТБО-твердые бытовые отходы» будет, осуществляется на специализированном транспорте подрядчика. Транспортировка производится в соответствии с законодательными требованиями.

По остальным видам отходов передача/транспортировка осуществляется согласно условиям договора.

Транспортные средства должны быть в исправном состоянии не иметь течь масла, антифриза вовремя проходить ТО. Мойка автотранспорта на территории объекта не производится.

При транспортировке промышленных отходов не допускается присутствие посторонних лиц, кроме водителя и сопровождающего персонала подразделения.

При перевозке сыпучих и пылевидных отходов принимаются меры по предотвращению россыпи и пыления (покрытие машин брезентом).

Оформление документов на вывоз и погрузку отходов в автотранспорт осуществляет ответственный за обращение с отходами в производственном подразделении.

Учет отходов. В каждом производственном подразделении ведется журнал «Журнал учета производства и потребления».

Отдел охраны окружающей среды предприятия готовит сводный отчет по инвентаризации отходов и представляет его ежегодно в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и областной статистический орган, а также производит расчет плате-

жей. Расчет платы предоставляется ведущим специалистом бухгалтерии по налогам ежеквартально, в налоговый комитет по месту расположению месторождения.

Ответственным по учету и осуществлению взаимоотношений со специализированными организациями всех отходов производства и потребления является ООС.

Инвентаризация отходов. Ежегодно ПСП и АОО проводит инвентаризацию отходов и представляет перечень всех отходов, образующихся в подразделениях.

Результаты инвентаризации учитывают при установлении стратегических экологических целей и на их основе разрабатывают мероприятия по регенерации, обезвреживанию, реализации и отправке на специализированные предприятия отходов производства, которые включаются в программу достижения стратегических экологических целей.

Таблица 9-1 Описание системы управления отходами

ТБО 20 03 01		
1	Образование:	АБК и административные помещения В результате жизнедеятельности и непроизводственной деятельности персонала предприятия
2	Сбор и накопление:	Собирается и накапливается в металлических контейнерах
3	Идентификация:	Твердые, неоднородные, нетоксичные, не пожароопасные отходы
4	Сортировка (с обезвреживанием):	Не сортируется
5	Паспортизация:	Разработан паспорт на основании состава первичного сырья, из которого образовались отходы. Согласно классификатора отходов, отход принадлежит к неопасным отходам
6	Упаковка и маркировка:	Не упаковывается
7	Транспортирование:	В контейнеры вручную, с территории автотранспортом сторонней организации
8	Складирование (упорядоченное размещение):	На территории не производится
9	Хранение:	Временно складироваться в металлических контейнерах
10	Удаление:	Вывозятся на полигон ТБО
Промасленная ветошь 15 02 02*		
1	Образование:	В процессе использования тряпья при работе на металлообрабатывающих станках и обслуживания автотранспорта, загрязнения спецодежды
2	Сбор и накопление:	Собирается и накапливается специально отведенных контейнерах
3	Идентификация:	Твердые. Пожароопасные. Нерастворимые в воде.
4	Сортировка (с обезвреживанием):	Не сортируется
5	Паспортизация:	Разработан паспорт на основании состава первичного сырья, из которого образовались отходы. Согласно классификатора отходов, отход принадлежит к опасным отходам
6	Упаковка и маркировка:	Не упаковывается
7	Транспортирование:	В контейнер вручную, по мере накопления специализированным организациям
8	Складирование (упорядоченное размещение):	Временное складироваться в специально отведенном контейнере
9	Хранение:	Временное, хранится в контейнере
10	Удаление:	По мере накопления вывозятся по договору со специализиро-

		ванной организацией
	Вскрышная порода 01 04 99	
1	Образование:	Добычные работы
2	Сбор и накопление:	Собираются и накапливаются в породном отвале
3	Идентификация:	Твердые, нетоксичные, неопасные, не пожароопасные отходы
4	Сортировка (с обезвреживанием):	Не сортируется
5	Паспортизация:	Паспорт не разрабатывается, так как отход относится к «отходам горнодобывающей промышленности и разработки карьеров» и не имеет опасных свойств
6	Упаковка и маркировка:	Не упаковывается
7	Транспортирование:	По мере образования из карьера автосамосвалами предприятия в отвал
8	Складирование (упорядоченное размещение):	Помещается в породный отвал
9	Хранение:	Породные отвалы на территории предприятия
10	Удаление:	Захоранивается в породном отвале

Сведения о производственном контроле при обращении с отходами

Образующиеся на предприятии отходы требуют для своей переработки специальных технологических процессов, не соответствующих профилю предприятия. Внедрение этих процессов на данном предприятии технически и экономически нецелесообразно. Отходы должны периодически вывозиться на полигоны, а также сдаваться на переработку, утилизацию или обезвреживание специализированным предприятиям.

В периоды накопления отходов для сдачи на полигон ли специализированным предприятиям, предусматривается их временное накопление (хранение) на территории предприятия в специальных местах, оборудованных в основном в соответствии с действующими нормами и правилами.

На территории промышленной площадки предусмотрены места временного накопления (хранения) отходов, образующихся в результате производственной деятельности предприятия и подлежащих вывозу на полигоны, постоянному хранению на территории промплощадки и использованию на собственные нужды предприятия.

Контейнер для ветоши промасленной

Накапливается в специально отведенных контейнерах по мере накопления вывозится специализированными организациями по договору. Контроль за состоянием контейнера и за своевременным удалением и вывозом отходов производится экологом предприятия.

Вскрышные породы. С целью уменьшения размещения отходов, вскрышные породы будут отсыпаться в ранее отработанные участки (внутренние отвалы) для дальнейшего использования на обвалования карьера. После 3-х лет добычи вскрышные породы будут отсыпаться в карьер. Общий объем вскрышных пород и прс, предполагаемый к складированию в отвал, составляет 153,144 тыс. м3 (3 года), 53,735 тыс. м3 (10 лет). Отвал вскрыши планируется отсыпать в один ярус высотой 5 м. Площадь отвала составит 30600 м2, объем – 153,144 тыс. м3 с учетом коэффициента разрыхления (176,12 тыс. м3).

10. 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

Затрагиваемая территория представлена зоной влияния, рассчитанный радиус которой согласно рассеиванию не превышает 500 м. На этой территории могут быть обнаружены выбросы загрязняющих веществ от источников выбросов производства. Сбросы на территории зоны влияния не планируются – водоотведение планируется осуществлять в биотуалеты. Иные негативные воздействия намечаемой деятельности (физические воздействия) не затрагивают территорию за пределами границ зоны влияния.

В границы зоны влияния жилые районы не попадают, в связи с этим население не затрагивается.

Проектом санитарно-защитной зоны установлена граница СЗЗ в соответствии с санитарными правилами (далее по тексту СП) «Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека».

На период эксплуатации размер санитарно-защитной зоны установлен на основании пп. 12 п. 12 Раздел 3. Добыча руд, нерудных ископаемых, природного газа Приложения 1. СП от границы территории промышленной площадки – 500 м. 12) производства (карьеры) по добыче мрамора, гравия, песка, глины открытой разработкой с использованием взрывчатых веществ. Класс II – СЗЗ 500 м.

Ближайшая жилая зона находится на расстоянии 900 м северо-восточнее участка.

Обоснование границ СЗЗ (затрагиваемая территория) планируемых работ по совокупности показателей проводится по трем основным показателям:

- расчет СЗЗ по фактору загрязнения атмосферного воздуха;
- расчет СЗЗ по фактору шумового воздействия;
- расчет СЗЗ по фактору оценки риска для жизни и здоровья населения.

Расчёт СЗЗ по фактору загрязнения атмосферного воздуха

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу объектами предприятия, выполнены на программном комплексе «ЭРА», версия 3.0, разработанной фирмой ООО НПП «Логос-Плюс». Коэффициент рельефа местности принят равным 1 с учетом того, что перепад высот в районе размещения предприятия не превышает 50 м на 1 км.

Размеры расчетных прямоугольников приняты из условия размещения внутри всех объектов предприятия и наиболее полного отражения картины распределения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в приземном слое атмосферы производился с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ рассчитанных по данным эпизодических наблюдений за концентрациями примесей на маршрутных постах, расположенных под факелами источников загрязнения атмосферы промышленных площадок.

Для математического моделирования уровня загрязнения атмосферы в программу расчета рассеивания были внесены данные по всем источникам загрязнения атмосферы (ИЗА) и все вещества, выбрасываемые данным предприятием.

При выполнении расчетов были учтены климатические особенности района размещения предприятия.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ и групп суммации, представлены в таблице 10.1.

Таблица 10-1 – Анализ результатов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом фоновых концентраций

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

(сформирована 25.07.2026 13:18)

Город :001 г. Астана.
Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.
Вар.расч. :3 существующее положение

Код ЭВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммарный	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	Т	Граница области возд.	Колич. ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасности
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0246	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0160	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0164	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0033	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.5000000	3
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.0008	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	5.0000000	4
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0066	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.0300000	2
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0039	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.0500000	2
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0020	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	1.0000000	4
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	299.0820	4.036245	0.519379	0.101725	нет расч.	нет расч.	5	0.3000000	3
07	0301 + 0330	0.0279	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2		

Примечания:

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

Min - расчет рассеивания полей концентраций не целесообразен, так как сумма максимальных приземных концентраций менее 0,1 ПДК

Расчет максимально-разовых концентраций проводился в точках расположенных на границе санитарно-защитной зоны предприятия предварительной (расчетной) – 500 м. и жилой зоны – 900 м.

Из таблицы 10.1 видно, что расчетные максимальные концентрации загрязняющих веществ не превышают нормативы качества атмосферного воздуха (ПДКм.р.) как на границе санитарно-защитной зоны промышленной площадки (500 м) так и жилой зоны (900 м).

Результаты расчета максимальных приземных концентраций в приземном слое атмосферы загрязняющих веществ, отходящих от источников предприятия, показаны на графических иллюстрациях к расчету РМПК (Приложение ОВВ).

Расчет СЗЗ по фактору шумового воздействия;

Расчет физических воздействий на атмосферный воздух (шум, вибрация, неионизирующие излучения) выполненные в главе 5 настоящего проекта в программном комплексе «ЭРА», версия 3.0, разработанной фирмой ООО НПП «Логос-Плюс». Произведенный расчет показал отсутствие превышений ПДУ на границе жилой и санитарно-защитной зоны при реализации проекта и его эксплуатации.

Уровень шумового воздействия достигает ПДУ согласно программному моделированию на – 500 м., что соответствует установленной СЗЗ

Результаты расчета уровней шума представлены в таблице 10.2.

Таблица 10-2 Расчетные уровни шума

Расчетные уровни шума

Объект: 0029, 1, Производственная площадка

Расчетная зона: по прямоугольнику

Среднегеометрическая частота - 31,5 Гц

Норма-

тив 70 дБ(А)

Фон: 0дБ(А)

Максимальное значение: 70дБ(А)

Достигается в точке с координатами: X_m=2150; Y_m=896

Параметры расчетного прямоугольника

№	Х центра, м	У центра, м	Ширина, м	Длина, м	Шаг, м	Узлов
1	2272	896	4617	2430	243	20* 11

Y _m \ X _m	-37	206	449	692	935	1178	1421	1664	1907	2150	2393	2636	2879	3122	3365	3608	3851	4094	4337	4580
2111	62	63	64	65	65	66	67	68	69	69	69	69	68	67	66	65	64	64	63	62
1868	62	63	64	65	66	67	69	70	70	70	70	70	70	68	67	66	65	64	63	62
1625	63	64	65	66	67	68	70	70	70	70	70	70	70	70	68	67	66	65	64	63
1382	63	64	65	66	67	69	70	70	70	69	68	75	63	61	69	67	66	65	64	63
1139	63	64	65	66	68	70	70	70	70	70	64	68	64	61	69	68	66	65	64	63
896	63	64	65	66	68	70	70	70	70	70	67	69	64	62	69	68	66	65	64	63
653	63	64	65	66	68	69	70	70	70	70	60	67	64	61	69	68	66	65	64	63
410	63	64	65	66	67	69	70	70	70	70	65	64	62	70	68	67	66	65	64	63
167	63	63	64	65	67	68	69	70	70	70	62	61	70	69	68	66	65	64	63	63
-76	62	63	64	65	66	67	68	69	70	70	70	69	69	68	67	66	65	64	63	62
-319	62	63	63	64	65	66	67	67	68	68	68	68	67	67	66	65	64	63	63	62

менее= 70 дБ(А) - воздействие характеризуется как допустимое

более 70 дБ(А) - превышение допустимого уровня шума

Расчет СЗЗ по фактору оценки риска для жизни и здоровья населения

Расчеты индивидуального канцерогенного риска, выполнены в программном комплексе «ЭРА», версия 3.0, разработанной фирмой ООО НПП «Логос-Плюс». Расчет проводился для каждой точки расчетного прямоугольника со сторонами $X = 8750$ м, $Y = 3850$ м и шагом сетки 250 метров. Ось «У» направлена на «Север». Размер расчетного прямоугольника принят из условия размещения внутри всех объектов предприятия и наиболее полного отражения картины распределения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Результаты расчетов уровней канцерогенного риска здоровью населения и уровней индексов опасности в точках (ФТ) расположенных на границе СЗЗ (500 м) приведены в главе 14 настоящего проекта.

Согласно произведенному расчету видно, что за пределами границы расчетной санитарно-защитной зоны участка, воздействие характеризуется как допустимое. Полученные величины значений индивидуального риска соответствуют предельно допустимому риску.

Оценка неканцерогенного риска в проектных материалах осуществляется на основе величин коэффициентов опасности (НҚ), а для комплексного и комбинированного воздействия – индекса опасности (НІ) при остром и хроническом воздействии на организм.

Расчеты коэффициентов и индексов опасности, выполнены в программном комплексе «ЭРА», версия 3.0, разработанной фирмой ООО НПП «Логос-Плюс». Размер расчетного прямоугольника принят из условия размещения внутри всех объектов предприятия и наиболее полного отражения картины распределения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Результаты расчетов уровней неканцерогенного риска здоровью населения и уровней индексов опасности при остром воздействии в точках (ФТ) расположенных на границе расчетной СЗЗ участка приведены в главе 14.

Результаты расчетов уровней неканцерогенного риска здоровью населения и уровней индексов опасности при хроническом воздействии в точках (ФТ) расположенных на границе расчетной СЗЗ участка приведены в главе 14

Согласно проведенному расчету видно, что за пределами границы санитарно-защитной зоны предприятия построенной с учетом окончательной (установленной) нормативной санитарно-защитной зоны, воздействие характеризуется как допустимое (коэффициенты опасности (НҚ) и (НІ) не превышают значение единицы).

Обобщение результатов оценки канцерогенного и неканцерогенного рисков представлено в виде протоколов и графическом виде в главе.

Контур границы СЗЗ по оценке рисков здоровью населения полностью расположен внутри контура границы санитарно-защитной зоны предприятия построенной с учетом расчетной санитарно-защитной зоны участка.

**ОЦЕНКА РИСКА ДЛЯ ЗДОРОВЬЯ НАСЕЛЕНИЯ ПРИ ВОЗДЕЙСТВИИ
ХИМИЧЕСКИХ ВЕЩЕСТВ, ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ.**

Объект: **0001,Добыча песка месторождение Нура-1**

Базовый расчетный год: **2026** Расчетный год: **2026** Режим: **01-Основной**

Расчетная зона: **граница санзоны**

Исходные данные :

Острое неканцерогенное воздействие рассчитано по максимальным концентрациям З/В,
полученным из расчета загрязнения атмосферного воздуха (расчетная модель: МРК-2014 краткосрочная)

Список литературы

1. Экологический Кодекс РК (ст. 24, 41, 82 и др.)
2. "Методика оценки рисков негативного воздействия окружающей среды на состояние здоровья населения ", Приложение к приказу Министра здравоохранения РК от 14.05.2020 №304
3. Оценка риска воздействия на здоровье населения химических факторов окружающей среды. Алматы,2004. 42 с.
4. "Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий", Приложение 12 "Методических документов в области охраны окружающей среды",утвержденные приказом МОСиВР от 12.06.2014 г. № 221-Г (методика дублирует РНД 211.2.01.01-97, ОНД-86)
5. Методика определения размеров санитарно-защитной зоны для добывающих, подготавливающих и перерабатывающих комплексов нефтегазовой отрасли, утверждена Приказом Председателя Комитета Государственного санитарно-эпидемиологического надзора РК от 15 октября 2010 №265
6. СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (Утверждены постановлением Правительства РК 20 марта 2015 года № 237)
7. С.Л. Авалиани, М.М. Андрианова, Е.В. Печенников, О.В. Пономарева Окружающая среда. Оценка риска для здоровья (мировой опыт)//International Institute for Health Risk Assessment, Консультативный Центр по Оценке Риска - Изд-е 2-е. - М., 1997. - 159 с.
8. Киселев А.В., Фридман К.Б. Оценка риска здоровью. Подходы к использованию в медико-экологических исследованиях и практике управления качеством окружающей среды. Методическое издание. С-П.,1997.-104 с.
9. Новиков С.М., Авалиани С.Л., Андрианова М.М., Пономарева О.В. Окружающая среда. Оценка риска для здоровья. Основные элементы методологии (Пособие для семинаров)//Консультативный центр по оценке риска. Гарвардский институт международного развития. Институт устойчивых сообществ. - М., 1998 г. - 119с.
10. Большаков А.М., Крутько В.Н., Пуцилло Е.В. Оценка и управление рисками влияния окружающей среды на здоровье населения. - М.1999 г. - 254 с.
11. Окружающая среда и здоровье населения ч.3. «Результаты эпидемиологических исследований по количественному определению воздействия факторов окружающей среды на здоровье населения».
12. Онищенко Г.Г., Новиков С.М., Рахманин Ю.А., Авалиани С.Л., Буштуева К.А. Основы оценки риска для здоровья населения при воздействии химических веществ, загрязняющих окружающую среду/Под редакцией Рахманина Ю.А., Онищенко Г.Г. - М.:НИИЭС и ГОС. - 2002. - 408с.
13. Новиков С.М. Химическое загрязнение окружающей среды: основы оценки риска для здоровья населения. М. 2002. - 24 с.
14. Руководство по оценке риска для здоровья населения при воздействии химических веществ, загрязняющих окружающую среду Р 2.1.10.1920-04.
15. Оценка риска воздействия на здоровье населения химических факторов окружающей среды. - Алматы,2004. - 42 с.
16. Приказ Председателя Комитета ГСЭН N117 от 28 декабря 2007 г.
17. Руководство по оценке риска для здоровья населения при воздействии химических веществ, загрязняющих ОС Р 2.1.10.1920-04. Органы-мишени - по данным МАИР.
18. Перечень актуализированных показателей, наиболее часто использующихся для оценки риска при хроническом ингаляционном воздействии. №08ФЦ/2363 от 08.06.2012

Таблица 1.3.																																								
№ п/п		Наименование загрязняющего вещества										CAS		Стах (мах раз), мг/м³				ARFC, мг/м³		ПДКм.р,мг/м³		Критические органы воздействия														Источник данных				
1		[1301] Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)										107-02-8		-				0,0001		0,03		глаза														[17]				
2		[1325] Формальдегид (Метаналь) (609)									50-00-0		-				0,048		0,05		органы дыхания, глаза														[16]					
3		[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&												0,155814						0,3																[17]				
4		[0301] Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)						10102-44-0					-				0,47		0,2		органы дыхания														[15,16]					
5		[0304] Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									10102-43-9		-				0,72		0,4		органы дыхания														[16]					
6		[0330] Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)										7446-09-5					-				0,66		0,5		органы дыхания														[15]	
7		[0328] Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)						1333-86-4					-						0,15																[16]					
8		[2754] Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)												-						1,0																				
9		[0337] Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)										630-08-0		-				23,0		5,0		сердечно-сосудистая система, развитие														[15,16]				

Примечание: ARFC - референтная концентрация при остром воздействии.

Химические вещества, проанализированные на этапе идентификации опасности

Таблица 1.4.

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества														CAS			Причина включения в список														Причина исключения из списка																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
1	[0328] Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)														1333-86-4																	расчет не проводился за 2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
2	[1325] Формальдегид (Метаналь) (609)														50-00-0																	расчет не проводился за 2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
3	[1301] Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)														107-02-8																	расчет не проводился за 2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
4	[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&																	расчет по ПДКмр																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				</

Ранжирование загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
Загрязнители неканцерогены острого воздействия

Таблица 1.5.

Наименование загрязняющего вещества	CAS				Выброс, т/год				Гигиенические нормативы														Референтные нормативы																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
									ПДКм.р, мг/м³				ПДКс.с, мг/м³				ПДКс.г, мг/м³				ОБУВ, мг/м³				Весовой коэфф. TW		Индекс HRI		Вклад в HRIc, %		№ ранга		ARFC, мг/м³		Весовой коэфф. TW		Индекс HRI		Вклад в HRIc, %		№ ранга																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&						26,874																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													</

3.2. Оценка риска неканцерогенных эффектов при острых воздействиях

При ингаляционном поступлении, расчет коэффициента опасности (НQ) осуществляется по формуле 3.2.1:

HQ_i = AC_i/ARFC_i, где **(3.2.1)**

HQ - коэффициент опасности;

AC_i - максимальная концентрация *i*-го вещества, мг/м³;

ARFC_i - референтная (безопасная) концентрация для острых ингаляционных воздействий для *i*-го вещества, мг/м³.

Индекс опасности для условий одновременного поступления нескольких веществ

ингаляционным путем рассчитывается по формуле 3.2.2:

HI_j = ΣHQ_{ij}, где **(3.2.2)**

HQ_{ij} - коэффициенты опасности для *i*-х воздействующих веществ на *j*-ю систему(орган).

При комбинированном поступлении нескольких веществ каким-либо путем, суммарный индекс опасности определяется для веществ, влияющих на одну систему (орган).

Характеристики неканцерогенного риска острых воздействий

Таблица 3.2.1

Наименование загрязняющего вещества	Координаты				АС, мг/м³				НQ(HI)			
расчетная точка 1:												
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	3489			1949					0,51755			
расчетная точка 2:												
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	3489			1950					0,51752			
расчетная точка 3:												
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	3490			1918					0,51688			
расчетная точка 4:												
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	3490			1929					0,51821			
расчетная точка 5:												

[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	0,51868				
расчетная точка 231:					
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	0,51628				
расчетная точка 232:					
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	0,51775				
расчетная точка 233:					
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	0,51694				
расчетная точка 234:					
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	0,51587				
расчетная точка 235:					
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	0,51801				
расчетная точка 236:					
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	0,51818				
расчетная точка 237:					
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	0,51764				
расчетная точка 238:					
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	0,51549				
расчетная точка 239:					
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	0,51633				
расчетная точка 240:					
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе&	0,5163				
Точка мах. неканцерогенного острого воздействия:					
[2908] Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе& {РДК _{мр} =0.3 мг/м³}	0,51938				

Если рассчитанный коэффициент опасности (НQ) не превышает единицу, то вероятность развития у человека вредных эффектов, при ежедневном поступлении вещества в течение жизни, несущественна и такое воздействие характеризуется как допустимое.

Если НQ больше единицы ,то вероятность развития вредных эффектов существенна, и возрастает пропорционально НQ.

Суммарный индекс опасности (НI), характеризующий допустимое поступление, также не должен превышать единицу.

11. Возможные варианты осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду

Месторождение ПИ (полезных ископаемых) определяет расположение промышленной площадки. В связи с этим альтернативные варианты достижения целей намечаемой деятельности отсутствуют, деятельность планируется осуществлять по утвержденному Плану горных работ на рассматриваемый период.

Выбранный вариант признается рациональным, так как при нем соблюдаются в совокупности условия, требуемые «Инструкцией по организации и проведению экологической оценки», утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года № 280:

1) отсутствие обстоятельств, влекущих невозможность применения данного варианта, в том числе вызванную характеристиками предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности и другими условиями ее осуществления: какие-либо обстоятельства, из-за которых выбранный вариант невозможно применить, отсутствуют;

2) соответствие всех этапов намечаемой деятельности, в случае ее осуществления по данному варианту, законодательству Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды: выбранный вариант реализации намечаемой деятельности соответствует законодательству РК;

3) соответствие целям и конкретным характеристикам объекта, необходимого для осуществления намечаемой деятельности: работы проводятся в пределах контрактной территории;

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

5) отсутствие возможных нарушений прав и законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности по данному варианту: население на затрагиваемой территории не проживает.

В результате подсчета объемов песка в контуре карьера участка Нура 1 по состоянию на 01.04.2024г составляет 1 785 635 м³ (с учетом потерь 1961,3 тыс. м³).

Намечаемая деятельность полностью соответствует - целевому назначению для добычи песка.

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

В соответствии со ст. 70 Экологического кодекса РК критериями, характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду, являются:

- 1) параметры намечаемой деятельности с учетом:
 - вида и масштаба намечаемой деятельности (объема производства, мощности и иных показателей, в отношении которых разделом 1 приложения 1 к ЭК РК предусмотрены количественные пороговые значения);
 - кумуляции ее воздействия с воздействиями другой известной деятельности (реализованной, проектируемой, намечаемой) в районе размещения предполагаемого объекта;
 - видов и количества используемых природных ресурсов;
 - видов и количества образуемых отходов;
 - уровня риска загрязнения окружающей среды и причинения вреда жизни и (или) здоровью людей;
 - уровня риска возникновения чрезвычайной ситуации и (или) аварии с учетом положений законодательства РК о гражданской защите;
 - уровня риска потери биоразнообразия;
- 2) параметры затрагиваемой территории с учетом:
 - текущего целевого назначения соответствующих земель и приоритетов государственной политики в сфере обеспечения устойчивого землепользования;
 - относительного представительства, количества, качества и способности к естественной регенерации природных ресурсов на затрагиваемой территории;
 - способности природной среды переносить нагрузку с проявлением особого внимания к территориальной системе экологической стабильности ландшафта, особо охраняемым природным территориям, экологическим «коридорам» и путям миграции диких животных, важным элементам ландшафта, объектам историко-культурного наследия, территориям исторического, культурного или археологического значения, густонаселенным территориям и территориям, испытывающим нагрузки сверх допустимого предела (включая прежние нагрузки);
- 3) потенциальная значимость воздействия намечаемой деятельности на жизнь и (или) здоровье людей и окружающую среду с учетом объема воздействия (территории и количества населения), его трансграничного характера (с точки зрения его распространения за пределы границ государства), размеров, сложности, вероятности, продолжительности и частоты, а также обратимости последствий (возможности восстановления окружающей среды или ее отдельного объекта до состояния, близкого к исходному).

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

На жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности, намечаемая деятельность не окажет негативное воздействие при условии строгого соблюдения проектных решений. В границы зоны влияния жилые районы не попадают, в связи с этим население не затрагивается. Так же согласно оценки риска здоровью населения представленному в гл 10 воздействие характеризуется как допустимое.

При этом сама намечаемая деятельность приводит к пополнению госбюджета, увеличению рабочих мест, востребованности квалифицированных сотрудников соответствующим специальностям, аренде или приобретению спецтехники и т.д.

Существенного негативного воздействия намечаемой деятельности на жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности не ожидается.

12.2. Биоразнообразие

Производство располагается вблизи населенного пункта, в связи с чем осуществление проектных работ окажет ограниченное воздействие на естественный животный мир. В период проведения работ по реализации рассматриваемого проекта влияние на представителей животного мира может сказываться при воздействии следующих факторов:

- Шум вибрации автотранспорта при строительно-монтажных работах и эксплуатации технологического оборудования;
- Вытеснение животных изъятием участка земель под карьер, отвал и автодороги, сокращение в результате этого кормовой базы.

Анализ данных по вышеприведенным факторам влияния на животный мир показал, что воздействие носит локальный характер. К тому же обитающие в прилегающем районе животные могут легко адаптироваться к новым условиям, редких исчезающих животных, занесенных в Красную книгу, нет.

Существенного негативного воздействия намечаемой деятельности на биоразнообразие не ожидается.

12.3. Земли, почвы

Все работы будут осуществляться в границах геологического отвода.

Плодородный слой от карьера, породного отвала складировать в спецотвалы, расположенные на промышленной площадке.

По завершении добычных работ территория месторождения будет рекультивирована на основании проекта ликвидации (рекультивации), почвенный слой будет восстановлен. Весь оставшийся от деятельности буровой бригады мусор будет утилизирован.

Существенного воздействия на земли, почвы не ожидается.

12.4. Воды

Водоотводные мероприятия при разработке месторождения песка Нура-1 не предусматриваются, так как в условиях резко континентального климата испаряемость превышает количество выпадающих осадков в 5-10 раз, что приводит к естественному осушению карьера.

Существенного воздействия на воды не ожидается.

12.5. Атмосферный воздух

Существенное воздействие на атмосферный воздух выражается в поступлении загрязняющих веществ в атмосферный воздух от добычных работ, спецтехники и транспорта, планируемых использовать в ходе этих работ. Загрязнение воздуха будет компенсироваться экологическими платежами.

На период эксплуатации выявлено 5 неорганизованных источников загрязнения атмосферы №№ 6001-6005 и два организованных источников загрязнения атмосферы № 0001-№0002:

Неорганизованные источники

№6001 – Снятие ПРС;

№6002 - Склад ПРС;

№6003 – Пересыпка вскрыши;

№6004 - Отвал вскрышных пород;

№6005 - Передвижение автоспецтехники.

Организованные источники

№0001 – ДЭС полевого лагеря;

№0002 – ДЭС для промышленных нужд (пром площадка);

Период работы сезонный.

Такие работы как пересыпка и хранение песка не учитывались в виду большой естественной влажности, так как работы проводятся на первой надпойменной террасе и пойме. Природная влажность песка более 3 % (5-10 %) – «Государственные нормативы в области архитектуры, градостроительства и строительства СВОДЫ ПРАВИЛ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН СП РК 1.02-102-2014 Инженерно-геологические изыскания для строительства», «СНИП 2.05.02-85», «ГОСТ 11305 — 2013».

На основании пп. 2.5 (При статическом хранении и пересыпке песка с влажностью 3% и более выбросы пыли принимаются равными 0. Для других сыпучих строительных материалов пыление при статическом хранении и пересыпке принимается равным 0 при влажности $\geq 20\%$) Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 - п., расчет выбросов пыли, при операциях, проводимых с торфом и песком не проводился.

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

Здоровые экосистемы играют важнейшую роль в содействии адаптации и повышению сопротивляемости людей к изменению климата за счет обеспечения ресурсами, сти - мулирования процесса формирования почвы и циркуляции питательных веществ, а также предоставления услуг рекреационного и духовного характера.

В этой связи сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем определяется как способность социальных, экономических и экологических систем справиться с опасным событием, тенденцией или препятствием за счет реагирования или реорганизации таким образом, при котором сохранялись бы их основные функции, самобытность и структура при одновременном сохранении возможно - стей адаптации, обучения и преобразования.

Изменение климата оказывает влияние на экосистемные функции, их способность регулировать водные потоки и круговорот питательных веществ, а также на основополагающую базу, которую они создают для обеспечения благополучия людей и средств к существованию.

Экосистемы уже затронуты наблюдаемыми изменениями климата и оказываются уязвимыми к сильной жаре, засухе, наводнениям, циклонам и лесным пожарам.

Во многих случаях одно из последствий изменения климата может негативно отразиться на функционировании экосистемы, подрывав способность этой экосистемы защищать общество от ряда климатических факторов стресса.

Сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем, непосредственно в районе расположения объектов намечаемой деятельности, учитывая локальных характер воздействия, характеризуется как высокая.

Изменение климата, района расположения объектов намечаемой деятельности, деградации его экологических и социально-экономических систем не прогнозируется.

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

Историко-культурное наследие, как важнейшее свидетельство исторической судьбы каждого народа, как основа и неперемненное условие его настоящего и будущего разви-тия, как составная часть всей человеческой цивилизации, требует постоянной защиты от всех опасностей. Обеспечение этого в Республике Казахстан является нравственным дол - гом и определяемый Законом РК от 02.07.1992 г. №1488-ХП (с изменениями от 05.10.1995

г.) «Об охране и использовании историко-культурного наследия» обязанностью для всех юридических и физических лиц, охрана памятников архитектуры, археологии и истории обеспечивается положениями настоящего Закона РК.

Следует отметить, что ответственность за сохранность памятников предусмотрена в административном праве, и в Законе «Об архитектуре и градостроительстве в Республике Казахстан». Статья 37 данного Закона предусматривает, что нарушения архитектурно-градостроительного законодательства, включающие нарушения законодательства по охране памятников истории и культуры влекут за собой установленную законом материальную, административную и уголовную ответственность.

Добычные работы не затрагивают памятников, состоящих на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, имеющих архитектурно-художественную ценность и представляющих научный интерес в изучении народного зодчества Казахстана.

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

В ходе намечаемой деятельности ожидаются:

- эмиссии (выбросы) загрязняющих веществ в атмосферный воздух - на период эксплуатации ориентировочный валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит – 98,2859 тонн/год, количественные и качественные характеристики загрязняющих веществ представлены в подразделе 8.2;
- эмиссии (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду – отсутствуют;
- физические воздействия ожидаются в виде акустического воздействия (шума) и вибрации, при этом их уровень не будет превышать пределов установленных норм;
- ожидаемый объем образования отходов – Обтирочный материал (ветошь) – 8,95 тонн/год; ТБО – 0,52 тонн/год; Вскрышные породы - 153,144 тыс. м³ (3 года)

14. Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам

«Правилами разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами», утвержденными Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 19 июля 2021 года № 261 (далее – Правила), предусмотрен порядок разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов (глава 2), согласно которому обоснование и утверждение лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов осуществляется в программе управления отходами. При этом Программа управления отходами является основным, базовым документом в области обращения с отходами для операторов I и II категории и является неотъемлемой частью экологического разрешения.

Согласно п.6 указанных Правил при определении лимитов накопления отходов учитываются условия, обеспечивающие предотвращение вторичного загрязнения компонентов окружающей среды, периодичность передачи отходов для обработки, восстановления или удаления, а также предлагаемые меры по сокращению образования отходов, увеличению доли их подготовки к повторному использованию, переработки и утилизации.

В ходе намечаемой деятельности ожидается образование 4-х видов отходов, из которых:

- 1) для двух видов отходов предусмотрено установление лимитов их накопления: промасленная ветошь, твердо-бытовые отходы;
- 2) для одного вида отходов – вскрышные породы – установлены лимиты захоронения.

Согласно ст. 320 ЭК РК под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в п. 2 ст. 320 ЭК РК, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

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 п. 2 ст. 320 ЭК РК, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий) или объемов накопления отходов, указанных в декларации о воздействии на окружающую среду (для объектов III категории).

Лимит накопления для ветоши промасленной установлен на уровне 0,381 т в местах временного складирования отходов на срок не более 6 месяцев (п. 2, ст.320 ЭК РК). На месте образования предусмотрены условия, обеспечивающие предотвращение вторичного загрязнения компонентов окружающей среды: сбор ветоши промасленной в закрываемом металлическом контейнере; периодичность передачи отходов для обработки, восстановления или удаления – 1 раз в 6 месяцев.

Лимит накопления для твердых бытовых отходов (ТБО) установлен на уровне 36 т, указанный лимит определен с учетом сроков допустимого хранения таких отходов, который составляет не более 10 ч с момента сбора (летом) и не более 30 ч с момента сбора (осенью и зимой) согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020. Контейнеры для сбора ТБО оснащают крышками. Субъект (собственник контейнеров ТБО) размещает контейнеры с учетом проведенного расчета количества устанавливаемых контейнеров в зависимости от численности населения, пользующегося контейнерами, норм накопления отходов, сроков их хранения. Расчетный объем контейнеров соответствует фактическому накоплению отходов. Вывоз ТБО осуществляется своевременно. Сроки хранения отходов в контейнерах при температуре 0°C и ниже – не более трех суток, при плюсовой температуре – не более суток.

Согласно Законодательных и нормативных правовых актов, принятых в Республике Казахстан, отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться и захораниваться с учетом их воздействия на окружающую среду.

Образующиеся отходы до вывоза по договорам временно будут храниться на территории предприятия.

С этой целью на территории предприятия для временного хранения всех видов отходов будут сооружены специальные площадки. Для сбора отходов будут использоваться специальные емкости.

Собранные в емкости отходы, по мере накопления, будут вывозиться на захоронение в зависимости от типа отхода в места захоронения, утилизации или переработки. Жидкие отходы – масла от автотранспорта будут собираться в специальные бочки с крышками, храниться на специальной площадке и по мере накопления сдаваться специализированной организации по договору. Пустые канистры, баки пластмассовые и различные металлические бочки будут использоваться повторно. Смешанные коммунальные отходы будут складироваться в контейнеры на специальной бетонированной площадке.

Перевозка отходов предполагается в закрытых специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды отходами во время транспортировки или в случае аварии транспортных средств.

15. Обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности

Захоронению отходов в рамках намечаемой деятельности предусмотрено один вид отхода – вскрышные породы. Забалансовая руда в материалах по месторождению Нура-1 не предусмотрена. При этом необходимо отметить следующее:

- 1) Согласно п. 2 ст. 325 ЭК РК под захоронением отходов понимается складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока, без намерения их изъятия.
- 2) В соответствии с п. 1 ст. 333 ЭК РК отдельные виды отходов утрачивают статус отходов и переходят в категорию готовой продукции или вторичного ресурса (материального или энергетического) после того, как в их отношении проведены операции по восстановлению и образовавшиеся в результате таких операций

вещества или материалы отвечают критериям, установленным в соответствии с Экологическим кодексом РК.

- 3) Критерии прекращения статуса отхода в настоящее время отсутствуют; при этом они разрабатываются и утверждаются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии со следующими условиями (п. 3, ст.333 ЭК РК):
- а. вещество или материалы могут быть использованы в производстве для определенных целей: вскрышные породы используются при рекультивации карьеров, строительстве внутриплощадных дорог; забалансовая руда исключается, поскольку в ПГР Нура-1 её образование и размещение не предусмотрены;
 - б. существует рынок или спрос для реализации вещества или материалов в РК или за ее пределами: отсутствует;
 - с. вещество или материалы соответствуют экологическим и санитарно-эпидемиологическим требованиям, предъявляемым к соответствующей продукции или ее использованию в определенных целях: вскрышные породы используются при рекультивации карьеров, строительстве внутриплощадных дорог;
 - д. использование вещества или материалов не приведет к вредному воздействию на окружающую среду или здоровье людей: вскрышные породы используются при рекультивации карьеров, строительстве внутриплощадных дорог.

С целью уменьшения размещения отходов, вскрышные породы будут отсыпываться в ранее отработанные участки (внутренние отвалы) для дальнейшего использования на обвалования карьера. После 3-х лет добычи вскрышные породы будут отсыпываться в карьер. Общий объем вскрышных пород и прс, предполагаемый к складированию в отвал, составляет 153,144 тыс. м3 (3 года), 53,735 тыс. м3 (10 лет). Отвал вскрыши планируется отсыпать в один ярус высотой 5 м. Площадь отвала составит 30600 м2, объем – 153,144 тыс. м3 с учетом коэффициента разрыхления (176,12 тыс. м3).

16. Вероятность возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления

Применение любых технических средств защиты на производстве не исключает возможности аварий. Возникновение осложнений и аварийных ситуаций может привести как к прямому, так и к косвенному воздействию на человека и окружающую природную среду.

Подаварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия), которые создают на объекте определенной территории угрозу жизни и здоровью людей и приводят к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного и транспортного процесса и негативно - му воздействию на окружающую природную среду.

Опасность аварий связана с возможностью разрушения зданий и сооружений, возгоранием горюче-смазочных материалов, дорожно-транспортными происшествиями, повреждением карьерной техники и оборудования, а также разливами ГСМ.

Оценка риска – процесс, используемый для определения степени риска анализируемой опасности для здоровья человека и окружающей среды. Оценка риска включает анализ частоты, анализ последствий и их сочетание, и разработка рекомендаций по уменьшению риска.

Увеличение количества и энергоемкости, используемых в промышленности опасных веществ, усложнение технологий и режимов управления современными производствами требуют разработки механизма получения обоснованных оценок и критериев безопасности таких производств с учетом всей совокупности экологических и социально - экономических факторов, в том числе вероятности и последствий возможных аварий.

Оценка возможного экологического риска производственной деятельности предприятия выполняется на основе:

- ☐ комплексной оценки последствий воздействия на компоненты окружающей среды при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта;
- ☐ анализа сценариев развития аварийных ситуаций и определения характера опасного воздействия на население и окружающую среду.

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций является весьма сложной задачей, зависящей не только от надежности технологической системы, но и множества других факторов, отражающих взаимодействие человека и производства.

Особое внимание к оценке влияния аварий на окружающую среду объясняется тем, что именно с ними связана максимальная интенсивность негативного техногенного воздействия, а зачастую и степень экологической безопасности проекта в целом. Оценка риска аварий проводится для определения вероятности (или частоты) и степени тяжести последствий аварии для здоровья персонала и населения, а также состояния окружающей среды.

В настоящем разделе рассматриваются вопросы, связанные с экологическим риском в связи с добычными работами. Под оценкой экологического риска здесь понимается оценка последствий деятельности человека для природных ресурсов и населения. Методика такого подхода включает:

- ☐ выявление потенциально опасных событий, могущих повлечь за собой значимые последствия для окружающей среды;
- ☐ оценку риска возникновения таких событий;
- ☐ оценку масштабов воздействия на окружающую среду возможных чрезвычайных событий.

К сожалению, в настоящее время отсутствуют сколько-нибудь удовлетворительные методики, по оценке экологического риска. Да и само понятие экологического риска зачастую трактуется неоднозначно.

Основная задача анализа риска заключается в том, чтобы предоставить объективную информацию о состоянии промышленных объектов лицам, принимающим решения в отношении безопасности анализируемого объекта. Анализ риска должен дать ответы на три вопроса:

- Что плохого может произойти?
- Как часто это может случаться?
- Какие могут быть последствия?

По степени экологической опасности последствия производственной деятельности можно подразделить на следующие типы:

- ☐ экологически опасные техногенная деятельность приводит к необратимым изменениям природной среды);
- ☐ относительно опасные (природная среда самостоятельно или с помощью человека может восстановить изменения, связанные с производственной деятельностью);
- ☐ безопасные, когда техногенные воздействия не оказывают существенного влияния на природную среду и социально-экономические условия осваиваемой территории.

Оценка вероятности возникновения аварийной ситуации при осуществлении данного проекта используется для оценки:

- ☐ потенциальных событий или опасностей, которые могут привести к аварийной ситуации с вероятным негативным воздействием на окружающую среду;
- ☐ вероятности и возможности реализации таких событий;
- ☐ потенциальной величины или масштаба экологических последствий, которые могут возникнуть при реализации события.

Вероятность возникновения отклонений, аварий и инцидентов в ходе намечаемой деятельности

При проведении добычных работ могут возникнуть различные осложнения и аварии. Борьба с ними требует затрат материальных и трудовых ресурсов, ведет к потере времени, что снижает производительность, повышает стоимость работ, вызывает увеличение продолжительности простоев и ремонтных работ. Поэтому знание причин аварий, мероприятий по их предупреждению, быстрая ликвидация возникших осложнений приобретают большое практическое значение.

Характерные аварии при разработке месторождения строительного песка представляют собой дорожно-транспортные происшествия, столкновения и опрокидывания карьерной техники, возгорания техники и оборудования, а также разливы горюче-смазочных материалов.

☐ Основными причинами возникновения аварийных ситуаций при эксплуатации карьерной техники и оборудования являются:

- ☐ технические неисправности и износ оборудования;
- ☐ нарушение технологического процесса;
- ☐ механические повреждения;
- ☐ сбои в подаче электроэнергии;
- ☐ человеческий фактор.

К человеческому фактору, способному привести к авариям, относятся:

- ☐ ошибки персонала;
- ☐ несоблюдение трудовой и технологической дисциплины;

☐ умышленные действия.

Перечисленные причины возникновения аварий необходимо учитывать при разработке проектных решений с целью их максимального исключения.

Для обеспечения безаварийного и безопасного ведения технологического процесса будут предусмотрены следующие мероприятия:

- регулярный контроль технического состояния карьерной техники, автотранспорта и оборудования;
- соблюдение требований безопасного ведения добычных и транспортных работ;
- наличие первичных средств пожаротушения на объектах и технике;
- для предотвращения поражения персонала электрическим током предусмотрена электроизоляция и заземление оборудования;
- соблюдение требований пожарной безопасности и правил обращения с горюче-смазочными материалами;
- поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации аварийных ситуаций;
- проведение мероприятий, направленных на предупреждение, ликвидацию аварий и их последствий;
- соблюдение минимальных расстояний между оборудованием в местах прохода людей, требуемых в соответствии с нормативно-технической документацией РК.

Электропроводки и кабельные линии для систем противопожарной защиты, средств обеспечения деятельности подразделений пожарной охраны, систем обнаружения пожара, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре, аварийного освещения на путях эвакуации, аварийной вентиляции и противодымной защиты, автоматического пожаротушения, внутреннего противопожарного водопровода в зданиях и сооружениях предприятия должны сохранять работоспособность в условиях пожара в течение времени, необходимого для полной эвакуации людей в безопасную зону.

Безопасность обслуживающего персонала и безаварийная работа электроустановок предприятия обеспечивается соблюдением в проектах требований нормативных документов.

Анализ сценариев наиболее вероятных аварийных ситуаций констатирует возможность возникновения локальной по характеру аварии, которая не приведет к катастрофическим или необратимым последствиям. Своевременное применение запроектированных мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий позволит минимизировать их воздействие на окружающую среду.

Вероятность возникновения стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него

Потенциальные опасности, связанные с риском проведения добычных работ, могут возникнуть в результате воздействия как природных факторов, так и антропогенных.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно климатическими причинами, которые не контролируются человеком. Иными словами, при возникновении природной чрезвычайной ситуации возникает опасность саморазрушения окружающей среды.

К природным факторам относятся:

- ☐ землетрясения;
- ☐ ураганные ветры;
- ☐ повышенные атмосферные осадки.

Месторождение характеризуется:

- ☐ отсутствием риска опасных геологических и склоновых явлений (селей, обвалов, оползней, снежных лавин);
- ☐ средним риском сильных дождей;
- ☐ средним риском сильных ветров;
- ☐ низким риском экстремально высоких температур;
- ☐ средним риском экстремально низких температур;
- ☐ климатическим экстремумом «среднее многолетнее число дней в году с максимальной температурой выше 30 °C40 и более»;
- ☐ сильной степенью опустынивания;
- ☐ отсутствием риска лесных и степных пожаров.

Вероятность возникновения землетрясения с силой 7-9 баллов, которое может привести к разрушениям зданий и сооружений, очень низкая

Риски извержения вулканов, цунами, ураганов, бурь, смерчей отсутствуют. Характер воздействия события: одномоментный.

Таким образом, природные (естественные) факторы, представляющие угрозу проектируемым работам, характеризуются очень низкими вероятностями.

Для уменьшения природного риска следует разработать адекватные методы планирования и управления. При этом гибкость планирования и управления должна быть основана на правильном представлении риска, связанном с природными факторами.

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на объекте по причине природных воздействий следует принять несущественной.

Вероятность возникновения неблагоприятных последствий в результате аварий, инцидентов, природных стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него

Экологические последствия аварийных ситуаций могут быть тяжелыми, и зависят, в первую очередь, от характера аварии.

Возникновение аварийных ситуаций при эксплуатации карьерной техники и оборудования, а также разливах ГСМ может привести как к прямому, так и косвенному негативному воздействию на окружающую среду.

На предприятии разработаны меры по уменьшению риска аварий. Своевременное и качественное проведение осмотров, регулировок, ревизий и ремонтов оборудования и приспособлений, при соблюдении правил безопасности и производственных инструкций, своевременном проведении инструктажей возникновение аварий практически исключено, что подтверждается данными за период существования предприятия.

По принятой методике оценки воздействия уровней экологического риска в ОВОС рассчитано, что все они не выходят за рамки низкого (терпимого) риска, и лишь при аварийной ситуации с возгоранием и взрывом риск можно оценить, как средний, когда риск приемлем, если соответствующим образом управляем

Все возможные неблагоприятные последствия для окружающей среды, которые могут возникнуть в результате инцидента, аварии, стихийного природного явления

Основными объектами воздействия при добыче 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. Оценка воздействия охватывает наихудший вариант аварий в рамках реализации проекта представлена ниже.

Основное воздействие на атмосферный воздух при аварийных ситуациях связано с выбросами загрязняющих веществ, значительная роль в которых принадлежит взвешенным веществам (пыли), а при возгорании – угарные газы, диоксиды серы и азота. 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. Газы и аэрозоли, выбрасываемые в атмосферу, характеризуются высокой реакционной способностью.

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.

В качестве аварийных ситуаций могут рассматриваться пожары, при которых возможно образование пожарных вод.

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, и может иметь экономические последствия, связанные с ликвидацией последствий выброса и устранением прорыва.

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. Маловероятно, что возникнет необходимость в привлечении местной рабочей силы для ликвидации аварии в случае выброса газа, т.к. данная авария будет краткосрочной.

Положения об аварии с выбросом газа и необходимости ликвидации прорыва газа для Нура-1 не применяются и исключаются.

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, правил безопасного ведения работ и проведение природоохранных мероприятий.

Меры по предотвращению последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, включая оповещение населения, и оценка их надежности.

Важнейшую роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и охраны окружающей природной среды при проведении проектируемых работ играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками. При проведении работ необходимо уделять первоочередное внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучению персонала и проведению практических занятий.

Во всех случаях, где это возможно, меры уменьшения вероятности аварии должны иметь приоритет над мерами уменьшения последствий аварий. Это означает, что выбор технических и организационных мер для уменьшения опасности имеет следующие приоритеты:

- ☐ меры уменьшения вероятности возникновения аварийной ситуации, включающие: меры уменьшения вероятности возникновения неполадки (отказа);
- ☐ меры уменьшения вероятности перерастания неполадки в аварийную ситуацию;
- ☐ меры уменьшения тяжести последствий аварии, которые в свою очередь имеют следующие приоритеты: меры, предусматриваемые при проектировании опасного объекта (например, выбор несущих конструкций);
- ☐ меры, относящиеся к системам противоаварийной защиты и контроля;
- ☐ меры, касающиеся организации, оснащенности и боеготовности противоаварийных

Иными словами, в общем случае первоочередными мерами обеспечения безопасности являются меры предупреждения аварий.

Основными мерами предупреждения аварий является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, оперативный контроль.

Рекомендации по предотвращению аварийных ситуаций включают в себя следующие мероприятия:

- ☐ строгое выполнение проектных решений при проведении добычных работ;
- ☐ обязательное соблюдение всех правил эксплуатации технологического оборудования при добыче;
- ☐ периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности;
- ☐ регулярное проведение учений по тревоге;
- ☐ контроль за наличием спасательного и защитного оборудования и умением персонала им пользоваться;
- ☐ своевременное устранение утечки во время работы механизмов;
- ☐ использование контейнеров для сбора отходов производства и потребления;
- ☐ строгое следование Проекту управления отходами;
- ☐ своевременное проведение профилактического осмотра и ремонта оборудования и питающих линий.

Мероприятия по охране и защите окружающей среды, предусмотренные данным проектом, полностью соответствуют экологической политике, проводимой в Республике Казахстан.

Основные принципы этой политики сводятся к следующему:

- минимальное вмешательство в сложившиеся к настоящему времени природные экосистемы;
- использование новейших природосберегающих технологий;
- сведение к минимуму любых воздействий на окружающую среду в процессе проведения работ;
- полное восстановление нарушенных элементов природной среды после завершения работ.

Технические решения, предусмотренные в проекте, обеспечивают безопасность, учитывают все возможные чрезвычайные ситуации, а также мероприятия по повышению промышленной безопасности, позволяют свести вероятность появления любой аварийной ситуации к минимуму. Технологическое оборудование и всего предприятия в целом должно соответствовать требованиям действующих нормативных документов, что значительно снизит вероятность возникновения аварий.

Своевременное и качественное проведение осмотров, регулировок, ревизий и ремонтов оборудования и приспособлений, соблюдение правил безопасности и производственных инструкций, своевременное проведение инструктажей приведет к исключению возникновения аварий.

Проектом предусматриваются меры пожарной безопасности и безопасной эксплуатации карьерной техники, автотранспорта и электрооборудования.

Решения по предупреждению возникновения чрезвычайных ситуаций в результате возможных аварий и снижению их тяжести

С целью предупреждения развития возможных аварий в чрезвычайные ситуации и снижения тяжести их последствия, проектом предусмотрены:

- система противоаварийной защиты, обеспечивающая перевод технологического процесса и оборудования в безопасное состояние с целью защиты персонала, имущества и окружающей среды при возникновении аварийных ситуаций и их дальнейшем развитии в аварии;

- система автоматизации, позволяющая осуществить безаварийную остановку незапущенного аварийной технологического оборудования;

- аварийное освещение безопасности, позволяющее обслуживающему персоналу критически важных установок безопасно продолжать или завершить технологические процессы и при необходимости безопасно покинуть место работы при возникновении техногенной аварии;

- система автоматической пожарной сигнализации для своевременного обнаружения возгорания и задымления в защищаемых помещениях и на защищаемых наружных установках и незамедлительного принятия мер по тушению пожара;

- расположение зданий, сооружений и технологического оборудования с соблюдением противопожарных разрывов;

- конструктивные, объемно-планировочные и инженерно-технические решения для сооружений проектируемого объекта, обеспечивающие в случае пожара нераспространение огня на рядом расположенное оборудование и сооружения и ограничение прямого и косвенного материального ущерба в случае аварии;

- наличие первичных средств пожаротушения, дающее возможность тушения возникших возгораний на ранних этапах, не допуская перерастания их в крупномасштабные пожары;

- резервное электроснабжение на случай аварийного прерывания основного электроснабжения электроприемников систем и оборудования, задействованных в мониторинге и ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций (оборудования КИПиА, связи, видеонаблюдения, аварийного освещения и пожарной насосной);

□ пути эвакуации из зданий и сооружений и по территории комплекса, обеспечивающие безопасную эвакуацию персонала в случае развития аварии в чрезвычайную ситуацию.

Планы ликвидации последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, предотвращения и минимизации дальнейших негативных последствий для окружающей среды, жизни, здоровья и деятельности человека

В случае фиксации аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах областной Департамент экологии, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. Своевременная ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую природную среду.

После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций. План детализации мониторинга должен быть разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации. После ликвидации аварийной ситуации вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории, в том числе в течение двух лет после её завершения.

Предприятием должен быть разработан План ликвидации аварий (ПЛА), в котором с учетом специфичных условий предусматриваются оперативные действия персонала по ликвидации аварийных ситуаций и предупреждению аварий, а в случае их возникновения – по локализации, исключению загораний, максимальному снижению тяжести последствий. В данном документе должны быть определены виды и места возникновения аварий, расписаны мероприятия по ликвидации последствий, определены ответственные лица за выполнение мероприятий и указаны средства и техника, которые будут использованы в процессе ликвидации аварии. Планом ликвидации аварий должны предусматриваться меры по выводу в безопасное место людей, не связанных непосредственно с ликвидацией аварии.

При разработке плана действий на случай возникновения любых неплановых аварийных ситуаций должны быть учтены следующие аспекты:

- положение о готовности к действиям в чрезвычайных ситуациях;
- разработку структуры штаба по ликвидации последствий происшествий и аварий с указанием различных штатных функций и обязанностей;
- разработку программы экстренного оповещения и информирования с указанием представителей предприятия и природоохранного органа;
- перечень оборудования на случай аварийной ситуации;
- программу учебной подготовки на случай аварийной ситуации.

На всех этапах проведения работ специалисты в области инженерно-экологической безопасности, охраны здоровья и оценки риска должны анализировать фактические и потенциальные факторы безопасности.

Компания в полной мере должна осознавать свою ответственность, связанную с экологической безопасностью всех производственных работ и взаимодействовать с органами надзора и инспекциями, отвечающими за инженерно-экологическую безопасность и здоровье населения и своих работников. Специалисты компании в области инженерно-экологической безопасности, охраны здоровья на каждом этапе работ анализируют фак-

тические и потенциальные факторы экологической безопасности производственного процесса.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об обязательном экологическом страховании» (от 13 декабря 2005 г. № 93-III ЗРК) на случай аварии предприятия должны застраховать свою гражданско-правовую ответственность по возмещению вреда, причиненного жизни, здоровью, имуществу третьих лиц и (или) окружающей среде в результате ее аварийного загрязнения.

Организационные мероприятия гражданской защиты и предупреждения чрезвычайных ситуаций будут разработаны в составе соответствующих документов (План гражданской обороны, План ликвидации аварий, Декларация безопасности опасного производственного объекта), подлежащих разработке в установленном порядке.

Профилактика, мониторинг и раннее предупреждение инцидентов аварий, их последствий, а также последствий взаимодействия намечаемой деятельности со стихийными природными явлениями

Наибольшее число аварий возникает по субъективным причинам, т.е. по вине исполнителя трудового процесса. Поэтому при разработке мер профилактики и борьбы с авариями следует особо обращать внимание на строгое соблюдение требований и положений, излагаемых в производственных инструкциях. Таким образом, при строгом соблюдении проектных решений и правил техники безопасности, применении современных технологий и трудовой дисциплины, при строительно-монтажных работах и при эксплуатации установок, позволяет судить о низкой степени возникновения аварийных ситуаций.

В рамках данного проекта техническими решениями для предупреждения развития аварии и локализации аварийных выбросов на технологических установках предусмотрено следующее:

- ☐ герметизированная схема технологического процесса;
- ☐ обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов, арматуры и трубопроводов,
- ☐ высокий уровень автоматизации производственных процессов и дистанционный контроль (системы аварийного оповещения и связи),
- ☐ размещение вредных и взрывопожарных производств в отдельных помещениях и открытых площадках;
- ☐ технологические методы защиты от коррозии.

Применяемое оборудование по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов, коммуникаций.

С учетом вероятности возможности возникновения аварийных ситуаций, одним из эффективных методов минимизации ущерба от потенциальных аварий является готовность к ним.

Здания сооружения и площадки комплекса, оборудуются пожарной и газовой сигнализацией в соответствии с требованиями СН РК 2.02-11 и РД БТ39-0147171-003-88.

Методика оценки степени экологического риска аварийных ситуаций

Воздействие на окружающую среду при штатном режиме деятельности производственного объекта резко отличается от воздействий в результате возникновения аварийных ситуаций. В связи с отсутствием утвержденных методических разработок, оценка воздействия на компоненты окружающей среды при аварийных ситуациях выполнена на основе опыта проведенных ранее экологических проектов и экспертных оценок.

Оценка воздействия на окружающую среду аварийных ситуаций несколько усложняется по сравнению с оценкой воздействия в штатном режиме, за счет введения дополнительной стадии по оценке воздействия-это оценка вероятности возникновения чрезвычайного события.

Основными этапами оценки воздействия чрезвычайных ситуаций являются:

- выявление потенциально опасных событий, могущих повлечь за собой значимые последствия для окружающей среды;
- оценка риска возникновения таких событий;
- оценка воздействия на окружающую среду возможных чрезвычайных событий;
- разработка мероприятий по минимизации возможности возникновения опасных событий и минимизации их последствий.

На основании вышеизложенного можно заключить, что при соблюдении требований ныне действующих нормативных документов по безопасному производству работ и выполнении мероприятий, содержащихся в настоящем проекте, уровень риска при эксплуатации объекта будет низкий, вплоть до незначительного.

17. Описание предусматриваемых для периодов строительства и эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

В целях предотвращения, сокращения и смягчения выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду проектом предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий, которые заключаются в следующем:

1. планировочные мероприятия:
 - систематическое орошение территории работ;
 - полив дорог поливочными машинами для снижения пылеобразования;
2. технологические мероприятия:
 - обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и авто-спецтехники;
 - тщательная технологическая регламентация проведения работ;
 - регулярные технические осмотры оборудования, своевременная замена неисправных материалов и оборудования;
 - техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками выходящего на линию автотранспорта;
 - установка нейтрализаторов каталитического типа на оборудование с двигателями внутреннего сгорания.

Разрабатываемые мероприятия соответствуют современным технически осуществимым и экономически целесообразным методам снижения выбросов и не приводят к снижению надежности оборудования.

Реализация этих мероприятий в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение нормативов эмиссий и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при проведении намечаемой деятельности.

Проектом предусмотрено принимать следующие меры природоохранной направленности для уменьшения образования отходов и снижение вредного воздействия от них:

- принятие мер по недопущению порчи и дальнейшей непригодности хранимых материалов;
- не допускать разливов ГСМ;
- проводить отдельный сбор и транспортировку отходов;
- передавать отходы для утилизации/удаления специализированным организациям.

Также в качестве мер по мониторингу воздействий предлагается провести после-проектный анализ фактических воздействий в ходе реализации намечаемой деятельности в сравнении с информацией, приведенной в настоящем отчете о возможных воздействиях.

18. Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия

Мероприятия по охране и предотвращению ущерба животному миру могут в значительной степени снизить неизбежное негативное воздействие.

В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период горных работ должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

Для предотвращения наезда и повреждения растений, а также фрагментации мест обитания представителей флоры необходимо исключить несанкционированный проезд техники по целинным землям, обеспечить проезд по специально отведенным дорогам со строгим соблюдением графика ведения работ. Строго придерживаться пространственного расположения и площади разрабатываемого участка, утвержденного в плане

С целью недопущения захламления территории промышленными, строительными и бытовыми отходами, а так же предотвращения сокращения проективного покрытия площади естественной растительности требуется складирование отходов в строго отведенных и регламентированных местах. Также хранить все пищевые отходы в специально приспособленных закрываемых контейнерах, препятствующих проникновению в них птиц и млекопитающих.

Для этого рекомендуется:

- использование специализированных контейнеров для ТБО, снабженными плотно закрывающимися крышками.
- использование специализированных закрываемых контейнеров для сбора и хранения промышленных отходов, в т.ч. промасленной ветоши.
- отходы должны удаляться специализированными предприятиями и размещаться только на специализированных полигонах соответственно Плану управления отходами предприятия.

С целью снижения негативного воздействия на объекты растительного мира от загрязнения атмосферы и почвогрунтов от стационарных и передвижных источников предприятия рекомендуется:

- через обильное орошения полевых дорог и отвалов, особенно в сухой период, добиться минимальных объемов выбросов неорганической пыли.
- заправка дорожно-строительной и транспортной техники, установка временных складов ГСМ, хранение и размещение других вредных веществ, используемых при строительстве участков должны осуществляться при жестком соблюдении соответствующих норм и правил, исключающих загрязнение грунтовых вод (установка емкостей с ГСМ – только на поддонах; мойка техники – только в специально отведенных местах, оборудованных грязеуловителями; запрещение слива остатков ГСМ на рельеф).

По окончании горных работ произвести рекультивацию нарушенных земель, вывоз или захоронение в отведенных местах остатков производственных и бытовых отходов

Рекомендуется обучение персонала правилам, направленным на сохранение биоразнообразия на проектной территории, а также информирование о наличии мест пригодных для местообитания редких и находящихся под угрозой видов флоры и фауны будет способствовать сохранению мест размножения и концентрации объектов животного мира и флоры. Проводить обязательный инструктаж работников по соблюдению специальных экологических требований и законодательства об особо охраняемых природных территориях, с росписью в специальном журнале о его получении.

Для предприятия в дальнейшем рекомендуется разработать Правила внутреннего регламента (внутреннего распорядка), для регулирования деятельности персонала по уменьшению воздействия на животный и растительный мир. Правила должны включать в себя:

- информацию о местах размножения и произрастания редких видов флоры.

- меры по ограничению факторов беспокойства в сезоны размножения и вегетации редких видов.
- ограничение на посещение сотрудниками мест произрастания редких видов флоры в сезоны их наибольшей экологической чувствительности.
- запрет на проезд в несанкционированных местах.
- информацию об основных и используемых полевых дорогах.
- соблюдение проектных решений при использовании временных дорог.
- меры по контролю шума и запылённости.
- рекомендации по обращению с бытовым мусором и другими отходами.
- меры, применяемые, в случае нарушения данных правил.

Для снижения влияния производственных работ на рассматриваемом участке на состояние млекопитающих также рекомендуется:

- не допускать движение техники вне полевых, технологических дорог;
- не допускать несанкционированных свалок ТБО и нахождения бродячих собак или собак на свободном выгуле на объекте;
- не допускать движения автотранспорта на территории со скоростью более 60 км/ч.

Для освещения объектов следует использовать источники света, закрытые стеклами зеленого цвета, в ночное время действующего на животных отпугивающе; используемые осветительные приборы должны быть снабжены специальными защитными колпаками для предотвращения массовой гибели насекомых.

В процессе горных работ запрещается:

1. добыча, преследование и подкормка животных, сбор растительности, вырубка деревьев;
2. съезд автотранспорта с технологических дорог, а также движение по территории работ вне дорожной сети;
3. содержание домашних собак на свободном выгуле;
4. складирование производственных и бытовых отходов вне специально отведенных для этого мест, предотвращающих разнос отходов (ветром, осадками) по территории заказника;
5. слив ГСМ и других загрязняющих веществ на дорогах и вне их, сливы производятся только в специально отведенных местах, с предотвращением попадания загрязнителей в окружающую среду (грунт, водные источники).
6. несоблюдение скоростного режима.

В соответствие с законодательством РК за причиненный ущерб краснокнижным и редким видам природопользователь обязан возместить ущерб в размере утвержденных ставок платы на текущий момент за каждую особь или экземпляр.

Выполнение перечисленных мероприятий позволит значительно снизить негативное воздействие на животный мир.

Исходя из вышеперечисленного, можно сделать вывод, что разработка месторождения окажет допустимое воздействие на животный и растительный мир.

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

Согласно ст. 67 Экологического кодекса РК последней стадией оценки воздействия на окружающую среду является послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности, если необходимость его проведения определена в соответствии с ЭК РК. При этом необходимость проведения послепроектного анализа определяется «Правилами проведения послепроектного анализа и формы заключения по результатам послепроектного анализа», утвержденными Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 1 июля 2021 года № 229, согласно которым послепроектный анализ проводится в следующих случаях:

- 1) при выявлении в ходе оценки воздействия на окружающую среду неопределенностей в оценке возможных существенных воздействий на окружающую среду;
- 2) в случаях, если необходимость его проведения установлена и обоснована в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду и в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Целью проведения послепроектного анализа, согласно п. 2 гл. 1 «Правил проведения послепроектного анализа и формы заключения по результатам послепроектного анализа», утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 1 июля 2021 года № 229, является подтверждение соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со ст. 76 ЭК РК.

Масштабы проведения послепроектного анализа: в пределах территории горного отвода, границ земельного участка.

Сроки проведения послепроектного анализа: 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 (в соответствии с п. 1 ст. 78 ЭК РК).

Требования к содержанию послепроектного анализа: в соответствии с «Правилами проведения послепроектного анализа и формы заключения по результатам послепроектного анализа», утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 1 июля 2021 года № 229.

Сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу: не позднее срока, указанного в части второй п. 1 ст. 78 ЭК РК, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, 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. Подписанное заключение по результатам послепроектного анализа направляется оператору соответствующего объекта и в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение двух рабочих дней с даты подписания заключения по результатам послепроектного анализа.

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

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.

Рекультивации подлежат все участки, нарушенные в процессе работ.

Характеристика объекта работ по рекультивации

Обоснование вида рекультивации

Направление рекультивации нарушенных земель определяется почвенно-климатическими условиями района работ с учетом перспективного развития и интенсивностью развития в нем сельского хозяйства.

Для снижения отрицательных воздействий на земельные ресурсы и улучшения санитарно-гигиенических условий района, в соответствии с природно-климатическими условиями направление рекультивации на нарушенных землях принято санитарно - гигиеническое.

Рекультивацию нарушаемых земель предусматривается производить в два этапа: технической и биологической рекультивации.

Технический этап рекультивации

Требования к техническому этапу рекультивации

При разработке технического этапа рекультивации учтены требования:

ГОСТа 17.5.101-83. «Охрана природы, рекультивация земель. Термины и определения» [14];

Общие требования к рекультивации земель, нарушенных при открытых земельных работах;

Требования к рекультивации земель по направлению исполнения.

Технический этап рекультивации с последующим использованием под пастбище должен отвечать следующим требованиям:

ПСП и ППС необходимо разместить на сухих, по возможности ровных участках, а также площадях, где имеется возможность организовать горизонтальную поверхность (впадины, овраги, откосы и т.п.);

С целью создания корнеобразующего слоя и рационального использования ПРС, последние наносить на поверхность выположенные.

Технология производства работ

Работы по техническому этапу рекультивации предусматривается проводить в следующей последовательности:

- планировка поверхности бульдозерами;
- после завершения планировочных работ на площадке хранения до нормативных параметров, производится нанесение на спланированную площадь почвенно-растительного слоя.

На данных работах будут задействованы:

- планировка - бульдозер;
- погрузка слоя ПРС – бульдозер;
- транспортировка – автосамосвалы;
- планировка слоя ПРС – бульдозер.

Биологический этап рекультивации

После планировочных работ - этапа технической рекультивации, предусматривается комплекс агротехнических мероприятий, направленных на восстановление структуры и плодородия почвы, подвергшейся неоднократно механическому воздействию с целью создания растительного покрова на всей восстанавливаемой поверхности.

Основной задачей создания оптимальных условий для произрастания трав является проведение правильных систем обработки почвы.

Климат района резко континентальный. По количеству атмосферных осадков район относится к зоне недостаточного увлажнения аридного типа.

Ввиду мелкопочного рельефа местности район характеризуется частыми ветрами, с преобладанием ветров северо-восточного и юго-западного направлений.

Восстановление плодородия нарушенных земель

Учитывая почвенно-климатические условия местности, и состояние рекультивируемых участков, рекомендуется посев травосмеси присущей этому району и состоящей из:

Полынь – 30%;

Ковыль - 40%;

Карагайник - 30%.

Обработка рекультивируемой почвы, внесение удобрений, вспашка.

После нанесения почвенно-растительного слоя на спланированный участок, осенью на рекультивируемый участок завозятся минеральные удобрения из расчета 5 ц - фосфорных и 1.4 ц - калийных на 1 га.

Подвозка и засыпка удобрений осуществляются автомашинами типа ГАЗ-3307. Разбрасывание минеральных удобрений осуществляется агрегатами типа НРУ-0.5 производительностью 10 га/час.

Вспашку проводить на глубину 20 см.

Рекультивируемые участки пахут поперек общего уклона. Такая обработка ослабляет водную эрозию. После вспашки проводят боронование для выравнивания поля и накопления влаги в почве с последующим прикатыванием кольчато-шпоровыми катками типа ЗККМ-6А.

Посев трав

Посев трав проводят сеялкой типа СЛТ-3.6 в агрегате с трактором. Сеялка предназначена для рядового посева семян трав с одновременным внесением гранулированных минеральных удобрений.

Зимой на культивируемых пастбищах проводят снегозадержание снегопахом валкователем типа СВУ-2.6.

Снежные валы делают поперек направления господствующих ветров на расстоянии 5-9 м. Травы сеют осенью. Посев проводится сплошным рядовым способом с междурядьем 15 см.

Уход за посевами

В первый год жизни, многолетние травы и кормовые растения развиваются очень медленно поэтому, в целях создания лучших условий для роста и развития многолетних растений, в год посева применяют подкашивание. В течение лета проводится 2-3 раза подкашивание по мере отрастания сорных растений, не давая им образовывать семена.

Подкашивать следует на высоком срезе, чтобы меньше повредить сеянные травы.

На второй и последующие годы жизни, уход за многолетними травами заключается в проведении подкормок травостоя аммиачной селитрой и суперфосфатом в дозе 45-60 кг/га д.в. (действующего вещества) через год и ежегодного боронования в 2-4 следа.

Подкормку можно проводить как осенью, так и ранней весной путем разбрасывания удобрений типовыми сеялками с последующим боронованием тяжелыми боронами.

На третьем и четвертом году пользования, почва сильно уплотняется. Поэтому с 3-го года жизни посева многолетних трав следует обрабатывать луцильником в 2-3 следа с последующим боронованием, но дисковые нельзя применять ежегодно, чтобы не допустить значительное изживание травостоя.

Также не следует дисковать нестравленные и нескошенные посевы трав. Следует также учитывать, что в первые три года сеянные пастбища нельзя использовать под выпас скота, т.к. в результате раннего выпаса выбиваются, повреждаются еще не окрепшие рас-

тения, что затрудняет дальнейшее развитие растений. Использовать под пастбище, можно только начиная с 4-го года.

В случае получения отрицательных результатов по итогам проектируемых оценочных работ, мероприятия по рекультивации нарушенных земель будут детально проработаны отдельным проектом рекультивации, исходя из размеров площадей, затронутых запланированными работами. Восстановительно-рекультивационные работы в полном объеме будут производиться после завершения срока деятельности основной промышленной площадки.

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

По имеющимся сведениям, в отношении рассматриваемой территории объекта были проведены следующие исследования:

- 1) Оценка воздействия на окружающую среду объекта «План горных работ на добычу песка месторождения Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области»;
- 2) План горных работ на добычу песка месторождения Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области;
- 3) Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ62VWF00180238 от 20.06.2024 г;
- 4) Данные геонформационных порталов:

<https://map.iaqmola.kz/>

<https://gis.geology.gov.kz>

<https://minres.kz/>

<https://ggk.kz/>

<https://www.oopt.kz/>

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

При формировании настоящего отчета о возможных воздействиях к намечаемой деятельности каких либо трудностей не возникло.

23. Краткое нетехническое резюме

23.1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

Административно участок Нура 1 расположен в Акмолинской области Республики Казахстана, в пределах геологической съемки листа М-42-47-Г.

Ближайшие населенные пункты:

- село Нура, расположенное в 0,9 км северо-восточнее участка;
- город Астана, расположенный в 35,0 км севернее участка.

Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км западнее участка Нура 1.

Обзорная карта района работ

Масштаб 1:1 000 000

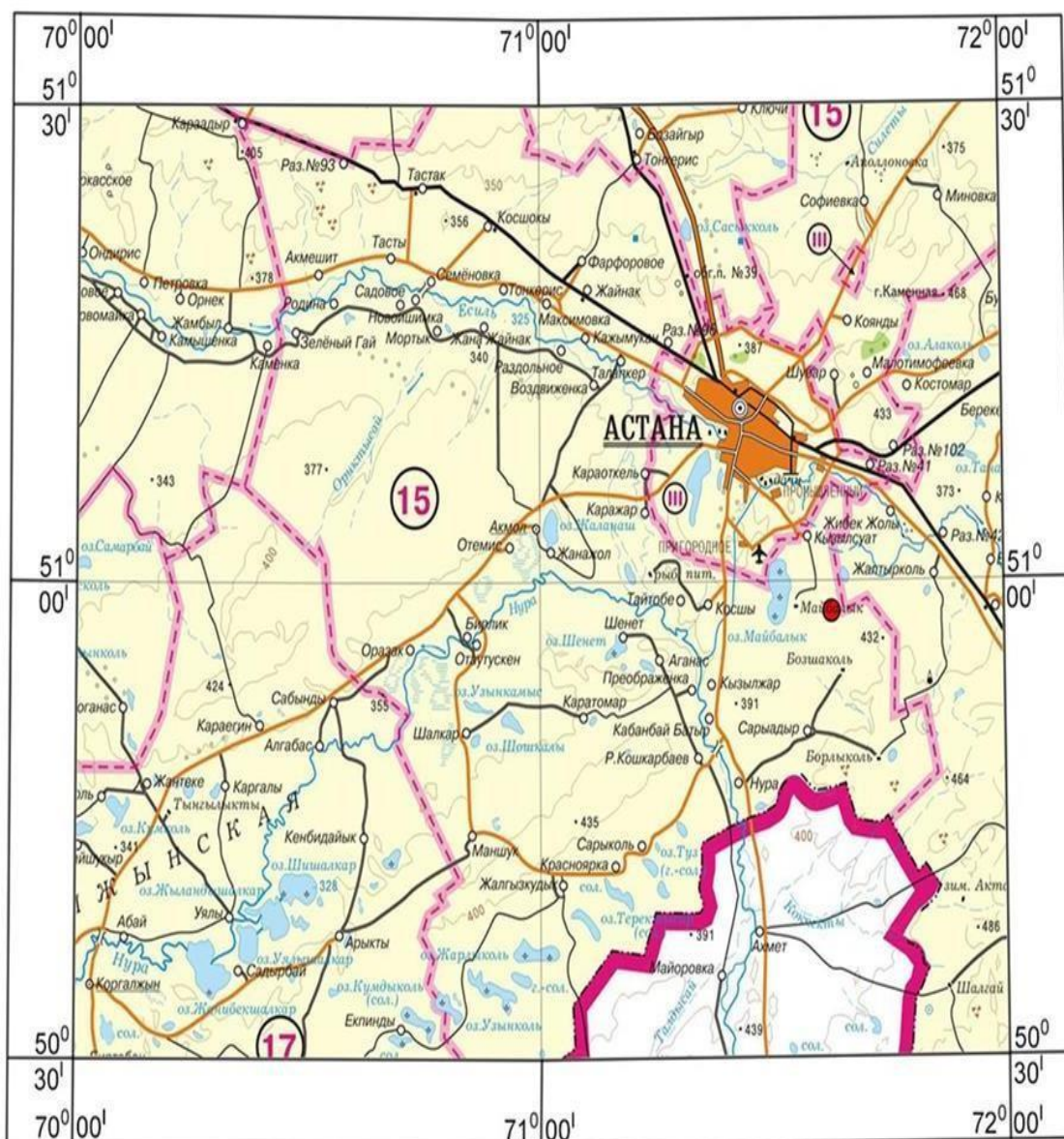


Рисунок 23-1 Обзорная карта района работ



Рисунок 23-2 Ситуационная схема. Ближайшим населенным пунктом является с. Нура (0,922 км)

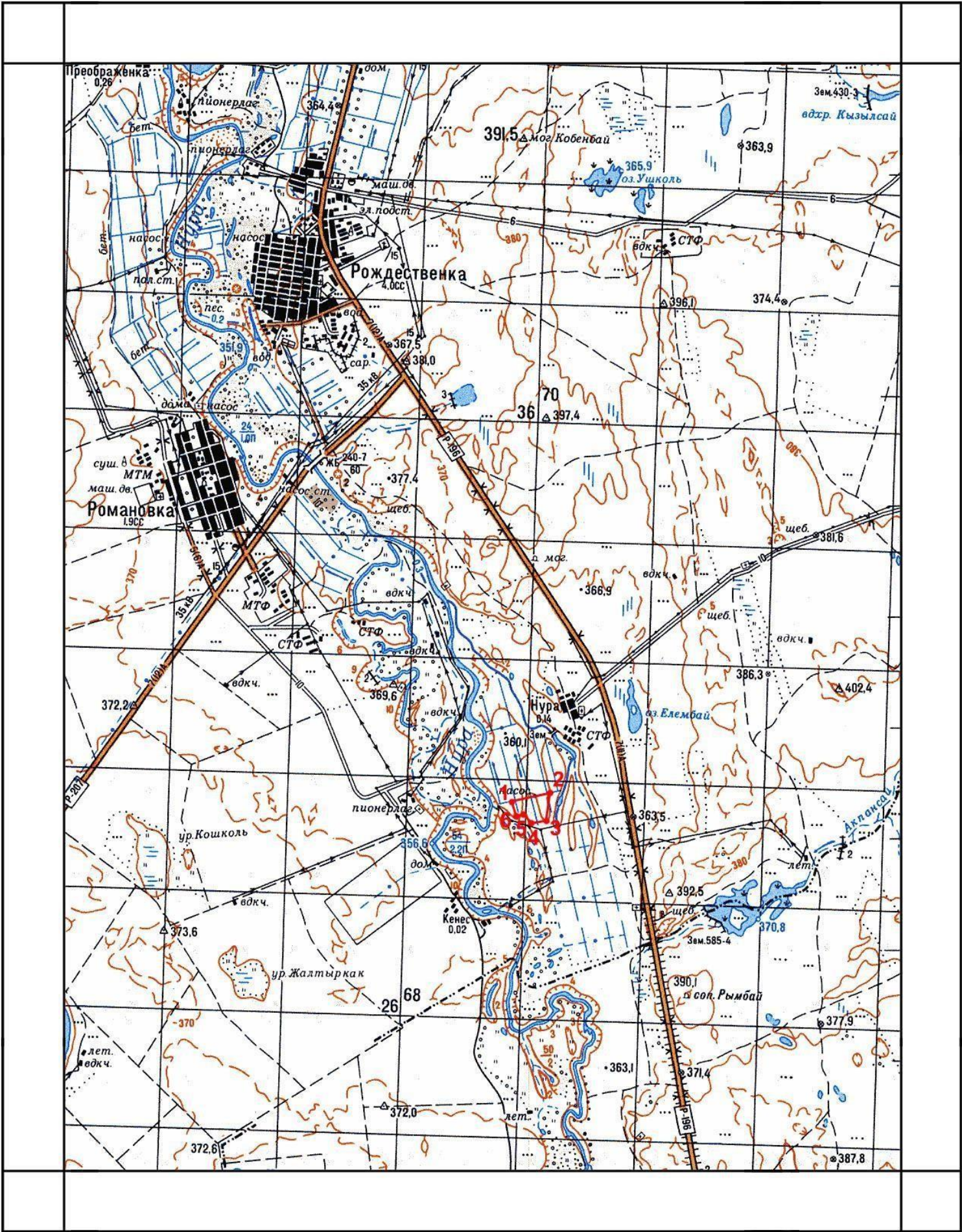
КАРТОГРАММА

на добычу песка месторождения Нура-1

в Целиноградском районе Акмолинской области

ТОО «JSM Company»

Масштаб 1:100 000





Контур участка с номерами угловых точек

Рисунок 23-3 Картограмма на добычу песка месторождения Нура-1

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

Административно участок Нура 1 расположен в Акмолинской области Республики Казахстана, в пределах геологической съемки листа М-42-47-Г.

Ближайшие населенные пункты:

- село Нура, расположенное в 0,9 км северо-восточнее участка;
- город Астана, расположенный в 35,0 км севернее участка.

Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км западнее участка Нура 1.

В 2023 году был произведен подсчет запасов песка на месторождении Нура-1 расположенного в Целиноградском районе Акмолинской области.

В связи с развитием промышленно-строительной отрасли в регионе, возникла потребность в строительных материалах, что повлекло за собой увеличение потребности в сырье. Объем добычи ежегодно составит 178,6 тыс. м³ с 2026 по 2033 гг.

Затрагиваемая территория представлена зоной влияния, рассчитанный радиус которой согласно рассеиванию не превышает 500 м. На этой территории могут быть обнаружены выбросы загрязняющих веществ от источников выбросов производства. Сбросы на территории зоны влияния не планируются – водоотведение планируется осуществлять в биотуалеты. Иные негативные воздействия намечаемой деятельности (физические воздействия) не затрагивают территорию за пределами границ зоны влияния.

В границы зоны влияния жилые районы не попадают, в связи с этим население не затрагивается.

Площадь проектируемого карьера составляет 0,243 км² (24,3 га).

В границы зоны влияния жилые районы не попадают, в связи с этим население не затрагивается.

23.3. Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

ТОО "JSM COMPANY"

"JSM COMPANY" ЖШС

Руководитель компании

ЕСЖАНОВА АСЕМ МАРАТОВНА

БИН 220440006216

Основной ОКЭД 08121 Разработка гравийных и песчаных карьеров

Юридический адрес

010000, ГОРОД НУР-СУЛТАН, РАЙОН АЛМАТЫ, ЖИЛОЙ МАССИВ ПРОМЫШЛЕННЫЙ, УЛ. БАЛУАН ШОЛАК, ЗД. 21/2

010000, НҰР-СҰЛТАН ҚАЛАСЫ, АЛМАТЫ АУДАНЫ, ПРОМЫШЛЕННЫЙ ТҰРҒЫН ҮЙ АЛАБЫ, БАЛУАН ШОЛАҚ КӨШЕСІ, 21/2 ҒИМ.

23.4. Краткое описание намечаемой деятельности:

Небольшая глубина залегания, мощность продуктивных толщ и пород вскрыши определяют добычу песка открытым способом.

Гидрогеологические условия полезной толщи простые – она не обводнена.

Предполагаемый способ разработки месторождения исключает возможность просадки горных пород.

Площадь месторождения свободна от каких-либо насаждений, строений и коммуникаций, земли его не используются в сельском хозяйстве ввиду незначительной мощности почвенного слоя.

Породы вскрыши могут быть легко удалены бульдозером либо погрузчиком.

Учитывая близ поверхностное залегание полезного ископаемого, его рыхлое состояние, отработка участка может производиться механизированным способом без предварительного рыхления породы.

Благоприятные горно-геологические условия месторождения: малая глубина залегания полезной толщи, низкая ее крепость, определили разработку объекта открытым валовым способом без предварительного рыхления, циклическим забойно-транспортным оборудованием (погрузчик/экскаватор-самосвал).

Планируется открытая система отработки продуктивных отложений месторождения одним карьером.

Исходя из мощности полезной толщи, разработка месторождения будет вестись 1-2 уступами.

Устойчивость пород продуктивных отложений - угол естественного откоса в сухом состоянии - 30-40°.

Углы погашения бортов карьера, с учетом построения предохранительных и транспортных берм и съездов, будут изменяться от 25° до 30°. Погашение нерабочих бортов карьера будет производиться теми же механизмами, которыми будут вестись добычные работы.

Разработка песка возможна погрузчиком (экскаватором).

Вскрытие карьера объекта предполагается внешними въездными траншеями шириной по дну 26,5 м и уклоном - 5°, с углами откосов бортов траншей – 45°.

Радиационно-гигиеническая оценка продуктивных отложений показала, что они радиационную опасность не представляют и могут использоваться без ограничений.

Благоприятные горно-геологические условия предопределили открытый способ разработки месторождения Нура 1.

За выемочную единицу разработки принимается карьер.

Средняя мощность почвенно-растительного слоя по участку Нура 1 – 0,2м, средняя мощность вскрышных пород – 1,9м.

Карьер не имеет единую гипсометрическую отметку дна. В пределах выемочной единицы с достаточной достоверностью определены запасы и возможен первичный учет извлечения полезных ископаемых.

Построение контура карьера будет выполнено графическим методом с учетом морфологии, рельефа месторождения, мощности ПРС, вскрышных пород и полезного ископаемого, гидрогеологических условий.

За нижнюю границу отработки данного месторождения будет принята граница оценки минеральных ресурсов.

Предприятие в своем составе будет иметь следующие объекты:

карьер;

бытовая площадка для размещения бытовых объектов необходимых для ведения работ на открытых площадях;

склад ПРС;

отвал вскрышных пород;

прикарьерный склад для временного хранения;

коммуникации:

внутри; и междуплощадочные:

автодороги;

ЛЭП или генератор.

Строительство зданий и перерабатывающих предприятий настоящим проектом не предусматривается.

Подсчет объемов полезного ископаемого в контуре карьера:

Блок 1 - Площадь подсчетного блока по кровле залежи, м2 - 267 400,0; Площадь подсчетного блока по подошве залежи, м2 - 251 300,0; Средняя площадь подсчетного блока, м2 - 259 350,0; Запасы полезной толщи, м3 - 1 785 635

Результаты подсчета объемов ПРС:

Площадь подсчетного блока по кровле залежи, м2 - 267 400,0; Площадь подсчетного блока по подошве залежи, м2 - 251 300,0; Средняя площадь подсчетного блока, м2 - 259 350,0; Средняя мощность ПРС, м - 0,2; Объем ПРС, м3 - 51 870,0

Результаты подсчета объемов вскрышных пород:

Площадь подсчетного блока по кровле залежи, м2 - 267 400,0; Площадь подсчетного блока по подошве залежи, м2 - 251 300,0; Средняя площадь подсчетного блока, м2 - 259 350,0; Средняя мощность вскрышных пород, м - 1,9; Объем вскрышных пород, м3 - 492 765,0

В результате подсчета объемов песка в контуре карьера участка Нура 1 по состоянию на 01.04.2024г составляет 1 785 635м3.

Календарный план горных работ

2026-2033 гг. - снятие ПРС 5,37 тыс. м3; вскрышные породы - 51,048 тыс. м3.

23.5. Краткое описание возможных рациональных вариантов осуществления намечаемой деятельности и обоснование выбранного варианта

Обоснованием выбора места осуществления намечаемой деятельности послужила следующая информация - в 2023 году был произведен подсчет запасов песка на месторождении Нура-1 расположенного в Целиноградском районе Акмолинской области.

В связи с развитием промышленно-строительной отрасли в регионе, возникла потребность в строительных материалах, что повлекло за собой увеличение потребности в сырье. Объем добычи ежегодно составит 178,6 тыс. м3 с 2026 по 2033 гг.

Других альтернатив и вариантов достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления у предприятия не имеется.

23.6. Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты

Затрагиваемая территория представлена зоной влияния, рассчитанный радиус которой согласно рассеиванию не превышает 500 м. На этой территории могут быть обнаружены выбросы загрязняющих веществ от источников выбросов производства. Сбросы на территории зоны влияния не планируются – водоотведение планируется осуществлять в биотуалеты. Иные негативные воздействия намечаемой деятельности (физические воздействия) не затрагивают территорию за пределами границ зоны влияния.

В границы зоны влияния жилые районы не попадают, в связи с этим население не затрагивается.

Проектом санитарно-защитной зоны установлена граница СЗЗ в соответствии с санитарными правилами (далее по тексту СП) «Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека».

На период эксплуатации размер санитарно-защитной зоны установлен на основании пп. 12 п. 12 Раздел 3. Добыча руд, нерудных ископаемых, природного газа Приложения 1. СП от границы территории промышленной площадки – 500 м. 12) производства (карьеры) по добыче мрамора, гравия, песка, глины открытой разработкой с использованием взрывчатых веществ. Класс II – СЗЗ 500 м.

Ближайшая жилая зона находится на расстоянии 900 м северо-восточнее участка.

Расчёт СЗЗ по фактору загрязнения атмосферного воздуха

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в приземном слое атмосферы производился с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ рассчитанных по данным эпизодических наблюдений за концентрациями примесей на маршрутных постах, расположенных под факелами источников загрязнения атмосферы промышленных площадок.

Для математического моделирования уровня загрязнения атмосферы в программу расчета рассеивания были внесены данные по всем источникам загрязнения атмосферы (ИЗА) и все вещества, выбрасываемые данным предприятием.

При выполнении расчетов были учтены климатические особенности района размещения предприятия.

Расчет максимально-разовых концентраций проводился в точках расположенных на границе санитарно-защитной зоны предприятия предварительной (расчетной) – 500 м. и жилой зоны – 900 м.

Из таблицы 10.1 видно, что расчетные максимальные концентрации загрязняющих веществ не превышают нормативы качества атмосферного воздуха (ПДКм.р.) как на границе санитарно-защитной зоны промышленной площадки (500 м) так и жилой зоны (900 м).

Результаты расчета максимальных приземных концентраций в приземном слое атмосферы загрязняющих веществ, отходящих от источников предприятия, показаны на графических иллюстрациях к расчету РМПК (Приложение ОВВ).

Расчет СЗЗ по фактору шумового воздействия;

Расчет физических воздействий на атмосферный воздух (шум, вибрация, неионизирующие излучения) выполненные в главе 5 настоящего проекта в программном комплексе «ЭРА», версия 3.0, разработанной фирмой ООО НПП «Логос-Плюс». Произведенный расчет показал отсутствие превышений ПДУ на границе жилой и санитарно-защитной зоны при реализации проекта и его эксплуатации.

Уровень шумового воздействия достигает ПДУ согласно программному моделированию на – 500 м., что соответствует установленной СЗЗ

Расчет СЗЗ по фактору оценки риска для жизни и здоровья населения

Расчеты индивидуального канцерогенного риска, выполнены в программном комплексе «ЭРА», версия 3.0, разработанной фирмой ООО НПП «Логос-Плюс». Расчет проводился для каждой точки расчетного прямоугольника со сторонами $X = 3\ 100$ м, $Y = 3\ 400$ м и шагом сетки 100 метров. Ось «У» направлена на «Север». Размер расчетного прямоугольника принят из условия размещения внутри всех объектов предприятия и наиболее полного отражения картины распределения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Согласно произведенному расчету видно, что за пределами границы расчетной санитарно-защитной зоны участка, воздействие характеризуется как допустимое. Полученные величины значений индивидуального риска соответствуют предельно допустимому риску.

Вывод: Работы по намечаемой деятельности согласно предварительной оценке их существенности в части негативного влияния на ОС являются не существенными, т.е. низкой значимости при максимально положительном эффекте в части социальных обязательств.

23.7. 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

В ходе намечаемой деятельности ожидаются:

- эмиссии (выбросы) загрязняющих веществ в атмосферный воздух - на период эксплуатации ориентировочный валовый выброс загрязняющих веществ в ат-

мосферу составит – 30.5756 тонн/год, количественные и качественные характеристики загрязняющих веществ представлены в подразделе 8.2;

- эмиссии (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среды – отсутствуют;
- физические воздействия ожидаются в виде акустического воздействия (шума) и вибрации, при этом их уровень не будет превышать пределов установленных норм;
- ожидаемый объем образования отходов – Обтирочный материал (ветошь) – 8,95 тонн/год; ТБО – 0,52 тонн/год; Вскрышные породы - 153,144 тыс. м3 (3 года)

23.8. Информация о вероятности аварий

Применение любых технических средств защиты на производстве не исключает возможности аварий. Возникновение осложнений и аварийных ситуаций может привести как к прямому, так и к косвенному воздействию на человека и окружающую природную среду.

При соблюдении требований ныне действующих нормативных документов по безопасному производству работ и выполнении мероприятий, содержащихся в настоящем проекте, уровень риска при строительстве и эксплуатации объекта будет низкий, вплоть до незначительного

23.9. Краткое описание природоохранных мероприятий

Проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

- тщательная технологическая регламентация проведения работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, своевременная замена неисправных материалов и оборудования;
- техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками выходящего на линию автотранспорта;
- установка нейтрализаторов каталитического типа на оборудование с двигателями внутреннего сгорания;
- принятие мер по недопущению порчи и дальнейшей непригодности хранимых материалов;
- не допускать разливов ГСМ;
- проводить раздельный сбор и транспортировку отходов;
- передавать отходы для утилизации/удаления специализированным организациям.

Также в качестве мер по мониторингу воздействий предлагается провести после-проектный анализ фактических воздействий в ходе реализации намечаемой деятельности в сравнении с информацией, приведенной в настоящем отчете о возможных воздействиях.

23.10. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.

По имеющимся сведениям, в отношении рассматриваемой территории объекта были проведены следующие исследования:

- 4) Оценка воздействия на окружающую среду объекта «План горных работ на добычу песка месторождения Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области»;
- 5) План горных работ на добычу песка месторождения Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области;

- 6) Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ62VWF00180238 от 20.06.2024 г;
- 2) Данные геонформационных порталов:
 - <https://map.iaqmola.kz/>
 - <https://gis.geology.gov.kz>
 - <https://minres.kz/>
 - <https://ggk.kz/>
 - <https://www.oopt.kz/>

Приложения

Приложение 1 Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

ЭРА v3.0.397

Дата:25.07.26 Время:09:08:11

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 001, Акмолинская область

Объект: 0001, Вариант 3 Добыча песка месторождение Нура-1

Источник загрязнения: 0001

Источник выделения: 0001 06, ДЭС полевого лагеря

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 0.1$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 10$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.1 \cdot 30 / 3600 = 0.00083333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 10 \cdot 30 / 10^3 = 0.3$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.1 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00003333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 10 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.012$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.1 \cdot 39 / 3600 = 0.00108333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 10 \cdot 39 / 10^3 = 0.39$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.1 \cdot 10 / 3600 = 0.00027777778$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 10 \cdot 10 / 10^3 = 0.1$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.1 \cdot 25 / 3600 = 0.00069444444$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 10 \cdot 25 / 10^3 = 0.25$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.1 \cdot 12 / 3600 = 0.00033333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 10 \cdot 12 / 10^3 = 0.12$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.1 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00003333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 10 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.012$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.1 \cdot 5 / 3600 = 0.00013888889$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 10 \cdot 5 / 10^3 = 0.05$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00083333333	0.3
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00108333333	0.39
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00013888889	0.05
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00027777778	0.1
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.00069444444	0.25
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00003333333	0.012
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00003333333	0.012
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00033333333	0.12

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 001, Акмолинская область

Объект: 0001, Вариант 3 Добыча песка месторождение Нура-1

Источник загрязнения: 0002

Источник выделения: 0002 07, ДЭС для промышленных нужд

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 0.3$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 20$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.3 \cdot 30 / 3600 = 0.0025$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 20 \cdot 30 / 10^3 = 0.6$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.3 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0001$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 20 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.024$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.3 \cdot 39 / 3600 = 0.00325$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 20 \cdot 39 / 10^3 = 0.78$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 0.3 \cdot 10 / 3600 = 0.000833333333$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 20 \cdot 10 / 10^3 = 0.2$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_э = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 0.3 \cdot 25 / 3600 =$
0.0020833333

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{э}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 20 \cdot 25 / 10^3 =$ **0.5**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} =$
12

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 0.3 \cdot 12 / 3600 =$
0.001

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{э}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 20 \cdot 12 / 10^3 =$ **0.24**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} =$
1.2

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 0.3 \cdot 1.2 / 3600 =$
0.0001

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{э}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 20 \cdot 1.2 / 10^3 =$ **0.024**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\text{э}} =$
5

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{FJMAX}} \cdot E_{\text{э}} / 3600 = 0.3 \cdot 5 / 3600 =$
0.00041666667

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{э}} = G_{\text{FGGO}} \cdot E_{\text{э}} / 10^3 = 20 \cdot 5 / 10^3 =$ **0.1**

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025	0.6
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00325	0.78
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00041666667	0.1
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00083333333	0.2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00208333333	0.5
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0001	0.024
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0001	0.024
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001	0.24

ЭРА v3.0.397

Дата:25.07.26 Время:09:09:26

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 001, Акмолинская область
Объект: 0001, Вариант 3 Добыча песка месторождение Нура-1

Источник загрязнения: 6001
Источник выделения: 6001 01, Снятие ПРС

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов

Материал: Глина

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.01$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 0.7$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 2.7$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 1.2$

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 40$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.5$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.05$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 4$

Высота падения материала, м, $GB = 0.4$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B = 0.4$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot 10^6 \cdot B / 3600 = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 0.5 \cdot 4 \cdot 10^6 \cdot 0.4 / 3600 = 0.002667$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 4320$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B \cdot RT2 = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 0.5 \cdot 4 \cdot 0.4 \cdot 4320 = 0.03456$

Максимальный разовый выброс, г/сек, $G = 0.002667$

Валовый выброс, т/год, $M = 0.03456$

Итого выбросы от источника выделения: 001 Снятие ПРС

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем,	0.002667	0.03456

ЭРА v3.0.397

Дата:25.07.26 Время:09:10:54

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 001, Акмолинская область

Объект: 0001, Вариант 3 Добыча песка месторождение Нура-1

Источник загрязнения: 6002

Источник выделения: 6002 02, Склад ПРС

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов

Материал: Глина

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Влажность материала, %, $VL = 10$ Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.01$

Операция: Хранение

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 0.7$ Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1$ Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 2.7$ Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 1.2$ Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$ Размер куска материала, мм, $G7 = 40$ Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.5$ Поверхность пыления в плане, м², $F = 21000$ Коэфф., учитывающий профиль поверхности складываемого материала, $K6 = 1.45$ Унос пыли с 1 м² фактической поверхности материала, г/м²*сек, $Q = 0.004$ Максимальный разовый выброс пыли при хранении, г/с (1), $GC = K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K6 \cdot K7 \cdot Q \cdot F = 1.2 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 1.45 \cdot 0.5 \cdot 0.004 \cdot 21000 = 0.731$ Время работы склада в году, часов, $RT = 8760$ Валовый выброс пыли при хранении, т/год (1), $MC = K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K6 \cdot K7 \cdot Q \cdot F \cdot RT \cdot 0.0036 = 1 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 1.45 \cdot 0.5 \cdot 0.004 \cdot 21000 \cdot 8760 \cdot 0.0036 = 19.2$ Максимальный разовый выброс, г/сек, $G = 0.731$

Валовый выброс , т/год , $M = 19.2$

Итого выбросы от источника выделения: 002 Склад ПРС

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.731	19.2

ЭРА v3.0.397

Дата:25.07.26 Время:09:11:40

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 001, Акмолинская область

Объект: 0001, Вариант 3 Добыча песка месторождение Нура-1

Источник загрязнения: 6003

Источник выделения: 6003 03, Пересыпка вскрыши

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.01$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 0.7$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1$

Скорость ветра (максимальная), м/с, **G3 = 2.7**

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), **K3 = 1.2**

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), **K4 = 1**

Размер куска материала, мм, **G7 = 40**

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), **K7 = 0.5**

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), **K1 = 0.03**

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), **K2 = 0.04**

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, **G = 40**

Высота падения материала, м, **GB = 1.8**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), **B = 0.7**

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), **GC = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · G · 10⁶ · B / 3600 = 0.03 · 0.04 · 1.2 · 1 · 0.01 · 0.5 · 40 · 10⁶ · 0.7 / 3600 = 0.056**

Время работы узла переработки в год, часов, **RT2 = 4320**

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), **MC = K1 · K2 · K3SR · K4 · K5 · K7 · G · B · RT2 = 0.03 · 0.04 · 1 · 1 · 0.01 · 0.5 · 40 · 0.7 · 4320 = 0.726**

Максимальный разовый выброс, г/сек, **G = 0.056**

Валовый выброс, т/год, **M = 0.726**

Итого выбросы от источника выделения: 003 Пересыпка вскрыши

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.056	0.726

ЭРА v3.0.397

Дата:25.07.26 Время:09:12:58

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 001, Акмолинская область

Объект: 0001, Вариант 3 Добыча песка месторождение Нура-1

Источник загрязнения: 6004

Источник выделения: 6004 04, Отвал вскрышных пород

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 твердых частиц с породных отвалов (п. 9.3.1)

Влажность материала в диапазоне: 7.0 - 8.0 %

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.9.1), **K0 = 0.7**

Скорость ветра в диапазоне: 5.0 - 7.0 м/с

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.9.2), **K1 = 1.4**

Наименование оборудования: Бульдозер

Удельное выделение твердых частиц, г/м³ (табл.9.3), $Q = 5.6$

Количество породы, подаваемой на отвал, м³/год, $MGOD = 51048$

Максимальное количество породы, поступающей в отвал, м³/час, $MH = 15$

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

Тип отвала: действующий

Коэфф. учитывающий эффективность сдувания с отвалов (с.202), $K2 = 1$

Площадь пылящей поверхности отвала, м², $S = 35000$

Удельная сдуваемость твердых частиц с пылящей поверхности отвала, 10⁻⁶ кг/м²·с (см. стр. 202), $W0 = 0.1$

Коэффициент измельчения материала, $F = 0.1$

Количество дней с устойчивым снежным покровом, $TS = 145$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Количество выбросов при формировании отвалов:

Валовый выброс, т/год (9.12), $M1 = K0 \cdot K1 \cdot Q \cdot MGOD \cdot (1-N) \cdot 10^{-6} = 0.7 \cdot 1.4 \cdot 5.6 \cdot 51048 \cdot (1-0) \cdot 10^{-6} = 0.28$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.13), $G1 = K0 \cdot K1 \cdot Q \cdot MH \cdot (1-N) / 3600 = 0.7 \cdot 1.4 \cdot 5.6 \cdot 15 \cdot (1-0) / 3600 = 0.02287$

Количество выбросов при сдувании с поверхности породных отвалов:

Валовый выброс, т/год (9.14), $M2 = 86.4 \cdot K0 \cdot K1 \cdot K2 \cdot S \cdot W0 \cdot 10^{-6} \cdot F \cdot (365-TS) \cdot (1-N) = 86.4 \cdot 0.7 \cdot 1.4 \cdot 1 \cdot 35000 \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} \cdot 0.1 \cdot (365-145) \cdot (1-0) = 6.52$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.16), $G2 = K0 \cdot K1 \cdot K2 \cdot S \cdot W0 \cdot 10^{-6} \cdot F \cdot (1-N) \cdot 1000 = 0.7 \cdot 1.4 \cdot 1 \cdot 35000 \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} \cdot 0.1 \cdot (1-0) \cdot 1000 = 0.343$

Итого валовый выброс, т/год, $\underline{M} = M1 + M2 = 0.28 + 6.52 = 6.8$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $\underline{G} = 0.343$

наблюдается в процессе сдувания

Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.343	6.8

ЭРА v3.0.397

Дата:25.07.26 Время:09:16:37

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 001, Акмолинская область

Объект: 0001, Вариант 3 Добыча песка месторождение Нура-1

Источник загрязнения: 6005

Источник выделения: 6005 05, Передвижение автоспецтехники

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Тип источника выделения: Карьер

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Вид работ: Автотранспортные работы

Влажность материала, %, **VL = 10**

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), **K5 = 0.01**

Число автомашин, работающих в карьере, **N = 2**

Число ходок (туда и обратно) всего транспорта в час, **N1 = 2**

Средняя протяженность 1 ходки в пределах карьера, км, **L = 0.5**

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта, т, **G1 = 40**

Коэфф. учитывающий среднюю грузоподъемность автотранспорта (табл.9), **C1 = 3**

Средняя скорость движения транспорта в карьере, км/ч, **G2 = N1 · L / N = 2 · 0.5 / 2 = 0.5**

Данные о скорости движения 1 км/ч отсутствуют в таблице 010

Коэфф. учитывающий среднюю скорость движения транспорта в карьере (табл.10), **C2 = 35**

Коэфф. состояния дорог (1 - для грунтовых, 0.5 - для щебеночных, 0.1 - щебеночных, обработанных) (табл.11), **C3 = 1**

Средняя площадь грузовой платформы, м², **F = 25**

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала (1.3-1.6), **C4 = 1.45**

Скорость обдувки материала, м/с, **G5 = 4.7**

Коэфф. учитывающий скорость обдувки материала (табл.12), **C5 = 1.2**

Пылевыведение с единицы фактической поверхности материала, г/м²*с, **Q2 = 0.0035**

Коэфф. учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, **C7 = 0.01**

Количество рабочих часов в году, **RT = 4320**

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек (7), **_G_ = (C1 · C2 · C3 · K5 · N1 · L · C7 · 1450 / 3600 + C4 · C5 · K5 · Q2 · F · N) = (3 · 35 · 1 · 0.01 · 2 · 0.5 · 0.01 · 1450 / 3600 + 1.45 · 1.2 · 0.01 · 0.0035 · 25 · 2) = 0.00727416667**

Валовый выброс пыли, т/год, **_M_ = 0.0036 · _G_ · RT = 0.0036 · 0.00727416667 · 4320 = 0.11312784005**

Итого выбросы от источника выделения: 005 Передвижение автоспецтехники

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цемент-	0.00727416667	0.11312784005

	ного производства - глина, глинистый сланец, до- менный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
--	--	--	--

Приложение 2 Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы воздуха

1. Общие сведения.

Расчет проведен на ПК "ЭРА" v3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск

| Заключение экспертизы Министерства природных ресурсов и Росгидромета
|
| на программу: письмо № 140-09213/20и от 30.11.2020
|

2. Параметры города

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Название: Акмолинская область

Коэффициент А = 200

Скорость ветра $U_{мр}$ = 2.7 м/с

Средняя скорость ветра = 0.7 м/с

Температура летняя = 26.4 град.С

Температура зимняя = -16.5 град.С

Коэффициент рельефа = 1.00

Площадь города = 0.0 кв.км

Угол между направлением на СЕВЕР и осью X = 90.0 угловых градусов

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

ПДКм.р для примеси 0301 = 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	КР	Ди	Выброс				
Объ.Пл									
Ист. ~~~ ~м~~ ~м~~ ~м/с~ ~м3/с~ градС ~~~ ~м~~ ~м~~ ~м~~									
~м~~ гр. ~~~ ~~~ ~~~ ~м/с~									
000101	0001	T	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0008333						
000101	0002	T	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0025000						

4. Расчетные параметры C_m , U_m , X_m

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

Источники					Их расчетные параметры				
Номер	Код	М	Тип	См	Um	Xm			
-п/п-	Объ.Пл	Ист.	-----	----	- [доли ПДК] -	-- [м/с] --	----	[м] -----	

	1	000101 0001	0.000833	Т		0.006160		5.92		70.6	
	2	000101 0002	0.002500	Т		0.018481		5.92		70.6	
~~~~~											
	Суммарный Мq=		0.003333		г/с						
	Сумма См по всем источникам =				0.024641		долей ПДК				
	-----										
	Средневзвешенная опасная скорость ветра =				5.92		м/с				
	-----										
	Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См <		0.05		долей ПДК						
	-----										

#### 5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 8750x3850 с шагом 350

Расчет по границе санзоны. Покрытие РП 001

Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 2.7 (U_{мр}) м/с

Средневзвешенная опасная скорость ветра U_{св} = 5.92 м/с

#### 6. Результаты расчета в виде таблицы.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

#### 7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

#### 8. Результаты расчета по жилой застройке.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м3

Расчет не проводился:  $C_m < 0.05$  долей ПДК

9. Результаты расчета по границе санзоны.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

ПДКм.р для примеси 0301 = 0.2 мг/м³

Расчет не проводился:  $C_m < 0.05$  долей ПДК

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 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				
Объ.Пл									
Ист.   ~~~   ~м~~   ~м~~   ~м/с~   ~м3/с~~   градС~~~   ~м~~~~   ~м~~~~   ~м~~~~   ~м~~~~   гр.   ~~~   ~м~~   ~м/с~~									
000101	0001	Т	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0010833						
000101	0002	Т	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0032500						

4. Расчетные параметры  $C_m$ ,  $U_m$ ,  $X_m$

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м³

Источники				Их расчетные параметры			
Номер	Код		М	Тип	См	Um	Xm
-п/п-	Объ.Пл	Ист.	-----	----	[доли ПДК]	---[м/с]---	----[м]-----
1	000101	0001	0.001083	Т	0.004004	5.92	70.6
2	000101	0002	0.003250	Т	0.012013	5.92	70.6
~~~~~							
Суммарный Мq=			0.004333 г/с				
Сумма См по всем источникам =			0.016017 долей ПДК				

Средневзвешенная опасная скорость ветра =			5.92 м/с				

Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См <			0.05 долей ПДК				

5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
 Город :001 Акмолинская область.
 Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.
 Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17
 Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)
 Примесь :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
 ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 8750x3850 с шагом 350
 Расчет по границе санзоны. Покрытие РП 001
 Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
 Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
 Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 2.7(U_{мр}) м/с
 Средневзвешенная опасная скорость ветра U_{св}= 5.92 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.
 ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
 Город :001 Акмолинская область.
 Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.
 Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17
 Примесь :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
 ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

Расчет не проводился: С_м < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.
 ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
 Город :001 Акмолинская область.
 Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.
 Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17
 Примесь :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
 ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

Расчет не проводился: С_м < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.
 ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
 Город :001 Акмолинская область.
 Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.
 Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17
 Примесь :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
 ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

Расчет не проводился: С_м < 0.05 долей ПДК

9. Результаты расчета по границе санзоны.
 ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
 Город :001 Акмолинская область.
 Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.
 Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17
 Примесь :0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
 ПДКм.р для примеси 0304 = 0.4 мг/м3

3. Исходные параметры источников.

Город :001 Акмолинская область.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников

Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

4. Расчетные параметры C_m, U_m, X_m

Город :001 Акмолинская область.

Объект : 0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вер.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон : ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

5. Управляющие параметры расчета

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон : ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь	:0328	- Углерод (Сажа, Углерод черный)	(583)
---------	-------	----------------------------------	-------

ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Фоновая концентрация не задана

235

Расчет по границе санзоны. Покрытие РП 001
Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 2.7(Умр) м/с
Средневзвешенная опасная скорость ветра $U_{св} = 5.92$ м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Расчет не проводился: $C_m < 0.05$ долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Расчет не проводился: $C_m < 0.05$ долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Расчет не проводился: $C_m < 0.05$ долей ПДК

9. Результаты расчета по границе санзоны.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

ПДКм.р для примеси 0328 = 0.15 мг/м3

Расчет не проводился: $C_m < 0.05$ долей ПДК

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера

(IV) оксид) (516)

ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников

Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код Y2	Тип Alf	H F	D КР	Wo Ди	V1 Выброс	T	X1	Y1	X2
Объ.Пл									
Ист. ~~~ ~м~~ ~м~~ ~м/с~ ~м3/с~ градС ~~~ ~м ~~~ ~м ~~~ ~м ~~~ ~м ~~~									
~м ~~~ гр. ~м ~~~ ~м ~~~ ~м/с~									
000101 0001	T	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26	
1.0 1.000 0	0.0002778								
000101 0002	T	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26	
1.0 1.000 0	0.0008333								

4. Расчетные параметры См, Ум, Хм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Источники				Их расчетные параметры			
Номер	Код	М	Тип	См	Um	Xm	
-п/п-	Объ.Пл	Ист.	-----	-----	- [доли ПДК] -	-- [м/с] --	---- [м] ----
1	000101	0001	0.000278	Т	0.000821	5.92	70.6
2	000101	0002	0.000833	Т	0.002464	5.92	70.6
~~~~~							
Суммарный Мq=			0.001111 г/с				
Сумма См по всем источникам =			0.003285 долей ПДК				
-----							
Средневзвешенная опасная скорость ветра =						5.92 м/с	
-----							
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См <						0.05 долей ПДК	

#### 5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 8750x3850 с шагом 350

Расчет по границе санзоны. Покрытие РП 001

Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 2.7 (Uмр) м/с

Средневзвешенная опасная скорость ветра Uсв= 5.92 м/с

#### 6. Результаты расчета в виде таблицы.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
Город :001 Акмолинская область.  
Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026  
13:17  
Примесь :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)  
ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
Город :001 Акмолинская область.  
Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026  
13:17  
Примесь :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)  
ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
Город :001 Акмолинская область.  
Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026  
13:17  
Примесь :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)  
ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

9. Результаты расчета по границе санзоны.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
Город :001 Акмолинская область.  
Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026  
13:17  
Примесь :0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)  
ПДКм.р для примеси 0330 = 0.5 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
Город :001 Акмолинская область.  
Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026  
13:17  
Примесь :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)  
ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников  
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников

Код	Тип	H	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2
Y2	Alf	F	KP	Ди	Выброс				
Объ.Пл									
Ист.	~~~	~м~	~м~	~м/с~	~м3/с~	градС	~м~	~м~	~м~
~м~									
~м~									
000101	0001	T	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0006944						
000101	0002	T	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0020833						

#### 4. Расчетные параметры См, Ум, Хм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Источники				Их расчетные параметры			
Номер	Код	М	Тип	См	Um	Xm	
-п/п-	Объ.Пл	Ист.	-----	-----	- [доли ПДК] -	-- [м/с] --	---- [м] ----
1	000101	0001	0.000694	Т	0.000205	5.92	70.6
2	000101	0002	0.002083	Т	0.000616	5.92	70.6
~~~~~							
Суммарный Мq=			0.002778 г/с				
Сумма См по всем источникам =			0.000821 долей ПДК				

Средневзвешенная опасная скорость ветра =					5.92 м/с		

5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 8750x3850 с шагом 350

Расчет по границе санзоны. Покрытие РП 001

Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 2.7 (Uмр) м/с

Средневзвешенная опасная скорость ветра Uсв= 5.92 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0337 - Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0337 - Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

9. Результаты расчета по границе санзоны.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :0337 - Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

ПДКм.р для примеси 0337 = 5.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :1301 - Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

ПДКм.р для примеси 1301 = 0.03 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				
Объ.Пл									
Ист. ~~~ ~м~~ ~м~~ ~м/с~ ~м3/с~ градС ~~~ ~~~м ~~~ ~~~м ~~~ ~~~									
~м ~~~ гр. ~~~ ~~~ ~~~ ~~~ ~~~ ~~~ ~~~ ~~~									
000101	0001	T	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0000333						
000101	0002	T	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0001000						

4. Расчетные параметры См, Ум, Хм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
 Город :001 Акмолинская область.
 Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.
 Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026
 13:17
 Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)
 Примесь :1301 - Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)
 ПДКм.р для примеси 1301 = 0.03 мг/м3

Источники					Их расчетные параметры				
Номер	Код		М	Тип	См		Um	Xm	
-п/п-	Объ.Пл	Ист.	-----	----	- [доли ПДК] -	--	[м/с] --	---- [м] ----	
1	000101	0001	0.000033	Т	0.001643		5.92	70.6	
2	000101	0002	0.000100	Т	0.004928		5.92	70.6	
~~~~~									
Суммарный Мq=			0.000133 г/с						
Сумма См по всем источникам =					0.006571 долей ПДК				
-----									
Средневзвешенная опасная скорость ветра =							5.92 м/с		
-----									
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК									

5. Управляющие параметры расчета  
 ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
 Город :001 Акмолинская область.  
 Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
 Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026  
 13:17  
 Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)  
 Примесь :1301 - Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)  
 ПДКм.р для примеси 1301 = 0.03 мг/м3  
  
 Фоновая концентрация не задана  
  
 Расчет по прямоугольнику 001 : 8750x3850 с шагом 350  
 Расчет по границе санзоны. Покрытие РП 001  
 Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001  
 Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.  
 Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 2.7(U_{мр}) м/с  
 Средневзвешенная опасная скорость ветра U_{св}= 5.92 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.  
 ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
 Город :001 Акмолинская область.  
 Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
 Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026  
 13:17  
 Примесь :1301 - Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)  
 ПДКм.р для примеси 1301 = 0.03 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.  
 ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
 Город :001 Акмолинская область.  
 Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
 Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026  
 13:17  
 Примесь :1301 - Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)  
 ПДКм.р для примеси 1301 = 0.03 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :1301 - Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

ПДКм.р для примеси 1301 = 0.03 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

9. Результаты расчета по границе санзоны.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :1301 - Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

ПДКм.р для примеси 1301 = 0.03 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :1325 - Формальдегид (Метаналь) (609)

ПДКм.р для примеси 1325 = 0.05 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				
Объ.Пл									
Ист.   ~~~   ~м~~   ~м~~   ~м/с~   ~м3/с~   градС~~~   ~м~~~   ~м~~~   ~м~~~									
~м~~~   гр.   ~~~   ~~~   ~~~   ~г/с~									
000101	0001	T	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0000333						
000101	0002	T	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0001000						

4. Расчетные параметры См, Ум, Хм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :1325 - Формальдегид (Метаналь) (609)

ПДКм.р для примеси 1325 = 0.05 мг/м3

Источники					Их расчетные параметры		
Номер	Код	М	Тип	См	Um	Xm	

п/п	Объ.Пл	Ист.	-----	-----	[доли ПДК]	---[м/с]---	-----[м]---
1	000101	0001	0.000033	Т	0.000986	5.92	70.6
2	000101	0002	0.000100	Т	0.002957	5.92	70.6
~~~~~							
Суммарный Мq=			0.000133 г/с				
Сумма См по всем источникам =			0.003943 долей ПДК				

Средневзвешенная опасная скорость ветра =			5.92 м/с				

Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См <			0.05 долей ПДК				

5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :1325 - Формальдегид (Метаналь) (609)

ПДКм.р для примеси 1325 = 0.05 мг/м3

Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 8750x3850 с шагом 350

Расчет по границе санзоны. Покрытие РП 001

Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 2.7(Умр) м/с

Средневзвешенная опасная скорость ветра Uсв= 5.92 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :1325 - Формальдегид (Метаналь) (609)

ПДКм.р для примеси 1325 = 0.05 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :1325 - Формальдегид (Метаналь) (609)

ПДКм.р для примеси 1325 = 0.05 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :1325 - Формальдегид (Метаналь) (609)

ПДКм.р для примеси 1325 = 0.05 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

9. Результаты расчета по границе санзоны.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :1325 - Формальдегид (Метаналь) (609)

ПДКм.р для примеси 1325 = 0.05 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :2754 - Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);

Растворитель РПК-265П) (10)

ПДКм.р для примеси 2754 = 1.0 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				
Объ.Пл									
Ист. ~~~ ~м~~ ~м~~ ~м/с~ ~м3/с~ градС ~~~ ~м ~~~~ ~~~~ ~м ~~~~ ~~~									
~м ~~~~ гр. ~~~ ~~~~ ~м ~мг/с ~~~									
000101	0001	Т	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0003333						
000101	0002	Т	2.7	0.15	37.00	0.6538	370.0	3989.17	1949.26
1.0	1.000	0	0.0010000						

4. Расчетные параметры См, Ум, Хм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :2754 - Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);

Растворитель РПК-265П) (10)

ПДКм.р для примеси 2754 = 1.0 мг/м3

Источники					Их расчетные параметры			
Номер	Код		М	Тип	См		Um	Xm
-п/п-	Объ.Пл	Ист.	-----	----	- [доли	ПДК] -	---[м/с]---	----[м]-----
1	000101	0001	0.0003333	Т	0.000493		5.92	70.6
2	000101	0002	0.001000	Т	0.001478		5.92	70.6
~~~~~								
Суммарный Мq=			0.001333 г/с					
Сумма См по всем источникам =					0.001971 долей ПДК			
-----								
Средневзвешенная опасная скорость ветра =							5.92 м/с	

Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК
--------------------------------------------------------------

#### 5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :2754 - Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);

Растворитель РПК-265П) (10)

ПДКм.р для примеси 2754 = 1.0 мг/м3

Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 8750x3850 с шагом 350

Расчет по границе санзоны. Покрытие РП 001

Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 2.7(Умр) м/с

Средневзвешенная опасная скорость ветра Усв= 5.92 м/с

#### 6. Результаты расчета в виде таблицы.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :2754 - Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);

Растворитель РПК-265П) (10)

ПДКм.р для примеси 2754 = 1.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

#### 7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :2754 - Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);

Растворитель РПК-265П) (10)

ПДКм.р для примеси 2754 = 1.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

#### 8. Результаты расчета по жилой застройке.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :2754 - Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);

Растворитель РПК-265П) (10)

ПДКм.р для примеси 2754 = 1.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

9. Результаты расчета по границе санзоны.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :2754 - Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);

Растворитель РПК-265П) (10)

ПДКм.р для примеси 2754 = 1.0 мг/м3

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль

цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,

кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)

(494)

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				
Объ.Пл									
Ист.   ~~~   ~~~   ~~~   ~~~   ~~~   ~~~   ~~~   ~~~   ~~~									
~м~~~~   гр.   ~~~   ~~~   ~~~   ~~~   ~~~   ~~~   ~~~   ~~~									
000101	6001	П1	2.0			0.0	3989.17	1949.26	
1.00		1.00	0 3.0	1.000	0 0.0026670				
000101	6002	П1	2.0			0.0	3989.17	1949.26	
1.00		1.00	0 3.0	1.000	0 0.7310000				
000101	6003	П1	2.0			0.0	3989.17	1949.26	
1.00		1.00	0 3.0	1.000	0 0.0560000				
000101	6004	П1	5.0			0.0	3989.17	1949.26	
1.00		1.00	0 3.0	1.000	0 0.3430000				
000101	6005	П1	2.0			0.0	3989.17	1949.26	
1.00		1.00	0 3.0	1.000	0 0.0072742				

4. Расчетные параметры См, Ум, Хм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль

цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,

кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)

(494)

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		М	Тип	См	Um	Xm		
-п/п-	Объ.Пл	Ист.	-----	----	- [доли ПДК]	-- [м/с]	----	[м]	----
1	000101	6001	0.002667	П1	0.952560	0.50	5.7		
2	000101	6002	0.731000	П1	261.087769	0.50	5.7		
3	000101	6003	0.056000	П1	20.001251	0.50	5.7		
4	000101	6004	0.343000	П1	14.442307	0.50	14.3		
5	000101	6005	0.007274	П1	2.598079	0.50	5.7		
~~~~~									
Суммарный Мq=			1.139941 г/с						
Сумма См по всем источникам =					299.081970 долей ПДК				
-----									
Средневзвешенная опасная скорость ветра =						0.50 м/с			

##### 5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:  
70-20 (шамот, цемент, пыль

цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,  
кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)

(494)

ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 8750x3850 с шагом 350

Расчет по границе санзоны. Покрытие РП 001

Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001

Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.

Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 2.7(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 :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:  
70-20 (шамот, цемент, пыль

цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,  
кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)

(494)

ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

Расчет проводился на прямоугольнике 1

с параметрами: координаты центра X= 4329, Y= 2173

размеры: длина(по X)= 8750, ширина(по Y)= 3850, шаг сет-  
ки= 350  
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 2.7(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

~~~~~|~~~~~  
| -Если в строке Cmax=< 0.05 ПДК, то Фоп,Uоп,Ви,Ки не печатаются |
~~~~~

---

y= 4098 : Y-строка 1 Cmax= 0.032 долей ПДК (x= 4154.0; напр.ветра=184)  
: _____

x=	-46	304	654	1004	1354	1704	2054	2404	2754	3104
3454	3804	4154	4504	4854	5204					
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----										
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----										
Qc	0.006	0.007	0.008	0.010	0.012	0.014	0.017	0.020	0.023	0.027
	0.030	0.032	0.032	0.030	0.027	0.024				
Cc	0.002	0.002	0.002	0.003	0.004	0.004	0.005	0.006	0.007	0.008
	0.009	0.010	0.010	0.009	0.008	0.007				
~~~~~										
~~~~~										

---

x=	5554	5904	6254	6604	6954	7304	7654	8004	8354	8704
Qc	0.020	0.017	0.014	0.012	0.010	0.008	0.007	0.006	0.005	0.004
Cc	0.006	0.005	0.004	0.004	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001
~~~~~										

y= 3748 : Y-строка 2 Cmax= 0.047 долей ПДК (x= 4154.0; напр.ветра=185)
: _____

x=	-46	304	654	1004	1354	1704	2054	2404	2754	3104
3454	3804	4154	4504	4854	5204					
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----										
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----										
Qc	0.006	0.008	0.009	0.011	0.013	0.017	0.020	0.025	0.031	0.037
	0.043	0.047	0.047	0.043	0.038	0.031				
Cc	0.002	0.002	0.003	0.003	0.004	0.005	0.006	0.008	0.009	0.011
	0.013	0.014	0.014	0.013	0.011	0.009				
~~~~~										
~~~~~										

x=	5554	5904	6254	6604	6954	7304	7654	8004	8354	8704
Qc	0.026	0.021	0.017	0.014	0.011	0.009	0.008	0.006	0.005	0.005
Cc	0.008	0.006	0.005	0.004	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.001
~~~~~										

---

y= 3398 : Y-строка 3 Cmax= 0.075 долей ПДК (x= 4154.0; напр.ветра=186)  
: _____

x=	-46	304	654	1004	1354	1704	2054	2404	2754	3104
3454	3804	4154	4504	4854	5204					

```

3454: 3804: 4154: 4504: 4854: 5204:
-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
Qс : 0.007: 0.008: 0.010: 0.012: 0.015: 0.019: 0.025: 0.032: 0.042: 0.054:
0.066: 0.075: 0.075: 0.067: 0.055: 0.042:
Сс : 0.002: 0.002: 0.003: 0.004: 0.005: 0.006: 0.007: 0.010: 0.013: 0.016:
0.020: 0.022: 0.023: 0.020: 0.016: 0.013:
Фоп: 110 : 111 : 113 : 116 : 119 : 122 : 127 : 132 : 140 : 149 :
160 : 173 : 186 : 200 : 211 : 220 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
: : : : : : : : : : : :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.004: 0.005: 0.006: 0.008: 0.010: 0.013: 0.017: 0.022: 0.029: 0.038:
0.048: 0.054: 0.054: 0.048: 0.039: 0.030:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.002: 0.002: 0.003: 0.004: 0.004: 0.005: 0.007: 0.008: 0.010: 0.012:
0.014: 0.016: 0.016: 0.014: 0.012: 0.010:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~
-----
x= 5554: 5904: 6254: 6604: 6954: 7304: 7654: 8004: 8354: 8704:
-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
Qс : 0.033: 0.025: 0.020: 0.016: 0.013: 0.010: 0.008: 0.007: 0.006: 0.005:
Сс : 0.010: 0.008: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002: 0.001:
Фоп: 227 : 233 : 237 : 241 : 244 : 246 : 248 : 250 : 252 : 253 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.022: 0.017: 0.013: 0.010: 0.008: 0.007: 0.005: 0.004: 0.004: 0.003:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.008: 0.007: 0.005: 0.004: 0.004: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002: 0.001:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~
-----
y= 3048 : Y-строка 4 Cmax= 0.126 долей ПДК (x= 4154.0; напр.ветра=189)
-----
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
x= -46 : 304: 654: 1004: 1354: 1704: 2054: 2404: 2754: 3104:
3454: 3804: 4154: 4504: 4854: 5204:
-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
Qс : 0.007: 0.009: 0.011: 0.014: 0.017: 0.022: 0.030: 0.041: 0.057: 0.081:
0.106: 0.125: 0.126: 0.107: 0.082: 0.058:
Сс : 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.005: 0.007: 0.009: 0.012: 0.017: 0.024:
0.032: 0.037: 0.038: 0.032: 0.025: 0.017:
Фоп: 105 : 107 : 108 : 110 : 113 : 116 : 120 : 125 : 132 : 141 :
154 : 170 : 189 : 205 : 218 : 228 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
: : : : : : : : : : : :
: : : : : : : : : : : :
Ви : 0.005: 0.006: 0.007: 0.009: 0.011: 0.015: 0.020: 0.028: 0.041: 0.059:
0.077: 0.091: 0.092: 0.078: 0.060: 0.041:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.005: 0.006: 0.008: 0.010: 0.013: 0.017:
0.022: 0.025: 0.025: 0.022: 0.017: 0.013:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~
-----

```

```

x= 5554: 5904: 6254: 6604: 6954: 7304: 7654: 8004: 8354: 8704:
-----
Qc : 0.041: 0.030: 0.023: 0.017: 0.014: 0.011: 0.009: 0.007: 0.006: 0.005:
Cc : 0.012: 0.009: 0.007: 0.005: 0.004: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:
Фоп: 235 : 240 : 244 : 247 : 250 : 252 : 253 : 255 : 256 : 257 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
      :      :      :      :      :      :      :      :      :      :
Ви : 0.029: 0.021: 0.015: 0.012: 0.009: 0.007: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.010: 0.008: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~

```

y= 2698 : Y-строка 5 Стах= 0.243 долей ПДК (x= 4154.0; напр.ветра=192)

```

x= -46 : 304: 654: 1004: 1354: 1704: 2054: 2404: 2754: 3104:
3454: 3804: 4154: 4504: 4854: 5204:

Qc : 0.008: 0.009: 0.012: 0.015: 0.019: 0.025: 0.035: 0.050: 0.077: 0.116:
0.176: 0.240: 0.243: 0.180: 0.119: 0.079:
Cc : 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.006: 0.008: 0.010: 0.015: 0.023: 0.035:
0.053: 0.072: 0.073: 0.054: 0.036: 0.024:
Фоп: 101 : 101 : 103 : 104 : 106 : 108 : 111 : 115 : 121 : 130 :
144 : 166 : 192 : 215 : 229 : 238 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
 : : : : : : : : : :
 : : : : : : : : : :
Ви : 0.005: 0.006: 0.007: 0.010: 0.012: 0.017: 0.024: 0.035: 0.056: 0.085:
0.129: 0.176: 0.178: 0.132: 0.087: 0.057:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.005: 0.007: 0.009: 0.012: 0.016: 0.024:
0.035: 0.048: 0.049: 0.036: 0.024: 0.017:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~

```

```

x= 5554: 5904: 6254: 6604: 6954: 7304: 7654: 8004: 8354: 8704:
-----
Qc : 0.051: 0.035: 0.025: 0.019: 0.015: 0.012: 0.009: 0.008: 0.006: 0.005:
Cc : 0.015: 0.011: 0.008: 0.006: 0.004: 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:
Фоп: 244 : 249 : 252 : 254 : 256 : 257 : 258 : 259 : 260 : 261 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
      :      :      :      :      :      :      :      :      :      :
Ви : 0.036: 0.024: 0.017: 0.013: 0.010: 0.008: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.012: 0.009: 0.007: 0.005: 0.004: 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~

```

y= 2348 : Y-строка 6 Стах= 0.675 долей ПДК (x= 4154.0; напр.ветра=202)

```

x= -46 : 304: 654: 1004: 1354: 1704: 2054: 2404: 2754: 3104:
3454: 3804: 4154: 4504: 4854: 5204:

Qc : 0.008: 0.010: 0.012: 0.015: 0.020: 0.027: 0.038: 0.058: 0.095: 0.160:
0.310: 0.653: 0.675: 0.324: 0.165: 0.098:
Cc : 0.002: 0.003: 0.004: 0.005: 0.006: 0.008: 0.012: 0.018: 0.029: 0.048:

```

0.093: 0.196: 0.202: 0.097: 0.050: 0.029:  
 Фоп: 96 : 96 : 97 : 98 : 99 : 100 : 102 : 104 : 108 : 114 :  
 127 : 155 : 202 : 232 : 245 : 252 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.005: 0.006: 0.008: 0.010: 0.013: 0.018: 0.027: 0.042: 0.069: 0.117:  
 0.227: 0.470: 0.485: 0.237: 0.121: 0.071:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.002: 0.003: 0.004: 0.004: 0.005: 0.007: 0.009: 0.013: 0.019: 0.032:  
 0.063: 0.141: 0.146: 0.065: 0.033: 0.020:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~  
 ~~~~~

x= 5554: 5904: 6254: 6604: 6954: 7304: 7654: 8004: 8354: 8704:  
 -----  
 Qc : 0.060: 0.039: 0.028: 0.020: 0.016: 0.012: 0.010: 0.008: 0.007: 0.005:  
 Cc : 0.018: 0.012: 0.008: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:  
 Фоп: 256 : 258 : 260 : 261 : 262 : 263 : 264 : 264 : 265 : 265 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.043: 0.027: 0.019: 0.014: 0.010: 0.008: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.013: 0.010: 0.007: 0.006: 0.004: 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~  
 ~~~~~

y= 1998 : Y-строка 7 Cmax= 4.036 долей ПДК (x= 4154.0; напр.ветра=254)

:

x= -46 : 304: 654: 1004: 1354: 1704: 2054: 2404: 2754: 3104:  
 3454: 3804: 4154: 4504: 4854: 5204:  
 -----  
 : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : :  
 Qc : 0.008: 0.010: 0.012: 0.016: 0.020: 0.028: 0.040: 0.062: 0.104: 0.188:  
 0.455: 3.277: 4.036: 0.487: 0.196: 0.107:  
 Cc : 0.002: 0.003: 0.004: 0.005: 0.006: 0.008: 0.012: 0.019: 0.031: 0.056:  
 0.137: 0.983: 1.211: 0.146: 0.059: 0.032:  
 Фоп: 91 : 91 : 91 : 91 : 91 : 91 : 91 : 92 : 92 : 93 :  
 95 : 105 : 254 : 265 : 267 : 268 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.005: 0.006: 0.008: 0.010: 0.014: 0.019: 0.028: 0.045: 0.076: 0.138:  
 0.332: 2.131: 2.668: 0.354: 0.144: 0.078:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.002: 0.003: 0.004: 0.004: 0.006: 0.007: 0.010: 0.014: 0.021: 0.038:  
 0.094: 0.953: 1.127: 0.101: 0.039: 0.022:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~  
 ~~~~~

x= 5554: 5904: 6254: 6604: 6954: 7304: 7654: 8004: 8354: 8704:  
 -----  
 Qc : 0.064: 0.041: 0.029: 0.021: 0.016: 0.012: 0.010: 0.008: 0.007: 0.005:  
 Cc : 0.019: 0.012: 0.009: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:  
 Фоп: 268 : 269 : 269 : 269 : 269 : 269 : 269 : 269 : 269 : 269 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :



```

: : : : : :
Ви : 0.005: 0.006: 0.008: 0.010: 0.013: 0.017: 0.025: 0.037: 0.060: 0.094:
0.150: 0.222: 0.225: 0.155: 0.096: 0.062:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.002: 0.003: 0.004: 0.004: 0.005: 0.007: 0.009: 0.012: 0.017: 0.026:
0.041: 0.061: 0.062: 0.042: 0.027: 0.018:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~

```

```

x= 5554: 5904: 6254: 6604: 6954: 7304: 7654: 8004: 8354: 8704:

:-----:
Qс : 0.054: 0.037: 0.026: 0.020: 0.015: 0.012: 0.010: 0.008: 0.006: 0.005:
Сс : 0.016: 0.011: 0.008: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:
Фоп: 293 : 289 : 286 : 284 : 282 : 281 : 280 : 279 : 278 : 278 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
: : : : : : : : : :
Ви : 0.038: 0.025: 0.018: 0.013: 0.010: 0.008: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.012: 0.009: 0.007: 0.005: 0.004: 0.004: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~

```

```

y= 948 : Y-строка 10 Стах= 0.148 долей ПДК (x= 4154.0; напр.ветра=351)

```

```

:-----:
x= -46 : 304: 654: 1004: 1354: 1704: 2054: 2404: 2754: 3104:
3454: 3804: 4154: 4504: 4854: 5204:

:-----:
Qс : 0.007: 0.009: 0.011: 0.014: 0.018: 0.023: 0.031: 0.043: 0.062: 0.090:
0.121: 0.147: 0.148: 0.123: 0.092: 0.063:
Сс : 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.005: 0.007: 0.009: 0.013: 0.019: 0.027:
0.036: 0.044: 0.044: 0.037: 0.028: 0.019:
Фоп: 76 : 75 : 73 : 71 : 69 : 66 : 63 : 58 : 51 : 41 :
28 : 10 : 351 : 333 : 319 : 309 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
: : : : : : : : : :
: : : : : :
Ви : 0.005: 0.006: 0.007: 0.009: 0.012: 0.016: 0.021: 0.030: 0.044: 0.066:
0.088: 0.107: 0.108: 0.090: 0.067: 0.045:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.005: 0.006: 0.008: 0.010: 0.014: 0.018:
0.025: 0.030: 0.030: 0.025: 0.019: 0.014:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~

```

```

x= 5554: 5904: 6254: 6604: 6954: 7304: 7654: 8004: 8354: 8704:

:-----:
Qс : 0.044: 0.032: 0.023: 0.018: 0.014: 0.011: 0.009: 0.007: 0.006: 0.005:
Сс : 0.013: 0.009: 0.007: 0.005: 0.004: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:
Фоп: 303 : 298 : 294 : 291 : 289 : 287 : 285 : 284 : 283 : 282 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
: : : : : : : : : :
Ви : 0.031: 0.022: 0.016: 0.012: 0.009: 0.007: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.010: 0.008: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~

```

y= 598 : Y-строка 11 Cmax= 0.087 долей ПДК (x= 4154.0; напр.ветра=353)

:

x= -46 : 304: 654: 1004: 1354: 1704: 2054: 2404: 2754: 3104:  
3454: 3804: 4154: 4504: 4854: 5204:

Qc : 0.007: 0.008: 0.010: 0.013: 0.016: 0.020: 0.026: 0.034: 0.045: 0.060:  
0.076: 0.087: 0.087: 0.077: 0.061: 0.046:  
Cc : 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.005: 0.006: 0.008: 0.010: 0.014: 0.018:  
0.023: 0.026: 0.026: 0.023: 0.018: 0.014:  
Фоп: 71 : 70 : 68 : 66 : 63 : 59 : 55 : 50 : 42 : 33 :  
22 : 8 : 353 : 339 : 327 : 318 :  
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :

Ви : 0.004: 0.005: 0.007: 0.008: 0.010: 0.013: 0.018: 0.024: 0.032: 0.043:  
0.055: 0.063: 0.064: 0.055: 0.043: 0.033:  
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
Ви : 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.005: 0.006: 0.007: 0.008: 0.011: 0.013:  
0.016: 0.018: 0.018: 0.016: 0.013: 0.011:  
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :

~~~~~  
~~~~~

x= 5554: 5904: 6254: 6604: 6954: 7304: 7654: 8004: 8354: 8704:  
Qc : 0.035: 0.026: 0.020: 0.016: 0.013: 0.010: 0.009: 0.007: 0.006: 0.005:  
Cc : 0.010: 0.008: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:  
Фоп: 311 : 305 : 301 : 297 : 295 : 292 : 290 : 289 : 287 : 286 :  
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
Ви : 0.024: 0.018: 0.014: 0.011: 0.008: 0.007: 0.005: 0.005: 0.004: 0.003:  
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
Ви : 0.009: 0.007: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002:  
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :

y= 248 : Y-строка 12 Cmax= 0.053 долей ПДК (x= 4154.0; напр.ветра=354)

:

x= -46 : 304: 654: 1004: 1354: 1704: 2054: 2404: 2754: 3104:  
3454: 3804: 4154: 4504: 4854: 5204:

Qc : 0.007: 0.008: 0.009: 0.011: 0.014: 0.017: 0.022: 0.027: 0.034: 0.041:  
0.048: 0.053: 0.053: 0.049: 0.042: 0.034:  
Cc : 0.002: 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.005: 0.006: 0.008: 0.010: 0.012:  
0.014: 0.016: 0.016: 0.015: 0.012: 0.010:  
Фоп: 67 : 65 : 63 : 60 : 57 : 53 : 49 : 43 : 36 : 27 :  
17 : 6 : 354 : 343 : 333 : 324 :  
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :

Ви : 0.004: 0.005: 0.006: 0.007: 0.009: 0.011: 0.014: 0.018: 0.023: 0.029:  
0.034: 0.037: 0.037: 0.034: 0.029: 0.023:  
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
Ви : 0.002: 0.002: 0.003: 0.003: 0.004: 0.005: 0.006: 0.007: 0.008: 0.010:

0.011: 0.012: 0.012: 0.011: 0.010: 0.008:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~  
 ~~~~~  
 -----  
 x= 5554: 5904: 6254: 6604: 6954: 7304: 7654: 8004: 8354: 8704:  
 -----  
 Qс : 0.027: 0.022: 0.018: 0.014: 0.012: 0.010: 0.008: 0.007: 0.006: 0.005:  
 Сс : 0.008: 0.007: 0.005: 0.004: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002: 0.001:  
 Фоп: 317 : 312 : 307 : 303 : 300 : 297 : 295 : 293 : 291 : 290 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.019: 0.015: 0.012: 0.009: 0.007: 0.006: 0.005: 0.004: 0.004: 0.003:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.007: 0.006: 0.005: 0.004: 0.003: 0.003: 0.002: 0.002: 0.002: 0.001:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~  
 ~~~~~

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
 Координаты точки : X= 4154.0 м, Y= 1998.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 4.0362449 доли ПДКмр |  
 | 1.2108735 мг/м3 |  
 ~~~~~

Достигается при опасном направлении 254 град.  
 и скорости ветра 2.70 м/с

Всего источников: 5. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада  
 ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном.                        | Код    | Тип  | Выброс        | Вклад        | Вклад в% | Сум. % | Коэф.влияния |           |
|-----------------------------|--------|------|---------------|--------------|----------|--------|--------------|-----------|
| ----                        | Объ.Пл | Ист. | ---М- (Мг)--- | С [доли ПДК] | -----    | -----  | b=C/M --     |           |
| 1                           | 000101 | 6002 | П1            | 0.7310       | 2.668072 | 66.1   | 66.1         | 3.6498933 |
| 2                           | 000101 | 6004 | П1            | 0.3430       | 1.127495 | 27.9   | 94.0         | 3.2871568 |
| 3                           | 000101 | 6003 | П1            | 0.0560       | 0.204394 | 5.1    | 99.1         | 3.6498930 |
| -----                       |        |      |               |              |          |        |              |           |
| В сумме =                   |        |      |               | 3.999961     | 99.1     |        |              |           |
| Суммарный вклад остальных = |        |      |               | 0.036284     | 0.9      |        |              |           |

~~~~~  
 ~~~

#### 7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:  
 70-20 (шамот, цемент, пыль

цементного производства - глина, глинистый сланец, до-  
 менный шлак, песок, клинкер, зола,

кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)

(494)

ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

256

|    | 1     | 2     | 3     | 4     | 5     | 6     | 7     | 8     | 9 | 10 | 11 | 12 |
|----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---|----|----|----|
| 13 | 14    | 15    | 16    | 17    | 18    |       |       |       |   |    |    |    |
|    | 19    | 20    | 21    | 22    | 23    | 24    | 25    | 26    |   |    |    |    |
|    | 0.014 | 0.012 | 0.010 | 0.008 | 0.007 | 0.006 | 0.005 | 0.004 | - | 1  |    |    |
|    | 0.017 | 0.014 | 0.011 | 0.009 | 0.008 | 0.006 | 0.005 | 0.005 | - | 2  |    |    |
|    | 0.020 | 0.016 | 0.013 | 0.010 | 0.008 | 0.007 | 0.006 | 0.005 | - | 3  |    |    |
|    | 0.023 | 0.017 | 0.014 | 0.011 | 0.009 | 0.007 | 0.006 | 0.005 | - | 4  |    |    |
|    | 0.025 | 0.019 | 0.015 | 0.012 | 0.009 | 0.008 | 0.006 | 0.005 | - | 5  |    |    |
|    | 0.028 | 0.020 | 0.016 | 0.012 | 0.010 | 0.008 | 0.007 | 0.005 | - | 6  |    |    |
|    | 0.029 | 0.021 | 0.016 | 0.012 | 0.010 | 0.008 | 0.007 | 0.005 | - | 7  |    |    |
|    | 0.028 | 0.021 | 0.016 | 0.012 | 0.010 | 0.008 | 0.007 | 0.005 | - | 8  |    |    |
|    | 0.026 | 0.020 | 0.015 | 0.012 | 0.010 | 0.008 | 0.006 | 0.005 | - | 9  |    |    |
|    | 0.023 | 0.018 | 0.014 | 0.011 | 0.009 | 0.007 | 0.006 | 0.005 | - | 10 |    |    |
|    | 0.020 | 0.016 | 0.013 | 0.010 | 0.009 | 0.007 | 0.006 | 0.005 | - | 11 |    |    |
|    | 0.018 | 0.014 | 0.012 | 0.010 | 0.008 | 0.007 | 0.006 | 0.005 | - | 12 |    |    |
|    | 19    | 20    | 21    | 22    | 23    | 24    | 25    | 26    |   |    |    |    |

В целом по расчетному прямоугольнику:

Максимальная концентрация -----> См = 4.0362449 долей ПДК<sub>мр</sub>  
= 1.2108735 мг/м<sup>3</sup>

Достигается в точке с координатами: Х<sub>м</sub> = 4154.0 м  
(Х-столбец 13, Y-строка 7) У<sub>м</sub> = 1998.0 м

При опасном направлении ветра : 254 град.

и "опасной" скорости ветра : 2.70 м/с

#### 8. Результаты расчета по жилой застройке.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:  
70-20 (шамот, цемент, пыль

цементного производства - глина, глинистый сланец, до-  
менный шлак, песок, клинкер, зола,  
кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)

(494)

ПДК<sub>м.р</sub> для примеси 2908 = 0.3 мг/м<sup>3</sup>

Расчет проводился по всем жилым зонам внутри расч. прямоугольника 001

Всего просчитано точек: 16

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 2.7(У<sub>мр</sub>)  
м/с

\_\_\_\_\_Расшифровка\_обозначений\_\_\_\_\_

```

y= 4098: 3719: 3720: 3460: 3370: 3201: 3986: 3720: 3020: 3370:
3208: 3993: 3720: 3695: 3370:
-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
x= -46: 4235: 4235: 4296: 4317: 4356: 4488: 4585: 4635: 4667:
4754: 4801: 4834: 4838: 4857:
-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
Qс : 0.036: 0.048: 0.048: 0.066: 0.075: 0.094: 0.034: 0.044: 0.102: 0.063:
0.074: 0.030: 0.039: 0.040: 0.056:
Сс : 0.011: 0.014: 0.014: 0.020: 0.023: 0.028: 0.010: 0.013: 0.031: 0.019:
0.022: 0.009: 0.012: 0.012: 0.017:
Фоп: 185 : 188 : 188 : 191 : 193 : 196 : 194 : 199 : 211 : 206 :
211 : 202 : 206 : 206 : 211 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
 : : : : : : : : : :
: : : : :
Ви : 0.025: 0.034: 0.034: 0.048: 0.054: 0.069: 0.023: 0.030: 0.074: 0.045:
0.053: 0.021: 0.027: 0.028: 0.040:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.009: 0.011: 0.011: 0.014: 0.016: 0.019: 0.008: 0.010: 0.021: 0.014:
0.016: 0.008: 0.009: 0.010: 0.013:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~

```

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Достигается при опасном направлении 211 град.  
и скорости ветра 2.70 м/с

258

| Ном.  | Код    | Тип  | Выброс | Вклад                       | Вклад в%       | Сум. % | Коеф. влияния |
|-------|--------|------|--------|-----------------------------|----------------|--------|---------------|
| ----  | Объ.Пл | Ист. | ---    | М- (Mq)                     | ---С[доли ПДК] | -----  | -----b=C/M    |
| 1     | 000101 | 6002 | П1     | 0.7310                      | 0.074248       | 73.0   | 73.0          |
| 2     | 000101 | 6004 | П1     | 0.3430                      | 0.020779       | 20.4   | 93.4          |
| 3     | 000101 | 6003 | П1     | 0.0560                      | 0.005688       | 5.6    | 99.0          |
| ----- |        |      |        |                             |                |        |               |
|       |        |      |        | В сумме =                   | 0.100715       | 99.0   |               |
|       |        |      |        | Суммарный вклад остальных = | 0.001010       | 1.0    |               |
| ~~~~~ |        |      |        |                             |                |        |               |
| ~~    |        |      |        |                             |                |        |               |

#### 9. Результаты расчета по границе санзоны.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Примесь :2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:  
70-20 (шамот, цемент, пыль  
цементного производства - глина, глинистый сланец, до-  
менный шлак, песок, клинкер, зола,  
кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)

(494)

ПДКм.р для примеси 2908 = 0.3 мг/м3

Расчет проводился по всем санитарным зонам внутри расч. прямоугольника

001

Всего просчитано точек: 251

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 2.7(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  |       |
| ~~~~~                                     | ~~~~~ |
| ~~~~~                                     | ~~~~~ |

y= 4098: 1449: 1452: 1462: 1479: 1502: 1531: 1567: 1608: 1653:  
1703: 1756: 1812: 1870: 1929:

-----  
: : : : : : : : : : : : :  
: : : : : : : : : : : : :  
-----

x= -46: 3995: 3936: 3877: 3820: 3766: 3714: 3667: 3624: 3586:  
3554: 3528: 3508: 3496: 3490:

-----  
: : : : : : : : : : : : :  
: : : : : : : : : : : : :  
-----

Qc : 0.516: 0.517: 0.518: 0.518: 0.518: 0.517: 0.516: 0.518: 0.518: 0.517:  
0.517: 0.518: 0.517: 0.519: 0.518:  
Cc : 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:  
0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.155:

Фоп: 353 : 359 : 6 : 13 : 20 : 27 : 33 : 40 : 47 : 54 :  
 60 : 67 : 74 : 81 : 88 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.375: 0.375: 0.376: 0.376: 0.376: 0.375: 0.375: 0.376: 0.376: 0.375:  
 0.375: 0.376: 0.375: 0.377: 0.376:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~~  
 ~~~~~~

---

y= 3748: 2047: 2104: 2159: 2211: 2260: 2304: 2343: 2377: 2405:  
 2426: 2440: 2448: 2449: 2442:  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 x= -46: 3499: 3514: 3535: 3563: 3597: 3637: 3681: 3730: 3783:  
 3838: 3895: 3954: 4013: 4072:  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Qc : 0.518: 0.518: 0.518: 0.517: 0.517: 0.517: 0.518: 0.518: 0.517: 0.517:  
 0.517: 0.518: 0.518: 0.517: 0.518:  
 Cc : 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:  
 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155:  
 Фоп: 94 : 101 : 108 : 115 : 122 : 128 : 135 : 142 : 149 : 156 :  
 162 : 169 : 176 : 183 : 190 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.376: 0.376: 0.376: 0.375: 0.375: 0.375: 0.376: 0.376: 0.376: 0.375:  
 0.375: 0.376: 0.376: 0.375: 0.376:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~~  
 ~~~~~~

---

y= 3398: 2409: 2383: 2350: 2312: 2269: 2221: 2169: 2115: 2058:  
 1999: 1940: 1881: 1823: 1766:  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 x= -46: 4186: 4239: 4288: 4333: 4374: 4409: 4438: 4461: 4477:  
 4487: 4489: 4484: 4473: 4455:  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Qc : 0.517: 0.518: 0.517: 0.518: 0.517: 0.517: 0.518: 0.518: 0.517: 0.517:  
 0.517: 0.518: 0.519: 0.517: 0.516:  
 Cc : 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:  
 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155:  
 Фоп: 196 : 203 : 210 : 217 : 223 : 230 : 237 : 244 : 251 : 257 :  
 264 : 271 : 278 : 285 : 291 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :

Ви : 0.376: 0.376: 0.375: 0.376: 0.376: 0.375: 0.376: 0.376: 0.375: 0.376:  
 0.375: 0.376: 0.376: 0.375: 0.374:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~  
 ~~~~~

---

y= 3048: 1662: 1616: 1574: 1538: 1507: 1483: 1465: 1453: 1450:  
 1449: 1449: 1450: 1450: 1454:  
 -----  
 -----  
 -----  
 x= -46: 4399: 4362: 4320: 4273: 4222: 4168: 4112: 4054: 4005:  
 3990: 3989: 3989: 3957: 3926:  
 -----  
 -----  
 -----  
 Qc : 0.517: 0.517: 0.518: 0.517: 0.518: 0.518: 0.519: 0.518: 0.516: 0.519:  
 0.517: 0.517: 0.519: 0.517: 0.519:  
 Cc : 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.156: 0.155: 0.156:  
 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.156:  
 Фоп: 298 : 305 : 312 : 319 : 325 : 332 : 339 : 346 : 353 : 358 :  
 0 : 0 : 0 : 4 : 7 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.376: 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.376: 0.377: 0.376: 0.375: 0.376:  
 0.376: 0.376: 0.377: 0.375: 0.377:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~  
 ~~~~~

---

y= 2698: 1458: 1465: 1465: 1466: 1473: 1485: 1485: 1485: 1496:  
 1511: 1512: 1513: 1527: 1544:  
 -----  
 -----  
 -----  
 x= -46: 3895: 3865: 3864: 3864: 3834: 3805: 3805: 3804: 3776:  
 3749: 3748: 3746: 3721: 3697:  
 -----  
 -----  
 -----  
 Qc : 0.519: 0.517: 0.517: 0.517: 0.518: 0.516: 0.518: 0.518: 0.518: 0.516:  
 0.518: 0.519: 0.519: 0.517: 0.518:  
 Cc : 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.156: 0.156: 0.155: 0.155:  
 0.155: 0.156: 0.156: 0.155: 0.156:  
 Фоп: 7 : 11 : 14 : 14 : 15 : 18 : 22 : 22 : 22 : 25 :  
 29 : 29 : 29 : 32 : 36 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.377: 0.376: 0.376: 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.376: 0.376: 0.375:  
 0.376: 0.377: 0.377: 0.375: 0.376:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:

Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :

~~~~~  
~~~~~

---

y= 2348: 1547: 1564: 1583: 1585: 1588: 1606: 1627: 1631: 1636:  
1655: 1676: 1682: 1688: 1708:

-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----  
-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----

x= -46: 3693: 3670: 3650: 3646: 3644: 3624: 3607: 3603: 3600:  
3584: 3571: 3567: 3563: 3551:

-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----  
-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----

Qc : 0.518: 0.518: 0.517: 0.519: 0.517: 0.518: 0.515: 0.518: 0.516: 0.519:  
0.516: 0.519: 0.518: 0.517: 0.517:

Cc : 0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.156:  
0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155:

Фоп: 36 : 36 : 40 : 43 : 43 : 44 : 47 : 50 : 51 : 51 :  
54 : 57 : 58 : 58 : 61 :

Uоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :

: : : : : : : : : : : :  
: : : : : : : : : : : :

Ви : 0.376: 0.376: 0.375: 0.377: 0.375: 0.376: 0.374: 0.376: 0.375: 0.376:  
0.375: 0.376: 0.376: 0.375: 0.376:

Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :

Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:

Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :

~~~~~  
~~~~~

---

y= 1998: 1737: 1745: 1765: 1785: 1795: 1806: 1824: 1844: 1856:  
1869: 1886: 1904: 1918: 1933:

-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----  
-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----

x= -46: 3536: 3533: 3524: 3517: 3513: 3510: 3504: 3501: 3498:  
3496: 3493: 3491: 3490: 3490:

-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----  
-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----

Qc : 0.519: 0.517: 0.518: 0.517: 0.518: 0.517: 0.517: 0.515: 0.519: 0.518:  
0.518: 0.517: 0.517: 0.517: 0.519:

Cc : 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.154: 0.156: 0.155:  
0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.156:

Фоп: 64 : 65 : 66 : 68 : 71 : 72 : 73 : 76 : 78 : 79 :  
81 : 83 : 85 : 86 : 88 :

Uоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :

: : : : : : : : : : : :  
: : : : : : : : : : : :

Ви : 0.377: 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.375: 0.375: 0.374: 0.377: 0.376:  
0.376: 0.375: 0.376: 0.375: 0.377:

Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :

Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.107: 0.108: 0.108:  
0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:

Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :

~~~~~  
~~~~~

```

y= 1648: 1950: 1950: 1981: 2043: 2074: 2074: 2074: 2104: 2133:
2134: 2135: 2163: 2189: 2191:

x= -46: 3489: 3490: 3490: 3498: 3505: 3505: 3505: 3513: 3524:
3525: 3525: 3536: 3551: 3552:

Qс : 0.518: 0.518: 0.519: 0.517: 0.518: 0.517: 0.517: 0.517: 0.517: 0.517:
0.518: 0.518: 0.516: 0.518: 0.519:
Сс : 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:
0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.156:
Фоп: 90 : 90 : 90 : 94 : 101 : 104 : 104 : 104 : 108 : 112 :
112 : 112 : 115 : 119 : 119 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
: : : : : : : : : :
: : : : :
Ви : 0.376: 0.376: 0.377: 0.375: 0.376: 0.375: 0.375: 0.375: 0.375: 0.375:
0.376: 0.376: 0.374: 0.376: 0.376:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:
0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~

```

```

y= 1298: 2218: 2241: 2244: 2246: 2268: 2289: 2292: 2295: 2314:
2331: 2335: 2338: 2354: 2368:

x= -46: 3567: 3584: 3585: 3587: 3603: 3623: 3625: 3628: 3646:
3667: 3671: 3676: 3695: 3716:

Qс : 0.518: 0.516: 0.519: 0.517: 0.518: 0.516: 0.519: 0.517: 0.518: 0.516:
0.519: 0.517: 0.519: 0.517: 0.518:
Сс : 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155:
0.156: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155:
Фоп: 119 : 122 : 126 : 126 : 126 : 130 : 133 : 133 : 134 : 137 :
140 : 140 : 141 : 144 : 147 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
: : : : : : : : : :
: : : : :
Ви : 0.376: 0.375: 0.377: 0.376: 0.376: 0.374: 0.376: 0.376: 0.376: 0.375:
0.376: 0.375: 0.377: 0.375: 0.376:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:
0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~

```

```

y= 948: 2375: 2388: 2398: 2402: 2405: 2415: 2421: 2425: 2428:
2434: 2438: 2441: 2442: 2446:

x= -46: 3728: 3748: 3769: 3777: 3785: 3805: 3825: 3835: 3846:
3864: 3884: 3896: 3909: 3926:

```

```

:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
Qс : 0.517: 0.518: 0.516: 0.518: 0.518: 0.519: 0.516: 0.519: 0.518: 0.518:
0.516: 0.518: 0.517: 0.519: 0.516:
Сс : 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155:
0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.155:
Фоп: 148 : 148 : 151 : 154 : 155 : 156 : 158 : 161 : 162 : 163 :
166 : 168 : 169 : 171 : 173 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
: : : : : : : : : :
: : : : :
Ви : 0.376: 0.376: 0.375: 0.376: 0.376: 0.377: 0.374: 0.376: 0.376: 0.376:
0.374: 0.376: 0.375: 0.377: 0.375:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:
0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~

```

---

```

y= 598: 2449: 2449: 2450: 2450: 2449: 2449: 2445: 2445: 2441:
2433: 2433: 2433: 2425: 2414:

```

```

:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
x= -46: 3958: 3973: 3989: 3990: 3990: 4021: 4052: 4052: 4083:
4114: 4114: 4114: 4144: 4173:

```

```

:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
Qс : 0.518: 0.516: 0.518: 0.516: 0.516: 0.518: 0.516: 0.518: 0.518: 0.517:
0.518: 0.518: 0.518: 0.517: 0.518:
Сс : 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:
0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:
Фоп: 175 : 176 : 178 : 180 : 180 : 180 : 184 : 187 : 187 : 191 :
194 : 194 : 194 : 198 : 202 :
Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :
: : : : : : : : : :
: : : : :
Ви : 0.376: 0.374: 0.376: 0.375: 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.376: 0.375:
0.376: 0.376: 0.376: 0.376: 0.376:
Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :
Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:
0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:
Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :
~~~~~
~~~~~

```

---

```

y= 248: 2413: 2402: 2388: 2387: 2386: 2372: 2355: 2353: 2351:
2335: 2316: 2313: 2310: 2292:

```

```

:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
x= -46: 4175: 4203: 4229: 4231: 4232: 4258: 4281: 4284: 4286:
4308: 4329: 4332: 4335: 4354:

```

```

:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:
Qс : 0.517: 0.519: 0.516: 0.517: 0.518: 0.518: 0.515: 0.518: 0.518: 0.518:
0.516: 0.518: 0.518: 0.518: 0.517:
Сс : 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:
0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:

```

Фоп: 202 : 202 : 205 : 209 : 209 : 209 : 212 : 216 : 216 : 216 :  
 220 : 223 : 223 : 224 : 227 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.376: 0.376: 0.374: 0.376: 0.376: 0.376:  
 0.375: 0.376: 0.376: 0.376: 0.375:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.107: 0.108: 0.108: 0.108:  
 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~  
 ~~~~~

---

у= -102: 2267: 2263: 2244: 2222: 2217: 2210: 2191: 2169: 2162:  
 2153: 2134: 2113: 2103: 2093:  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 х= -46: 4375: 4378: 4394: 4408: 4412: 4415: 4428: 4438: 4442:  
 4445: 4455: 4461: 4465: 4468:  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Qc : 0.518: 0.517: 0.519: 0.516: 0.518: 0.517: 0.518: 0.516: 0.518: 0.517:  
 0.519: 0.515: 0.519: 0.518: 0.518:  
 Cc : 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:  
 0.156: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155:  
 Фоп: 230 : 231 : 231 : 234 : 237 : 238 : 239 : 241 : 244 : 245 :  
 246 : 248 : 251 : 252 : 253 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.376: 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.375:  
 0.377: 0.374: 0.377: 0.376: 0.376:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 0.108: 0.107: 0.108: 0.108: 0.108:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~  
 ~~~~~

---

у= -452: 2055: 2042: 2030: 2012: 1995: 1980: 1966: 1950: 1949:  
 1949: 1917: 1855: 1825: 1824:  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 х= -46: 4478: 4481: 4482: 4486: 4487: 4489: 4489: 4490: 4490:  
 4489: 4489: 4481: 4473: 4473:  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Qc : 0.516: 0.517: 0.517: 0.519: 0.516: 0.518: 0.515: 0.518: 0.516: 0.516:  
 0.518: 0.516: 0.516: 0.518: 0.517:  
 Cc : 0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:  
 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:  
 Фоп: 256 : 258 : 259 : 261 : 263 : 265 : 266 : 268 : 270 : 270 :  
 270 : 274 : 281 : 284 : 285 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :

Ви : 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.374: 0.376: 0.375: 0.375:  
 0.376: 0.374: 0.375: 0.376: 0.375:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~  
 ~~~~~

---

y= -802: 1794: 1766: 1765: 1764: 1736: 1710: 1708: 1706: 1681:  
 1657: 1655: 1653: 1630: 1610:  
 -----  
 -----  
 -----  
 x= -46: 4465: 4454: 4454: 4453: 4442: 4428: 4427: 4426: 4412:  
 4395: 4393: 4391: 4375: 4356:  
 -----  
 -----  
 -----  
 Qc : 0.517: 0.517: 0.518: 0.517: 0.519: 0.517: 0.518: 0.518: 0.518: 0.516:  
 0.517: 0.518: 0.519: 0.516: 0.518:  
 Cc : 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.155:  
 0.155: 0.156: 0.156: 0.155: 0.155:  
 Фоп: 285 : 288 : 292 : 292 : 292 : 295 : 299 : 299 : 299 : 302 :  
 306 : 306 : 306 : 310 : 313 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.375: 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.376: 0.376: 0.374:  
 0.376: 0.376: 0.376: 0.374: 0.376:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 ~~~~~  
 ~~~~~

---

y= -1152: 1604: 1584: 1567: 1564: 1560: 1544: 1531: 1527: 1523:  
 1511: 1501: 1496: 1493: 1484:  
 -----  
 -----  
 -----  
 x= -46: 4350: 4332: 4311: 4307: 4303: 4284: 4262: 4257: 4250:  
 4231: 4209: 4202: 4193: 4174:  
 -----  
 -----  
 -----  
 Qc : 0.517: 0.519: 0.516: 0.518: 0.518: 0.518: 0.516: 0.519: 0.517: 0.517:  
 0.517: 0.519: 0.516: 0.518: 0.516:  
 Cc : 0.155: 0.156: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155:  
 0.155: 0.156: 0.155: 0.156: 0.155:  
 Фоп: 313 : 314 : 317 : 320 : 320 : 321 : 324 : 327 : 328 : 329 :  
 331 : 334 : 335 : 336 : 338 :  
 Уоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 : : : : : : : : : : : :  
 : : : : : : : : : : : :  
 Ви : 0.375: 0.376: 0.375: 0.376: 0.376: 0.376: 0.374: 0.377: 0.375: 0.376:  
 0.375: 0.377: 0.375: 0.376: 0.375:  
 Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:

Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :

~~~~~  
 ~~~~~

y= -1502: 1473: 1471: 1464: 1461: 1458: 1456: 1453: 1452: 1450:  
 1450:

-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----  
 ---:

x= -46: 4143: 4133: 4114: 4095: 4082: 4070: 4052: 4035: 4020:  
 4005:

-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----:-----  
 ---:

Qc : 0.518: 0.517: 0.519: 0.515: 0.518: 0.518: 0.518: 0.517: 0.519: 0.517:  
 0.519:

Cc : 0.155: 0.155: 0.156: 0.155: 0.156: 0.155: 0.155: 0.155: 0.156: 0.155:  
 0.156:

Фоп: 341 : 342 : 343 : 346 : 348 : 349 : 351 : 353 : 355 : 356 :  
 358 :

Uоп: 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 : 2.70 :  
 2.70 :

: : : : : : : : : : : :  
 :

Ви : 0.376: 0.375: 0.376: 0.374: 0.376: 0.376: 0.376: 0.375: 0.377: 0.375:  
 0.376:

Ки : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 : 6002 :  
 6002 :

Ви : 0.108: 0.108: 0.108: 0.107: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108: 0.108:  
 0.108:

Ки : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 : 6004 :  
 6004 :

~~~~~  
 ~~~~

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Координаты точки : X= 3490.0 м, Y= 1950.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.5193786 доли ПДКмр|  
 | 0.1558136 мг/м3 |  
 ~~~~~

Достигается при опасном направлении 90 град.

и скорости ветра 2.70 м/с

Всего источников: 5. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада

ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

| Ном.                        | Код     | Тип  | Выброс        | Вклад         | Вклад в% | Сум. % | Коэф. влияния      |
|-----------------------------|---------|------|---------------|---------------|----------|--------|--------------------|
| ----                        | Объ. Пл | Ист. | ---М- (Мг) -- | -С [доли ПДК] | -----    | -----  | b=C/M --           |
| 1                           | 000101  | 6002 | П1            | 0.7310        | 0.376962 | 72.6   | 72.6   0.515680015 |
| 2                           | 000101  | 6004 | П1            | 0.3430        | 0.108412 | 20.9   | 93.5   0.316069812 |
| 3                           | 000101  | 6003 | П1            | 0.0560        | 0.028878 | 5.6    | 99.0   0.515680015 |
| -----                       |         |      |               |               |          |        |                    |
| В сумме =                   |         |      |               | 0.514252      | 99.0     |        |                    |
| Суммарный вклад остальных = |         |      |               | 0.005126      | 1.0      |        |                    |

~~~~~  
 ~~~~

### 3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Группа суммации :6007=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   | H | D         | Wo   | V1     | T      | X1    | Y1      | X2      |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-------|---|-----------|------|--------|--------|-------|---------|---------|
| Y2                                                                                  | Alf   | F | КР        | Ди   | Выброс |        |       |         |         |
| Объ.Пл                                                                              |       |   |           |      |        |        |       |         |         |
| Ист.   ~~~   ~м~~   ~м~~   ~м/с~   ~м3/с~   градС ~~~   ~м ~~~   ~~~   ~м ~~~   ~~~ |       |   |           |      |        |        |       |         |         |
| ~м ~~~   гр.   ~~~   ~~~   ~~~   ~м/с ~~~                                           |       |   |           |      |        |        |       |         |         |
| ----- Примесь 0301 -----                                                            |       |   |           |      |        |        |       |         |         |
| 000101                                                                              | 0001  | T | 2.7       | 0.15 | 37.00  | 0.6538 | 370.0 | 3989.17 | 1949.26 |
| 1.0                                                                                 | 1.000 | 0 | 0.0008333 |      |        |        |       |         |         |
| 000101                                                                              | 0002  | T | 2.7       | 0.15 | 37.00  | 0.6538 | 370.0 | 3989.17 | 1949.26 |
| 1.0                                                                                 | 1.000 | 0 | 0.0025000 |      |        |        |       |         |         |
| ----- Примесь 0330 -----                                                            |       |   |           |      |        |        |       |         |         |
| 000101                                                                              | 0001  | T | 2.7       | 0.15 | 37.00  | 0.6538 | 370.0 | 3989.17 | 1949.26 |
| 1.0                                                                                 | 1.000 | 0 | 0.0002778 |      |        |        |       |         |         |
| 000101                                                                              | 0002  | T | 2.7       | 0.15 | 37.00  | 0.6538 | 370.0 | 3989.17 | 1949.26 |
| 1.0                                                                                 | 1.000 | 0 | 0.0008333 |      |        |        |       |         |         |

### 4. Расчетные параметры См, Ум, Хм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон :ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)

Группа суммации :6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

|                                                                           |        |      |          |                                    |                        |             |       |          |  |
|---------------------------------------------------------------------------|--------|------|----------|------------------------------------|------------------------|-------------|-------|----------|--|
| - Для групп суммации выброс $M_q = M1/ПДК1 + ... + Mn/ПДКn$ , а суммарная |        |      |          |                                    |                        |             |       |          |  |
| концентрация $C_m = Cм1/ПДК1 + ... + Cмn/ПДКn$                            |        |      |          |                                    |                        |             |       |          |  |
| ~~~~~                                                                     |        |      |          |                                    |                        |             |       |          |  |
| Источники                                                                 |        |      |          |                                    | Их расчетные параметры |             |       |          |  |
| Номер                                                                     | Код    |      | $M_q$    | Тип                                | $C_m$                  | $U_m$       | $X_m$ |          |  |
| -п/п-                                                                     | Объ.Пл | Ист. | -----    | ----                               | - [доли ПДК] -         | -- [м/с] -- | ----  | [м] ---- |  |
| 1                                                                         | 000101 | 0001 | 0.004722 | Т                                  | 0.006982               | 5.92        | 70.6  |          |  |
| 2                                                                         | 000101 | 0002 | 0.014167 | Т                                  | 0.020945               | 5.92        | 70.6  |          |  |
| ~~~~~                                                                     |        |      |          |                                    |                        |             |       |          |  |
| Суммарный $M_q =$                                                         |        |      | 0.018889 | (сумма $M_q/ПДК$ по всем примесям) |                        |             |       |          |  |
| Сумма $C_m$ по всем источникам =                                          |        |      | 0.027927 | долей ПДК                          |                        |             |       |          |  |
| -----                                                                     |        |      |          |                                    |                        |             |       |          |  |
| Средневзвешенная опасная скорость ветра =                                 |        |      |          |                                    |                        | 5.92        | м/с   |          |  |
| -----                                                                     |        |      |          |                                    |                        |             |       |          |  |
| Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма $C_m < 0.05$ долей ПДК           |        |      |          |                                    |                        |             |       |          |  |
| _____                                                                     |        |      |          |                                    |                        |             |       |          |  |

### 5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :001 Акмолинская область.

Объект :0001 Добыча песка месторождение Нура-1.

Вар.расч. :3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026

13:17

Сезон : ЛЕТО (температура воздуха 26.4 град.С)  
Группа суммации : 6007=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 : 8750x3850 с шагом 350  
Расчет по границе санзоны. Покрытие РП 001  
Расчет по территории жилой застройки. Покрытие РП 001  
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.  
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 2.7 (U_{мр}) м/с  
Средневзвешенная опасная скорость ветра U_{св} = 5.92 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
Город : 001 Акмолинская область.  
Объект : 0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
Вар.расч. : 3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026 13:17  
Группа суммации : 6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)  
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
Город : 001 Акмолинская область.  
Объект : 0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
Вар.расч. : 3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026 13:17  
Группа суммации : 6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)  
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

8. Результаты расчета по жилой застройке.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
Город : 001 Акмолинская область.  
Объект : 0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
Вар.расч. : 3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026 13:17  
Группа суммации : 6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)  
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

9. Результаты расчета по границе санзоны.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014  
Город : 001 Акмолинская область.  
Объект : 0001 Добыча песка месторождение Нура-1.  
Вар.расч. : 3 Расч.год: 2026 (СП) Расчет проводился 25.07.2026 13:17  
Группа суммации : 6007=0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)  
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК



## ЛИЦЕНЗИЯ

**12.11.2025 года**

**02980P**

**Выдана**

**Товарищество с ограниченной ответственностью "Tengri Engineering"**

050063, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, улица Жандосова, дом № 98

БИН: 130440024919

(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**

**Атмосферный воздух населенных мест и санитарно - защитной зоны ;  
воздух рабочей зоны; промышленные выбросы предприятий.**

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

**Примечание**

**Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

**Лицензиар**

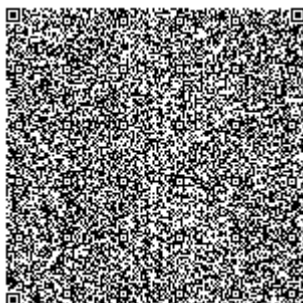
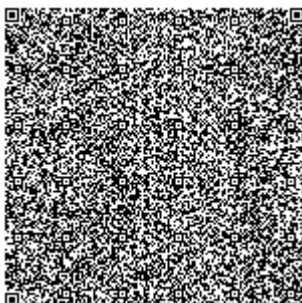
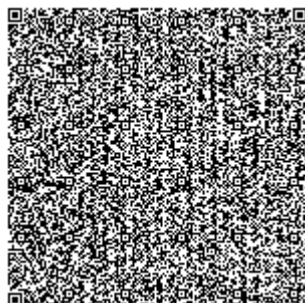
**Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)**

**Бекмухаметов Алибек Муратович**

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



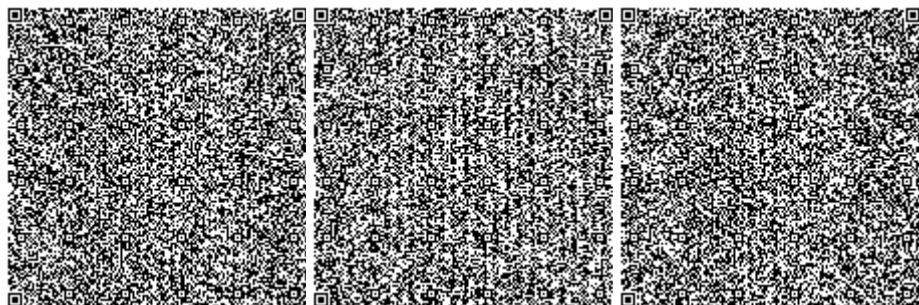


## ЛИЦЕНЗИЯ

Дата первичной выдачи 10.11.2025

Срок действия  
лицензии

Место выдачи Г.АСТАНА



**ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии 02980Р****Дата выдачи лицензии 12.11.2025 год****Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности****- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории**

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

**Лицензиат****Товарищество с ограниченной ответственностью "Tengri Engineering"****050063, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, улица Жандосова, дом № 98, БИН: 130440024919**

(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****город Астана, Достык 16**

(местонахождение)

**Особые условия  
действия лицензии****Атмосферный воздух населенных мест и санитарно - защитной зоны ;  
воздух рабочей зоны; промышленные выбросы предприятий.**

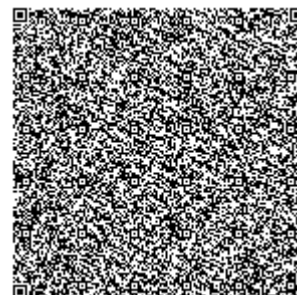
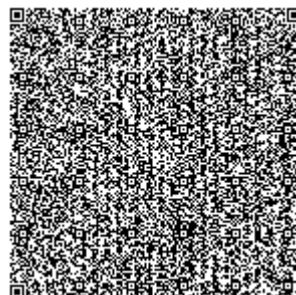
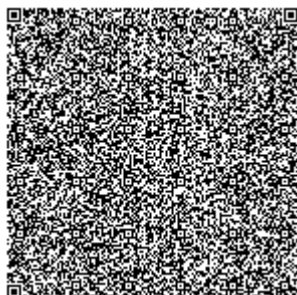
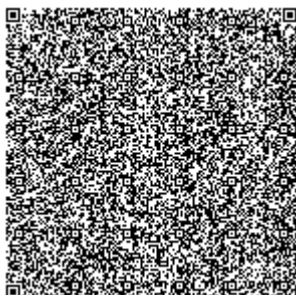
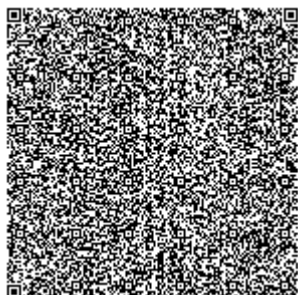
(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

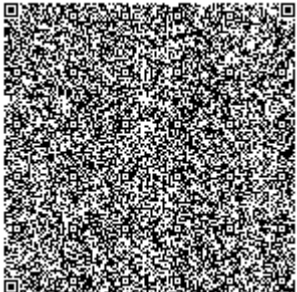
**Лицензиар****Республиканское государственное учреждение "Комитет  
экологического регулирования и контроля Министерства экологии и  
природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и  
природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)****Бекмухаметов Алибек Муратович**

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

**Номер приложения****001****Срок действия****Дата выдачи  
приложения****10.11.2025****Место выдачи****Г.АСТАНА**



## Приложение 4 Заключение об определении сферы охвата

|                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ<br>ЭКОЛОГИЯ<br>ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР<br>МІНИСТРЛІГІ<br>ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ<br>БАҚЫЛАУ КОМПІТЕТІНІҢ АҚМОЛА<br>ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ<br>ДЕПАРТАМЕНТІ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ<br>МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ |  | Номер: KZ62VWF00180238<br>Дата: 20.06.2024<br>РЕСПУБЛИКАНСКОЕ<br>ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ<br>«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО<br>АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ<br>КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО<br>РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ<br>МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И<br>ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ<br>РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН» |
| 020000, Кокшетау қ., Н.Назарбаев даңғылы, 158Г<br>тел.: +7 /7162/ 76-10-20<br>e-mail: <a href="mailto:akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz">akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz</a>                                                    |                                                                                    | 020000, г. Кокшетау, пр.Н.Назарбаева, 158Г<br>тел.: +7 /7162/ 76-10-20<br>e-mail: <a href="mailto:akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz">akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz</a>                                                                                                                  |

ТОО «JSM Company»

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

На рассмотрение представлены:

1. Заявление о намечаемой деятельности;

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ83RYS00638592 от 22.05.2024 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

План горных работ на добычу песка месторождения Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области.

В 2023 году был произведен подсчет запасов песка на месторождении Нура-1 расположенного в Целиноградском районе Акмолинской области. В связи с развитием промышленно-строительной отрасли в регионе, возникла потребность в строительных материалах, что повлекло за собой увеличение потребности в сырье. Объем добычи ежегодно составит 178,6 тыс. м³ с 2024 по 2033 гг.

Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан: добыча и переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10 тыс. тонн в год (раздел 2, п. 2, п.п. 2.5).

### Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно заявления: Административный участок Нура 1 расположен в Акмолинской области Республики Казахстан, в пределах геологической съемки листа М-42-47-Г. Ближайшие населенные пункты: - село Нура, расположенное в 0,9 км северо-восточнее участка; - город Астана, расположенный в 35,0 км севернее участка. Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км западнее участка Нура 1. В результате подсчета объемов песка в контуре карьера участка Нура 1 по состоянию на 01.04.2024 г. составляет 1 785 635 м³ (с учетом потерь 1961,3 тыс. м³). Координаты участка 1 50° 46' 21,7" 71° 24' 27,7" 2 50° 46' 25,0" 71° 24' 58,0" 3 50° 46' 8,5" 71° 24' 55,0" 4 50° 46' 7,5" 71° 24' 40" 5 50° 46' 12,1" 71° 24' 33,1" 6 50° 46' 12,1" 71° 24' 28,4". Площадь карьера, км² (га) 0,226 (22,6).

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қолхат» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қол қойылған және тек.  
Электрондық құжат [www.e-gov.kz](http://www.e-gov.kz) порталында қарастырылған. Электрондық құжат түпнұсқасын [www.e-gov.kz](http://www.e-gov.kz) порталында тексеріңіз.  
Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале [www.e-gov.kz](http://www.e-gov.kz). Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале [www.e-gov.kz](http://www.e-gov.kz).



Предприятие в своем составе будет иметь следующие объекты: - карьер; - бытовая площадка для размещения бытовых объектов необходимых для ведения работ на открытых площадях; - склад ПРС; - отвал вскрышных пород; - прикарьерный склад для временного хранения; - коммуникации: - внутри и между площадочные: автодороги, ЛЭП или генератор. Строительство зданий и перерабатывающих предприятий настоящим проектом не предусматривается.

Подсчет объемов полезного ископаемого в контуре карьера:

Блок 1 - Площадь подсчетного блока по кровле залежи, м² - 267 400,0. Площадь подсчетного блока по подошве залежи, м² - 251 300,0. Средняя площадь подсчетного блока, м² - 259 350,0. Запасы полезной толщи, м³ - 1 785 635.

Результаты подсчета объемов ПРС: Площадь подсчетного блока по кровле залежи, м² - 267 400,0. Площадь подсчетного блока по подошве залежи, м² - 251 300,0. Средняя площадь подсчетного блока, м² - 259 350,0. Средняя мощность ПРС, м - 0,2. Объем ПРС, м³ - 51 870,0.

Результаты подсчета объемов вскрышных пород: Площадь подсчетного блока по кровле залежи, м² - 267 400,0. Площадь подсчетного блока по подошве залежи, м² - 251 300,0. Средняя площадь подсчетного блока, м² - 259 350,0. Средняя мощность вскрышных пород, м - 1,9. Объем вскрышных пород, м³ - 492 765,0. Календарный план горных работ 2024-2033 гг. - снятие ПРС 5,37 тыс. м³; вскрышные породы - 51,048 тыс. м³.

Небольшая глубина залегания, мощность продуктивных толщ и пород вскрыши определяют добычу песка открытым способом. Гидрогеологические условия полезной толщи простые – она не обводнена. Предполагаемый способ разработки месторождения исключает возможность просадки горных пород. Площадь месторождения свободна от каких-либо насаждений, строений и коммуникаций, земли его не используются в сельском хозяйстве ввиду незначительной мощности почвенного слоя. Породы вскрыши могут быть легко удалены бульдозером либо погрузчиком. Учитывая близ поверхностное залегание полезного ископаемого, его рыхлое состояние, отработка участка может производиться механизированным способом без предварительного рыхления породы. Благоприятные горно-геологические условия месторождения: малая глубина залегания полезной толщи, низкая ее крепость, определили разработку объекта открытым валовым способом без предварительного рыхления, циклическим забойно-транспортным оборудованием (погрузчик/экскаватор-самосвал). Планируется открытая система отработки продуктивных отложений месторождения одним карьером. Исходя из мощности полезной толщи, разработка месторождения будет вестись 1-2 уступами. Устойчивость пород продуктивных отложений – угол естественного откоса в сухом состоянии - 30-40°. Углы погашения бортов карьера, с учетом построения

предохранительных и транспортных берм и съездов, будут изменяться от 25° до 30°. Погашение не рабочих бортов карьера будет производиться теми же механизмами, которыми будут вестись добычные работы. Разработка песка возможна погрузчиком (экскаватором). Вскрытие карьера объекта предполагается внешними въездными траншеями шириной по дну 26,5 м и уклоном - 5°, с углами откосов бортов траншей – 45°. Радиационно-гигиеническая оценка продуктивных отложений показала, что они радиационную опасность не представляют и могут использоваться без ограничений. Благоприятные горно-геологические условия определили открытый способ разработки месторождения Нура 1. За выемочную единицу разработки принимается карьер. Средняя мощность почвенно-растительного слоя по участку Нура 1 – 0,2 м, средняя мощность вскрышных пород – 1,9 м. Карьер не имеет единую гипсометрическую отметку дна. В пределах выемочной единицы с достаточной достоверностью определены запасы и возможен первичный учет извлечения полезных



ископаемых. Построение контура карьера будет выполнено графическим методом с учетом морфологии, рельефа месторождения, мощности ПРС, вскрышных пород и полезного ископаемого, гидрогеологических условий. За нижнюю границу отработки данного месторождения будет принята граница оценки минеральных ресурсов.

Срок начала реализации намечаемой деятельности 2024 г. Срок завершения намечаемой деятельности – 2033 год. Строительство зданий и сооружений планом разведки не предусмотрено. По окончании работ, окружающая среда будет восстановлена путем проведения рекультивации в срок 2032 г.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно заявления: Площадь карьера, км² (га) 0,226 (22,6). Целевым назначением работ является проведение добычных работ на песчано-гравийной смеси и песок на проявлении Нура 1. Срок использования согласно 2024-2033 гг.

Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км. Хозяйственно-питьевое водоснабжение при разработке месторождения будет осуществляться с ближайшего населенного пункта или с промышленной базы разработчика. Техническая вода завозится поливмочной машиной ЗИЛ.

Ориентировочное водопотребление: хоз-питьевой 153,4 м³, технической воды в летний период – 1350,0 м³. Операций, для которых планируется использование водных ресурсов хозяйственно-питьевого качества для питья и хоз-бытовых нужд, технического качества для орошения, пылеподавления внутрикарьерных и подъездных автодорог, рабочих площадок. Использование воды с поверхностных и подземных водных ресурсов не предусматривается. Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км.

Намечаемая деятельность использованием растительными ресурсами не предусматривает. Растительность – степная (засушливой зоны), произрастают засухоустойчивые травы, среди которых наиболее распространены ковыль, типчак, тонконог, овсец. Древесная и кустарниковая растительность встречается в основном по берегам реки в оврагах. Рубка и (или) перенос деревьев не предусматривается. На территории расположения месторождения представители видов объектов животного мира, их частей дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют. Животный мир не используется.

На период добычных работ ориентировочный валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит на каждый год полевых работ - 98.2859 тонн/год. Азота (IV) диоксид (2 класс опасности) - 12.06216 тонн/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) - 2.471976 тонн/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс опасности) - 5.69964 тонн/год; Сера диоксид (3 класс опасности) - 7.4076 тонн/год; Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс опасности) - 0.0007532 тонн/год; Углерод оксид (4 класс опасности) - 36.663 тонн/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс опасности) - 0.0001161216 тонн/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс опасности) - 0.018 тонн/год; Формальдегид (Метаналь) (2 класс опасности) - 0.018 тонн/год; Керосин (1 класс опасности) - 10.8864 тонн/год; Алканы C12-19 (4 класс опасности) - 0.4482468 тонн/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 22.610017696 тонн/год.

Сброс загрязняющих веществ не предусмотрен. На промплощадке используется биотуалет с последующим вывозом стоков на очистные сооружения сторонней организации, согласно договору. (Договор заключается непосредственно перед началом работ). Капитальные сооружения не предусмотрены. Время работы карьера 180 дней.



Водоотводные мероприятия при разработке месторождения песка Нура-1 не предусматриваются.

Наименования отходов – промасленная ветошь, твердые бытовые отходы, вскрышная порода, обтирочный материал. Предполагаемые объемы: на 2024-2033 год – 162,61 т/год.

Наименования отходов – промасленная ветошь. При ежедневном обслуживании буровых агрегатов и других механизмов образуются отходы в виде промасленной ветоши, которые классифицируются как 15 02 02*.

Вскрышные породы (01 04 99). С целью уменьшения разрешения отходов, вскрышные породы будут отсыпаться в ранее отработанные участки (внутренние отвалы) для дальнейшего использования на обвалования карьера. После 3-х лет добычи вскрышные породы будут отсыпаться в карьер. Общий объем вскрышных пород, предполагаемый к складированию в отвал, составляет 153,144 тыс. м³ (3 года).

Твердые бытовые отходы (далее – ТБО). ТБО – 0,52 тонн/год. В результате жизнедеятельности работников, занятых на буровых работах, будут образовываться ТБО, которые классифицируются как 20 03 01 – Смешанные коммунальные отходы.

Обтирочный материал (ветошь) – 8,95 тонн. Обтирочный материал (промасленная ветошь) накапливается в металлических контейнерах объемом 0,05 м³ в течение 12-и месяцев до вывоза на переработку (утилизацию) специализированными организациями по договору.

Образующиеся отходы до вывоза по договорам временно будут храниться на территории предприятия. С этой целью на территории предприятия для временного хранения всех видов отходов будут сооружены специальные площадки. Для сбора отходов будут использоваться специальные емкости.

Согласно Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан и Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 данный вид намечаемой деятельности относится к объектам II категории.

Выводы о необходимости или отсутствия необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным в п.25, п.29 Главы 3 Инструкции:

- Создают риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

- Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса);

- В черте населенного пункта или его пригородной зоны;

- Образуются опасные отходы;

- Приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов.



Согласно заявления о намечаемой деятельности № KZ83RYS00638592 22.05.2024 г. ближайший населенный пункт - село Нура, расположенное в 0,9 км. Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км западнее участка Нура 1.

Согласно представленных материалов, исх.№ 02-03/639-И от 23.05.2024 г., касательно заявления о намечаемой деятельности ТОО «JSM Company» рассматриваемый участок расположен в районе р.Нура.

Образуются опасные отходы как промасленная ветошь, при ежедневном обслуживании буровых агрегатов и других механизмов образуются отходы в виде промасленной ветоши, которые классифицируются как 15 02 02*.

На основании вышеизложенного, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

**И.о руководителя**

**Е.Ахметов**

Исп.: А.Бакытбек кызы  
Тел:76-10-19





ТОО «JSM Company»

**Заключение  
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду**

На рассмотрение представлены:

1. Заявление о намечаемой деятельности;  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ83RYS00638592 от 22.05.2024 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Согласно заявления:

Административный участок Нура 1 расположен в Акмолинской области Республики Казахстан, в пределах геологической съемки листа М-42-47-Г. Ближайшие населенные пункты: - село Нура, расположенное в 0,9 км северо-восточнее участка; - город Астана, расположенный в 35,0 км севернее участка. Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км западнее участка Нура 1. В результате подсчета объемов песка в контуре карьера участка Нура 1 по состоянию на 01.04.2024 г. составляет 1 785 635 м³ (с учетом потерь 1961,3 тыс. м³). Координаты участка 1 50° 46' 21,7" 71° 24' 27,7" 2 50° 46' 25,0" 71° 24' 58,0" 3 50° 46' 8,5" 71° 24' 55,0" 4 50° 46' 7,5" 71° 24' 40" 5 50° 46' 12,1" 71° 24' 33,1" 6 50° 46' 12,1" 71° 24' 28,4". Площадь карьера, км² (га) 0,226 (22,6).

Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км. Хозяйственно-питьевое водоснабжение при разработке месторождения будет осуществляться с ближайшего населенного пункта или с промышленной базьразработчика. Техническая вода завозится поливомоечной машиной ЗИЛ.

Ориентировочное водопотребление: хоз-питьевой 153,4 м³, технической воды в летний период – 1350,0 м³. Операций, для которых планируется использование водных ресурсов хозяйственно-питьевого качества для питья и хоз-бытовых нужд, технического качества для орошения, пылеподавления внутрикарьерных и подъездных автодорог, рабочих площадок. Использование воды с поверхностных и подземных водных ресурсов не предусматривается. Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км.

Намечаемая деятельность пользованием растительными ресурсами не предусматривает. Растительность – степная (засушливой зоны), произрастают засухоустойчивые травы, среди которых наиболее распространены ковыль, типчак,



Образующиеся отходы до вывоза по договорам временно будут храниться на территории предприятия. С этой целью на территории предприятия для временного хранения всех видов отходов будут сооружены специальные площадки. Для сбора отходов будут использоваться специальные емкости.

## Выводы

1. Согласно пп.5 п.1 статьи 25 Кодекса о недрах и недропользовании запрещается проведение операций по недропользованию в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения. Представить информацию по месторождениям подземных вод на данном участке
2. Хозяйственно-питьевое водоснабжение карьера водоснабжение будет осуществляться с ближайшего населенного пункта. В этой связи, для снижения негативного воздействия на водные ресурсы представить информацию об источнике приобретения воды для технических нужд, согласно ст.213, 219, 220, 221 Кодекса.
3. Согласно п.13 заявления в период проведения работ неизбежна гибель отдельных особей, главным образом мелких животных. Предусмотреть мероприятия для недопущения гибели животных.
4. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238 Кодекса.
5. В соответствии с п. 3, 4, 5 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция) в Проекте отчета необходимо указать возможные альтернативные варианты технологий осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.
6. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 Кодекса
7. Предусмотреть природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 Кодекса в части охраны атмосферного воздуха, охраны земель, обращения с отходами, охраны водных ресурсов и прибрежной зоны, охраны растительного и животного мира.
8. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Кодексу с указанием количества насаждений (в шт.) и площади озеленения (в га);
9. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статьи 320 Кодекса.
10. Предусмотреть проведение работ по пылеподавлению согласно п.1 Приложения 4 к Кодексу.
11. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.
12. В связи с проведением работ близ реки Нура, необходимо представить согласование с РГУ «Нура-Сарыуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» согласно ст.219 Кодекса, а также ст. 125 Водного кодекса РК.



**Учесть замечания и предложения от заинтересованных государственных органов:**

1. РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Акмолинской области»

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Акмолинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан направляет информацию, касающуюся отчетов ТОО «JSM Company» о возможных последствиях от 22.05.2024 г. № KZ83RYS00638592.

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Акмолинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан (далее - Департамент) касательно материалов отчета о возможных воздействиях ТОО «JSM Company» за № KZ83RYS00638592 от 22.05.2024 г. сообщает следующее.

В соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее - Кодекс), приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-336/2020 «О некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения» должностные лица Департамента и его территориальных подразделений выдают санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты:

- 1) нормативной документации по обоснованию по предельно допустимым выбросам;
- 2) предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду;
- 3) зонам санитарной охраны;
- 4) а также устанавливают (изменяют) санитарно-защитные зоны (далее – СЗЗ) действующих объектов, по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы проектов обоснования СЗЗ.

Намечаемая деятельность: Рассматриваемый объект (План горных работ на добычу песка месторождения Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области), на основании пп. 2.5 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, подлежит процедуре скрининга воздействий намечаемой деятельности как добыча и переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10 тыс. тонн в год.

Месторождение Нура 1 расположен в Акмолинской области Республики Казахстана, в пределах геологической съемки листа М-42-47-Г. Ближайшие населенные пункты: - село Нура, расположенное в 0,9 км северо-восточнее участка; - город Астана, расположенный в 35,0 км севернее участка. Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км западнее участка Нура 1.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2:

- производства (карьеры) по добыче мрамора, гравия, песка, глины открытой разработкой с использованием взрывчатых веществ.- СЗЗ 500 метров, II класс опасности;

Предварительные (расчетные) размеры СЗЗ для новых, проектируемых и действующих объектов устанавливаются согласно приложению 1 к настоящим Санитарным правилам, с разработкой проектной документации по установлению СЗЗ.

Для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки допускается уменьшение размеров СЗЗ, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления предварительных (расчетных) размеров СЗЗ.



Расчетные размеры СЗЗ для объектов, не включенных в приложение 1 к настоящим Санитарным правилам устанавливаются расчетным методом, на основании проектной документации, с расчетами рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух (шум, вибрация, ЭМП) и оценкой риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности).

Установленная (окончательная) СЗЗ, определяется на основании годовичного цикла натурных исследований для подтверждения расчетных параметров (ежеквартально по приоритетным показателям, в зависимости от специфики производственной деятельности на соответствие по среднесуточным и максимально-разовым концентрациям) и уровням физического воздействия (шум, вибрация, ЭМП, при наличии источника) на границе СЗЗ объекта и за его пределами (ежеквартально) в течении года, с получением санитарно-эпидемиологического заключения.

В срок не более одного года со дня ввода объекта в эксплуатацию, хозяйствующий субъект соответствующего объекта обеспечивает проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух для подтверждения предварительного (расчетного) СЗЗ.

Предварительная (расчетная) СЗЗ для проектируемых объектов устанавливается экспертами, аттестованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в составе комплексной вневедомственной экспертизы.

Необходимо соблюдать следующие санитарно – гигиенические требования:

- установление предварительного и окончательного размера санитарно – защитной зоны;

- к зданиям и сооружениям производственного назначения Санитарных правил от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72 «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения»;

- требования Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утв. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;

- своевременное прохождение периодических медицинских осмотров работающего персонала согласно приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 октября 2020 года № ҚР ДСМ-131/2020 «Об утверждении целевых групп лиц, подлежащих обязательным медицинским осмотрам, а также правил и периодичности их проведения, объема лабораторных и функциональных исследований, медицинских противопоказаний, перечня вредных и (или) опасных производственных факторов, профессий и работ, при выполнении которых проводятся предварительные обязательные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические обязательные медицинские осмотры и правил оказания государственной услуги «Прохождение предварительных обязательных медицинских осмотров».

- соблюдение требований Санитарных правил от 20 февраля 2023 года № 26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

- соблюдение гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15, гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71, гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70, гигиенических нормативов показателей безопасности



хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138.

2. РГУ «Ақмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»

В связи с тем, что участок ТОО «JSM Company», о котором заявляет Ақмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, расположен на территории охотничьих угодий, являющихся средой обитания объектов животного мира, необходимо соблюдать требования статьи 17 Закона Республики Казахстан «о воспроизводстве и использовании охраны животного мира».

3. ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Ақмолинской области»

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Ақмолинской области рассмотрев Ваше письмо, касательно отчета о возможных воздействиях ТОО «JSM Company» по проекту «План горных работ на добычу песка месторождения Нура-1 в Целиноградском районе Ақмолинской области» сообщает следующее.

ТОО «JSM Company» в соответствии с приложением 4 Экологического кодекса Республики Казахстан необходимо предусмотреть природоохранные мероприятия по защите и охране флоры и фауны окружающей природной среды в районе предполагаемого воздействия, мероприятия по снижению негативного воздействия на подземные и поверхностные воды, мероприятия по пылеподавлению.

При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 пункта 50, СЗЗ для предприятий IV, V классов предусматривает максимальное озеленение - не менее 60 % площади, для предприятий II и III класса - не менее 50 %, для предприятий имеющих СЗЗ 1000 м и более - не менее 40 % ее территории с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

При проведении работ учесть требования ст. 238 Экологического Кодекса РК. Управление отходами необходимо осуществлять в соответствии со статьей 319 Экологического кодекса Республики Казахстан, используя и применяя современные наилучшие доступные технологии.

4. РГУ «Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»

На Ваш запрос исх.№ 02-03/639-И от 23.05.2024 г., касательно рассмотрения заявления о намечаемой деятельности ТОО «JSM Company» по объекту: План горных работ на добычу песка месторождения Нура-1 в Целиноградском районе Ақмолинской области, РГУ «Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» (далее - Инспекция) сообщает:

В соответствии со ст.40 Водного кодекса РК Инспекция согласовывает размещение предприятий и других сооружений, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах.

Согласно представленных материалов, рассматриваемый участок расположен в районе р.Нура.

Постановлением акимата Ақмолинской области от 3 мая 2022 года №А-5/222 «Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов Ақмолинской области,



режима и особых условий их хозяйственного использования» установлены водоохранные зоны и полосы р.Нура, а также режим их хозяйственного использования.

В соответствии с водным законодательством РК, а именно:

- ст.125 Водного кодекса РК, в пределах водоохранных полос запрещается хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов; проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, добыча полезных ископаемых); в пределах водоохранных зон запрещается проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, бассейновыми инспекциями, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами;

- п.2 ст.120 Водного кодекса РК, в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

На основании вышеизложенного, для рассмотрения вопроса о возможности проведения добычных работ на рассматриваемом участке, а также необходимости получения согласования от Инспекции, необходимо представить схему месторасположения участка по отношению к водоохранным зонам и полосам реки Нура, а также информацию уполномоченного органа по изучению недр о наличии либо отсутствии контуров месторождений подземных вод, используемых и предназначенных для питьевых целей на данном участке.

Дополнительно сообщаем, для забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в соответствии со ст.66 Водного кодекса РК.

И.о руководителя

Е.Ахметов

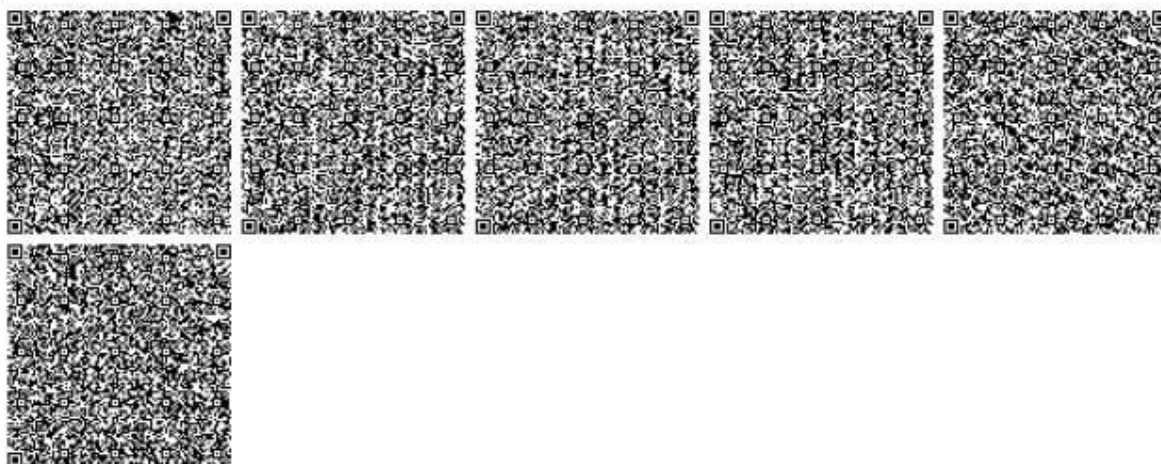
Исп.: А.Бакытбек кызы

Тел:76-10-19

И.о. руководителя

Ахметов Ержан Базарбекович





Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес яғни бейімделі заңмен тап.  
 Электрондық құжат [www.eicense.kz](http://www.eicense.kz) порталында қаралған. Электрондық құжат тұтынушысы [www.eicense.kz](http://www.eicense.kz) порталында тексері аласыз.  
 Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформляется на портале [www.eicense.kz](http://www.eicense.kz). Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале [www.eicense.kz](http://www.eicense.kz).



# **Лицензия**

## **на разведку твердых полезных ископаемых**

**№1717-EL от «18» мая 2022 года**

1. Выдана Товариществу с ограниченной ответственностью «JSM Comrapu», расположенному по адресу Республика Казахстан, город Нур-Султан, район Алматы, Жилой массив Промышленный, улица Балуан Шолак, здание 21/2 (далее – Недропользователь) и предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс).

Размер доли в праве недропользования: **100 % (сто процентов).**

2. Условия лицензии:

- 1) срок лицензии: **6 (шесть) лет со дня ее выдачи.**
- 2) границы территории участка недр: **2 (два) блока:**

**М-42-47-(10е-5а-20), М-42-47-(10е-5б-16)**

3) иные условия недропользования: **нет.**

3. Обязательства Недропользователя:

1) уплата подписного бонуса в размере **306 300 (триста шесть тысяч триста) тенге до «31» мая 2022 года;**

2) уплата в течение срока лицензии платежей за пользование земельными участками (арендных платежей) в размере и порядке, установленным налоговым законодательством Республики Казахстан;

3) ежегодное осуществление минимальных расходов на операции по разведке твердых полезных ископаемых:

в течение каждого года с первого по третий год срока разведки включительно **1 800 МРП;**

в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно **2 300 МРП;**

4) дополнительные обязательства недропользователя:

а) **обязательство по ликвидации последствий недропользования в пределах запрашиваемых блоков при прекращении права недропользования.**

4. Основания отзыва лицензии:

1) нарушение требований по переходу права недропользования и объектов, связанных с правом недропользования, повлекшее угрозу национальной безопасности;

2) нарушение условий и обязательств, предусмотренных настоящей лицензией;

3) дополнительные основания отзыва лицензии: **неисполнение обязательств, указанных в подпункте 4) пункта 3 настоящей Лицензии.**

5. Государственный орган, выдавший лицензию **Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.**



ПОДПИСЬ

**Вице-министр  
индустрии и  
инфраструктурного развития  
Республики Казахстан  
Р. Баймишев**

**Место выдачи: город Нур-Султан, Республика Казахстан.**

Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі  
"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын қорғау және пайдалануды реттеу жөніндегі Нұра-Сарысу бассейндік су инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі



Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан  
Республиканское государственное учреждение "Нұра-Сарысуская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

ҚАРАҒАНДЫ Қ., Әлиханов көшесі, № 11А  
үй

Г.КАРАҒАНДА, улица Алиханова, дом № 11А

Номер: KZ74VRC00029869

Дата выдачи: 21.07.2026 г.

**Согласование размещения, проектирования и строительства, реконструкции сооружений и других объектов, влияющих на состояние водных объектов, а также условий проведения работ, связанных со строительной деятельностью, лесоразведением, операциями по недропользованию, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, рыбоводной мелиорацией водных объектов, сельскохозяйственными и иными работами на водных объектах, в водоохраных зонах и полосах**

Товарищество с ограниченной ответственностью "JSM Company"  
220440006216  
010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН АЛМАТЫ, Жилой массив Промышленный улица Балуан Шолақ, здание № 21/2

Республиканское государственное учреждение "Нұра-Сарысуская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан", рассмотрев Ваше обращение № KZ76RRC00086972 от 13.07.2026 г., сообщает следующее:

Республиканское государственное учреждение "Нұра-Сарысуская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан", рассмотрев Ваше обращение № KZ76RRC00086972 от 13.07.2026 г., сообщает следующее:

На рассмотрение и согласование представлен «План горных работ на добычу строительного песка на месторождении Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области», в части добычи на лицензионной площади, в пределах проектируемого карьера. Заказчиком проекта является ТОО «JSM Company», обладающим приоритетом на переход в стадию добычи на основании результатов проведенных геологоразведочных работ.

Административно участок Нура 1 расположен в Акмолинской области Республики Казахстана, в пределах геологической съемки листа М-42-47-Г. Ближайшие населенные пункты: - село Нура, расположенное в 0,9 км северо-восточнее участка; - город Астана, расположенный в 35,0 км севернее участка. Ближайшим водным объектом является река Нура, расположенная на расстоянии в 0,120 км западнее участка Нура 1. Участок Нура 1 околонтурен в виде прямоугольника. Рельеф площади участка разведочных работ имеет уклон с юго-востока на северо-запад. Абсолютные отметки варьируют в пределах от 363,5 м до 367,5 м.

Ранее геологоразведочными работами была проведена оценка минеральных ресурсов и запасов строительного песка на участке Нура-1 как коммерческого объекта. Запасы были утверждены ридером



Рогачева Татьяна Александровна по состоянию на 23.04.2024 г. Геологоразведочные работы проводились за счет собственных средств ТОО «JSM Company». Объем добычи ежегодно составит 265,7 тыс. м³ с 2026 по 2035 гг. Предусматривается открытый способ отработки. В результате подсчета объемов строительного песка в контуре карьера участка Нура 1 по состоянию на 01.05.2026г. составляет 2 657 728 м³. Площадь проектируемого карьера составляет 0,38 км² (38,0 га). План горных работ на добычу строительного песка на месторождении Нура-1 составлен на основании технического задания, выданного ТОО «JSM Company», в соответствии с действующими нормативными документами технологического проектирования. В основу определения направлений развития горных работ в карьере заложены нормативные положения по обеспечению плановых объемов добычи строительного песка.

Разведанные в настоящее время минеральные запасы и достигнутые технико-экономические показатели добычи позволяют определить, что участок следует обрабатывать открытым способом. Глубина отработки участка – до 9,5 м с годовой производительностью по добыче 265,7 тыс. м³.

Представленным проектом предусматривается: Проектируемый карьер охватывает часть контура балансовых запасов месторождения, находящихся в контуре на добычу. Координаты угловых точек контура на добычу Номера угловых точек Координаты угловых точек северная широта восточная долгота 1) 50° 46' 19,0" 71° 24' 10,0" 2) 50° 46' 22,9" 71° 24' 41,0" 3) 50° 46' 24,2" 71° 25' 1,92" 4) 50° 46' 19,5" 71° 25' 2,09" 5) 50° 46' 15,9" 71° 24' 59,8" 6) 50° 46' 9,34" 71° 24' 59,1" 7) 50° 46' 6,97" 71° 24' 59,9" 8) 50° 46' 4,93" 71° 24' 45,0" 9) 50° 46' 3,04" 71° 24' 44,9" 10) 50° 46' 1,99" 71° 24' 43,1" 11) 50° 46' 7,04" 71° 24' 40,4" 12) 50° 46' 11,7" 71° 24' 34,5" 13) 50° 46' 10,2" 71° 24' 21,7" 14) 50° 46' 17,6" 71° 24' 12,6". Площадь карьера, км² (га) 0,38 (38,0) Нижняя граница ограничивается глубиной подсчета балансовых запасов строительного песка, максимальная глубина отработки - до глубины 9,5 метров от дневной поверхности.

Технические границы карьера определены с учетом рельефа местности, угла откоса уступов, предельного угла бортов карьера. Основные параметры элементов карьерной отработки установлены исходя из физико-механических свойств пород, применяемой техники и технологии в соответствии с Нормами технологического проектирования, и Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, ведущих горные и геологоразведочные работы. Границы карьера в плане отстроены с учетом вовлечения в отработку всех утвержденных запасов, для чего осуществлена разноска бортов карьера. Максимальная глубина карьера Нура 1 – 9,5 м. Углы наклона рабочих уступов: 35°. Длина по поверхности м 692 2. Ширина по поверхности м 543 3. Площадь карьера га 38,0 4. Отметка дна карьера (абсолютная) м +358,5 5. Высота уступа на момент погашения (максимальная) м 5,0 (9,5)

Постановлением акимата Акмолинской области от 18 августа 2025 года № А-8/440 «Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов Акмолинской области, режима их хозяйственного использования» установлен режим хозяйственного использования в пределах установленных водоохранных зон и полос реки Нура.

В соответствии с п.1 и 2 ст.86 Водного кодекса РК на поверхностных водных объектах запрещаются проведение операций по недропользованию, за исключением поисково-оценочных работ на подземные воды и их забора, операций по разведке или добыче углеводородов в казахстанском секторе Каспийского моря, а также старательства, добычи соли поваренной, лечебных грязей; в пределах водоохранных полос запрещаются любые виды хозяйственной деятельности, а также предоставление земельных участков для ведения хозяйственной и иной деятельности.

В соответствии с п. 3. ст.86 Водного кодекса РК в пределах водоохранных зон запрещаются: 1) ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение поверхностных водных объектов, водоохранных зон и полос; 2) размещение и строительство автозаправочных станций, складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического осмотра, обслуживания, ремонта и мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники; 3) размещение и строительство складов и площадок для хранения удобрений, пестицидов, ядохимикатов, навоза и их применение. При необходимости проведения вынужденной санитарной обработки в водоохранной зоне допускается применение мало- и среднетоксичных нестойких пестицидов; 4) размещение и устройство свалок твердых бытовых и промышленных отходов; 5) размещение кладбищ; 6) выпас сельскохозяйственных животных с превышением нормы нагрузки, размещение животноводческих хозяйств, убойных площадок (площадок по убою сельскохозяйственных животных), скотомогильников (биотермических ям), специальных хранилищ (могильников) пестицидов и тары из-под них; 7) размещение накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, а также других объектов, обуславливающих опасность радиационного, химического, микробиологического, токсикологического и паразитологического загрязнения



поверхностных и подземных вод.

В соответствии с п. 4. ст.86 Водного кодекса РК - Объекты, размещение которых не противоречит положениям настоящей статьи, должны быть обеспечены замкнутыми (бессточными) системами технического водоснабжения и (или) сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение, засорение и истощение водных объектов, водоохранных зон и полос, а также обеспечивающими предупреждение вредного воздействия вод.

В соответствии с п. 5. ст.86 Водного кодекса РК - Порядок хозяйственной деятельности на водных объектах, в водоохранных зонах и полосах определяется в рамках проектов, согласованных с бассейновыми водными инспекциями, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы и иными заинтересованными государственными органами.

В ходе проведения геологоразведочных работ грунтовые воды скважинами не были вскрыты. Работа в карьере будет незначительно осложняться водопритоками за счет атмосферных твердых и ливневых осадков, выпадающих непосредственно на площадь карьера, грунтовые воды отсутствуют. Грунтовые воды на участке работ отсутствуют.

По подземным водам имеется заключение ТОО «Геобайт-Инфо», от 14.11.2024 года за исх.№427 (основа – Протокол №1498-14-У заседания Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых от 05 декабря 2014 года) выданное ТОО «JSM Company» о том, что добычу подземных вод и выемку песка на участке, при соблюдении природоохранных мероприятий можно совмещать (подземные воды залегают на глубине от 15 м, максимальная же глубина разработки, как было указано выше – до 9,5 м.), что не приведет к уменьшению запасов и ухудшению качества подземных вод, сами же подземные воды по качеству не соответствуют предъявляемым требованиям к питьевым водам.

Представленным проектом предусматриваются следующие водоохранные мероприятия: объектами технической и биологической рекультивации нарушенных земель будут являться: дороги и другие участки нарушенных земель – 38,0 га. Техническая рекультивация заключается в выполаживании бортов отвала и грубой планировке автомобильных дорог. Планировочные работы будут проводиться последовательными проходами в одну и другую стороны. При очередном проходе отвал бульдозера на длине 0,5 м должен находиться на спланированной площади, чтобы выдерживать толщину слоя и равномерно распределять грунт. Отвал бульдозера во время планировочных работ следует более чем на 2/3 его высоты. Небольшие неровности и валики грунта заглаживаются задним ходом бульдозера при опущенном отвале в плавающем режиме. При разработке грунта на отвале предельные углы следует принимать в соответствии с едиными правилами безопасности. Параллельно с ведением разработки вскрышных пород будет вестись формирование внешнего отвала. Внешние отвалы будут состоять из вскрыши. В соответствии с принятой в проекте системой разработки месторождения породы вскрыши будут доставляться автомобильным транспортом и складироваться во внешний бульдозерный отвал. Данный отвал расположен в северной части за контуром балансовых запасов. С целью уменьшения размещения отходов, вскрышные породы будут отсыпаться в ранее отработанные участки (внутренние отвалы) для дальнейшего использования на обвалования карьера. После 2-х лет добычи вскрышные породы будут отсыпаться в карьер.

Рассмотрев представленные материалы и на основании вышеизложенного, РГУ «Нура-Сарысуская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» согласовывает «План горных работ на добычу строительного песка на месторождении Нура-1 в Целиноградском районе Акмолинской области» при соблюдении требований ст.86 Водного кодекса РК и вышеназванного режима хозяйственного использования в пределах установленных водоохранных зон и полос реки Нура.

В соответствии с п.2 ст.25 Закона Республики Казахстан от 15 апреля 2013 года № 88-V «О государственных и социально ответственных услугах», а также гл.3 Правил оказания государственной услуги, Вы имеете право обжаловать данное решение вышестоящему должностному лицу и в уполномоченный орган по оценке и контролю за качеством оказания государственных услуг.

**И.о руководителя инспекции**

**Кошкинбаев Нурлан  
Полатбекович**



