

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строи- тельства
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		



РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РП «СТРОИТЕЛЬСТВО ЦЕНТРАЛЬНОГО ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПУНКТА УПРАВЛЕНИЯ ДЛЯ ОБСЛУЖИВАНИЯ МЕСТОРОЖ- ДЕНИЯ РОЖКОВСКОЕ»



28.09.2026г.

Авторские права на данный документ принадлежат ТОО «Урал Ойл энд Газ». Ни весь настоящий документ, ни его часть не могут воспроизводиться, сохраняться в какой бы то ни было информационно-поисковой системе или передаваться в любой форме или любыми средствами (электронными, механическими, репрографическими, записывающими или иными) без предварительного письменного согласия ТОО «Урал Ойл энд Газ».

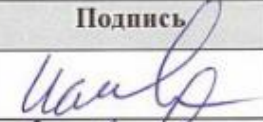
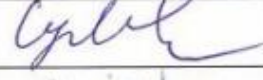
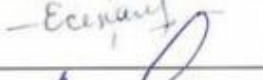
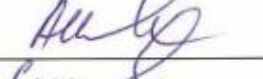
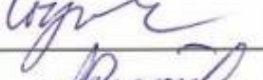
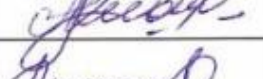
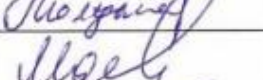
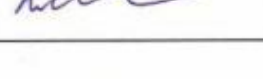
	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP»		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строи- тельства
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

РЕДАКЦИИ

В	28.09.2026	Выпущен для рас- смотрения			
А	28.09.2026	Выпущен для меж- дисциплинарного рас- смотрения			
Ред.	Дата	Выпуск, изменения	Подготовил	Проверил	Утвердил

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP»	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строительства
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	Ф.И.О.	Подпись
1.	Руководитель службы	Исмаганбетова Г.Х.	
2.	Ведущий инженер	Султанова А.Р.	
3.	Ведущий инженер	Есеналиева А.К.	
4.	Старший инженер	Амрина А.К.	
5.	Старший инженер	Сыздыкова А.М.	
6.	Старший инженер	Асланкызы Г.	
7.	Инженер	Молдагалиева М.А.	
8.	Инженер	Молдагалиев С.	
9.	Отв. исполнитель проекта, старший инженер	Кобжасарова М.Ж.	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP»	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строительства
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

ПЕРЕЧЕНЬ УТОЧНЕНИЙ

Пожалуйста, указывайте номер страницы раздела, подлежащего уточнению.

Номер уточнения	Раздел	Описание уточнения

ИСТОРИЯ РЕДАКЦИЙ

Укажите значительные изменения относительно предыдущих редакций документа

Ред.	Дата	Описание редакции
А	28.09.2026	Выпущен для междисциплинарного рассмотрения
В	28.09.2026	Выпущен для рассмотрения

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP»	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строительства
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	9
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ	12
1.1. Краткая характеристика проектируемых объектов.....	15
2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	19
2.1. Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	19
2.2. Характеристика современного состояния атмосферного воздуха.....	20
2.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения атмосферы.....	20
2.4. Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух	25
2.5. Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ.....	25
2.6. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия.....	39
2.7. Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	39
2.8. Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий	51
3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД.....	52
3.1. Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности	52
3.2. Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика	53
3.3. Водный баланс объекта.....	53
3.4. Поверхностные воды.....	54
3.4.1. Гидрографическая характеристика территории	54
3.4.2. Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых намечаемой деятельностью	55
3.4.3. Гидрологический, гидрохимический, ледовый, термический, скоростной режимы водного потока, режимы наносов, опасные явления - паводковые затопления, заторы, наличие шуги, нагонные явления.....	56
3.4.4. Оценка возможности изъятия нормативно- обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока	57
3.4.5. Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения	57
3.4.6. Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод.....	57
3.4.7. Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений	57
3.4.8. Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов.....	57
3.4.9. Оценка воздействия намечаемого объекта на водную среду в процессе его строительства и эксплуатации	57
3.4.10. Оценка изменений русловых процессов, связанных с прокладкой сооружений, строительства мостов, водозаборов и выявление негативных последствий.....	57

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP»	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строи- тельства
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

3.4.11.Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты.....	58
3.5. Подземные воды	59
3.5.1.Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод	59
3.5.2.Описание современного состояния эксплуатируемого водоносного горизонта.....	60
3.5.3. Оценка влияния объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод.....	60
3.5.4.Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения	60
3.5.5.Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды 60	
3.5.6.Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для объектов I и II категорий	60
3.6. Мероприятия по охране водных ресурсов	61
4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА	62
4.1. Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта (запасы и качество)	62
4.2. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства	62
4.3. Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы.....	62
4.4. Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий.....	62
5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	63
5.1. Виды и объемы образования отходов.....	63
5.2. Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления.....	63
5.3. Рекомендации по управлению отходами	64
5.4. Виды и количество отходов производства и потребления.....	66
6. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	68
6.1. Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, вибрационного воздействия и других типов воздействия, а также их последствий.....	68
6.2. Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения	70
7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ	71
7.1. Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории, намечаемой для размещения объекта и прилегающих хозяйств в соответствии с видом собственности	71
7.2. Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта	71
7.3. Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров	71
7.4. Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы и вскрышных пород.....	71
8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ.....	73
8.1. Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта	73
8.2. Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние	73

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP»	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строи- тельства
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

8.3. Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории, в том числе через воздействие на среду обитания растений; угроза редким, эндемичным видам растений в зоне влияния намечаемой деятельности	73
8.4. Обоснование объемов использования растительных ресурсов	73
8.5. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность.....	74
8.6. Ожидаемые изменения в растительном покрове.....	74
8.7. Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния, сохранению и воспроизводству флоры.....	74
8.8. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, а также по мониторингу проведения этих мероприятий и их эффективности.....	75
8.9. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий	75
9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР	76
9.1. Исходное состояние водной и наземной фауны.....	76
9.2. Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных	77
9.3. Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных	77
9.4. Возможные нарушения целостности естественных сообществ.....	78
9.5. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	78
10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ.....	79
11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ.....	80
11.1. Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности	80
11.2. Обеспеченность объекта в период рекультивации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения	81
11.3. Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование.....	81
11.4. Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта	81
11.5. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности	82
11.6. Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности.....	83
12. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	84
12.1. Ценность природных комплексов.....	84
12.2. Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта	84
12.3. Вероятность аварийных ситуаций (с учетом технического уровня объекта и наличия опасных природных явлений), при этом определяются источники, виды аварийных ситуаций, их повторяемость, зона воздействия.....	89
12.4. Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды (включая недвижимое имущество и объекты историко-культурного наследия) и население.....	89
12.5. Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий ..	90

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP»		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строи- тельства
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	92
ПРИЛОЖЕНИЕ.....	93
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И ОКАЗАНИЕ УСЛУГ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	94
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 – МОТИВИРОВАННЫЙ ОТКАЗ № KZ30VWF00644086 ОТ 17.09.2026 Г. ...	95
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 – СПРАВКА РГП «КАЗГИДРОМЕТ»	97
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 – РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	106
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 – ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	111
ПРИЛОЖЕНИЕ 6. РАСЧЕТЫ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ.	122

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP»	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строительства
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

ВВЕДЕНИЕ

Данный Раздел «Охрана окружающей среды» выполнен ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» согласно договора с ТОО «Урал Ойл энд Газ».

Раздел «Охрана окружающей среды» (далее – Раздел ООС) включает оценку воздействия на компоненты окружающей среды при реализации Рабочего Проекта «Строительство Центрального диспетчерского пункта управления для обслуживания месторождения Рожковское».

Намечаемая деятельность предусматривает «Строительство Центрального диспетчерского пункта управления для обслуживания месторождения Рожковское». Центральный диспетчерский пункт управления предназначен для сбор и обработка информации от добывающих скважин U-10, U-12, U-21, U-23, U-26, сборной станции, крановых узлов магистрального трубопровода, передаточной станции и станций мониторинга качества воздуха. Намечаемая деятельность не относится к видам деятельности, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду и проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (в соответствии с Разделом 1 и 2, Приложения 1 Экологического кодекса РК №400-VI от 02.01.2021 г.).

Настоящий Раздел ООС разработан согласно на основании полученного Мотивированного отказа № KZ30VWF00644086 от 17.09.2026 г. (Приложение 2) в связи с реализацией Рабочего проекта «Строительство Центрального диспетчерского пункта управления для обслуживания месторождения Рожковское». Намечаемой деятельностью предусматривается строительство и последующая эксплуатация Центрального диспетчерского пункта управления (ЦДПУ) для обслуживания месторождения Рожковское. ЦДПУ предназначен для централизованного диспетчерского контроля и управления производственными объектами месторождения, сбора, обработки и отображения технологической информации, поступающей от объектов промышленной инфраструктуры.

Проектируемая территория ЦДПУ в пределах ограждения имеет размеры 137,0 × 48,0 м. Общая площадь земельного участка составляет 0,66 га, площадь застройки — 0,057 га, площадь покрытия внутриплощадочных автомобильных дорог — 1607 м², площадь стоянки для автомобилей — 381 м², площадь озеленения — 0,064 га. Протяженность проектируемой подъездной автомобильной дороги составляет 0,084 км, ВЛ-10 кВ — около 0,38 км, ограждения территории — 378 м.

В состав проектируемого комплекса входят здание ЦДПУ, контрольно-пропускной пункт, противорадиационное укрытие, два резервуара хранения противопожарного запаса воды объемом 100 м³ каждый, насосная станция водоснабжения и пожаротушения, подземная дренажная емкость хозяйственно-бытовых сточных вод объемом 5 м³, комплектная трансформаторная подстанция, площадка резервной дизель-генераторной установки, навес для контейнеров сбора отходов, площадка для стоянки автотранспорта, внутриплощадочные автомобильные проезды, наружное освещение, ограждение, а также инженерные сети и коммуникации.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP»	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строительства
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Проектом предусматривается оснащение ЦДПУ системами автоматизации, КИПиА, телемеханики и телекоммуникаций. В операторной предусматривается оборудование производственной двухсторонней громкоговорящей связи с интеграцией в существующую систему связи месторождения.

Электроснабжение ЦДПУ предусматривается от существующей воздушной линии 10 кВ фидера Я-4 ПС 35/10 кВ «Январцево». Для подключения объекта предусматривается строительство отпайки ВЛ-10 кВ протяженностью 0,383 км. Проектируемая комплектная трансформаторная подстанция принята мощностью 100 кВА, напряжением 10/0,4 кВ. Установленная электрическая мощность потребителей площадки ЦДПУ составляет 113,8 кВт.

Для обеспечения электроснабжения при отключении основного источника предусматривается одна стационарная резервная (аварийная) дизель-генераторная установка мощностью 100 кВА, напряжением 0,4 кВ, работающая на дизельном топливе. ДГУ предусматривается в блочно-модульном исполнении контейнерного типа и размещается на специально отведенной площадке.

Отопление здания ЦДПУ предусматривается электрическое. Для поддержания нормативных параметров микроклимата предусматриваются системы отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха.

Раздел ООС содержит комплекс предложений по рациональному использованию природных ресурсов при проведении проектируемых работ, по предупреждению негативного воздействия проектируемого объекта на окружающую среду.

Данный Раздел ООС разработан в соответствии с требованиями следующих основополагающих документов:

- «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК.
- «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.
- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
- Иных действующих законодательных и нормативных документов Республики Казахстан, действующих в Республике Казахстан.

В Разделе ООС приведены природно-климатические характеристики района расположения объекта; виды и источники техногенного воздействия; характер и интенсивность воздействия объекта на компоненты окружающей среды, количество выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ, образующихся отходов, намечены мероприятия по рациональному использованию водных ресурсов.

Раздел ООС содержит следующие подразделы: современное состояние воздушного бассейна и воздействие на него при реализации рассматриваемого проекта, воздействие на поверхностные и подземные воды и их охрана от загрязнения и истощения, почвенно-

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP»		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строи- тельства
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

растительный покров и животный мир и воздействие на них в результате проведения работ, воздействие на окружающую среду при проведении работ, прогноз изменения состояния социальной среды и т.д.

Разработчик (исполнитель) проекта

ТОО АФ «КМГ Инжиниринг»

Государственная лицензия

№02354Р от 15.12.2021 г.

Адрес исполнителя

РК, г.Атырау, мкр. Нұрсая, пр. Елорда, ст-е 10

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP»	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Утверждено для строительства
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ

Наименование	ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Юридический адрес	Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул. Ескалиева, 179 (3 этаж)
Реквизиты	БИН – 020740001948
Форма собственности	частная
Основной вид деятельности	Добыча природного газа, кроме метана

В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан, район Бәйтерек, Западно-Казахстанской области, Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск.

Рожковское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в северо-восточной части области, на правобережье реки Урал, в непосредственной близости от границы с Оренбургской областью РФ и граничит с северо-восточной и восточной стороны с действующим Чинаревским НГКМ.

В 30 км на юг от месторождения проходит железнодорожная магистраль Уральск- Актюбинск. Севернее проложен магистральный газопровод «Оренбург-Западная Европа», а в 60 км к западу – нефтепровод «Атырау-Самара». Здесь же проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара», принадлежащий компаниям «Конденсат» и FIOC.

Южнее месторождения проходит нефтепровод Карачаганак – Большой Чаган – Атырау.

Областной центр г.Уральск, сообщение с ним – по автомобильным дорогам в большей части с улучшенным покрытием.

Согласно координатам расположения исторических и археологических памятников, указанным в Государственном списке памятников истории и культуры местного значения по Западно-Казахстанской области, утвержденного постановлением акимата Западно-Казахстанской области от 21.12.2020г. №301, на территории Рожковского месторождения расположены следующие памятники археологии:

- Могильник Чеботарево III. Эпоха раннего железного века (п.830), расположен в 1 км к северу от поселка Чеботарево;
- Могильник Чеботарево IV. Эпоха раннего железного века (п.831), находится в 3 км к северо-востоку от поселка Чеботарево и южнее лесополосы в 1 км.

Обзорная карта-схема расположения проектируемых объектов на территории Рожковского месторождения представлена на рисунке 1.

Центральная операторная расположена за пределами жилой застройки. Ближайшим населенным пунктом является село Петрово, расположенное к юго-западу от площадки Центральной операторной на расстоянии около 1,1 км.

Расстояние Центральной операторной до русла р. Ембулатовка составляет около 1,2 км.

Схема расположения Центральной операторной относительно с. Петрово и р. Ембулатовка представлена на рис. 2.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

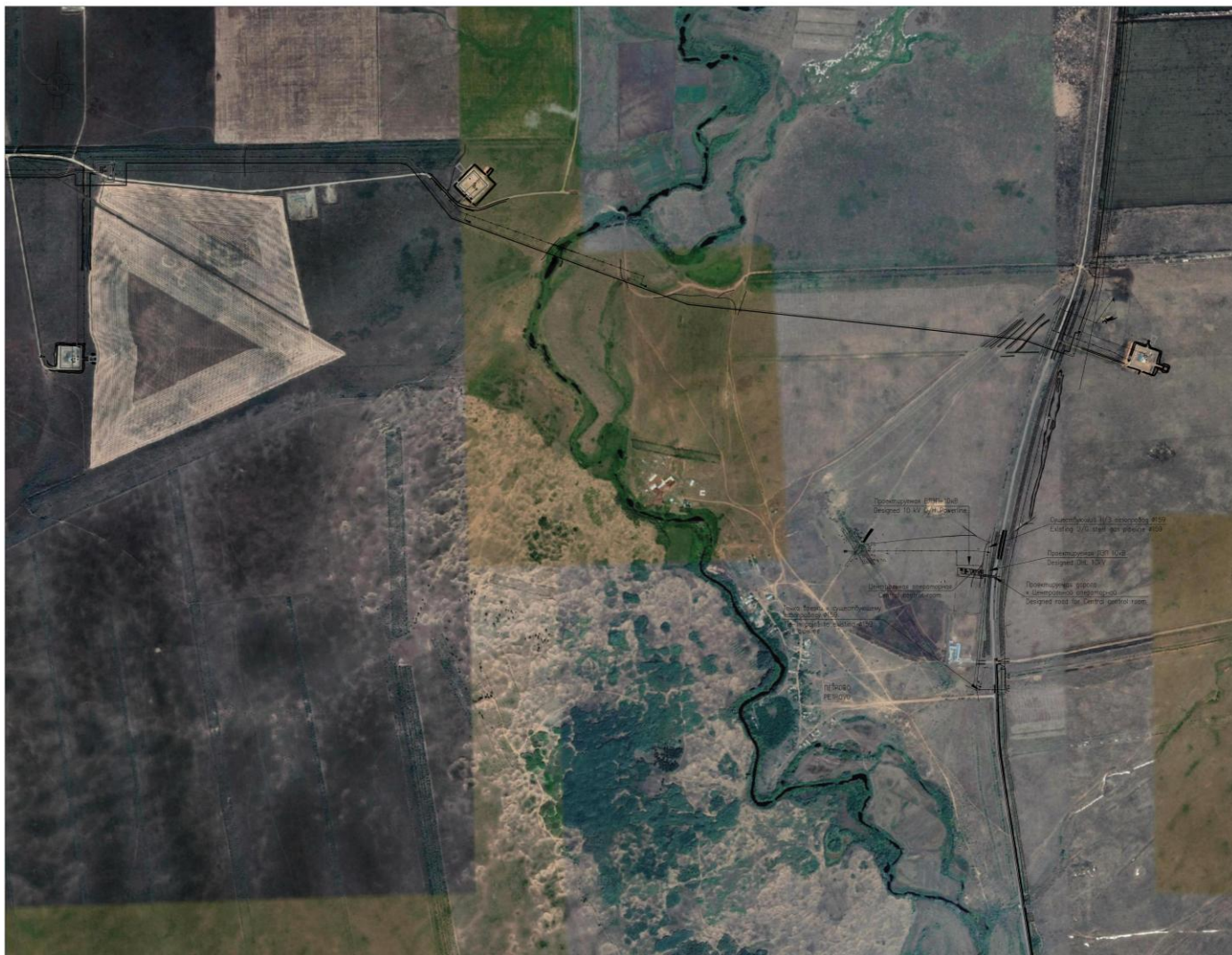


Рисунок 1 – Обзорная карта-схема расположения проектируемых объектов

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

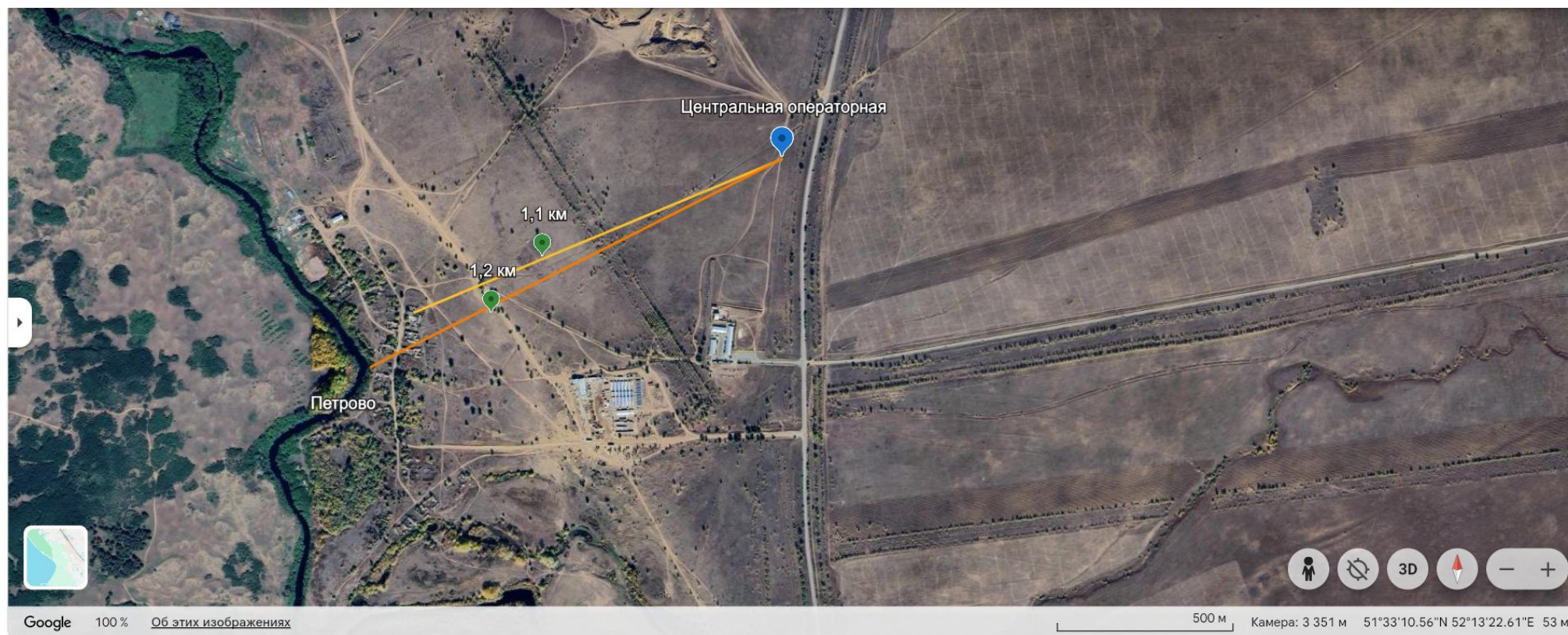


Рисунок 2 – Схема расположения Центральной операторной относительно с. Петрово и р. Ембулатовка

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

1.1. Краткая характеристика проектируемых объектов

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство и последующая эксплуатация Центрального диспетчерского пункта управления (ЦДПУ) для обслуживания месторождения Рожковское. Основным назначением ЦДПУ является обеспечение централизованного контроля и управления производственными объектами месторождения, приема, обработки и отображения технологической информации. В состав проектируемого комплекса входят здание ЦДПУ, контрольно-пропускной пункт, противорадиационное укрытие, два резервуара противопожарного запаса воды объемом 100 м³ каждый, насосная станция водоснабжения и пожаротушения, подземная дренажная емкость хозяйственно-бытовых стоков объемом 5 м³, комплектная трансформаторная подстанция БМЗ 100 кВА, площадка дизель-генераторной установки, навес для контейнеров сбора отходов, внутриплощадочные автомобильные проезды, площадки, наружное освещение, ограждение и инженерные коммуникации. На подготовительном этапе предусматриваются планировка и инженерная подготовка территории. Перед началом строительства выполняется срезка растительного слоя грунта толщиной 0,45 м. Для доведения территории до проектных отметок предусматривается использование привозного грунта в объеме 3253 м³. Площадь планировки территории составляет 7228 м², объем грунта планировки территории — 2868 м³, откосов — 34 м³. Вертикальная планировка выполняется с обеспечением нормативных уклонов и отвода поверхностных дождевых и талых вод в пониженные места рельефа. В период строительства предусматривается выполнение земляных работ, устройство оснований и фундаментов, монтаж зданий и сооружений, прокладка наружных и внутренних инженерных сетей, монтаж технологического, электротехнического оборудования, систем автоматизации, связи и безопасности, устройство автомобильных проездов и площадок, а также благоустройство территории. Внутриплощадочные автомобильные дороги и разворотные площадки предусматриваются с асфальтобетонным покрытием. Площадь дорожного покрытия составляет 1607 м². Для доступа к проектируемым сооружениям предусматриваются пешеходные дорожки. Электроснабжение ЦДПУ предусматривается от существующей ВЛ-10 кВ фидера Я-4 ПС 35/10 кВ «Январцево». Для подключения объекта предусматривается строительство отпайки ВЛ-10 кВ общей протяженностью 0,383 км и установка комплектной трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА, напряжением 10/0,4 кВ. Для обеспечения непрерывной работы оборудования ЦДПУ при отключении основного источника электроснабжения предусматривается резервный (аварийный) источник — одна стационарная дизель-генераторная установка мощностью 100 кВА, напряжением 0,4 кВ, работающая на дизельном топливе. ДГУ предусматривается в блочно-модульном контейнерном исполнении и размещается на специально предусмотренной площадке.

Контроль и автоматизация

Проект автоматизации ЦО разрабатывается на основании технического задания, выданного Заказчиком.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Решения принимаемые при проектировании автоматизации ЦО полностью соответствуют требованиям стандартов и нормативов РК, проектным спецификациям.

В объем работ по проектированию автоматизации ЦДПУ и прилегающих объектов входит:

Сбор и обработка информации поступающей со следующих объектов инфраструктуры месторождения Рожковское:

- Добывающие скважины U-10, U-12, U-21, U-23, U-26;
- Сборная станция;
- Крановые узлы магистрального трубопровода КУ-01, КУ-02, КУ-03, КУ-04, КУ-05;
- Передаточная станция с СИКП и МО управляющей всеми объектами месторождения Рожковское;
- Станции мониторинга качества воздуха.

Сопряжение ИСУБ ЦДПУ с прилегающими объектами, находящимися на территории ЦДПУ:

- резервуары противопожарной воды (КИП);
- Здание ЦДПУ (пожарная сигнализация);
- насосная станция водоснабжения и пожаротушения;
- ДГУ площадки ЦДПУ (сигнализация статусов и пожарная сигнализация);
- КПП площадки ЦДПУ (пожарная сигнализация);
- КТП площадки ЦДПУ (пожарная сигнализация);

Видеостена;

АРМ'ы;

Матричная панель аварийного останова;

Принтер аварийных событий.

ИСУБ ЦДПУ разрабатывается для обеспечения дистанционного мониторинга, управления технологическим процессом добычи, сбора, транспортировки и последующего отпуска сырья (жидких углеводородов, сырого газа и пластовой воды на объекты ЖКМ.

Проектируемая автоматизация ЦДПУ основанной на базе ИСУБ обеспечит сбор рабочих и аварийных параметров технологического процесса месторождения, мониторинг, управление и аварийный останов оборудования с целью поддержки эффективной, надежной и безопасной работы по добыче, сбору и транспортировке жидких углеводородов, сырого газа и пластовой воды.

ИСУБ ЦДПУ – человеко-машинная система управления и безопасности, работающая в непрерывном режиме 24/7, обеспечивающая полностью автоматизированный сбор и обработку информации необходимых для оптимизации управления технологическим процессом месторождения Рожковское с возможностью ручного управления.

ИСУБ ЦДПУ будет обеспечивать эксплуатацию и управление всеми объектами станции и выполнять следующие функции:

- Мониторинг и автоматизация технологических процессов;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

- Частичный или полный аварийный останов месторождения;
- Технологический останов;
- Пожарная и газовая защита с инициированием всех необходимых действий по останову отдельных объектов или всего месторождения Рожковское;
- Человеко-машинный интерфейс;
- Обработка и управление сигналами тревоги;
- Приложение для управления активами;
- Интерфейс со сторонними пакетами (ЖКМ);
- Управление событиями и историческими данными, включая последовательность событий;
- Распечатка на принтере аварийных событий.

Газообнаружение и пожарная сигнализация

Проектом предусмотрено построение адресной системы ПС и АУГПТ, сигналы от пожарных извещателей поступают на прибор приемно-контрольный (ППК), где обрабатываются и формируются управляющие сигналы для запуска системы предупреждения персонала о пожаре и пуска пожаротушения.

Система ПС состоит из: дымовых пожарных извещателей, необходимых для обнаружения возгорания в помещениях, и предназначенных для активации оповещения и пожаротушения в автоматическом режиме при голосовании минимум 2 из 2. Также система состоит из ручных извещателей, внедренных для того, чтобы при обнаружении пожара или других чрезвычайных ситуациях персонал мог активировать один из ручных извещателей для оповещения находящихся на объекте людей, устройства дистанционного пуска пожаротушения (УДП) для запуска АУГПТ, прибора приемно-контрольного, служащего для обработки сигналов от извещателей, и выдачи сигналов на оповещатели и тушение; резервированного источника питания, необходимого при отключении основной сети. ППК контролирует двухпроводную линию связи (ДПЛС) и цепи управления в автоматическом режиме, и формирует сигнал неисправности при их нарушении.

Электроснабжение

Для электроснабжения потребителей площадок скважин и крановых узлов предусматривается строительство одноцепных ВЛ-10 кВ. Магистральные сети выполняются на железобетонных опорах со средним габаритным пролетом 50 м. Пересечения проектируемых ВЛ-10 кВ с автомобильными дорогами, существующими воздушными линиями и рекой выполняются на предусмотренных проектом типах железобетонных опор.

Электроснабжение технологических площадок напряжением 0,4 кВ предусматривается посредством комплектных трансформаторных подстанций мощностью 25, 40, 63 и 160 кВА, напряжением 10/0,4 кВ. Проектом также предусматриваются наружное рабочее и местное освещение площадок, защитное заземление и другие меры электробезопасности.

Электрохимическая защита

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Электрохимическая защита от почвенной коррозии подземных, стальных сооружений разработан для обеспечения безаварийной работы проектируемого объекта в течение эксплуатационного срока, а также на основании действующих стандартов и норм Республики Казахстан “подземные металлические сооружения подлежат комплексной защите от коррозии покрытиями и средствами электрохимической защиты независимо от коррозионной агрессивности грунта”. Согласно техническому заданию на проектирование от ведущих марок ТХ и НВК защите от электрохимической коррозии подлежит подземная дренажная емкость площадки центрального диспетчерского пункта управления. В качестве исходных данных были использованы материалы проектных разработок от ведущей марки ТХ и НВК, материалы по топографо-геодезическим, инженерно-геологическим и электрометрическим изысканиям по настоящему объекту, действующая нормативно-техническая документация. По данным инженерно-геологических изысканий грунты на глубину до 3м, представлены в основном песком коричневым среднезернистым, суглинком коричневым тяжелым пылеватым и глиной коричневого цвета, легкой пылеватой. Уровень грунтовых вод на глубину до 3-х м не вскрыт за исключением отдельных скважин, где уровень составляет 2,3м, в технических скважинах на глубине 10-12м.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

2.1. Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Климат

Климат Западно-Казахстанской области отличается высокой континентальностью, которая возрастает с северо-запада на юго-восток области и проявляется в разных температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета. Для всей области характерен дефицит атмосферных осадков, малое количество снега, сильное с одувание снега с полей, сухость воздуха. Зима холодная, но непродолжительная, а лето жаркое и длительное.

Метеорологические коэффициенты и характеристики на 2025 год, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ, согласно справке РГП «Казгидромет» (см. Приложение 3).

Среднемесечная и среднегодовая скорость ветра, м/с													
Наименование метеостанции	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Январцево	2,8	2,9	3,0	3,2	2,8	2,4	2,3	2,0	2,3	2,6	2,8	2,9	2,7

Наименование метеостанции	Число дней с пыльными бурями
Январцево	-

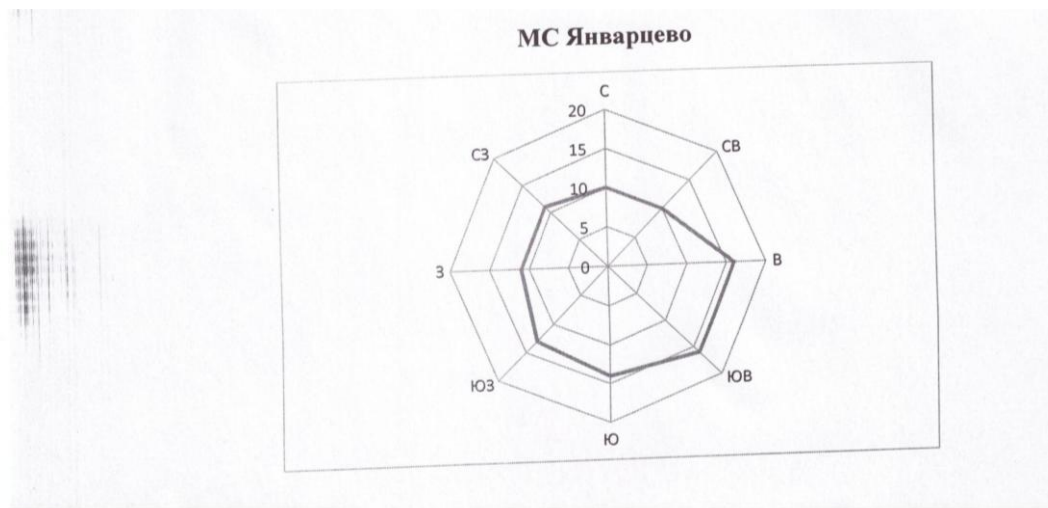
Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	ШТИЛЬ
Январцево	10	10	16	16	14	13	11	11	9

Осадки, мм		
Наименование метеостанции	Холодный период	Теплый период
Январцево	197,9	160,6

Температура воздуха, °С															
Наименование метеостанции	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год	Минимальная температура за январь, °С	Максимальная температура за июль, °С
Январцево	-10,8	-10,6	-3,5	8,2	16,3	20,9	22,9	21,2	14,4	6,8	-1,9	-8,6	6,3	-17,4	30,3

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Роза ветров



Влажность воздуха

Территория относится к зоне недостаточного увлажнения. Относительная влажность наиболее ярко характеризует степень засушливости климата. В зимний период относительная влажность наибольшая, ее средние месячные значения в 15 часов колеблются в пределах 69–83 %. По мере увеличения притока солнечной радиации и повышения температуры воздуха относительная влажность резко уменьшается и своих наименьших средних месячных значений достигает в июне — августе. Число дней с относительной влажностью менее 30 % за летний период составляет около 10–15 дней в период с мая по сентябрь.

2.2. Характеристика современного состояния атмосферного воздуха

Согласно проведенным расчетам полей приземных концентраций загрязняющих веществ, с учетом существующего фона, в период строительства и эксплуатации максимальные концентрации в точке выброса не превышают значения 1 ПДК.

2.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения атмосферы

В период строительства основные выбросы будут выделяться при разгрузке строительных материалов, земляных работах, работе дизельной электростанции и компрессоров, аппарата газовой сварки и пескоструйного аппарата, шлифовального и отрезного станков, работы спецтехники и автотранспорта, проведении покрасочных и сварочных работ.

Выбросы в период строительства будут носить средний характер продолжительности и закончатся после завершения строительных работ.

В период строительства:

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

- на 2027 год установлено 25 источников выбросов, из которых 2 - организованных, 23 - неорганизованных.

В период эксплуатации: 1 организованный источник выбросов.

Перечень источников выбросов загрязняющих веществ на периоды строительства и эксплуатации представлены в таблицах 1-2.

Перечни загрязняющих веществ представлены в табл. 3-4.

Таблица 1. Перечень источников выбросов ЗВ в период строительства

Вид источника / выполняемых работ	Характеристика источников	№ источников
Организованные источники выбросов		
ДЭС	ДЭС мощностью 88 кВт	0001
Битумный котел	Работа битумного котла	0002
Итого организованных		2
Неорганизованные источники выбросов		
Земляные работы, передвижение строительной техники, временное хранение грунта и инертных материалов	Разработка грунта бульдозерами и экскаваторами, разработка грунта вручную, обратная засыпка, планировка и уплотнение грунта, передвижение экскаваторов, бульдозеров и автотранспорта, временное хранение грунта, щебня, ПГС, ЩПГС и песка	6001-6017
Битумные работы	Нанесение битумной мастики и битума	6018-6019
Пескоструйные работы	Работа пескоструйного аппарата	6020
Асфальтирование	Укладка асфальтобетонной смеси	6021
Сварочные и паяльные работы	Сварочные работы, пайка, полиэтиленовая сварка, работа аппарата для резки и сварки	6022
Покрасочные работы	Нанесение лакокрасочных материалов	6023
Итого неорганизованных		23
Всего в период строительства		25

Таблица 2. Перечень источников выбросов ЗВ в период эксплуатации.

Вид источника / выполняемых работ	Характеристика источников	№ источников
Организованные источники выбросов		
Дизельные генераторы 80 кВт	Работа дизельных генераторов мощностью 80 кВт	0001
Итого организованных		1
Неорганизованные источники выбросов отсутствуют		

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 3. Перечень загрязняющих веществ в период строительства

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,01536	0,00664	0,166
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0015	0,00074	0,74
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,095169	0,037835	0,945875
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,015467	0,00615172	0,10252867
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,003968	0,001582	0,03164
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0358043	0,016586	0,33172
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,093501	0,0362	0,01206667
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,00047	0,00001	0,002
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,0012	0,00005	0,00166667
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,137157	0,083088	0,41544
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,082657	0,016284	0,02714
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000001	0,0000004	0,4
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,008333	0,000044	0,00044
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,005556	0,000029	0,0000058

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,012963	0,000051	0,00007286
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,033182	0,004631	0,04631
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000952	0,000396	0,0396
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,048208	0,008989	0,02568286
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,118056	0,091422	0,091422
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,315089	0,305531	0,305531
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,1215	0,536075	3,57383333
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)		0,3	0,1		3	3,145555	9,877908	98,77908
	В С Е Г О :						4,2916474	11,0302431	106,0380549

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)

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 4. Перечень загрязняющих веществ в период эксплуатации

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,068267	0,3072	7,68
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,011093	0,04992	0,832
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,003175	0,013714	0,27428
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,026667	0,12	2,4
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,068889	0,312	0,104
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000001	0,0000004	0,4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000762	0,003429	0,3429
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,018413	0,082286	0,082286
	В С Е Г О :						0,1972661	0,8885494	12,115466
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)									

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

2.4. Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух

С точки зрения выбросов в атмосферный воздух предлагаемый производственный процесс является безотходным, в связи с чем внедрение дополнительных малоотходных и безотходных технологий в рамках данного проекта не предусматривается.

С целью сокращения выбросов загрязняющих веществ при проведении земляных работ предусмотрено увлажнение при земляных работах. Соблюдение данного мероприятия позволит сократить выбросы от источников загрязнения атмосферы.

2.5. Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в периоды строительства и эксплуатации в соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 10.03.2021г. № 63 и представлены в табл. 5-6.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 5. Нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ период строительства

Производство цех, участок	Номер источни- ка	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Не организованные источники								
Строительная пло- щадка	6022			0,01536	0,00664	0,01536	0,00664	2027
Итого:				0,01536	0,00664	0,01536	0,00664	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,01536	0,00664	0,01536	0,00664	
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Не организованные источники								
Строительная пло- щадка	6022			0,0015	0,00074	0,0015	0,00074	2027
Итого:				0,0015	0,00074	0,0015	0,00074	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,0015	0,00074	0,0015	0,00074	
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								
Строительная пло- щадка	0001			0,085333	0,035446	0,085333	0,035446	2027
Строительная пло- щадка	0002			0,000676	0,000749	0,000676	0,000749	2027
Итого:				0,086009	0,036195	0,086009	0,036195	
Не организованные источники								

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Производство цех, участок	Номер источни- ка	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Строительная пло- щадка	6022			0,00916	0,00164	0,00916	0,00164	2027
Итого:				0,00916	0,00164	0,00916	0,00164	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,095169	0,037835	0,095169	0,037835	
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								
Строительная пло- щадка	0001			0,013867	0,00576	0,013867	0,00576	2027
Строительная пло- щадка	0002			0,00011	0,00012172	0,00011	0,00012172	2027
Итого:				0,013977	0,00588172	0,013977	0,00588172	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительная пло- щадка	6022			0,00149	0,00027	0,00149	0,00027	2027
Итого:				0,00149	0,00027	0,00149	0,00027	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,015467	0,00615172	0,015467	0,00615172	
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								
Строительная пло- щадка	0001			0,003968	0,001582	0,003968	0,001582	2027
Итого:				0,003968	0,001582	0,003968	0,001582	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Производство цех, участок	Номер источни- ка	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименова- ние загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,003968	0,001582	0,003968	0,001582	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительная пло- щадка	0001			0,0333333	0,013846	0,0333333	0,013846	2027
Строительная пло- щадка	0002			0,002471	0,00274	0,002471	0,00274	2027
Итого:				0,0358043	0,016586	0,0358043	0,016586	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,0358043	0,016586	0,0358043	0,016586	
0337, Углерод оксид (Оксись 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								
Строительная пло- щадка	0001			0,086111	0,036	0,086111	0,036	2027
Итого:				0,086111	0,036	0,086111	0,036	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительная пло- щадка	6022			0,00739	0,0002	0,00739	0,0002	2027
Итого:				0,00739	0,0002	0,00739	0,0002	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,093501	0,0362	0,093501	0,0362	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Производство цех, участок	Номер источни- ка	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименова- ние загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Не организованные источники								
Строительная пло- щадка	6022			0,00047	0,00001	0,00047	0,00001	2027
Итого:				0,00047	0,00001	0,00047	0,00001	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,00047	0,00001	0,00047	0,00001	
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо раство- римые /в пересчете на фтор/) (615)								
Не организованные источники								
Строительная пло- щадка	6022			0,0012	0,00005	0,0012	0,00005	2027
Итого:				0,0012	0,00005	0,0012	0,00005	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,0012	0,00005	0,0012	0,00005	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Не организованные источники								
Строительная пло- щадка	6023			0,137157	0,083088	0,137157	0,083088	2027
Итого:				0,137157	0,083088	0,137157	0,083088	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,137157	0,083088	0,137157	0,083088	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Производство цех, участок	Номер источни- ка	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименова- ние загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Строительная пло- щадка	6023			0,082657	0,016284	0,082657	0,016284	2027
Итого:				0,082657	0,016284	0,082657	0,016284	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,082657	0,016284	0,082657	0,016284	
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Строительная пло- щадка	0001			0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	2027
Итого:				0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	
1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Неорганизованные источники								
Строительная пло- щадка	6023			0,008333	0,000044	0,008333	0,000044	2027
Итого:				0,008333	0,000044	0,008333	0,000044	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,008333	0,000044	0,008333	0,000044	
1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)								

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Производство цех, участок	Номер источни- ка	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименова- ние загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
Строительная пло- щадка	6023			0,005556	0,000029	0,005556	0,000029	2027
Итого:				0,005556	0,000029	0,005556	0,000029	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,005556	0,000029	0,005556	0,000029	
1119, 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
Неорганизованные источники								
Строительная пло- щадка	6023			0,012963	0,000051	0,012963	0,000051	2027
Итого:				0,012963	0,000051	0,012963	0,000051	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,012963	0,000051	0,012963	0,000051	
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Строительная пло- щадка	6023			0,033182	0,004631	0,033182	0,004631	2027
Итого:				0,033182	0,004631	0,033182	0,004631	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,033182	0,004631	0,033182	0,004631	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Производство цех, участок	Номер источни- ка	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименова- ние загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Строительная пло- щадка	0001			0,000952	0,000396	0,000952	0,000396	2027
Итого:				0,000952	0,000396	0,000952	0,000396	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,000952	0,000396	0,000952	0,000396	
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Не организованные источники								
Строительная пло- щадка	6023			0,048208	0,008989	0,048208	0,008989	2027
Итого:				0,048208	0,008989	0,048208	0,008989	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,048208	0,008989	0,048208	0,008989	
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Не организованные источники								
Строительная пло- щадка	6023			0,118056	0,091422	0,118056	0,091422	2027
Итого:				0,118056	0,091422	0,118056	0,091422	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,118056	0,091422	0,118056	0,091422	
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительная пло-	0001			0,023016	0,009494	0,023016	0,009494	2027

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Производство цех, участок	Номер источни- ка	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименова- ние загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
щадка								
Строительная пло- щадка	0002			0,238999	0,265002	0,238999	0,265002	2027
Итого:				0,262015	0,274496	0,262015	0,274496	
Неорганизованные источники								
Строительная пло- щадка	6018			0,015278	0,00011	0,015278	0,00011	2027
Строительная пло- щадка	6019			0,02776	0,03078	0,02776	0,03078	2027
Строительная пло- щадка	6021			0,010036	0,000145	0,010036	0,000145	2027
Итого:				0,053074	0,031035	0,053074	0,031035	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,315089	0,305531	0,315089	0,305531	
2902, Взвешенные частицы (116)								
Неорганизованные источники								
Строительная пло- щадка	6020			0,072	0,494554	0,072	0,494554	2027
Строительная пло- щадка	6023			0,0495	0,041521	0,0495	0,041521	2027
Итого:				0,1215	0,536075	0,1215	0,536075	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				0,1215	0,536075	0,1215	0,536075	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Производство цех, участок	Номер источни- ка	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименова- ние загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники								
Строительная пло- щадка	6001			0,360967	0,298354	0,360967	0,298354	2027
Строительная пло- щадка	6002			0,786722	0,408736	0,786722	0,408736	2027
Строительная пло- щадка	6003			0,021508	0,015831	0,021508	0,015831	2027
Строительная пло- щадка	6004			0,021363	0,03091	0,021363	0,03091	2027
Строительная пло- щадка	6005			0,613181	0,306046	0,613181	0,306046	2027
Строительная пло- щадка	6006			0,16704	3,564767	0,16704	3,564767	2027
Строительная пло- щадка	6007			0,015781	0,00252	0,015781	0,00252	2027
Строительная пло- щадка	6008			0,016163	0,025982	0,016163	0,025982	2027
Строительная пло- щадка	6009			0,006264	0,133679	0,006264	0,133679	2027
Строительная пло- щадка	6010			0,01044	0,222798	0,01044	0,222798	2027
Строительная пло- щадка	6011			0,087696	1,871503	0,087696	1,871503	2027
Строительная пло-	6012			0,133632	2,851814	0,133632	2,851814	2027

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Производство цех, участок	Номер источни- ка	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименова- ние загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
щадка								
Строительная пло- щадка	6013			0,0735	0,004537	0,0735	0,004537	2027
Строительная пло- щадка	6014			0,032667	0,003053	0,032667	0,003053	2027
Строительная пло- щадка	6015			0,2744	0,076258	0,2744	0,076258	2027
Строительная пло- щадка	6016			0,000784	0,000017	0,000784	0,000017	2027
Строительная пло- щадка	6017			0,522667	0,061023	0,522667	0,061023	2027
Строительная пло- щадка	6022			0,00078	0,00008	0,00078	0,00008	2027
Итого:				3,145555	9,877908	3,145555	9,877908	
Всего по загряз- няющему веще- ству:				3,145555	9,877908	3,145555	9,877908	
Всего по объекту:				4,2916474	11,03024312	4,2916474	11,03024312	
Из них:								
Итого по организованным источни- кам:				0,4888364	0,37113712	0,4888364	0,37113712	
Итого по неорганизованным источ- никам:				3,802811	10,659106	3,802811	10,659106	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 6. Нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ период эксплуатацию

Производство цех, участок	Номер источ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загряз- няющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
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								
Операторная	0001			0,068267	0,3072	0,068267	0,3072	2027
Итого:				0,068267	0,3072	0,068267	0,3072	
Всего по загрязняющему веществу:				0,068267	0,3072	0,068267	0,3072	
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								
Операторная	0001			0,011093	0,04992	0,011093	0,04992	2027
Итого:				0,011093	0,04992	0,011093	0,04992	
Всего по загрязняющему веществу:				0,011093	0,04992	0,011093	0,04992	
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								
Операторная	0001			0,003175	0,013714	0,003175	0,013714	2027
Итого:				0,003175	0,013714	0,003175	0,013714	
Всего по загрязняющему веществу:				0,003175	0,013714	0,003175	0,013714	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Операторная	0001			0,026667	0,12	0,026667	0,12	2027
Итого:				0,026667	0,12	0,026667	0,12	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Производство цех, участок	Номер источ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загряз- няющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:				0,026667	0,12	0,026667	0,12	
0337, Углерод оксид (Оксись 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								
Операторная	0001			0,068889	0,312	0,068889	0,312	2027
Итого:				0,068889	0,312	0,068889	0,312	
Всего по загрязняющему веществу:				0,068889	0,312	0,068889	0,312	
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Операторная	0001			0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	2027
Итого:				0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	
Всего по загрязняющему веществу:				0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	
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								
Операторная	0001			0,000762	0,003429	0,000762	0,003429	2027
Итого:				0,000762	0,003429	0,000762	0,003429	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000762	0,003429	0,000762	0,003429	
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Операторная	0001			0,018413	0,082286	0,018413	0,082286	2027

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Производство цех, участок	Номер источ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загряз- няющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:				0,018413	0,082286	0,018413	0,082286	
Всего по загрязняющему веществу:				0,018413	0,082286	0,018413	0,082286	
Всего по объекту:				0,1972661	0,8885494	0,1972661	0,8885494	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				0,1972661	0,8885494	0,1972661	0,8885494	
Итого по неорганизованным источникам:								

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

2.6. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

Оценка последствий загрязнения атмосферного воздуха в период строительства

Следует отметить, что период строительных работ носит средний характер продолжительности.

При соблюдении проектных решений уровень воздействия на состояние атмосферного воздуха при проведении проектируемых работ оценивается как:

- Локальное по масштабу – 1 балл;
- Воздействие средней продолжительности по времени – 2 балла;
- Незначительное по интенсивности – 1 балл.

Таким образом, воздействие на атмосферный воздух в период строительства определяется как **воздействие низкой значимости**.

Оценка последствий загрязнения атмосферного воздуха в период эксплуатации

При соблюдении проектных решений уровень воздействия на состояние атмосферного воздуха при проведении проектируемых работ оценивается как (см. п.11.2):

- Локальное по масштабу – 1 балл;
- Многолетнее по времени – 4 балла;
- Незначительное по интенсивности – 1 балл.

Таким образом, воздействие на атмосферный воздух в период строительства и эксплуатации определяется как **воздействие низкой значимости**.

2.7. Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха

В программе производственного экологического контроля устанавливаются обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического контроля, критерии определения его периодичности, продолжительность и частота измерений, используемые инструментальные или расчетные методы. Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

ТОО «Урал Ойл энд Газ» рекомендуется продолжать проводить мониторинг и контроль за состоянием атмосферного воздуха в рамках действующей на предприятии «Программы производственного экологического контроля».

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Период строительства

Контроль нормативов НДВ на источниках выбросов в период строительства производится на источнике 1 раз в квартал за период проведения строительно-монтажных работ, а также на специально выбранных контрольных точках на границах СЗЗ производственных объектов и жилой зоны 1 раз в квартал на основании договора с аккредитованной лабораторией.

Период эксплуатации

Контроль за соблюдением нормативов НДВ на предприятии осуществляется силами привлеченной на договорной основе сторонней аккредитованной лаборатории на специально выбранных контрольных точках на границах СЗЗ производственных объектов и на источниках выбросов загрязняющих веществ периодичностью 1 раз в квартал, а также на специально выбранных контрольных точках на границах СЗЗ производственных объектов и жилой зоны 1 раз в квартал на основании договора с аккредитованной лабораторией.

План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на периоды строительства и эксплуатации представлен в табл. 7-8.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 7. План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на период строительства на 2027 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,085333	3735,40151	Инструментальный метод - сторонняя организация на договорной основе; расчетный метод - собственными силами компании	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,013867	607,019708		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,003968	173,696849		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,0333333	1459,14545		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,086111	3769,458		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000001	0,00437744		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,000952	41,6732359		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,023016	1007,51176		0001/0002
0002	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,000676	151,719128		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,00011	24,6880238		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,002471	554,58279		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,238999	53640,1183		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6001	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,360967			0001/0002
6002	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,786722			0001/0002
6003	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,021508			0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6004	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,021363			0001/0002
6005	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,613181			0001/0002
6006	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,16704			0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6007	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,015781			0001/0002
6008	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,016163			0001/0002
6009	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,006264			0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6010	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,01044			0001/0002
6011	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,087696			0001/0002
6012	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,133632			0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6013	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,0735			0001/0002
6014	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,032667			0001/0002
6015	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,2744			0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6016	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,000784			0001/0002
6017	Строительная площадка	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)	1 раз/квар	0,522667			0001/0002
6018	Строительная площадка	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,015278			0001/0002
6019	Строительная площадка	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,02776			0001/0002
6020	Строительная площадка	Взвешенные частицы (116)	1 раз/квар	0,072			0001/0002
6021	Строительная площадка	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	1 раз/квар	0,010036			0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		(10)					
6022	Строительная площадка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/квар	0,01536			0001/0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/квар	0,0015			0001/0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00916			0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,00149			0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,00739			0001/0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/квар	0,00047			0001/0002
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/квар	0,0012			0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		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)	1 раз/квар	0,00078			0001/0002
6023	Строительная площадка	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/квар	0,137157			0001/0002
		Метилбензол (349)	1 раз/квар	0,082657			0001/0002
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/квар	0,008333			0001/0002
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/квар	0,005556			0001/0002
		2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/квар	0,012963			0001/0002
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/квар	0,033182			0001/0002
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/квар	0,048208			0001/0002
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/квар	0,118056			0001/0002
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/квар	0,0495			0001/0002

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 8. План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на период эксплуатации

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Операторная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,068267	4497,38861	Инструментальный метод - сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,011093	730,80012		0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,003175	209,167077		0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,026667	1756,80581		0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,068889	4538,36559		0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000001	0,00658794		0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,000762	50,2000984		0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,018413	1213,03729		0002
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.							

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

2.8. Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое атмосферы. К неблагоприятным метеоусловиям относятся: температурные инверсии, пыльные бури, штиль, туманы.

В соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021г. № 63 п.36 «При неблагоприятных метеорологических условиях в кратковременные периоды загрязнения атмосферы опасного для здоровья населения предприятия обеспечивают снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной или полной остановки работы предприятия».

В случае возникновения НМУ рекомендовано проведение мероприятий по регулированию выбросов, предусмотренных в целом для производственных площадок ТОО «Урал Ойл энд Газ» разработанных в рамках Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

3.1. Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности

В период реализации намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации Центрального диспетчерского пункта управления для обслуживания месторождения Рожковское источниками водоснабжения являются:

Питьевое водоснабжение — привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды.

Техническое и хозяйственно-бытовое водоснабжение в период строительства и эксплуатации — водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ», расположенные на площадках добывающих скважин месторождения Рожковское.

Забор воды из поверхностных водных объектов для целей реализации намечаемой деятельности не предусматривается. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты также не предусматривается.

Ближайшим поверхностным водным объектом к площадке строительства операторной является река Ембулатовка, расположенная к западу от проектируемого объекта на расстоянии около 1,2 км.

Период строительства

Потребность в воде при строительстве в процессе реализации проекта составит (см. таблицу 9):

- на хозяйственно-бытовые нужды – 120 м³/период;
- на технические нужды – 100 м³/период.

Таблица 9. Объемы водопотребления на хозяйственные нужды в период строительства

Количество потребителей	Норма расхода воды на хоз-быт. нужды ¹ , л/сут	Срок строительства	Объем водопотребления м ³ /период
32	25	5 месяцев	120
Примечание: ¹ – СП РК 4.01-101.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»			

Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства.

Водоотведение в период строительства:

Сброс в природные водоемы и водотоки, в пруды-накопители – не планируется.

В посторонние канализационные системы: 120 м³/период в период строительства.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.

На строительной площадке имеются временные помещения/контейнеры для рабочего персонала. Обеспечение водой на хозяйственно-бытовые нужды и утилизацию хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляет Подрядчик согласно Договорам со сторонней организацией.

Период эксплуатации:

Потребность в воде при эксплуатации составит:

- на хозяйственно-бытовые нужды – 36,5 м³/год;

Водоотведение в период эксплуатации:

В период эксплуатации общий объем водоотведения составит 36,5 м³/год, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 36,5 м³/год, производственные сточные воды – отсутствуют.

3.2. Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика

Источником питьевого водоснабжения на период строительства является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды.

Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период строительства (техническая вода используется на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства).

3.3. Водный баланс объекта

Водный баланс объекта на период строительства и эксплуатацию представлен в таблицах 10-11.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 10. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства

Произ- водство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/пер.						Водоотведение, тыс.м3/пер.				
		На производственные нужды				На хозяй- ственно – бытовые нужды	Безвоз- вратное потребле- ние	Всего	Объем сточной воды по- вторно используе- мой	Производ- ственные сточные воды	Хозяй- ственно – бытовые сточные воды	Приме- чание
		Свежая вода		Обо- рот- ная вода	Повтор- но- использу- емая вода							
		всего	в т.ч. пить- евого каче- ства									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2027	220	-	-	-	-	120	100	220	-	-	120	

Таблица 11. Баланс водопотребления и водоотведения на период эксплуатации

Произ- водство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/пер.						Водоотведение, тыс.м3/пер.				
		На производственные нужды				На хозяй- ственно – бытовые нужды	Безвоз- вратное потребле- ние	Всего	Объем сточной воды по- вторно используе- мой	Производ- ственные сточные воды	Хозяй- ственно – бытовые сточные воды	Приме- чание
		Свежая вода		Обо- рот- ная вода	Повтор- но- использу- емая вода							
		всего	в т.ч. пить- евого каче- ства									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2027	36,5	-	-	-	-	36,5	-	36,5	-	-	36,5	

3.4. Поверхностные воды

3.4.1. Гидрографическая характеристика территории

Основной водной артерией Западно-Казахстанской области является река Урал, протекающая по нескольким географическим зонам и имеющая значительную площадь бассейна.

Длина реки Урал составляет 2428 км, площадь водосбора — 237 000 км². На своем пути река Урал образует 19 проток, 11 рукавов и принимает 95 притоков длиной более 10 км и 183 притока длиной менее 10 км. В бассейне реки насчитывается 4698 водоемов.

В районе расположения Рожковского месторождения гидрографическая сеть представлена преимущественно малыми водотоками. Наиболее близко расположены реки Ембулатовка и Быковка, относящиеся к бассейну реки Урал.

Длина р. Ембулатовка составляет 82 км, площадь водосбора — 890 км². Длина р. Быковка составляет 82 км, площадь водосбора — 565 км². Питание малых рек территории преимущественно снеговое, в связи с чем для их водного режима характерны выраженное весеннее половодье и снижение водности в меженный период.

Ближайшим поверхностным водным объектом относительно площадки Центральной операторной является р. Ембулатовка. Согласно картографическим материалам, минимальное

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

расстояние от площадки Центральной операторной до русла реки составляет около 1,2 км. Русло реки проходит западнее площадки, в районе с. Петрово.

Непосредственное размещение объектов Центральной операторной в русле р. Ембулатовка не предусматривается. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты проектными решениями не предусматривается.

3.4.2. Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых намечаемой деятельностью

В рамках проведения инженерно-экологических изысканий были отобраны пробы воды с р. Ембулатовка в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592–2003 «Вода. Общие требования к отбору проб». Отобрано 2 пробы природной (поверхностной) воды (р. Ембулатовка).

Результаты анализа проб воды приведены в таблице ниже:

Таблица 12. Результаты анализа проб поверхностной воды р.Ембулатовка

Наименование показателей	Предельно-допустимая ПДК	Наименование точки отбора	
		проба №1	проба №2
		Фактическое значение	
Водородный показатель (pH)	6-9	7,6	7,8
Гидрокарбонаты	-	362,95	366,00
Хлориды	350	92,52	92,52
Сульфаты	500	78,00	78,00
(Натрий+калий) ⁺	-	88,09	89,24
Кальций	-	76,15	76,15
Магний	-	31,01	31,01
Общая жёсткость	7,0 (10)	6,35	6,35
Сухой остаток	1000 (1500)	805,00	810,00
Взвешенные вещества	-	<3,00	<3,00
Массовая концентрация нефтепродуктов	0,1	0,014	0,002
Медь	1,0	<0,0005	<0,0005
Цинк	5,0	<0,1	<0,1
Свинец	0,03	<0,002	<0,002

***Примечание:** Величина предельно-допустимой концентрации (ПДК) установлена «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138.

Вывод по поверхностным водам: В рамках проведённых исследований были отобраны две пробы подземной воды для определения химических показателей. Сравнительный анализ фактических значений основных параметров представлен ниже.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

- Водородный показатель (рН) составляет 7,6 и 7,8 соответственно для пробы №1 и пробы №2, что соответствует слабощелочной реакции воды.
- Гидрокарбонаты зафиксированы на уровне 362,95–366,00 мг/дм³, а хлориды — 92,52 мг/дм³ в обеих пробах, что значительно ниже предельно допустимого значения ПДК (350 мг/дм³ для хлоридов).
- Сульфаты составляют 78,00 мг/дм³, что также находится ниже допустимого предела (500 мг/дм³).
- Суммарное содержание натрия и калия составляет 88,09–89,24 мг/дм³.
- Кальций и магний находятся на уровне 76,15 мг/дм³ и 31,01 мг/дм³ соответственно. Общая жёсткость воды составляет 6,35–6,35 мг-экв/дм³, что несколько ниже верхней границы нормативного значения (7,0 мг-экв/дм³).
- Сухой остаток варьирует от 805,00 до 810,00 мг/дм³, что находится в пределах допустимого диапазона (1000–1500 мг/дм³).
- Взвешенные вещества в пробах менее 3,00 мг/дм³.
- Массовая концентрация нефтепродуктов составляет 0,014 и 0,002 мг/дм³, что существенно ниже ПДК (0,1 мг/дм³).
- Концентрации меди, цинка и свинца во всех пробах не превышают предельно допустимые значения, составляя соответственно <0,0005 мг/дм³, <0,1 мг/дм³ и <0,002 мг/дм³.

По результатам сравнительного анализа обе пробы подземной воды характеризуются удовлетворительным качеством и не превышают предельно допустимых концентраций для контролируемых компонентов. Незначительные различия между пробами (рН, сухой остаток, содержание натрия и калия) являются естественными и обусловлены локальными гидрогеологическими особенностями участка отбора.

3.4.3. Гидрологический, гидрохимический, ледовый, термический, скоростной режимы водного потока, режимы наносов, опасные явления - паводковые затопления, заторы, наличие шуги, нагонные явления

Питание реки снегово-дождевое и грунтовое. Средняя продолжительность половодья 30-50 дней. Подъем уровня половодья происходит интенсивно, в сутки вода поднимается до 1-2 м. Минимальное половодье наступает в конце марта – начале апреля и достигает меженного уровня (до 4-5 м).

Продолжительность летнего меженного периода 70-160 дней. Начинается межень с конца июня – начала июля и длится до октября. Минимальные уровни наступают в конце августа или в сентябре и составляют 150-160 см.

Первые ледовые явления появляются осенью в первой половине ноября, продолжительность ледообразования 15-20 дней. Продолжительность ледостава 120-170 дней. Средняя толщина льда 40-80 см, наибольшая 1,0 м.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

3.4.4. Оценка возможности изъятия нормативно- обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока

Изъятие воды из поверхностного источника при осуществлении проектируемой деятельности не планируется.

3.4.5. Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения

Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения данным Разделом ООС не предусматривается.

3.4.6. Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод

Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется.

3.4.7. Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений

Внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, утилизации осадков очистных сооружений не предусматривается.

3.4.8. Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов

Ввиду отсутствия сброса сточных вод при реализации намечаемой деятельности, предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов не разрабатывались

3.4.9. Оценка воздействия намечаемого объекта на водную среду в процессе его строительства и эксплуатации

Ближайшим поверхностным водным объектом к площадке строительства операторной является река Ембулатовка, расположенная к западу от проектируемого объекта на расстоянии около 1,2 км.

3.4.10. Оценка изменений русловых процессов, связанных с прокладкой сооружений, строительства мостов, водозаборов и выявление негативных последствий

Согласно пункту 13 Правил установления границ водоохранных зон и полос, утвержденных приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НК, для рек минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу принимается от уреза воды при среднемноголетнем меженном уровне до уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс пятьсот метров. Согласно пункту 15 указанных Правил, минимальная ширина водоохранных полос водных объектов устанавливается в зави-

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

симости от топографических условий и видов угодий согласно приложению 5 к настоящим Правилам.

Ближайшим поверхностным водным объектом к площадке Центральной операторной является р. Ембулатовка, расположенная на расстоянии около 1,2 км. Таким образом, площадка проектируемого объекта расположена на значительном удалении от русла реки.

Проектными решениями не предусматриваются прокладка сооружений через русло р. Ембулатовка, строительство мостов и иных руслопересекающих сооружений, устройство водозаборов из поверхностных водных объектов, спрямление или углубление русла, берегоукрепительные и дноуглубительные работы, а также иные виды работ, непосредственно воздействующие на русло и пойму реки.

В связи с отсутствием строительных работ непосредственно в русле и пойме р. Ембулатовка изменение существующего направления и скорости течения, перераспределение водного потока, изменение пропускной способности русла, развитие процессов размыва или аккумуляции наносов вследствие реализации намечаемой деятельности не прогнозируются.

Отбор воды из р. Ембулатовка и сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод в поверхностные водные объекты не предусматриваются. Эксплуатация Центральной операторной не связана с регулированием поверхностного стока или изменением гидрологического режима водотоков.

Таким образом, при соблюдении предусмотренных проектных решений воздействие намечаемой деятельности на русловые процессы р. Ембулатовка не ожидается, а негативные последствия в виде изменения русла, береговой эрозии, нарушения естественного стока и гидрологического режима водного объекта не прогнозируются.

3.4.11. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты

Ближайшим поверхностным водным объектом к площадке Центральной операторной является р. Ембулатовка, расположенная на расстоянии около 1,2 км.

Проектными решениями не предусматриваются забор воды из поверхностных водных объектов, сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод в р. Ембулатовка, а также проведение строительных работ непосредственно в русле и пойме реки. В связи с этим прямое воздействие намечаемой деятельности на поверхностные водные объекты не ожидается.

С учетом характера намечаемой деятельности и удаленности площадки от р. Ембулатовка организация отдельного инструментального производственного мониторинга качества поверхностных вод непосредственно в рамках эксплуатации Центральной операторной не требуется.

В целях предупреждения возможного косвенного воздействия на поверхностные воды рекомендуется в рамках производственного экологического контроля предусмотреть:

- визуальный контроль состояния территории и своевременное выявление возможных утечек нефтепродуктов, химических веществ и иных загрязняющих веществ;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

- контроль технического состояния оборудования, трубопроводов, площадок хранения материалов и отходов;
- недопущение сброса сточных вод и загрязненного поверхностного стока на рельеф местности и в поверхностные водные объекты;
- соблюдение установленных требований при временном накоплении отходов и обращении с горюче-смазочными материалами;
- оперативную локализацию и ликвидацию возможных аварийных проливов с исключением распространения загрязняющих веществ в направлении водных объектов.

Таким образом, при штатном режиме строительства и эксплуатации Центральной операторной необходимость в организации постоянных постов наблюдения на р. Ембулатовка отсутствует; основной контроль должен быть направлен на предупреждение аварийных и неорганизованных поступлений загрязняющих веществ в окружающую среду.

3.5. Подземные воды

3.5.1. Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод

В гидрогеологическом отношении месторождение Рожковское расположено в пределах северной прибортовой части Прикаспийского артезианского бассейна. Пресные воды, используемые для водоснабжения, приурочены к четвертичным, верхнеплиоценовым и верхнемеловым отложениям. В пределах территории по стратиграфическому и генетическому принципам выделяются следующие водоносные горизонты и комплексы.

Водоносный комплекс современных-среднечетвертичных аллювиальных отложений (aQIV-II) распространен в пределах поймы, первой, второй, третьей надпойменных террас долины рек. В процессе производства инженерно-геологической разведки уровень грунтовых вод вскрыт на глубине 1.7–3.8 м (период изысканий июнь-июль 2022г.). Водовмещающие породы представлены прослоями песка в суглинках, песками среднезернистыми. Воды носят грунтовый безнапорный характер.

Естественный режим подземных вод горизонта приречного типа. Питание водоносного горизонта осуществляется за счет паводковых вод рек Урал и Чаган в весенне-летний период, разгрузка вод горизонта, осуществляется в реки Урал и Чаган в осенне-зимний период. Колебания уровня подземных вод имеют сезонный характер и тесно взаимосвязаны с колебаниями уровня воды в реке Урал и реке Чаган. Минимальные уровни устанавливаются в феврале-марте, максимальные – в июне-июле. Амплитуда подъема уровня подземных вод зависит от водности года и от удаленности участка исследования от реки Урал и составляет 1-3 м.

Участок предстоящей застройки частично расположен в 2-ой зоне санитарной охраны Январцевского месторождения подземных вод (Участок Центральный (Северный)).

Согласно данным Комитета Геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, предварительная разведка Январцевского месторождения под-

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

земных вод проводилась в 1978-1980 гг., а детальная разведка проведена в 1980-1982 гг. для орошения земель Приурального района с подсчетом эксплуатационных запасов по состоянию на 01.08.1982г (протокол ГКЗ при Совете Министров СССР № 9106 от 19 ноября 1982 года). До настоящего времени месторождение не освоено. Месторождение находится на государственном балансе, разведано для орошения пастбищ и рекомендовано к использованию для хозяйственно-бытовых целей после осветления (очищения).

3.5.2. Описание современного состояния эксплуатируемого водоносного горизонта

Проектируемые работы не предусматривают эксплуатацию водоносного горизонта, тем самым нет необходимости в организации зон санитарной охраны водозаборов.

3.5.3. Оценка влияния объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод

Влияние объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения не предполагается.

3.5.4. Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения

Учитывая, что воздействие на подземные воды в период строительства и эксплуатации не предполагается, обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения не предусматривается.

3.5.5. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды

В связи с отсутствием воздействия проектируемых работ на подземные воды проведение производственного мониторинга подземных вод в период строительства не предусмотрено.

3.5.6. Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для объектов I и II категорий

Разделом ООС не предусматривается осуществление сброса загрязняющих веществ со сточными водами в поверхностные и подземные водные объекты, а также на рельеф местности, таким образом нормативы допустимых сбросов не устанавливаются.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

3.6. Мероприятия по охране водных ресурсов

Мероприятия по охране поверхностных вод в водоохранной зоне р. Ембулатовка в период проведения строительства включают:

- строгий контроль за исправностью дорожно-строительной техники и спецавтотранспорта;
- запрет слива горюче-смазочных материалов, заправки, обслуживания автомобилей и строительной техники;
- запрет забора воды с поверхностных источников;
- запрет сброса сточных вод в поверхностные водные объекты;
- запрет стоянки, заправки топливом, мойки и ремонта строительной техники;
- запрет применения удобрений;
- соблюдение мер противопожарной безопасности, чистоты и порядка в местах присутствия строительной техники и спецавтотранспорта;
- организация регулярной уборки территории строительной площадки.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА

4.1. Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта (запасы и качество)

Рожковское месторождение является месторождением углеводородного сырья, в пределах которого осуществляется промышленная разработка залежей нефти, газа и газового конденсата. Минерально-сырьевая ценность рассматриваемой территории обусловлена прежде всего наличием разведанных запасов углеводородов.

Проектируемая Центральная операторная является объектом наземной инфраструктуры Рожковского месторождения и предназначена для обеспечения централизованного управления и контроля технологическими процессами при его эксплуатации. Намечаемая деятельность непосредственно не предусматривает добычу минерального сырья, разработку новых залежей либо изменение утвержденных объемов добычи углеводородов.

Строительство и эксплуатация Центральной операторной не связаны с изъятием запасов общераспространенных полезных ископаемых. Потребность в строительных материалах (песок, щебень, песчано-гравийная смесь и другие инертные материалы) предусматривается обеспечивать за счет поставки от специализированных организаций и действующих месторождений, имеющих соответствующие разрешительные документы.

Сведения о наличии непосредственно в пределах площадки Центральной операторной самостоятельных разведанных и поставленных на государственный баланс месторождений твердых полезных ископаемых и общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

Таким образом, реализация намечаемой деятельности не предусматривает освоения дополнительных минерально-сырьевых ресурсов и не приведет к существенному изменению состояния или истощению минерально-сырьевой базы рассматриваемой территории.

4.2. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства

Потребность проектируемого объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства согласно сметной документации.

4.3. Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы

Проектируемые работы осуществляются на освоенной территории действующего объекта.

4.4. Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий

Учитывая, что проектируемые работы осуществляются на освоенной территории действующего объекта, разработка природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий, при реализации проектных решений не требуется. ТОО «Урал Ойл энд Газ» рекомендуется осуществлять свою деятельность в рамках действующих на предприятии планов природоохранных мероприятий.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

5.1. Виды и объемы образования отходов

В период строительства образуются огарки сварочных электродов при проведении сварочных работ, строительные отходы при выполнении строительно-монтажных работ, коммунальные отходы в результате жизнедеятельности персонала, тара из-под лакокрасочных материалов при проведении покрасочных работ, промасленная ветошь при обтирке оборудования.

Образование отходов технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины) настоящим разделом не рассматривается, в связи с продолжительностью проведения строительных работ, а также учитывая, что специальная и автотранспортная техника принадлежит подрядной организации, которой будут осуществляться строительно-монтажные работы и то, что техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

В период эксплуатации образуется ТБО.

Накопление отходов предусматривается отдельно по их видам в специально отведенных и оборудованных местах, в соответствующих контейнерах и емкостях, исключающих загрязнение компонентов окружающей среды.

5.2. Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления

Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления, а именно опасные свойства и физическое состояние образуемых отходов представлены в таб. 13-14.

Таблица 13. Характеристика образуемых отходов в период строительства

№	Наименование	Объем образования отходов, т/год	Токсичность отходов	Классификационный код	Физическое состояние отходов
1	Огарки сварочных электродов	0,007	Неопасные	12 01 13	Твердое состояние
2	Мешкотара	0,123	Неопасные	20 01 01	Твердое состояние
3	Строительные отходы	2	Неопасные	17 01 07	Твердое состояние
4	Коммунальные отходы (ТБО)	1	Неопасные	20 03 01	Твердое состояние
5	Тара из-под лакокрасочных материалов	0,0525	Опасные	15 01 10*	Твердое состояние
6	Промасленная ветошь	0,0635	Опасные	15 02 02*	Твердое состояние
	Итого	3,246			

Таблица 14. Характеристика образуемых отходов в период эксплуатации

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

№	Наименование	Объем образования отходов, т/год	Токсичность отходов	Классификационный код	Физическое состояние отходов
1	Коммунальные отходы (ТБО)	0,3	Неопасные	20 03 01	Твердое состояние

5.3. Рекомендации по управлению отходами

Согласно требованиям статьи 319 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г.: под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:

- 1) накопление отходов на месте их образования;
- 2) сбор отходов;
- 3) транспортировка отходов;
- 4) восстановление отходов;
- 5) удаление отходов;
- 6) вспомогательные операции, выполняемые в процессе осуществления операций, предусмотренных подпунктами 1), 2), 4) и 5) настоящего пункта;
- 7) проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;
- 8) деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

Образовавшиеся отходы должны подлежать восстановлению или удалению как можно ближе к источнику их образования, если это обосновано с технической, экономической и экологической точки зрения.

Согласно требованиям статьи 319 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г.: Субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

Сбор образующихся отходов при реализации проектных решений должен осуществляться в специально отведенных местах и площадках в промаркированные накопительные контейнеры, емкости, ящики, бочки, мешки. Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов. Временное хранение отходов будет осуществляться на срок не более шести месяцев.

Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Транспортировка опасных отходов допускается только специ-

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

ально оборудованным транспортом, имеющим специальное оформление согласно действующим инструкциям.

Рекомендации по управлению отходами (накоплению, сбору, транспортировке, восстановлению (подготовке отходов к повторному использованию, переработке, утилизации отходов) или удалению (захоронению, уничтожению), а также вспомогательным операциям: сортировке, обработке, обезвреживанию); технологии по выполнению указанных операций), образование которых планируется при реализации проектных решений, представлены в табл. 15-16.

Таблица 15 – Рекомендации по управлению отходами в период строительства на 2027 год

№	Наименование отхода	Кол-во накопления, т/год	Сбор отхода	Транспортировка отхода	Вспомогательные операции	Восстановление/удаление отхода
1	Огарки сварочных электродов	0,007	В контейнеры на оборудованной площадке	Транспортировка специализированным автотранспортом с соблюдением требований безопасности при транспортировке и выполнении погрузочно-разгрузочных работ	Сбор с последующей передачей специализированной организации	Восстановление металлической составляющей отходов в качестве вторичного сырья
2	Строительные отходы	2	В контейнеры на оборудованной площадке			Сортировка с последующим восстановлением пригодных фракций в качестве вторичного сырья
3	Коммунальные отходы (ТБО)	1	В контейнеры на оборудованной площадке			Сортировка с извлечением пригодных для вторичного использования фракций; не утилизируемая часть передается на удаление
4	Тара из-под лакокрасочных материалов	0,0525	В отдельные маркированные контейнеры на оборудованной площадке			Обезвреживание/восстановление специализированной организацией; очистка тары с последующей переработкой пригодных материалов либо термическое обезвреживание
5	Промасленная ветошь	0,0635	В закрытые маркированные контейнеры на оборудованной площадке			Обезвреживание термическим способом либо восстановление с применением специализированных технологий

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 16 – Рекомендации по управлению отходами в период эксплуатации

№	Наименование отхода	Кол-во накопления, т/год	Сбор отхода	Транспортировка отхода	Вспомогательные операции	Восстановление/удаление отхода
1	Коммунальные отходы (ТБО)	0,3	В контейнеры на оборудованной площадке	Транспортировка специализированным автотранспортом с соблюдением требований безопасности при транспортировке и выполнении погрузочно-разгрузочных работ	Сбор с последующей передачей специализированной организации	Сортировка с извлечением пригодных для вторичного использования фракций; не утилизируемая часть передается на удаление

5.4. Виды и количество отходов производства и потребления

Виды и количество отходов производства и потребления образующихся при реализации проектных решений представлены в таблице 17-18.

Таблица 17 – Виды и количество отходов, образующихся в период строительства

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего:	—	3,246
в том числе отходов производства	—	2,246
отходов потребления	—	1
Опасные отходы		
Тара из-под лакокрасочных материалов (15 01 10*)	—	0,0525
Промасленная ветошь (15 02 02*)	—	0,0635
Неопасные отходы		
Огарки сварочных электродов (12 01 13)	—	0,007
Мешкотара (20 01 01)		0,123
Строительные отходы (17 01 07)	—	2
Коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01)	—	1
Зеркальные отходы		
—	—	—

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 18 – Виды и количество отходов, образующихся в период эксплуатации

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего:	—	0,3
в том числе отходов производства	—	-
отходов потребления	—	0,3
Опасные отходы		
-	—	-
Неопасные отходы		
Коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01)	—	0,3
Зеркальные отходы		
—	—	—

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

6. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

6.1. Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, вибрационного воздействия и других типов воздействия, а также их последствий

В процессе реализации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье населения и персонала. Это, прежде всего:

- шум;
- вибрация;
- электромагнитное излучение;
- освещение.

Источниками физического воздействия в периоды строительства и эксплуатации будут являться строительная и другая техника, автотранспорт, технологическое оборудование, системы связи, осветительные установки и т.д.

Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, при котором уровни звука, вибрации, электромагнитного излучения и освещения будут обеспечены в пределах, установленных соответствующими ГОСТами, СанПиНами, СНиПами и требованиями международных документов.

Шум

При шумовом воздействии влияние производства на окружающую среду происходит посредством звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела. За территорией промплощадки может иметь место распространение только воздушного шума. Величина воздействия шума на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик, времени воздействия и т.п.

Основными источниками шума являются:

- грузовой автотранспорт;
- машины и механизмы.

Необходимо отметить, что шумовые характеристики оборудования отвечают современным требованиям в области санитарной гигиены РК, а именно выбор машинного оборудования производился из условия, чтобы уровни звукового давления на рабочих местах не превышали допустимого значения по ГОСТ 12.1.003-2014. Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности, введенный на территории РК с 1 января 2016 года.

Техника во время проведения работ будет распределена по территории. На площадке одновременно могут находиться оборудование и техника. Движение будет происходить по существующим автодорогам.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Места проведения строительных работ достаточно далеко расположены от населенных мест, что позволит защитить население от шумового воздействия.

Вибрация

Основными источниками вибрационного воздействия на окружающую среду при проведении работ будет являться специальная техника. При проведении работ предусмотрено использование техники и транспорта, которые обеспечат уровень вибрации в пределах, установленных Едиными санитарно-эпидемиологическими и гигиеническими требованиями к продукции (товарам), подлежащим государственному санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю), утвержденными Решением Комиссии Таможенного союза от 28 мая 2010 года № 299 «О применении санитарных мер в Евразийском экономическом союзе» (раздел 17 Глава II).

Учитывая, что участок удален от жилых зон, максимальные уровни вибрации от всего виброгенерирующего оборудования (автотранспорт и др.) на территории ближайшей жилой застройки не будут превышать установленных предельно допустимых уровней.

Электромагнитные излучения

Основными источниками электромагнитного излучения являются автотранспортные средства, средства связи и т.д. При размещении объектов, излучающих электромагнитную энергию, руководствуются приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 «Об утверждении Правил устройства электроустановок (ПУЭ)». Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, обеспечивающего уровень электромагнитного излучения в пределах, установленных СТ РК 1150-2002, что не окажет негативного влияния на работающий персонал, и, соответственно, уровень электромагнитных излучений на территории ближайшей жилой застройки не будет превышать допустимых значений, установленных санитарными правилами и нормами РК.

Освещение

Для освещения участков открытых пространств, предназначенных для работы, прохода людей и движения транспорта, проектом предусмотрено наружное общее освещение. Нормируемые показатели освещенности приняты согласно СП РК 2.04–104-2012 «Естественное и искусственное освещение» и обеспечивают необходимые условия труда при нормальном режиме работы осветительной установки. Проектом предусматривается выполнение освещения внутреннего пространства здания центрального диспетчерского пункта управления. Внутри здания установлены светильники со светодиодными лампами. На площадках предусматривается установка светодиодных прожекторов заливающего света, промышленного исполнения, мощностью 145Вт, устанавливаемых металлических опорах. Управление внешним освещением предусмотрено от блока управления уличным освещением через фотореле. Все светильники подобраны в соответствии с требуемой степенью защиты от влаги, пыли.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

6.2. Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения

В рамках производственного экологического контроля предприятием осуществляется периодический контроль радиационной обстановки на территории объекта и прилегающей селитебной территории. Контроль проводится ежегодно с привлечением специализированной организации.

Для характеристики существующего состояния радиационной обстановки в настоящем Разделе ООС приняты актуальные результаты инструментальных измерений за 2025 год, выполненных в рамках производственного мониторинга предприятия.

Последние инструментальные измерения мощности эквивалентной дозы (МЭД) гамма-излучения были проведены 12 декабря 2025 года. Согласно протоколам испытаний, начало и окончание проведения испытаний — 12.12.2025 г. Измерения выполнены с использованием дозиметра ДКГ-03 «Грач».

На территории объекта измерения проведены в четырех контрольных точках по основным направлениям: в точке №1 (север) МЭД гамма-излучения составила 0,07 мкЗв/час, в точке №2 (восток) — 0,07 мкЗв/час, в точке №3 (запад) — 0,09 мкЗв/час, в точке №4 (юг) — 0,08 мкЗв/час. Допустимый уровень, указанный в протоколе испытаний, составляет 0,30 мкЗв/час.

Также 12 декабря 2025 года проведены измерения мощности эквивалентной дозы гамма-излучения в селитебной зоне. По результатам измерений значения составили 0,07 мкЗв/час и 0,08 мкЗв/час при допустимом уровне 0,30 мкЗв/час.

Таким образом, по результатам инструментальных измерений, проведенных 12.12.2025 г., превышений допустимого уровня мощности эквивалентной дозы гамма-излучения на обследованной территории объекта и в селитебной зоне не установлено. Фактические значения находятся в пределах 0,07–0,09 мкЗв/час, что ниже допустимого уровня 0,30 мкЗв/час.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ

7.1. Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории, намечаемой для размещения объекта и прилегающих хозяйств в соответствии с видом собственности

Общая площадь земельных участков для обустройства месторождения Рожковское - 127,1627 га, из них , предоставляемое в долгосрочное землепользование - 18,8667 га, предоставляемое в краткосрочное землепользование - 16,0835 га, оформляемое частным сервитутом - 92,2125 га.

Целевое назначение земельного участка: для строительства промышленных и иных объектов обустройства месторождения, необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до подготовки.

Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Намечаемые работы по строительству Центрального диспетчерского пункта управления для обслуживания месторождения Рожковское будут осуществляться в пределах ранее отведенной территории месторождения. Площадь земельного участка проектируемого ЦДПУ составляет 0,66 га. Изменение границ земельных участков и дополнительный отвод земель для реализации намечаемой деятельности не предусматриваются. Координаты расположения участка 51°32'55.89"N 52°15'13.27"E.

7.2. Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта

Проектируемые работы осуществляются на территории Рожковского месторождения.

7.3. Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

Проектируемые работы осуществляются на территории Рожковского месторождения.

В период строительства:

- Локальное по масштабу – 1 балл;
- Средней продолжительности по времени – 2 балл;
- Слабое по интенсивности – 1 балл.

Таким образом, воздействие на почвенный покров в период строительства определяется как **воздействие низкой значимости**.

В период эксплуатации воздействия не прогнозируется.

7.4. Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы и вскрышных пород

Период строительства:

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

- оснащение рабочих мест и строительной площадки контейнерами для отходов;
- сбор и вывоз отходов специализированным организациям;
- слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- проведение работ в пределах, лишь отведенных во временное пользование территорий;
- движение транспорта только по утвержденным трассам.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

8.1. Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта

На территории района Бәйтерек Западно-Казахстанской области преобладают ковыльные степи с дерново-злаковой растительностью. Также встречаются сочетания типчаково-ковыльных растительных ассоциаций.

На территории Рожковского месторождения естественный растительный покров типичен для сухостепной зоны, и представлен в основном ксерофитной растительностью, преимущественно житняково-типчаковыми группировками с примесью полыней. На пашне растительность представлена сорнотравными группировками.

В рамках реализации проекта «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-ой фазы промышленной разработки» проведен натурный осмотр древесно-кустарниковой растительности на участках №№ 1–16 общей площадью 8,4676 га. По результатам сплошного поштучного перечета установлено, что общее количество деревьев, подлежащих вырубке в пределах обследованной территории, составляет 1771 шт. Размер ущерба определен в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан в области охраны, защиты, восстановления и использования растительного мира.

8.2. Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние

Факторы среды обитания растений, влияющих на их состояние, представлены абиотическими факторами (свет, температура, влажность, химический состав воздушной, водной и почвенной среды), биотическими факторами (все формы влияния на организм со стороны окружающих живых существ) и антропогенными факторами (разнообразные формы деятельности человеческого общества, которые приводят к изменению природы как среды обитания других видов или непосредственно сказываются на их жизни).

Источниками воздействия на растительность являются:

- изъятие земель;
- передвижение транспорта и специальной техники.

8.3. Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории, в том числе через воздействие на среду обитания растений; угроза редким, эндемичным видам растений в зоне влияния намечаемой деятельности

Проектируемые работы осуществляются на территории существующего месторождения Рожковское.

8.4. Обоснование объемов использования растительных ресурсов

Использование растительных ресурсов путем их заготовки или сбора в окружающей среде при реализации намечаемой деятельности не предусматривается.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности имеются зеленые насаждения. При строительстве проектируемой подъездной автомобильной дороги к ЦДПУ

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

предусматривается пересечение существующей лесополосы с корчевкой деревьев. Согласно акту обследования, вырубке подлежат 13 деревьев.

В целях компенсации вырубки проектом предусмотрена компенсационная посадка в соотношении 1:10 в количестве 130 деревьев. Предусматривается содержание высаженных деревьев в течение 3 лет с последующей передачей на баланс местного исполнительного органа на основании акта приживаемости.

Кроме компенсационной посадки, проектом предусмотрено озеленение непосредственно территории ЦДПУ: на участках, свободных от застройки и инженерных сетей, предусматривается посадка 92 деревьев лиственных пород. Площадь озеленения составляет 644 м² (0,064 га).

8.5. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

Проектируемые работы осуществляются на территории существующего месторождения Рожковское.

8.6. Ожидаемые изменения в растительном покрове

Ожидаемые изменения в растительном покрове (видовой состав, состояние, продуктивность сообществ, оценка адаптивности генотипов, хозяйственное и функциональное значение, загрязненность, пораженность вредителями), в зоне действия объекта и последствия этих изменений для жизни и здоровья населения не предусматривается, так как снятый плодородный слой в процессе проведения проектируемых работ в период строительства будет складирован в отвалы. По истечении периода строительных работ плодородный слой почвы будет возвращен.

8.7. Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния, сохранению и воспроизводству флоры

Для предотвращения негативного воздействия на растительный покров следует предусмотреть ряд мероприятий, направленных на снижение или ликвидацию отрицательного антропогенного воздействия на окружающую среду, на рациональное использование природных ресурсов, среди которых:

Период строительства:

- оснащение рабочих мест и строительной площадки контейнерами для отходов;
- сбор и вывоз отходов специализированным организациям;
- слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах.

Период эксплуатации:

- обеспечение герметичности трубопроводов для предотвращения утечек.

При строгом соблюдении технологических требований и рекомендаций воздействие на растительный покров в процессе реализации проекта не прогнозируется.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

8.8. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, а также по мониторингу проведения этих мероприятий и их эффективности

Мероприятия по снижению возможного негативного воздействия на растительный покров включают:

- соблюдение требований строительных норм и правил, проектно-технологических решений;
- проведение работ в пределах отведенной строительной площадки и полос отвода;
- проведение мероприятий по пылеподавлению;
- движение автотранспорта и специальной техники максимально по существующим дорогам и в пределах площади, отведенной под строительство;
- поддержание в чистоте территории площадок и прилегающей территории;
- сбор образуемых отходов в специальные емкости с последующим вывозом специализированной организации на утилизацию;
- ознакомление персонала с экологической ситуацией в районе проведения проектируемых работ.

8.9. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий

При проведении работ необходимо строгое соблюдение, предложенных проектом решений.

В дополнение к проектным решениям по уменьшению воздействия рекомендуется:

- ограничение движения транспорта по бездорожью;
- использование автотранспорта с низким давлением шин;
- обеспечение пылеподавления при снятии и нанесении грунта.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

9.1. Исходное состояние водной и наземной фауны

Фауна исследуемого района типично степная, характеризующаяся определенным своеобразием. В районе особенно актуальна проблема сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения животных. Обитающих в данном районе из 314 видов позвоночных животных, среди которых: 5 видов земноводных, 7 видов пресмыкающихся, 30 видов рыб, 31 – млекопитающих, 260 видов птиц.

Земноводные и пресмыкающиеся

На рассматриваемой территории обитает около десяти видов амфибий. Наиболее многочисленными являются зеленая жаба и озерная лягушка. На побережье некоторых водоемов в массовом количестве обитает остромордая лягушка. Местами в верховьях Ембулатовки обитает краснобрюхая жерлянка. Рептилии представлены более чем 20 видами. Убежищами служат норы грызунов и трещины в почве. Приносит пользу, уничтожая вредных грызунов, для человека безвреден.

Млекопитающие

В степной зоне наиболее широко распространены грызуны – малый суслик, обыкновенная полевка и слепушонка. Часто встречаются полевая мышь, хомяк и хомячки серый и Эверсмана. Значительное число грызунов сосредоточено в интразональных ландшафтах и населенных пунктах. В пойменных лесах, зарослях кустарников, лесополосах обитают рыжая полевка, лесная мышь и мышь-малютка. Наиболее характерными представителями зайцеобразных являются заяц-русак и заяц-толай. Из хищников повсеместно распространены лисица, горностай, волк. Часто встречаются барсук, корсак, степной хорь, иногда ласка. Вблизи водоемов водятся водяная нощница и бурый ушан. Насекомоядные представлены малой белозубкой, обыкновенным и ушастым ежами, местами встречаются обыкновенная, малая и арктическая буроzubки.

Птицы

На исследуемой территории птицы представлены 18 отрядами, из которых наиболее многочисленными являются воробьиные - 119 видов и ржанообразные – 59 видов. Отряды гусеобразных и сокообразных включают по 32 вида каждый, из журавлеобразных известны 13 видов, аистообразные насчитывают 11 видов, совообразные – 10 видов.

Из всего видового состава птиц 27 видов являются залетными, 41 бывает только на пролете, у 26 видов часть особей задерживается и летает не размножаясь, и у 24 видов зимует. 191 вид птиц гнездится, но по окончании периода размножения покидает места гнездования, у 38 видов популяции зимуют, причем у 23 видов регулярно. В числе птиц 10 видов лесостепного генезиса: орлан-белохвост (*Haliaeetus albicilla*), кобчик (*Falco vespertinus*), серая куропатка (*Perdix perdix*), обыкновенная горлица (*Streptopelia turtur*), чернолобый сорокопуд (*Lanius minor*), иволга (*Oriolus oriolus*), сорока (*Pica pica*), грач (*Corvus frugilegus*), серая ворона (*Corvus cornix*). Видовой состав в степных ландшафтах беднее и представлен в основном жаворонками (полевой, степной, белокрылый, черный, хохлатый и двухпятнистый), каменками (обыкновен-

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

ная, плюсуња, плешанка) и полевым коньком. В понижениях с зарослями степных кустарников встречается желчная овсянка и серый сорокопут. Открытые ландшафты предпочитают хищники – степной и луговой луны, канюк, степная пустельга, местами степной орел и куриные – серая куропатка и перепел. Ржанкообразные или кулики связаны в основном с водоемами. На лугах и по берегам водоемов гнездятся наиболее широко распространенные чибис и травник, реже встречаются большой веретенник, ходулочник и поручейник, изредка турухтан, в заболоченных местах обитает бекас. Промысловая группа птиц представлена гусеобразными. Самыми типичными являются: серая утка, кряква, чирок-трескунок, шилохвост, красноголовый нырок и в последние годы наблюдается увеличение численности огаря. Также повсеместно, но при низкой численности, гнездятся широконоска, хохлатая чернеть, пеганка, красноносый нырок и редкая савка.

Проектируемые работы осуществляются на существующей территории месторождения, в связи с этим воздействие на животный мир при реализации проектных решений не прогнозируется.

9.2. Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных

В Западно-Казахстанской области (ЗКО) обитает несколько десятков редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан.

Млекопитающие

- Сайгак (уральская популяция) — степная антилопа, значительная часть которой живет именно в степях Западного Казахстана.
- Европейская норка — редкий хищный зверек, обитающий по берегам рек и водоемов поймы Урала.
- Перевязка — небольшой хищник из семейства куньих с пестрой окраской, встречающийся в целинных степях.
- Гигантский слепыш — крупный грызун, приспособленный к подземному образу жизни в целинных и залежных землях.

Птицы

- Дрофа (дуадак) — крупная степная птица, гнездящаяся на открытых пространствах региона.
- Балобан (ителги) — редкий сокол, использующий степные и пойменные ландшафты для охоты.
- Степной орёл — величественная птица, обитающая в степной зоне ЗКО.
- Кудрявый пеликан — редкая водоплавающая птица, встречающаяся во время пролетов и на некоторых водоемах области.

9.3. Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных

Отпугивающим фактором являются шумовые нагрузки от передвижения автотранспортных и специальных средств, а также присутствие людей на территории.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Воздействие объекта намечаемой деятельности на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, места концентрации животных, в процессе проведения строительных работ будет незначительным и временным.

9.4. Возможные нарушения целостности естественных сообществ

Нарушения целостности естественных сообществ, среды обитания, условий размножения, воздействие на пути миграции и места концентрации животных, сокращения их видового многообразия в зоне воздействия объекта не прогнозируется, так как проектируемые работы осуществляются на территории месторождения Рожковское.

9.5. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие

В связи с временным периодом проведения намечаемой деятельности воздействие на животный мир оценивается как незначительное. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, мониторинг проведения этих мероприятий и их эффективности не разрабатываются.

Рекомендации по сохранению животного мира:

- наиболее полное использование уже имеющихся элементов инфраструктуры (дорог, мостов и др.);
- недопущение засорения территории промышленными и бытовыми отходами;
- запрет сбросов сточных вод.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ

Территория Западно-Казахстанской области по классификации Исаченко А.Г. представлена суббореальным семиаридным (степным), суббореальным аридным (полупустынным) и суббореальным экстрааридным (пустынным) зональными типами ландшафтов. Граница степного ландшафта проходит на севере по южным отрогам Общего Сырта, на северо-востоке по Подуральскому плато, долине реки Илек; на юге примерно по линии сел Борсы – Болашак – Талдыкудук – Чапаево – Жымпиты — Егиндиколь. Коэффициент увлажнения составляет примерно 0,5, солнечная радиация 110-120 ккал/см². В пределах степной ландшафтной зоны расположены районы Бәйтерек, Теректинский, Бурлинский, Чингирлаусский, большая часть территории Таскалинского района, крайняя северная часть Казталовского, Акжайкского и Сырымского районов области, а также территория областного центра – города Уральска. Степной ландшафт состоит из лессовидных суглинков и лессов. Также здесь преобладают гидрослюды, глубже по профилю монтмориллонит, мало каолинита. В составе встречается большое количество калия (2-4%), кальция, магния, а также зачастую отмечается образование горизонтов аккумуляции карбонатов и гипса. Гидротермические условия степных ландшафтов зависят от температуры испарения ($t - 25^{\circ}\text{C}$). Содержание гумуса в составе почвы степных ландшафтов зачастую составляет от 1 до 4%. Реакция почв нейтральная или слабощелочная, накопление глинистых частиц в иллювиальном горизонте отсутствует. Разложение органического вещества и синтез гумуса протекают интенсивно.

В период реализации проекта и по его окончании, изменения в ландшафтах не ожидаются. В связи с чем, мероприятия по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий и восстановлению ландшафтов в рамках настоящего проекта не разрабатываются.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

11.1. Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности

Район Бәйтерек расположен в северной части Западно-Казахстанской области. Центр района расположен в с.Переметное, расстояние от районного центра до г. Уральска - 38 км. Административно-территориальное деление района выглядит следующим образом: 22 сельских округов, включающие 68 населенных пунктов.

Общая площадь района Бәйтерек составляет – 742,1 тыс га, из них земли, используемые за пределами территории района области республики, – 2489 га и земли, используемые землепользователями других районов – 1215 га. Общая площадь земель сельскохозяйственных угодий составляет – 521,3 тыс га, из них пашни – 236,6 тыс га, пастбища – 134,5 га, многолетние насаждения – 372 га, залежи – 130,2 тыс га, сенокосы – 16,4 тыс га.

По официальному отчету акима за 2024 год численность населения составляла 61 533 человека, экономически активного населения — 32 872 человека, занятых — 31 863 человека, зарегистрированная безработица — 2,5 %. Через органы занятости было трудоустроено 807 человек.

Таблица 19. Социальные показатели района Бәйтерек

Показатель	2024 год	2025 год
Численность населения, человек	61 533	61 355
Экономически активное население, человек	32 872	35 271
Занято в различных сферах деятельности, человек	31 863	33 240
Уровень зарегистрированной безработицы, %	2,5	2,7
Создано новых рабочих мест, человек	945	1 125
Трудоустроено через органы занятости/карьерный центр, человек	807	1 276
Количество субъектов малого и среднего предпринимательства, ед.	3 462	3 700
Численность занятых в сфере МСБ, человек	7 386	7 397

Таблица 20. Реальный сектор экономики

Показатель	Январь–сентябрь 2025 г., всего	В % к соответствующему периоду 2024 г.
Валовая продукция сельского хозяйства, млн тенге	61 734,80	114,8
в том числе продукция растениеводства, млн тенге	29 253,00	—
продукция животноводства, млн тенге	32 481,80	—
Производство мяса, тонн	15 974,80	110,1
Производство молока, тонн	49 741,20	101,9

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Показатель	Январь–сентябрь 2025 г., всего	В % к соответствующему периоду 2024 г.
Производство яиц, тыс. штук	8 218,30	44,8
Розничный товарооборот, млн тенге	11 751,80	108,7
Инвестиции в основной капитал, млн тенге	30 402,80	111,3

Таблица 21. Численность скота и птицы

Численность скота и птицы	2025 год, голов
Крупный рогатый скот	51 500
Овцы	55 600
Козы	5 900
Лошади	7 700
Свиньи	8 700
Верблюды	15
Птица	539 600

Информация была взята с Отчетный доклад акима района о социально-экономическом развитии района Бәйтерек ноябрь 2025г., https://www.gov.kz/memleket/entities/bkobaiterek/press/article/details/241132?utm_source=chatgpt.com.

11.2. Обеспеченность объекта в период рекультивации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения

Рабочая сила при проведении намечаемых работ по строительству проектируемых объектов будет привлекаться из числа местного населения через подрядные организации в регионе.

11.3. Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование

Проектируемые объекты и сооружения находятся на территории существующего месторождения Рожковское и влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование не предусматривается.

11.4. Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта

Изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта и возможных аварийных ситуациях) не прогнозируется.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

11.5. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности

По данным органов санитарно-эпидемиологического контроля, эпидемиологическая ситуация по инфекционным заболеваниям в Республике Казахстан по итогам 2025 года в целом характеризовалась как стабильная. За 11 месяцев 2025 года по большинству инфекционных заболеваний отмечалась стабильная ситуация, при этом зарегистрировано снижение заболеваемости по 36 инфекциям. В частности, заболеваемость острыми кишечными инфекциями снизилась на 5,1 %, корью – в 9,2 раза, коклюшем – в 7,9 раза, вирусным гепатитом А – в 2,5 раза, коронавирусной инфекцией – в 2 раза по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года.

Вместе с тем острые респираторные вирусные инфекции продолжают занимать значительное место в структуре инфекционной заболеваемости населения. В целях предупреждения распространения гриппа, ОРВИ и коронавирусной инфекции в эпидемический сезон 2025–2026 годов предусмотрено проведение комплекса санитарно-противоэпидемических и санитарно-профилактических мероприятий.

На территории Западно-Казахстанской области осуществляется санитарно-эпидемиологический мониторинг состояния факторов окружающей среды, в том числе качества питьевой воды и атмосферного воздуха. По итогам 2025 года проводились лабораторные исследования проб воды по санитарно-химическим и микробиологическим показателям, в том числе на территории района Бәйтерек.

Планируемые работы не предусматривают воздействия, способного привести к существенному ухудшению санитарно-эпидемиологической обстановки и состояния здоровья населения. При соблюдении проектных решений, санитарно-гигиенических требований и предусмотренных природоохранных мероприятий значимого негативного воздействия на здоровье населения не прогнозируется.

Персонал, привлекаемый к выполнению работ, подлежит обязательным медицинским осмотрам в установленном законодательством порядке. На рабочих местах предусматривается соблюдение санитарно-гигиенических требований, обеспечение работников питьевой водой, средствами индивидуальной защиты и необходимыми санитарно-бытовыми условиями.

С учетом санитарно-эпидемиологической ситуации предусматривается соблюдение профилактических и противоэпидемических мероприятий, правил личной гигиены, а также обеспечение надлежащих условий труда, отдыха и медицинского обслуживания персонала.

Таким образом, при соблюдении предусмотренных проектом санитарно-гигиенических, профилактических и природоохранных мероприятий реализация намечаемой деятельности не приведет к существенному изменению существующей санитарно-эпидемиологической ситуации в районе проведения работ.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

11.6. Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности

Регулирование социальных отношений в процессе реализации намечаемой деятельности предусматривается в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Регулирование социальных отношений в процессе намечаемой деятельности это взаимодействие с заинтересованными сторонами по всем социальным и природоохранным аспектам деятельности предприятия. Взаимодействие с заинтересованными сторонами – это общее определение, под которое попадает целый спектр мер и мероприятий, осуществляемых на протяжении всего периода реализации проекта - выявление и изучение заинтересованных сторон - консультации с заинтересованными сторонами – переговоры.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

12. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

12.1. Ценность природных комплексов

На участке проведения работ особо охраняемые и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют.

В соответствии с Постановлением акимата Западно-Казахстанской области «Об утверждении Государственного списка памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области» от 21.12.20г. № 301, на территории района Бәйтерек располагаются 154 памятника истории и культуры местного значения, из них 2 памятника градостроительства и архитектуры и 152 памятника археологии. Согласно Заклчению историко-культурной экспертизы № AR-08/320-22 от 23.08.2022г. ТОО «Археологическая экспертиза» новых объектов историко-культурного наследия не выявлено (Приложение 9). Границы земельного участка, отведенного по данному проекту, а именно, под благоустройство скважины U-26, пересекаются с:

- Границами могильника Чеботарево 4 и его охранный зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века);
- Границами зон регулируемой застройки и охраняемого природного ландшафта могильника Чеботарево 3 зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века).

Оба объекта состоят в Государственном списке памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области.

Историко-культурная экспертиза проведена в соответствии с Законом РК от 26.12.2019г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» и «Правилами проведения историко-культурной экспертизы, утвержденными Приказами Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 21 апреля 2020 года № 99.

В целях обеспечения сохранности объектов историко-культурного наследия необходимо соблюдение охранных зон памятников шириной 40 м от границ объектов. Для охранный зоны памятника истории и культуры в целях обеспечения его сохранности и исторической целостности устанавливается особый режим использования земель, ограничивающий хозяйственную деятельность и запрещающий строительство, за исключением применения специальных мер, направленных на сохранение памятника истории и культуры. В охранный зоне не производятся новые строительные работы.

12.2. Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта

Комплексная оценка воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме намечаемых работ проводится по следующим параметрам:

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- величина интенсивности воздействия.

Шкала оценки воздействий представлена таблицей 22.

Таблица 22. Шкала оценки воздействия

Градация			Балл
Пространственные границы воздействия	Временной масштаб воздействия	Величина интенсивности воздействия	
Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км ²)	Кратковременное воздействие (до 3 месяцев)	Незначительное воздействие	1
Ограниченное воздействие (площадь воздействия до 10км ²)	Воздействие средней продолжительности (от 3 месяцев до 1 года)	Слабое воздействие	2
Местное (территориальное) воздействие (площадь воздействия от 10 км ² до 100км ²)	Продолжительное воздействие (от 1 года до 3 лет)	Умеренное воздействие	3
Региональное воздействие (площадь воздействия от 100км ²)	Многолетнее (постоянное) воздействие (от 3 до 5 лет и более)	Сильное воздействие	4

Для комплексной оценки воздействия применяется мультипликативный (умножение) метод расчета, то есть комплексный оценочный балл является произведением баллов интенсивности, временного и пространственного воздействия:

$$Q_{int}^i = Q^t \times Q^s \times Q^j$$

где:

Q_{int}^i - комплексный оценочный балл воздействия;

Q^t - балл временного воздействия;

Q^s - балл пространственного воздействия;

Q^j - балл интенсивности воздействия.

В зависимости от значения балла комплексной (интегральной) оценки воздействия определяется категория значимости воздействия:

- *Воздействие низкой значимости* - имеет место в случаях, когда последствия, но величина воздействия низкая и находится в пределах допустимых стандартов.
- *Воздействие средней значимости* - определяется в диапазоне от порогового значения до уровня установленного предела.
- *Воздействие высокой значимости* - определяется при превышениях установленных пределов, или при воздействиях большого масштаба.

Категории значимости воздействий представлены таблицей 23.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 23. Категории значимости воздействий

Категория воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		Баллы	Значимость
Локальное, 1	Кратковременное, 1	Незначительное, 1	1	1 - 8	Воздействие низкой значимости
Ограниченное, 2	Средней продолжительности, 2	Слабое, 2	8	9 - 27	Воздействие средней значимости
Местное, 3	Продолжительное, 3	Умеренное, 3	27		
Региональное, 4	Многолетнее, 4	Сильное, 4	64	28 - 64	Воздействие высокой значимости

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 24. Комплексная оценка и значимость воздействия на окружающую среду в период строительства

Компоненты окружающей среды	Виды воздействия	Пространственный масштаб воздействия, балл	Временной масштаб воздействия, балл	Интенсивность воздействия, балл	Комплексная оценка, балл	Категория значимости
Атмосфера	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	Локальное 1	Средней продолжительности, 2	Незначительное 1	2	Воздействие низкой значимости
Поверхностные воды	Влияние вредных выбросов, смыв загрязнений с дневной поверхности	Локальное 1	Средней продолжительности, 2	Незначительное 1	2	Воздействие низкой значимости
Подземные воды	Миграция загрязнений в процессе разработки	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Почвы	Нарушение почвенно-растительного покрова, техногенное загрязнение	Локальное 1	Средней продолжительности, 2	Незначительное 1	2	Воздействие низкой значимости
Флора	Механические, химические, физические факторы	Локальное 1	Средней продолжительности, 2	Незначительное 1	2	Воздействие низкой значимости
Фауна	Механические, химические, физические факторы	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 25. Комплексная оценка и значимость воздействия на окружающую среду в период эксплуатации

Компоненты окружающей среды	Виды воздействия	Пространственный масштаб воздействия, балл	Временной масштаб воздействия, балл	Интенсивность воздействия, балл	Комплексная оценка, балл	Категория значимости
Атмосфера	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	Локальное 1	Многолетнее, 4	Незначительное 1	4	Воздействие низкой значимости
Поверхностные воды	Влияние вредных выбросов, смыв загрязнений с дневной поверхности	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Подземные воды	Миграция загрязнений в процессе разработки	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Почвы	Нарушение почвенно-растительного покрова, техногенное загрязнение	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Флора	Механические, химические, физические факторы	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Фауна	Механические, химические, физические факторы	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таким образом, воздействие на компоненты окружающей среды при нормальном (без аварий) режиме намечаемых работ с учетом проведения предложенных мероприятий на период строительства и эксплуатации определяется как **воздействие низкой значимости**.

12.3. Вероятность аварийных ситуаций (с учетом технического уровня объекта и наличия опасных природных явлений), при этом определяются источники, виды аварийных ситуаций, их повторяемость, зона воздействия

К возможным аварийным ситуациям на проектируемом объекте относятся пожар, короткое замыкание и отказ электрооборудования, неисправность инженерных коммуникаций, аварийная работа резервной дизель-генераторной установки, а также нештатные ситуации при проведении строительно-монтажных работ.

12.4. Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды (включая недвижимое имущество и объекты историко-культурного наследия) и население

Проектируемая Центральная операторная представляет собой здание, предназначенное для размещения персонала и оборудования централизованного управления и контроля за технологическими процессами Рожковского месторождения.

В связи с назначением объекта вероятность возникновения аварийных ситуаций, способных оказать существенное воздействие на окружающую среду, является незначительной. К потенциальным нештатным ситуациям могут быть отнесены пожар в здании, короткое замыкание и неисправность электрооборудования, аварии инженерных коммуникаций, а также аварийные ситуации при проведении строительно-монтажных работ.

При возникновении пожара возможно кратковременное загрязнение атмосферного воздуха продуктами горения, образование отходов от поврежденных конструкций и материалов, а также локальное воздействие на почвенный покров при проведении аварийно-восстановительных работ. Возможные последствия будут преимущественно ограничиваться территорией площадки Центральной операторной.

Ближайшим поверхностным водным объектом является р. Ембулатовка, расположенная на расстоянии около 1,2 км от площадки Центральной операторной. С учетом характера объекта и его удаленности от реки воздействие возможных аварийных ситуаций на поверхностные воды не прогнозируется.

Ближайшая жилая застройка с. Петрово расположена на расстоянии около 1,1 км от площадки. Учитывая назначение объекта, отсутствие на площадке технологических процессов, связанных с обращением значительных объемов углеводородного сырья, и локальный характер возможных аварийных ситуаций, существенное воздействие на население ближайшего населенного пункта не ожидается.

Таким образом, возможные аварийные ситуации на объекте будут иметь преимущественно локальный и кратковременный характер и при соблюдении требований пожарной,

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

электрической и производственной безопасности не приведут к значительному воздействию на окружающую среду и население.

При реализации намечаемой деятельности существует потенциальная вероятность возникновения аварийных ситуаций, характерных для объектов нефтегазодобывающей отрасли. К возможным аварийным ситуациям относятся нарушение герметичности технологического оборудования и трубопроводов, утечки углеводородного сырья и реагентов, разгерметизация выкидных линий, отказ запорной и регулирующей арматуры, возгорание или пожар, а также аварийные ситуации при проведении строительно-монтажных, пусконаладочных и эксплуатационных работ.

Проектными решениями предусматривается комплекс технических и организационных мероприятий, направленных на снижение вероятности возникновения аварий и ограничение их возможных последствий. В частности, предусматриваются применение автоматизированных систем контроля технологических параметров, противоаварийной защиты, аварийной отсечной арматуры, газообнаружения и пожарной сигнализации, а также дистанционное управление технологическим оборудованием. На выкидных линиях предусмотрена система защиты от высокого давления с автоматическим перекрытием потока углеводородов при возникновении аварийной ситуации.

С учетом принятых проектных решений, предусмотренных систем контроля и противоаварийной защиты, соблюдения технологических регламентов, требований промышленной и пожарной безопасности, а также своевременного технического обслуживания оборудования, вероятность возникновения аварийных ситуаций оценивается как низкая.

Возможные последствия аварийных ситуаций будут носить преимущественно локальный характер и ограничиваться площадкой аварийного объекта и прилегающей территорией.

С учетом предусмотренных проектом систем автоматического контроля, противоаварийной защиты, аварийного отключения и локализации аварийных ситуаций вероятность развития аварии до масштабов, способных вызвать значительное воздействие на окружающую среду и население, оценивается как низкая. При своевременном выполнении предусмотренных мероприятий возможное воздействие будет иметь преимущественно кратковременный и локальный характер.

12.5. Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий

Для предупреждения аварийных ситуаций при строительстве и эксплуатации Центральной операторной необходимо обеспечивать исправное состояние электрического и инженерного оборудования здания, соблюдать требования пожарной безопасности и техники безопасности, своевременно проводить техническое обслуживание оборудования и инженерных коммуникаций.

Здание должно быть обеспечено предусмотренными проектом системами пожарной сигнализации и средствами пожаротушения. Необходимо обеспечить свободный доступ к эвакуа-

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

ционными выходам и средствам пожаротушения, а также ознакомление персонала с порядком действий при возникновении нештатных ситуаций.

В период строительства необходимо использовать технически исправную строительную технику, не допускать проливов горюче-смазочных материалов, своевременно собирать образующиеся отходы и содержать строительную площадку в надлежащем состоянии.

В случае возникновения аварийной ситуации необходимо обеспечить ее оперативную локализацию, устранение причины аварии, сбор образовавшихся отходов и загрязненных материалов и, при необходимости, восстановление нарушенного участка.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Кодекс Республики Казахстан о здоровье народа и системе здравоохранения от 18.09.2009 г.;
3. Лесной кодекс Республики Казахстан от 08 июля 2003 году №477;
4. Водный кодекс Республики Казахстан от 09 июля 2003 года №481;
5. «Инструкция по организации и проведению экологической оценки» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280;
6. 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;
7. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий по производству строительных материалов» г. Астана, 18.04.2008 г.;
8. «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г. Алматы, 1996 г.;
9. ГОСТ 17.2.3.02-2014. «Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями»;
10. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
11. РНД 211.3.01.06-97 «Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы», Алматы, 1997 г.;
12. РНД 03.3.0.4.01–96 «Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления», утвержденное Минэкобиоресурсов РК 29.08.1997 г.;
13. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72;
14. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» г. Астана 18.04.2008 г.;
15. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утверждены приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
16. «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 02 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70;
17. «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

ПРИЛОЖЕНИЕ

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И ОКАЗАНИЕ УСЛУГ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

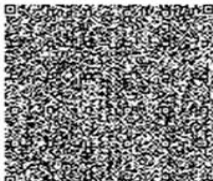
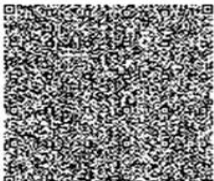
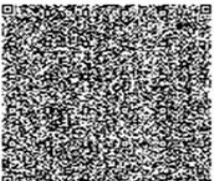
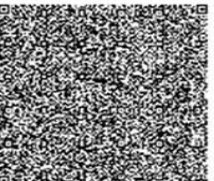
21033550





ЛИЦЕНЗИЯ

15.12.2021 года	02354P
Выдана	Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг" Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Димухамед Қонаев, здание № 8 БИН: 140340010451 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)
на занятие	Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Особые условия	(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Примечание	Неотчуждаемая, класс 1 (отчуждаемость, класс разрешения)
Лицензиар	Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. (полное наименование лицензиара)
Руководитель (уполномоченное лицо)	Абдуалиев Айдар Сейсенбекович (фамилия, имя, отчество (в случае наличия))
Дата первичной выдачи	16.01.2015
Срок действия лицензии	
Место выдачи	г.Нур-Султан


	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 – МОТИВИРОВАННЫЙ ОТКАЗ № KZ30VWF00644086 ОТ 17.09.2026 Г.

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі

«Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Батыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті» республикалық мемлекеттік мекемесі

Орал қ., Л.Толстой көшесі, № 59 үй

Номер: KZ30VWF00644086

Дата: 17.09.2026



Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

г.Уральск, улица Л.Толстого, дом № 59

Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ"

090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УРАЛЬСК Г.А., Г.УРАЛЬСК, улица Сулдаткали Ескалнева, дом № 179

Мотивированный отказ

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан», рассмотрев Ваше заявление от 16.09.2026 № KZ38RYS01918056, сообщает следующее:

В пункте 2 заявления указано, что намечаемой деятельностью предусматривается «Строительство Центрального диспетчерского пункта управления для обслуживания месторождения Рожковское». В разделах 1 и 2 приложения 1 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) данный вид намечаемой деятельности отсутствует. Соответственно, на основании пункта 3 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не является обязательной.

В этой связи, Департамент отклоняет от рассмотрения представленное Вами заявление. Вместе с тем, в соответствии с пунктом 3 статьи 49 Кодекса для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Кодексом, проводится экологическая оценка по упрощенному порядку при:

- 1) разработке проектов нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;
- 2) разработке раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года №280.

Материалы экологической оценки по упрощенному порядку по видам деятельности, не подлежащим обязательной оценке воздействия на окружающую среду, прилагаются к заявлению на получение экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями пункта 2 статьи 122 Кодекса и «Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения», утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319.

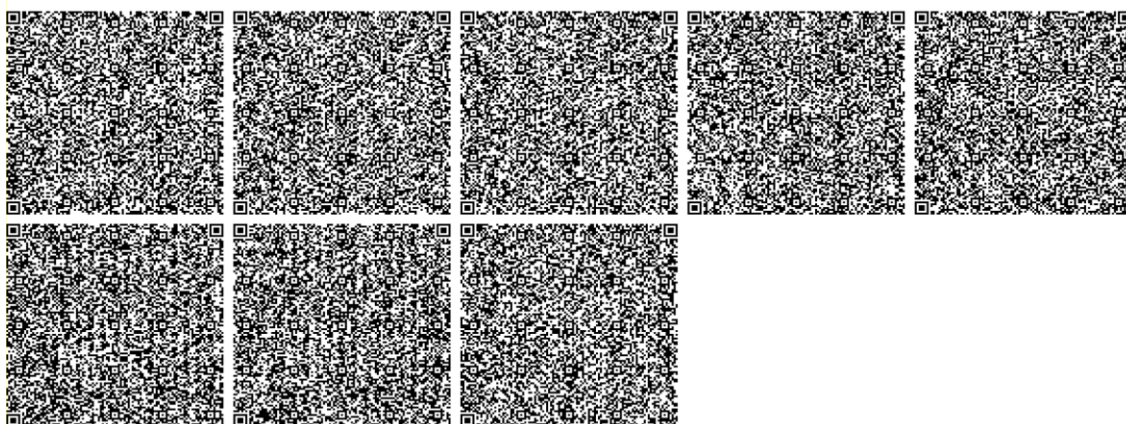
Согласно пункту 1 статьи 122 Кодекса заявление на получение экологического разрешения на воздействие подается по установленной форме в электронном виде в орган, осуществляющий выдачу экологического разрешения на воздействие в соответствии с пунктом 3 статьи 120 Кодекса.

Руководитель Департамента М. Еремеккалиев

Исп: С. Акбуранова
8(7112)51-53-52

Руководитель

Еремеккалиев
Мурат
Шымангалиевич



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қойу» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 – СПРАВКА РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«КАЗГИДРОМЕТ»
шаруашылық жүргізу құқығындағы
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
на праве хозяйственного ведения
«КАЗГИДРОМЕТ»
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ

090009 Орал қ. Жәңгір хан к-сі, 61/1
тел: 8 (7112) 52-20-21; 52-19-95
e-mail: info_zko@meteo.kz

090009 г. Уральск, ул. Жангир хана, 61/1
тел: 8 (7112) 52-20-21, 52-19-95
e-mail: info_zko@meteo.kz

Исходящий номер: 25-4-1-09/22
Уникальный код: AF96D679517849CA
Исходящая дата: 14.01.2026

Заместителю директора по
производству
Атырауского
филиала
ТОО «КМГ Инжиниринг»
А. Шагильбаеву

Филиал РГП «Казгидромет» по ЗКО на Ваш запрос от 09.01.2026 года
исх. №60-20,2/40 предоставляет метеорологическую информацию за 2025 года по
данным гидрометеорологической сети Филиала.

Данные в приложении.

Директор

Т. Шапанов

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022,
ШАПАНОВ ТІЛЕГЕН, Филиал Республиканского государственного
предприятия на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства
экологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Западно-
Казахстанской области, BIN120941001476

"КМГ Инжиниринг" ЖШС
(КМГИ)
Кіріс/Вход №52 от 15.01.2026
Кол. листов: 2/

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Исп: А. Меңдібаева
 Тел: 52-20-21
<https://seddoc.kazhydromet.kz/Ztun5D>



“КМГ Инжиниринг” ЖШС
 (КМГИ)
 Кіріс/Вход №52 от 15.01.2026
 Кол. листов: 2/

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Приложение

Среднемесячная и среднегодовая скорость ветра, м/с													
Наименование метеостанции	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Январцево	2,8	2,9	3,0	3,2	2,8	2,4	2,3	2,0	2,3	2,6	2,8	2,9	2,7
Аксай	4,9	4,9	4,7	4,7	3,9	3,7	3,4	3,2	3,7	4,1	4,5	4,7	4,2
Уральск	3,1	3,0	2,8	2,9	2,6	2,4	2,2	2,1	2,3	2,7	2,8	2,9	2,7
Каменка	3,8	3,6	3,2	3,2	3,0	2,7	2,5	2,4	2,7	2,9	3,0	3,3	3,0
Чингирлау	3,7	3,8	3,5	3,8	3,2	2,9	2,8	2,6	2,8	2,9	3,2	3,6	3,2
Джамбейты	4,8	4,8	4,7	4,6	4,0	4,0	3,7	3,6	3,9	4,1	4,4	4,6	4,3
Каратобе	4,5	4,8	4,8	4,5	3,9	3,6	3,3	3,2	3,5	3,8	4,1	4,2	4,0
Жалпактал	4,1	4,2	4,2	3,9	3,4	3,4	3,1	2,8	3,0	3,2	3,5	3,8	3,6
Джаныбек	4,1	4,3	4,0	4,0	3,5	3,3	3,1	3,1	3,2	3,5	3,6	4,0	3,6
Тайпак	2,8	3,0	2,8	3,0	2,5	2,6	2,3	2,2	2,3	2,5	2,4	2,6	2,6
Урда	3,9	4,2	4,3	4,3	3,7	3,4	3,2	3,3	3,5	3,7	3,8	3,9	3,8
Жангала	4,2	4,2	4,3	3,7	4	4,4	3,8	4	4,1	3,8	4,3	3,8	4,1

Приложение

Наименование метеостанции	Число дней с пыльными бурями
Январцево	-
Аксай	-
Уральск	-
Каменка	-
Чингирлау	1
Джамбейты	3
Каратобе	-
Жалпактал	2
Джаныбек	-
Тайпак	1
Урда	-
Жангала	1

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Приложение

Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	ШТИЛЬ
Аксай	10	11	15	17	14	10	10	13	16
Джамбейта	10	12	17	16	14	11	10	10	8
Джангала	11	13	15	14	11	12	13	11	1
Джаныбек	11	14	20	9	10	10	15	11	13
Жалпактал	12	14	16	13	10	12	12	11	5
Каменка	12	18	12	10	12	12	13	11	14
Каратюба	9	13	21	14	13	11	10	9	2
Тайпак	11	14	17	13	12	12	10	12	8
Уральск	11	15	11	16	13	11	10	13	18
Урда	8	15	16	12	13	13	13	10	18
Чингирлау	10	10	11	26	12	13	10	9	4
Январцево	10	10	16	16	14	13	11	11	9

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Приложение

Осадки, мм		
Наименование метеостанции	Холодный период	Теплый период
Январцево	197,9	160,6
Аксай	178,8	131,4
Уральск	218,9	141,8
Каменка	228,8	126
Чингирлау	136,8	112,1
Джамбейты	131,6	97,1
Каратобе	112	79,2
Жалпактал	181,8	110,1
Джаныбек	119,3	65,3
Тайпак	83,6	81,3
Урда	109	102,1
Жангала	113	96,1

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Приложение

Температура воздуха, °C															
Наименование метеостанции	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год	Минимальная температура за январь, °C	Максимальная температура за июль, °C
Январцево	-10,8	-10,6	-3,5	8,2	16,3	20,9	22,9	21,2	14,4	6,8	-1,9	-8,6	6,3	-17,4	30,3
Акса́й	-10,9	-10,8	-3,6	8,1	16,1	21,0	23,2	21,4	14,6	6,6	-2,0	-8,5	6,3	-25,4	30,1
Уральск	-10,3	-10,3	-3,3	8,3	16,3	21,1	23,2	21,5	14,6	6,8	-1,6	-8,2	6,5	-17,4	30,5
Каменка	-10,5	-10,6	-3,8	7,4	15,6	20,5	22,7	21,1	14,0	6,2	-2,0	-8,6	6,0	-16,2	29,6
Чингирлау	-11,4	-11,1	-3,9	8,2	16,3	21,2	23,3	21,7	14,8	6,7	-2,3	-9,0	6,2	-17,2	30,2
Джамбейты	-10,4	-10,2	-2,7	8,8	16,9	22,2	24,4	22,7	15,5	7,3	-1,5	-8,0	7,1	-14,4	31,9
Каратобе	-10,3	-10,1	-2,4	9,3	17,0	22,3	24,3	22,7	15,6	7,4	-1,3	-7,8	7,2	-15,5	32,4
Жалпактал	-8,5	-8,6	-1,3	9,5	17,4	22,8	25,2	23,5	16,1	7,9	-0,6	-6,6	8,1	-13,0	31,8
Джаныбек	-7,5	-7,4	-0,4	9,6	17,2	22,4	24,9	23,4	16,2	8,3	-0,1	-5,6	8,4	-12,3	32,6
Тайпак	-8,9	-8,4	-0,5	10,3	18,2	23,9	26,2	24,3	16,9	8,5	-0,5	-6,6	8,6	-14,5	33,4
Урда	-6,8	-6,2	1,1	10,8	18,4	23,6	25,9	24,4	17,1	9,1	0,6	-4,9	9,4	-12,0	33,5
Жангала	-8,9	-8,5	-0,8	9,9	17,9	23,4	25,8	24,0	16,6	8,1	-0,5	-6,6	8,4	-13,9	31,9

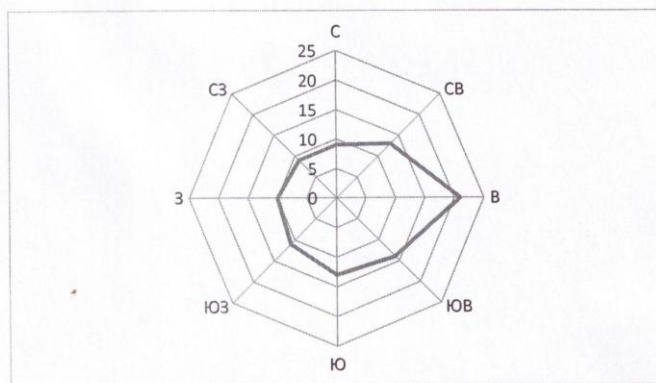
	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Приложение

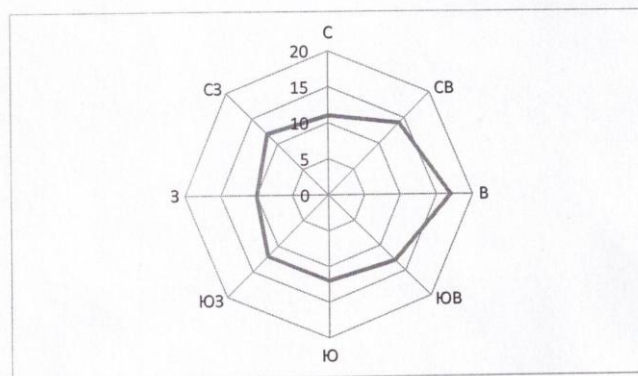
Температура воздуха, °С															
Наименование метеостанции	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год	Минимальная температура за январь, °С	Максимальная температура за июль, °С
Январцево	-10,8	-10,6	-3,5	8,2	16,3	20,9	22,9	21,2	14,4	6,8	-1,9	-8,6	6,3	-17,4	30,3
Акса́й	-10,9	-10,8	-3,6	8,1	16,1	21,0	23,2	21,4	14,6	6,6	-2,0	-8,5	6,3	-25,4	30,1
Уральск	-10,3	-10,3	-3,3	8,3	16,3	21,1	23,2	21,5	14,6	6,8	-1,6	-8,2	6,5	-17,4	30,5
Каменка	-10,5	-10,6	-3,8	7,4	15,6	20,5	22,7	21,1	14,0	6,2	-2,0	-8,6	6,0	-16,2	29,6
Чингирлау	-11,4	-11,1	-3,9	8,2	16,3	21,2	23,3	21,7	14,8	6,7	-2,3	-9,0	6,2	-17,2	30,2
Джамбейты	-10,4	-10,2	-2,7	8,8	16,9	22,2	24,4	22,7	15,5	7,3	-1,5	-8,0	7,1	-14,4	31,9
Каратобе	-10,3	-10,1	-2,4	9,3	17,0	22,3	24,3	22,7	15,6	7,4	-1,3	-7,8	7,2	-15,5	32,4
Жалпактал	-8,5	-8,6	-1,3	9,5	17,4	22,8	25,2	23,5	16,1	7,9	-0,6	-6,6	8,1	-13,0	31,8
Джаныбек	-7,5	-7,4	-0,4	9,6	17,2	22,4	24,9	23,4	16,2	8,3	-0,1	-5,6	8,4	-12,3	32,6
Тайпак	-8,9	-8,4	-0,5	10,3	18,2	23,9	26,2	24,3	16,9	8,5	-0,5	-6,6	8,6	-14,5	33,4
Урда	-6,8	-6,2	1,1	10,8	18,4	23,6	25,9	24,4	17,1	9,1	0,6	-4,9	9,4	-12,0	33,5
Жангала	-8,9	-8,5	-0,8	9,9	17,9	23,4	25,8	24,0	16,6	8,1	-0,5	-6,6	8,4	-13,9	31,9

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

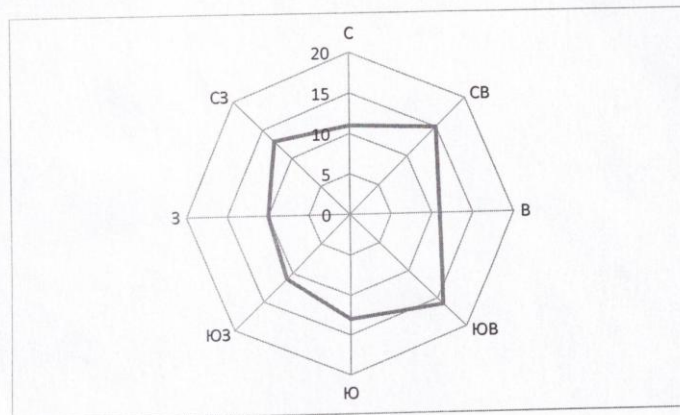
МС Каратобе



МС Тайпак

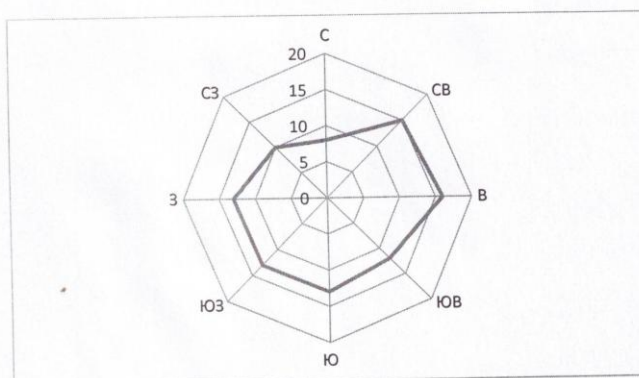


МС Уральск

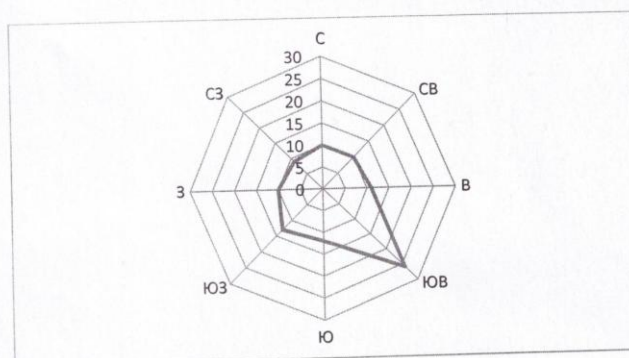


	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

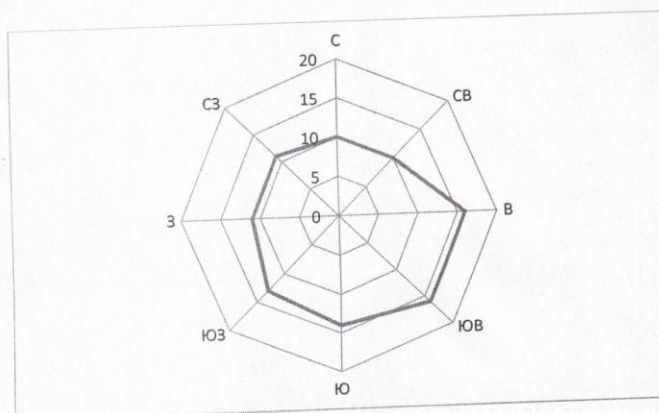
МС Урда



МС Чингирлау



МС Январцево



	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 – РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА
Расчет выбросов от Дизельных генераторов
Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источ-ника	Параметры источн		Время работы	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		C12-C19	
		м	м							г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
ДЭС 88 кВт	0001	2,00	0,06	115	0,0605	449,85	100	24,1	2,769	0,085333	0,035446	0,013867	0,005760	0,003968	0,001582	0,033333	0,013846	0,086111	0,036000	0,000952	0,000396	0,00000010	0,00000004	0,023016	0,009494
ИТОГО:										0,085333	0,035446	0,013867	0,005760	0,003968	0,001582	0,033333	0,013846	0,086111	0,036000	0,000952	0,000396	0,00000010	0,00000004	0,023016	0,009494

Расчетная методика: «Сборником методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996

Источник	Номер источника	Параметры источника		Время работы t, ч/год	Кoeff избытка воздуха, а	Объем отх. газов, V, м3/с	Темп. газов, С	Объем про-изводства битума, т/год	Расход топлива, В		Производительность установки	Содержание сероводорода в топливе, %	Зольность топлива, %	Сернистость топлива, %	Доля диоксида серы, связы-ваемого лету-чей золой топлива, N1SO2	Низшая теплота сгорания топлива, Q, МДж/м3 (МДж/кг)	KNOx	Выбросы загрязняющих веществ							
		высота h, м	диаметр d,м															оксид азота		диоксид азота		диоксид серы		углеводороды C12-C19	
									м3/ч (ДТ - кг/ч)	тыс. м3/год (ДТ - т/год)	т/час							г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Битумный котел	0005	2	0,2	308	1,1	0,0104	300	265,002	2	0,466	0,5	0	0,1	0,3	0,02	42,75	0,047	0,000110	0,00012172	0,000676	0,000749	0,002471	0,0027400	0,2389990	0,2650020
ИТОГО:																		0,000110	0,000122	0,000676	0,000749	0,002471	0,002740	0,238999	0,265002

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" Приложение 11 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п

Источник	Номер источника	Кол-во перерабаты-ваемого материала		Время работы	Коэффициенты																				Кол-во дождливых дней	Кол-во снежных дней	Поверхность пыления в плане	Эфф-ть пылепо-давления	Выбросы загрязняющих веществ					
																													Пыль неорганическая 70-20%					
		т/час	т/год	t	k1	k2	k3	k4	k5	k6	k7	k9	Q	B	V	N	N1	L	C1	C2	C3	C4	C5	C6	C7	F	G	Q2		S	%	г/с	т/год	
Разработка грунта бульдозерами	6001	15,6	5074,056	325	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																	0,360967	0,298354		
Разработка грунта экскаваторами	6002	34	6951,3	204	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																	0,786722	0,408736		
Передвижение экскаваторами	6003			204					0,10							4	2	1	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004			0	0,021508	0,015831	
Передвижение бульдозеров	6004			402					0,10							4	2	1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004			0	0,021363	0,030910	
Обратная засыпка грунта бульдозерами	6005	26,5	5204,865	196	0,05	0,02	1,2	1	0,10	1				0,7																	0,613181	0,306046		
Временное хранение грунта	6006						1,2	1	0,10	1,45	0,6		0,004													0,4			38	80	1000	0	0,167040	3,564767
Планировка территории	6007			44					0,10							3	5	0,1	1	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004			0	0,015781	0,002520	
Уплотнение грунта	6008			447					0,10							3	4	0,4	1,3	0,6	1	1,45	1,5		0,01	6		0,004			0	0,016163	0,025982	
Временное хранение щебня	6009						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002													0,4			38	80	15	0	0,006264	0,133679
Временное хранение щебня	6010						1,2	1	0,6	1,45	0,5		0,002													0,4			38	80	25	0	0,010440	0,222798
Временное хранение ПГС	6011						1,2	1	0,6	1,45	0,7		0,002													0,4			38	80	150	0	0,087696	1,871503
Временное хранение песка	6012						1,2	1	0,8	1,45	0,8		0,002													0,4			38	80	150	0	0,133632	2,851814
ИТОГО:																															2,240757	9,732941		

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Наименование источника	№ источника выброса	Наименование материала пересыпки	Время работы	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Весовая доля пылевой фракции в материале	Доля пыли с размерами частиц	Коэффициент, учитывающий местные метео-условия	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования	Коэффициент, учитывающий влажность материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала	Эффективность средств пылеподавления	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	Выбросы загрязняющих веществ	
			Т, час	G _{час} , т/ч	G _{год} , т/год	K ₁	K ₂	K ₃	K ₄	K ₅	K ₇	K ₈	K ₉	n	В'	M _{сек} , г/с	M _{год} , т/год
Пересыпка щебня	6013	Щебень из изверж. пород крупн. до 20мм	20	5,000	100,011949	0,03	0,015	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,073500	0,004537
Пересыпка щебня	6014	Щебень из изверж. пород крупн. от 20мм	30	5,000	151,46126	0,02	0,01	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,032667	0,003053
Пересыпка ПГС	6015	ПГС	90	5,000	451,909	0,03	0,04	1,4	1	0,6	0,7	1	1	0	0,7	0,274400	0,076528
Пересыпка цемента	6016	Цемент	7	0,010	0,068471	0,04	0,03	1,4	1	0,6	1	1	1	0	0,7	0,000784	0,000017
Пересыпка песок	6017	песок	38	5,000	189,182	0,05	0,03	1,4	1	0,8	0,8	1	1	0	0,7	0,522667	0,061023
ИТОГО:																0,90402	0,14516

Наименование источника	№ источника выброса	Время работы в год	Удельный выброс загрязняющего вещества/Уд. количество до очистки	Расход строительного материала	Давление насыщенных паров битума при температуре 38 оС, гПа	Выбросы загрязняющих веществ			
						Углеводороды предельные (C12-C19) (2754)		Взвешенные вещества (2902)	
		Т, час	кв.м / г/с	т/год		M _{сек} , г/с	M _{год} , т/год	M _{сек} , г/с	M _{год} , т/год
Нанесение битумной мастики	6018	2		0,1142692		0,015278	0,000110		
Нанесение битума	6019	308		30,77655279		0,027760	0,030780		
Аппарат пескоструйный	6020	954	0,072					0,072000	0,494554
Укладка асфальтобетонной смеси	6021	4		662,24055	50	0,010036	0,000145		
ИТОГО:						0,053074	0,031035	0,072000	0,494554

Расчетная методика: РНД 211.2.02.06-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)																							
Наименование источника	Кол-во, шт.	№ источника выбросов	Время работы, ч/год	Мощность, кВт	Диаметр круга, мм	марка	расход	Выброс загрязняющих веществ															
						электродов	диоксид марганца		оксид железа		углерода оксид		фтор.водород		азота диоксид		оксид азота		пыль неорганич.		фториды		
							143		123		337		342		301		304		2908		0344		
								кг/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
Сварочные работы	1	6022	281			АНО-6	281,5	0,00048	0,00049	0,00416	0,00421												
	1		143			АНО-4	143,5	0,00046	0,00024	0,00437	0,00226							0,000114	0,000059				
	1		2			УОНИ 13/55	1,7	0,00030	0,00000	0,00386	0,00002	0,00369	0,00002	0,000258	0,00000	0,000600	0,00000	0,00010	0,00000	0,000278	0,000002	0,000278	0,000002
	1		14			УОНИ 13/45	13,7	0,00026	0,000013	0,00297	0,00015	0,00369	0,00018	0,000208	0,00001	0,000333	0,000016	0,00005	0,0000027	0,000389	0,000019	0,000917	0,000045
Аппарат газовой резки	1		134			Пропан-бутан	134,33									0,00333	0,00161	0,00054	0,00026				
Аппарат газовой резки	1		1			Ацителен	0,55									0,00489	0,00001	0,00079	0,00000				
ИТОГО:								0,00150	0,00074	0,01536	0,00664	0,00739	0,00020	0,00047	0,00001	0,00916	0,00164	0,00149	0,00027	0,00078	0,00008	0,00120	0,00005

аименование лакокрасочного материала	Номер источника выброса	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Расход материала, т/год	Характеристика ЛКМ					Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
				Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски	Доля растворителя при сушке				
		мм	т	fr, %	gx, %	gp', %	gk', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Растворитель Р-4	6023	0,2	0,025364	12	100	28		72	1210	Бутилацетат	0,006667	0,003040

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

				62	100	28		72	621	Толуол	0,034444	0,015726
				26	100	28		72	1401	Ацетон	0,014444	0,006595
Растворитель 646		0,200000	0,000295	7	100	28,00		72,00	1401	Ацетон	0,003889	0,000021
				15	100	28,00		72,00	1042	Спирт н-бутиловый	0,008333	0,000044
				10	100	28,00		72,00	1061	Спирт этиловый	0,005556	0,000029
				10	100	28,00		72,00	1210	Бутилацетат	0,005556	0,000029
				8	100	28,00		72,00	1119	Этилцеллозольв	0,004444	0,000024
				50	100	28,00		72,00	0621	Толуол	0,027778	0,000147
Эмаль МА-15		0,2	0,0138823	50	50,00	28		72	616	Ксилол	0,013889	0,003471
				50	50,00	28		72	2752	Уайт-спирит	0,013889	0,003471
					50,00		30		2902	Взвешенные вещества	0,008333	0,002082
Эмаль ХВ-161		0,200000	0,001000	13	78,5	28		72,00	1401	Ацетон	0,005813	0,000105
				30	78,5	28		72,00	1210	Бутилацетат	0,013083	0,000236
				22	78,5	28		72,00	0621	Толуол	0,009690	0,000174
					78,5		30		2902	Взвешенные вещества	0,003583	0,000065
				34,45	78,5	28		72,00	616	Ксилол	0,015024	0,000270
Эмаль ХВ-124		0,2	0,0013816	26	27	28		72	1401	Ацетон	0,003900	0,000097
				12	27	28		72	1210	Бутилацетат	0,001800	0,000045
				62	27	28		72	621	Толуол	0,009300	0,000231
					27		30		2902	Взвешенные вещества	0,012167	0,000303
Эмаль ПФ-115		0,2	0,233052	50	45	28		72	616	Ксилол	0,012500	0,052437
				50	45	28		72	2752	Уайт-спирит	0,012500	0,052437
					45		30		2902	Взвешенные вещества	0,009167	0,038454
Эмаль ЭП-140		0,2	0,0002	34	54	28		72	1401	Пропан-2-он	0,010016	0,000032
				33	54	28		72	616	Ксилол	0,009743	0,000032
				29	54	28		72	1119	Этоксизтанол	0,008518	0,0000276
				5	54	28		72	621	Метилбензол	0,001445	0,0000047
					54		30		2902	Взвешенные вещества	0,00775	0,000025
Лак КФ-965		0,2	0,00028	100	65	28		72	2752	Уайт-спирит	0,0361111	0,000182
					65		30		2902	Взвешенные вещества	0,0058333	0,0000294
Лак ХП-734		0,2	0,011712	21,7	84,0	28		72	1401	Ацетон	0,0101453	0,0021388
				13,0	84,0	28		72	1210	Бутилацетат	0,006076	0,00128092
				65,2	84,0	28		72	0616	Ксилол	0,0304453	0,00641836
					84,0		30		2902	Взвешенные вещества	0,0026667	0,00056218

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.	
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review	
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1			

Уайт-Спирит		0,2	0,035332	100	100,00	28		72	2752	Уайт-спирит	0,055556	0,035332
Ксилол		0,2	0,020	100	100	28		72	616	Ксилол	0,055556	0,020460
											0,495611	0,246058

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ
Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источ-ника	Параметры источн		Время работы	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		C12-C19	
										м	м	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
ДЭС 80 кВт (резервная)	0001	2,00	0,06	1500	0,0402	449,85	80	16,0	24,000	0,068267	0,307200	0,011093	0,049920	0,003175	0,013714	0,026667	0,120000	0,068889	0,312000	0,000762	0,003429	0,00000010	0,00000038	0,018413	0,082286
ИТОГО:										0,068267	0,307200	0,011093	0,049920	0,003175	0,013714	0,026667	0,120000	0,068889	0,312000	0,000762	0,003429	0,00000010	0,00000038	0,018413	0,082286

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP			Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP			Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
				Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1			

ПРИЛОЖЕНИЕ 5 – ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

На период строительства

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника													
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год			
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		
010		ДЭС 88 кВт	1	115		0001	2	0,06	21,4	0,0605	450	9128	-595									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085333	3735,402	0,035446	2027
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013867	607,02	0,00576	2027
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003968	173,697	0,001582	2027
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	1459,145	0,013846	2027
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,086111	3769,458	0,036	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001	0,004	0,0000004	2027
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000952	41,673	0,000396	2027
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,023016	1007,512	0,009494	2027
010		Битумный котел	1	308		0002	2	0,06	4,17	0,0118	450	9127	-590								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000676	151,719	0,000749	2027	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00011	24,688	0,00012172	2027	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002471	554,583	0,00274	2027	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.	
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review	
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1			

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
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
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,238999	53640,118	0,265002	2027
010		Разработка грунта бульдозерами	1	325		6001	2				25	9147	-477	1	1					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)	0,360967		0,298354	2027
010		Разработка грунта экскаваторами	1	204		6002	2				25	9149	-497	1	1					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)	0,786722		0,408736	2027

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.	
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review	
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1			

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
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
010		Передвижение экскаваторами	1	204		6003	2				25	9234	-553	1	1					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)	0,021508		0,015831	2027
010		Передвижение бульдозерами	1	402		6004	2				25	9224	-578	1	1					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)	0,021363		0,03091	2027
010		Обратная засыпка грунта бульдозерами	1	196		6005	2				25	9223	-579	1	1					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)	0,613181		0,306046	2027

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.	
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review	
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1			

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
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
010		Временное хранение грунта	1	8760		6006	2				25	9234	-563	1	1					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)	0,16704		3,564767	2027
010		Планировка территории	1	44		6007	2				25	9147	-642	1	1					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)	0,015781		0,00252	2027
010		Уплотнение грунта	1	447		6008	2				25	9147	-645	1	1					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)	0,016163		0,025982	2027

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.	
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review	
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1			

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
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
010		Временное хранение щебня	1	8760		6009	2				25	9147	-477	1	1					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)	0,006264		0,133679	2027
010		Временное хранение щебня	1	8760		6010	2				25	9147	-477	1	1					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)	0,01044		0,222798	2027
010		Временное хранение ПГС	1	8760		6011	2				25	9147	-477	1	1					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)	0,087696		1,871503	2027

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.	
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review	
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1			

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
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
010		Временное хранение песка	1	8760		6012	2				25	9147	-477	1	1					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)	0,133632		2,851814	2027
010		Пересыпка щебня	1	20		6013	2				25	9050	-523	1	1					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)	0,0735		0,004537	2027
010		Пересыпка щебня	1	30		6014	2				25	9170	-578	1	1					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)	0,032667		0,003053	2027

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.	
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review	
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1			

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
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
010		Пересыпка ПГС	1	90		6015	2				25	9150	-568	1	1					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)	0,2744		0,076258	2027
010		Пересыпка цемента	1	7		6016	2				25	9200	-550	1	1					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)	0,000784		0,000017	2027
010		Пересыпка песок	1	38		6017	2				25	9220	-570	1	1					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)	0,522667		0,061023	2027

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.	
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review	
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1			

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
010		Нанесение битумной мастики	1	2		6018	2				25	9210	-500	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,015278		0,00011	2027
010		Нанесение битума	1	308		6019	2				25	9180	-450	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02776		0,03078	2027
010		Аппарат пескоструйный	1	954		6020	2				25	9180	-455	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,072		0,494554	2027
010		Укладка асфальтобетонной смеси	1	4		6021	2				25	9154	-450	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010036		0,000145	2027
010		Сварочные работы	1	575		6022	2				25	9125	-505	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,01536		0,00664	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0015		0,00074	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00916		0,00164	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00149		0,00027	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0,00739		0,0002	2027

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1			

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
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
																				1119	2-Этокситанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,012963		0,000051	2027
																						0,033182		0,004631	2027
																						0,048208		0,008989	2027
																						0,118056		0,091422	2027
																						0,0495		0,041521	2027

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1			

На период эксплуатации

Производство	Цех	Источник выделения за- грязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименова- ние источни- ка выброса вредных веществ	Номер источни- ка выбро- сов на карте- схеме	Высота источни- ка выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производит- ся газо- очистка	Кoeffи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ макси- мальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование ве- щества	Выбросы загрязняющего ве- щества			Год до- сти- жения НДВ						
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источни- ка		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источни- ка												г/с	мг/нм3	т/год			
		Наименова- ние	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный рас- ход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2																
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						
010		ДЭС 80 кВт (резервная)	1	1500	труба	0001	2	0,06	14,22	0,0402	450	9128	-595																		
																										0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,068267	4497,38 9	0,3072	2027
																										0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011093	730,8	0,04992	2027
																										0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003175	209,167	0,013714	2027
																										0330	Сера диоксид (Ан- гидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,026667	1756,80 6	0,12	2027
																										0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,068889	4538,36 6	0,312	2027
																										0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,000000 1	0,007	0,000000 4	2027
																										1325	Формальдегид (Ме- таналь) (609)	0,000762	50,2	0,003429	2027
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018413	1213,03 7	0,082286	2027																										

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. РАСЧЕТЫ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ

Отходы, образуемые в период строительства

Тары из-под ЛКМ

Расчёт образования пустой тары произведён по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16, утверждённой Приказом МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.

Норма образования отхода определяется по формуле:

$$N = \sum M_i \cdot n + \sum M_{ki} \cdot \alpha_i, \text{ т},$$

где M_i - масса i -го вида тары, т;

n - число видов тары;

M_{ki} - масса краски в i -ой таре, т;

α_i - содержание остатков краски в i -той таре в долях от M_{ki} (0.01-0.05).

Таблица 1. Количество тары из-под ЛКМ

№	Наименование материала	Тип тары	Кол-во, т	Масса i го вида тары, M_i (пустой), т	Число видов тары, n , шт	Масса краски в i -ой таре, M_{ki} , т	Содержание остатков краски в i -ой таре, α_i	Кол-во тары из-под ЛКМ, т
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2027 год								
1	Растворитель	Жестяные банки по 50 кг	0,0814468	0,0035	2	0,05	0,005	0,005951
2	Эмаль	Жестяные банки по 10 кг	0,2489938	0,0017	25	0,01	0,005	0,042379
3	Мастика битумная	Жестяные банки по 50 кг	0,1142692	0,0017	2	0,05	0,005	0,004135
	ИТОГО							0,0525

Мешкотара

Таблица 2. Расчет образования мешкотары

№	Наименование материала	Тип тары	Кол-во, т	Масса i го вида тары, M_i (пустой), т	Число видов тары, n , шт	Кол-во тары из-под, т
1	2	3	4	5	6	7
1	Битум строительный	бумажные	30,7765	0,0004	308	0,123
	ИТОГО					0,123

Огарыши сварочных электродов

Огарки образуются в зависимости от расхода электродов. Расчет образования огарков сварочных электродов производится по формуле методики («Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления») (Приложение 16 к Приказу МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.)

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

$$N = M_{\text{ост}} * Q, \text{ т}$$

$M_{\text{ост}}$ – расход электродов в период, т

Q – остаток электродов (огарки) – 0,015 т/тонну израсходованных электродов.

$$N = 0,44 * 0,015 = 0,007 \text{ т}$$

Объем образования огарков электродов в период строительства составит 0,007 т/период

Промасленная ветошь

Количество промасленной ветоши, образующейся при эксплуатации дизельных установок определяется по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16 к Приказу МООС РК №100-п от 18.04.2008 г.

$$N = M_0 + M + W, \text{ т/год},$$

где M_0 – количество используемой обтирочной ветоши, т/год;

M – норматив содержания в ветоши масла,

$$M = 0,12 * M_0, \text{ т/год}$$

W – норматив содержания в ветоши влаги,

$$W = 0,15 * M_0, \text{ т/год}$$

Таблица 3. Расчет образования ветоши

Наименование материала	Общий вес материала, (M_0)	Норматив содержания масла, (M)	Норматив содержания влаги, (W)	Количество отходов, (N)
	тонн	тонн	тонн	тонн
Ветошь	0,05	0,006	0,0075	0,0635
Всего:				0,0635

Строительные отходы

Объем образования строительных отходов составит 2 т/период.

Твердо бытовые отходы

В период проведения СМР будет задействован персонал в количестве 32 человек.

В соответствии с приложением 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04 2008г. № 100-п норма накопления ТБО принимается - 0,3 м3/год на 1 человека.

Расчёт образования ТБО производится по формуле:

$$G = n * q * \rho \text{ т/год},$$

где n – количество рабочих и служащих;

q – норма накопления твердых бытовых отходов, м3/чел*пер.

ρ – плотность ТБО, т/м3.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
		Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:	RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Таблица 4. Расчет образования ТБО

Наименование объекта	Количество персонала, п	Норма накопления отходов на 1 человека за весь период строительства, q, м ³ /пер	Удельный вес ТБО, ρ, т/м ³	Масса ТБО, G, т
2027 год				
Период СМР	32	0,13	0,25	1,0
Итого				1,0

Отходы, образуемые в период эксплуатации

Твердо бытовые отходы

В период проведения СМР будет задействован персонал в количестве 32 человек.

В соответствии с приложением 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04 2008г. № 100-п норма накопления ТБО принимается - 0,3 м³/год на 1 человека.

Расчёт образования ТБО производится по формуле:

$$G = n * q * \rho \text{ т/год,}$$

где n – количество рабочих и служащих;

q – норма накопления твердых бытовых отходов, м³/чел*пер.

ρ – плотность ТБО, т/м³.

Таблица 5. Расчет образования ТБО

Наименование объекта	Количество персонала, п	Норма накопления отходов на 1 человека, q, м ³ /год	Удельный вес ТБО, ρ, т/м ³	Масса ТБО, G, т
2027 год				
Период эксплуатации	4	0,3	0,25	0,3
Итого				0,3

Виды операций по управлению отходами

Вид отхода	Количество	Код отхода	Сбор отхода*	Транспортировка отхода	Виды операций по управлению отходами
Период строительства					
Огарки сварочных электродов	0,007 т/период	12 01 13	Сбор в контейнерах	Транспортировка в герметичных емкостях	Удаление отходов (Передача специализированной организации на утилизацию)
Мешкотара	0,123 т/период	20 01 01	Сбор в контейнерах	Транспортировка в герметичных емкостях	Удаление отходов (Передача специализированной организации на утилизацию)
Тара из-под	0,0525	15 01 10	Сбор в кон-	Транспортировка в	Удаление отходов

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)/Central Dispatch and Control Point (CDCP)	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска: Issue Date:	28.09.2026г.
			Тип выпуска: Issue Type	Выпущенный для Рассмотрения/Issued for Review
Номер документа:		RZK-NSS-CMG-DCP-ENG-30004-00-C4-1		

Вид отхода	Количество	Код отхода	Сбор отхода*	Транспортировка отхода	Виды операций по управлению отходами
лакокрасочных материалов	т/период	*	тейнерах	герметичных емкостях	(Передача специализированной организации на утилизацию)
Промасленная ветошь	0,0635 т/период	15 02 02 *	Сбор в контейнерах	Транспортировка в герметичных емкостях	Удаление отходов (Передача специализированной организации на утилизацию)
Твердо-бытовые отходы	1 т/период	20 03 01	Сбор в контейнерах	Транспортировка в герметичных емкостях	Удаление отходов (Передача специализированной организации на утилизацию)
Строительные отходы	2 т/период	17 01 07	Сбор в контейнерах	Транспортировка в герметичных емкостях	Удаление отходов (Передача специализированной организации на утилизацию)
Период эксплуатации					
Твердо-бытовые отходы	0,3 т/период	20 03 01	Сбор в контейнерах	Транспортировка в герметичных емкостях	Удаление отходов (Передача специализированной организации на утилизацию)