

РАЗДЕЛ

«ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

**(корректировка декларируемых
лимитов объемов выбросов загрязняющих веществ и
отходов)**

**НА ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
АВТОЗАПРАВочНЫХ СТАНЦИЙ ТОО «ҚЫЗЫЛОРДА
МҰНАЙ ӨНІМДЕРІ», РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ
ЖАЛАГАШСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ
ОБЛАСТИ**

г. Кызылорда, 2026 год

РАЗДЕЛ
«ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(корректировка декларируемых
лимитов объемов выбросов загрязняющих веществ и
отходов)
НА ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
АВТОЗАПРАВОЧНЫХ СТАНЦИЙ ТОО «ҚЫЗЫЛОРДА
МҰНАЙ ӨНІМДЕРІ», РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ
ЖАЛАГАШСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ
ОБЛАСТИ

Директор
ТОО «КазЭкосистемс»



Өтебай С.Қ.

г. Кызылорда, 2026 год

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Исполнитель	Должность
Дилдаш А.В.	Главный инженер проекта
Пак О.Г.	Инженер-эколог
Адрес предприятия	
Местонахождение - г. Кызылорда, ул.Байтурсынова, 48, тел./факс: 8 724 2 27 52 99 www.kazecosystems.kz e-mail: kazecosystems@mail.ru	
Государственная Лицензия	
Государственная Лицензия 01259 Р № 0042510 выдана МООС РК 25.09.2008 года на выполнение работ и оказания услуг в области охраны окружающей среды (природоохранное проектирование и нормирование)	

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ		5
1.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	8
1.1	Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия деятельности	8
1.2	Характеристика современного состояния воздушной среды	10
1.2.1	Перечень ЗВ, выбрасываемых в атмосферу	10
1.2.2	Параметры выбросов загрязняющих веществ	10
1.3	Источники и масштабы расчетного химического загрязнения	13
1.4	Внедрение малоотходных и безотходных технологий	17
1.4.1	Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух	17
1.5	Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ	18
1.6	Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	18
1.7	Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	21
1.8	Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	22
1.9	Мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических	23
2.	Оценка воздействий на состояние вод	24
2.1	Потребность в водных ресурсах для производственной деятельности, требования к качеству используемой воды	24
2.2	Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика	24
2.3	Водный баланс объекта	25
2.4	Поверхностные воды	25
2.4.1	Гидрографическая характеристика территории	26
2.4.2	Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых производственной деятельностью	26
2.4.3	Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод	26
2.4.4	Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов	26
2.4.5	Водоохранные мероприятия, их эффективность, стоимость и очередность реализации	26
2.4.6	Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты	26
2.5	Подземные воды	27
2.5.1	Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод	27
2.5.2	Оценка влияния объекта на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения	28
2.5.3	Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды	28
2.6	Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ	28
2.7	Расчеты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду	28
3.	Оценка воздействий на недра	28
3.1	Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта	28
3.2	Характеристика используемых месторождений	28
4.	Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления	29
4.1	Виды и объемы образования отходов	29
4.2	Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления	29
4.3	Рекомендации по управлению отходами	30
4.4	Виды и количество отходов производства и потребления	31
5.	Оценка физических воздействий на окружающую среду	32
5.1	Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий	32
5.2	Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения	34
6.	Оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы	35
6.1	Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории	35
6.2	Характеристика современного состояния почвенного покрова	36
6.3	Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров	36
6.4	Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия	36
6.5	Организация экологического мониторинга почв	37
7.	Оценка воздействия на растительность	37
7.1	Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта	37
7.2	Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние	38
7.3	Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории	38

7.4	Обоснование объемов использования растительных ресурсов	39
7.5	Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность	39
7.6	Ожидаемые изменения в растительном покрове	39
7.7	Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния	39
7.8	Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	40
8.	Оценка воздействий на животный мир	41
8.1	Исходное состояние водной и наземной фауны	41
8.2	Характеристика воздействия объекта на животный мир	42
8.3	Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	42
9.	Оценка воздействий на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения	43
10.	Оценка воздействий на социально-экономическую среду	43
10.1	Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности	43
10.2	Обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения	44
10.3	Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование	45
10.4	Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации решений объекта	45
10.5	Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате деятельности	46
10.6	Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности	46
11.	Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе	47
11.1	Ценность природных комплексов	47
11.2	Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта	50
11.3	Вероятность аварийных ситуаций	52
11.4	Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды	53
11.5	Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий	54
	Выводы	55
	Список используемой литературы	56
Расчетная часть		
1.	Результаты инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу	57
2.	Расчет выбросов вредных веществ в атмосферный воздух	62
3.	Расчет нормативных платежей	69
Приложение		
1.	Копия лицензии ТОО «КазЭкосистемс»	
2.	Решение об определении категории объекта, оказывающего негативное воздействие на ОС	
3.	Копии учредительных документов	
4.	Копия договора аренды	
5.	Санитарно-эпидемиологическое заключение	
6.	Исходные данные	
7.	Письма РГП «Казгидромет»	

ВВЕДЕНИЕ

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан для декларирования воздействий на окружающую среду в период эксплуатации объекта III категории, в соответствии с п.3, ст.49 Экологического Кодекса РК.

Материалы разработаны ТОО «КазЭкосистемс», имеющим Государственную Лицензию 01259Р № 0042510 от 25.09.2008г. на природоохранное нормирование и проектирование (Приложение 1).

Товарищество с ограниченной ответственностью «ҚызылордаМұнайӨнімдері» является действующим предприятием.

Основная производственная деятельность ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» является розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

Для осуществления производственной деятельности предприятие имеет 19 автозаправочных станций по Кызылординской области и городу Кызылорда.

В соответствии с Приложением 2 раздела 3 пункта 17 Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, данный объект относится к III категории, что подтверждается Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 04. Ноября 2021 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» (Приложение 2).

ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» работает на основании справки о государственной регистрации юридического лица, БИН 190440014239 от 10.04.2019 года, регистрирующий орган – Управление юстиции города Кызылорда Департамент Юстиции Кызылординской области.

Производственная база и офис ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» расположены в северной части г. Кызылорда.

Все автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» эксплуатирует на основании договора аренды (Приложение 4).

На автозаправочных станциях предприятия реализуют различные марки бензина, дизельного топлива и сжиженного газа. На все виды реализуемого топлива имеются сертификаты соответствия (Приложение 6).

Автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» расположены по всем районам Кызылординской области и городу Кызылорда.

В настоящем проекте представлены декларируемые выбросы и отходы для автозаправочной станции №6, расположенной на территории Кызылординской области, Жалагашского района, п.Жалагаш, ул.Казыбек би, 30.

Вновь строящихся объектов на рассматриваемой территории предприятия не намечается.

Декларируемые воздействия представлены исходя из ожидаемого объема реализации бензина, дизельного топлива и сжиженного газа:

<i>Участок, площадка</i>	<i>Наименование поступающих(реализуемых) нефтепродуктов</i>	<i>Количество (м³/год)</i>
1	2	3
АГЗС №6 г. Аральск, ул. Казыбек би, 30	Бензин	4900
	Дизельное топливо	828
	Газ сжиженный	1118

Инженерное обеспечение:

- электроснабжение – от центральной линий электропередач;
- теплоснабжение – электрический обогреватель;
- водоснабжение, водоотведение – централизованное.

График работы – круглосуточно, режим работы персонала – посменно.

Общее количество работающих: на АГЗС №6 - 8 человек.

Электроснабжение от существующей ЛЭП, согласно договора на электроснабжение. В качестве аварийного источника электроэнергии на территории имеется автономный бензогенератор.

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ по АГЗС, расположенных в Аральском районе насчитывается 9 источников загрязнения атмосферного воздуха, 6 из которых организованные.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. 6) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м.

Пункт 9 Сан правил допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ.

Расчетная санитарно-защитная зона для АГЗС №6 составляет 30 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года (санитарно-эпидемиологическое заключение №KZ95VBZ00065369 от 28.05.2025 ж. (г.) Приложение).

Декларируемые лимиты объемов выбросов загрязняющих веществ и отходов:

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

Жалагаш, АЗС №6, п.Жалагаш, ул.Казыбек би,30

Декларируемый год: 2026-2035

Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год
1	2	3	4
0601	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.5078502	0.575195
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.9268706	0.212585
	(0501) Пентилены	0.09265	0.02125
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.01955
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.002465
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.018445
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.00051
0602	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.5078502	0.575195
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.9268706	0.212585
	(0501) Пентилены	0.09265	0.02125
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.01955
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.002465
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.018445
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.00051
0603	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.663166	2.1018302
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.245098	0.7768106
	(0501) Пентилены	0.0245	0.07765
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.071438
	(0616) Диметилбензол	0.002842	0.0090074
	(0621) Метилбензол (349)	0.021266	0.0674002
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.0018636
0604	(0333) Сероводород (0.0000336	0.000060648
	(2754) Алканы С12-19	0.0119664	0.021599352
0605	(0333) Сероводород	0.0000091476	0.00006328
	(2754) Алканы С12-19	0.0032578524	0.02253672
0606	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин	0.00391	0.001316
6607	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.01592976
6608	(0402) Бутан (99)	0.118525	3.1802628
6609	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.0373
Всего:		8.6903496	8.09835236

Таблица 3. Декларируемое количество опасных отходов (т/год)

Декларируемый год: 2026-2035 годы		
Наименование отхода	Количество образования, т/год	Количество накопления, т/год
1	2	3
-	0	0
Всего:	0	0

Таблица 4. Декларируемое количество неопасных отходов (т/год)

Декларируемый год: 2026-2035 годы		
Наименование отхода	Количество образования, т/год	Количество накопления, т/год
1	2	3
Твердо-бытовые отходы	1.07	1.07
Всего:	1.07	1.07

1. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

1.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами.

Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном и годовом ходе. Климатические условия характеризуются ярко выраженными чертами аридного климата северных пустынь умеренного пояса.

Вследствие относительно низкой широты расположения города, значительной солнечной радиации и большой удаленности от океанов и морей климат Кызылорды отличается континентальностью и засушливостью.

Для Кызылорды характерна высокая годовая интенсивность солнечной радиации – 129-134 ккал/см². Средняя температура января – 8,4 °С, июля +29 °С. Годовая сумма атмосферных осадков – 129 мм.

Величина гидротермического коэффициента 0.1 свидетельствует о крайне засушливом климате.

На климат в течение года оказывают влияние три основных типа воздушных масс: арктические, умеренные и тропические.

Повторяемость различных воздушных масс в г. Кызылорде (в % от всех дней в году)

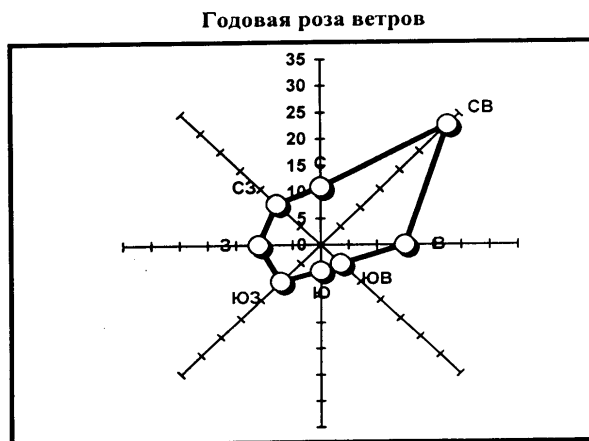
Область	Тип воздушных масс					
	КБВ (континентальный бореальный воздух)	МБВ (морской бореальный воздух)	КАВ (континентальный арктический воздух)	МАВ (морской арктический воздух)	КТВ (континентальный тропический воздух)	МТВ (морской тропический воздух)
Турано-Казахская (Кызылорда)	69	0,5	12	1	16	1,5

Тип воздушных масс определяет уровень загрязнения атмосферы в Кызылорде: меньше всего способствует загрязнению арктические воздушные массы, более всего – умеренные и тропические. Проникновение КТВ способствует возникновению пыльных бурь и суховеев.

Атмосферное давление. На метеостанции Кызылорда среднегодовая величина атмосферного давления составляет – 1003 гПа. Самые высокие показатели атмосферного давления наблюдаются в декабре – январе (в среднем 1009-1012 гПа), а самые низкие – в июле (в среднем 991 гПа).

В тесной зависимости от атмосферного давления находится *ветровой режим*. Ветры существенно влияют на процессы накопления и распространения примесей в воздухе, а также способствуют самоочищению атмосферы. В Кызылорде в среднегодовом цикле преобладают ветры северо-восточного и северного румбов, т.е. горизонтальное распределение концентрации примесей в атмосфере происходит перпендикулярно широтному простиранию города. Это обстоятельство в значительной мере способствует ограниченному, локальному распространению атмосферных загрязнителей на территории Кызылорды.

Скорость ветра, как основной показатель горизонтального распространения загрязняющих веществ, по-разному влияет на распространение аэрозольных частиц, поступающих в атмосферу из различных источников. В Кызылорде наиболее сильные ветры наблюдаются зимой и весной. Число дней с сильными ветрами (более 15 м/с), по данным КазНИИМОСК, составляет 14 дней в году. В теплое время года часто наблюдаются пыльные бури. В среднем, их отмечается около 30 дней в году.



Температурные условия играют важную роль в оценке экологического состояния окружающей среды. В зависимости от температуры воздуха изменяется интенсивность фотохимических реакций в атмосфере.

Среднегодовое значения температуры воздуха в Кызылорде, (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Средне-годовая
-8,4	-7,3	-2,3	14,9	20,1	27,7	29,0	24,7	17,8	8,8	-2,4	-5,8	9,7

По годовому количеству осадков, составляющих всего около 129 мм, территорию города следует отнести к району с сухим и жарким климатом. Около 60% всех осадков приходится на зимне-весенний период.

Инверсия затрудняет вертикальный воздухообмен. Если слой приподнятой инверсии располагается непосредственно над источником выбросов (трубой), то в приземном слое атмосферы создаются опасные условия загрязнения, так как инверсионный слой ограничивает подъем выбросов и способствует их накопления в приземном слое. Если слой приподнятой инверсии расположен на достаточно большой высоте от труб промышленных предприятий, то концентрация примесей будет существенно меньше. Слой инверсии, расположенный ниже уровня выбросов, препятствует переносу их к земной поверхности. Как видно из таблицы, в изучаемом районе повторяемость приземных инверсии в годовом ходе составляет 39 % и незначительно меняется от месяца к месяцу: от 36 % (февраль) до 42 % (сентябрь).

Годовой ход повторяемости инверсии и изучаемом районе, %

Месяцы, год												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
38	36	37	37	37	38	38	40	42	42	40	39	39

Совокупность климатических условий; режим ветра, застой воздуха, туман, инверсии и т.д., определяет способность атмосферы рассеивать продукты выбросов и формировать некоторый уровень ее загрязнения. Для оценки климатических условий рассеивания примесей на территории СНГ используется показатель – потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА), по которому выделяется, пять зон. Город Кызылорда и Кызылординская область относятся к IV зоне с высоким ПЗА.

1.2 Характеристика современного состояния воздушной среды

1.2.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников загрязнения ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері» приведен в таблице 1.2.1-1.

Из данных таблице 1.2.1-1 следует, что в атмосферу будут выбрасываться следующие загрязняющие вещества: углеводороды предельные, алканы, сероводород, бутан, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной. Валовый выброс ЗВ в атмосферу от источников загрязнения ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері», расположенных в Жалагашском районе Кызылординской области составляет 8.09835236 т/год.

1.2.2 Параметры выбросов загрязняющих веществ

Основными источниками загрязнения атмосферы на территории автозаправочных станций ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері» являются дыхательные клапана резервуаров и открытые люки автотранспортных средств, осуществляющие заправку техники на АЗС.

Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для обоснования воздействия на атмосферный воздух представлены в таблице 1.2.2-2.

ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкосистемс"

Таблица 1.2.1-1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Жалагаш, АЗС №6, п.Жалагаш, ул.Казыбек би, 30

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, 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		0.2	0.04		2	0.000377	0.0001478	0.003695
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.0000612	0.000024	0.0004
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	0.0001244	0.000042	0.00084
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (0.008			2	0.0000427476	0.000123928	0.015491
0337	Углерод оксид (Окись углерода,		5	3		4	0.036	0.01307	0.00435667
0402	Бутан (99)		200			4	0.24261	3.23349256	0.01616746
0415	Смесь углеводородов пред. С1-С5				50		5.6788664	3.2522202	0.0650444
0416	Смесь углеводородов пред. С6-С10				30		2.0988392	1.2019806	0.04006602
0501	Пентилены (амилены - смесь		1.5			4	0.2098	0.12015	0.0801
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.193016	0.110538	1.10538
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-		0.2			3	0.0243368	0.0139374	0.069687
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.1821064	0.1042902	0.173817
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.0050352	0.0028836	0.14418
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)		5	1.5		4	0.00391	0.001316	0.00087733
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/		1			4	0.0152242524	0.044136072	0.04413607
В С Е Г О :							8.6903496	8.09835236	1.76423795

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)

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026

Жалагаш, АЗС №6, п.Жалагаш, ул.Казыбек би,30

Производство	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.				Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
	Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м ³ /с	Температура смеси, оС	точ.ист./1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника				г/с	мг/м ³	т/год	
											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
001	Резервуары V=10 м ³ (2 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0601	3,5	0,05	3,57	0,007	33	0	0			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,5078502	401570,99	0,575195	2026
															0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,9268706	148415,7	0,212585	2026
															0501	Пентилены	0,09265	14835,636	0,02125	2026
															0602	Бензол (64)	0,085238	13648,785	0,01955	2026
															0616	Диметилбензол	0,0107474	1720,934	0,002465	2026
															0621	Метилбензол (349)	0,0804202	12877,332	0,018445	2026
															0627	Этилбензол (675)	0,0022236	356,055	0,00051	2026
															0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,5078502	401570,99	0,575195	2026
001	Резервуары V=10 м ³ (2 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0602	3,5	0,05	3,57	0,007	33	0	0			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,5078502	401570,99	0,575195	2026
															0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,9268706	148415,7	0,212585	2026
															0501	Пентилены	0,09265	14835,636	0,02125	2026
															0602	Бензол (64)	0,085238	13648,785	0,01955	2026
															0616	Диметилбензол (0,0107474	1720,934	0,002465	2026
															0621	Метилбензол (349)	0,0804202	12877,332	0,018445	2026
															0627	Этилбензол (675)	0,0022236	356,055	0,00051	2026
															0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,5078502	401570,99	0,575195	2026
001	Топливо-раздаточная колонка	1	1633	Люк автотранспорта	0603	2	0,05	0,51	0,001	33	0	0			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,663166	743328,923	2,1018302	2026
															0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,245098	274725,231	0,7768106	2026
															0501	Пентилены	0,0245	27461,538	0,07765	2026
															0602	Бензол (64)	0,02254	25264,615	0,071438	2026
															0616	Диметилбензол	0,002842	3185,538	0,0090074	2026
															0621	Метилбензол (349)	0,021266	23836,615	0,0674002	2026
															0627	Этилбензол (675)	0,000588	659,077	0,0018636	2026
															0333	Сероводород	0,0000336	5,38	6,0648E-05	2026
001	Резервуары V=25 м ³	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0604	3,5	0,05	3,57	0,007	33	0	0			2754	Алканы C12-19	0,0119664	1916,127	0,02159935	2026
															0333	Сероводород	9,148E-06	10,253	0,00006328	2026
001	Топливо-раздаточная колонка	1	276	Люк автотранспорта	0605	2	0,05	0,51	0,001	33	0	0			2754	Алканы C12-19	0,0032579	3651,659	0,02253672	2026
															0301	Азота (IV) диоксид	0,000377		0,0001478	2026
															0304	Азот (II) оксид	0,0000612		0,000024	2026
															0330	Сера диоксид	0,0001244		0,000042	2026
															0337	Углерод оксид (0,036		0,01307	2026
001	Резервуар V=10 м ³	1	8760	Неорганизованный источник	6607	2	0,025			33	0	0	0	0	2704	Бензин	0,00391		0,001316	2026
															0402	Бутан (99)	0,118525		0,01592976	2026
001	Газозаправочная колонка	1	1865	Неорганизованный источник	6608	2	0,025			33	0	0	0	0	0402	Бутан (99)	0,118525		3,1802628	2026
001	Насосный агрегат	1	1865	Неорганизованный источник	6609	2				33	0	0	0	0	0402	Бутан (99)	0,00556		0,0373	2026

1.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

Основная производственная деятельность ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» является розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

Местонахождение – РК, Кызылординская область, Жалагашский район.

Автозаправочная станция №6 расположена по адресу: Кызылординская область, п. Жалагаш, ул.Казыбек би 30.

На автозаправочной станции предприятия реализуют различные марки бензина, дизельного топлива и сжиженного газа. На все виды реализуемого топлива имеются сертификаты соответствия.

Для обеспечения автотранспортных средств сжиженным газом на территории автозаправочных станций установлены модули типа Шельф и АТМГАЗ, предназначенные для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (далее СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа.

Ситуационная карта расположения объекта показана на рис.1.

Анализ производственных процессов при эксплуатации автозаправочных станций ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» показывает, что вредные воздействия на окружающую среду происходят загрязняющими веществами, выделяющимися при заправке топливом автомобилей, перекачке и хранении нефтепродуктов, а также выхлопными газами, от проезжающих для заправки, мойки автомобилей.

Завоз нефтепродуктов и сжиженного газа на АЗС производится автомобильным транспортом.

Хранение нефтепродуктов предусматривается в заглубленных резервуарах, сжиженного газа в наземных резервуарах блочного изготовления. Для поддержания давления в резервуарах при «больших» и «малых» дыханиях, установлены дыхательные устройства, состоящие из дыхательного клапана, совмещенного с огневым предохранителем. Отпуск топлива потребителям на автозаправочных станциях осуществляется с помощью топливораздаточных колонок. Подача топлива к топливораздаточной колонке производится насосными установками. Производительность топливораздаточной колонки составляет 50 литров в минуту. Топливозаправочные колонки оснащены газозвратной системой.

Операторская оснащена пунктом дистанционного управления, позволяющим его задавать необходимое количество отпускаемого топлива. Современная усовершенствованная конструкция технологического оборудования позволяет экстренно прекратить отпуск топлива, включать и отключать напряжение на всю электрическую схему топливной колонки.

Для заправки автотранспортных средств на территории автозаправочных станций установлены модули для заправки сжиженным газом типа Шельф или АТМГАЗ, предназначенные для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа.

Каждый модуль состоит из резервуара, топливозаправочной колонки и насосного агрегата. Время слива СУГ в резервуар 90-180 минут. Производительность топливораздаточной колонки составляет 40-50 литров в минуту. Все топливозаправочные колонки оснащены системой газозврата.

Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы АЗС № 6 п. Жалагаш, ул. Казыбек би,30

Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,048 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 10 м³ (4 ед.) и 25 м³ (1 ед.), суммарный объем 65 м³ (источники загрязнения №№0601-0602, 0604). Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином и дизельным топливом на АЗС установлены топливно-раздаточные колонки (3 ед.) с производительностью одного пистолета 50 л/мин (источники загрязнения №№0603, 0605).

Топливо-раздаточные колонки оснащены газовозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин.

На территории АЗС в случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрен бензогенератор (источник загрязнения №0606).

При работе оборудования на территории АЗС в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные, алканы, сероводород, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной.

Карта-схема с нанесенными на них источниками вредных выбросов в атмосферу показана на рис. 2.

Рис.1





Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование
0601	Резервуары + ТРК
0602	Резервуары + ТРК
0603	Резервуары + ТРК
0604	Резервуар + ТРК
0605	Резервуар + ТРК
0606	Бензогенератор (аварийный источник)

1.4 Внедрение малоотходных и безотходных технологий

Основная производственная деятельность ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері» является розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

К отходам производства и потребления, образующихся непосредственно на производстве относятся:

- Твердые бытовые отходы.

Твердые бытовые отходы являются отходами потребления. Образуются в процессе жизнедеятельности рабочего и обслуживающего персонала.

ТБО собирается в металлических контейнерах. Контейнеры размещены на площадке с твердым покрытием. Отходы передаются на основе договора специализированной организации.

Согласно Классификатору отходов №314 от 6 августа 2021 года ТБО по морфологическому составу относятся к неопасным отходам и имеют код 200301. Срок временного хранения составляет не более 30 дней.

В целях сокращения образования отходов и минимизации негативного воздействия на окружающую среду на предприятии предусматриваются следующие мероприятия по внедрению малоотходных и ресурсосберегающих технологий:

- эксплуатация герметичных резервуаров и топливораздаточного оборудования, что позволяет снизить потери нефтепродуктов при хранении и отпуске топлива;
- проведение регулярного технического обслуживания оборудования и своевременное устранение утечек топлива;
- организация раздельного сбора отходов (ТБО, отработанные обтирочные материалы) с последующей передачей специализированным организациям для утилизации;
- применение многоразовых обтирочных материалов при обслуживании оборудования с последующей их очисткой либо утилизацией по договору;
- исключение образования производственных сточных вод, так как технологический процесс не предусматривает водоёмких операций;
- ведение учета образования и передачи отходов специализированным организациям;
- проведение инструктажа персонала по вопросам рационального использования ресурсов и обращения с отходами.

Внедрение указанных мероприятий направлено на предотвращение образования отходов, снижение объёмов образования ТБО и минимизацию потерь нефтепродуктов, что соответствует принципам малоотходных технологий и требованиям экологического законодательства Республики Казахстан.

1.4.1 Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух

В целях предотвращения и сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации автозаправочных станций ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері» предусматривается реализация комплекса технических и организационных мероприятий.

Основными источниками выбросов являются резервуары хранения бензина, дизельного топлива и сжиженного углеводородного газа (СУГ), топливораздаточные колонки, а также насосное оборудование.

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предусматриваются следующие специальные мероприятия:

- эксплуатация герметичных резервуаров для хранения нефтепродуктов и СУГ;
- оснащение резервуаров дыхательными и предохранительными клапанами, предотвращающими избыточное испарение топлива;

- обеспечение герметичности соединений трубопроводов и технологического оборудования;
- проведение регулярного технического обслуживания резервуаров, ТРК и насосного оборудования с целью своевременного выявления и устранения утечек;
- соблюдение технологических регламентов при сливноналивных операциях и отпуске топлива автотранспортным средствам;
- минимизация времени открытия люков резервуаров при приемке топлива;
- предотвращение проливов нефтепродуктов и их испарения за счет немедленной локализации и ликвидации возможных утечек;
- проведение инструктажа персонала по вопросам предотвращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Реализация указанных мероприятий позволит снизить объемы выбросов углеводородов и паров топлива, уменьшить негативное воздействие на атмосферный воздух и обеспечить соблюдение нормативов предельно допустимых выбросов в процессе эксплуатации автозаправочных станций.

1.5 Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ

Уровень загрязнения атмосферного воздуха в районе размещения автозаправочных станций определяется на основании расчетов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу от стационарных источников выбросов предприятия, в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ являются резервуары хранения бензина, дизельного топлива и сжиженного углеводородного газа (СУГ), топливораздаточные колонки, а также насосное оборудование.

Автозаправочные станции относятся к объектам III категории, оказывающим умеренное воздействие на окружающую среду.

В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан для объектов III категории нормативы допустимых выбросов не устанавливаются, а объемы выбросов загрязняющих веществ подлежат декларированию.

В связи с этим в проекте определяются декларируемые объемы выбросов загрязняющих веществ, рассчитанные на основании:

- характеристик технологического оборудования;
- объемов оборота топлива;
- выбросов от организованных и неорганизованных источников.

Расчеты выполнены с учетом физико-географических и климатических условий местности, а также размещения источников выбросов на территории автозаправочных станций. Максимальный уровень загрязнения атмосферного воздуха определен для условий полной загрузки технологического оборудования и его нормальной эксплуатации.

В целях повышения достоверности оценки загрязнения атмосферного воздуха при расчетах учтены выбросы как от организованных, так и от неорганизованных источников.

На основании изложенного в проекте приняты декларируемые выбросы загрязняющих веществ без внедрения дополнительных технических мероприятий.

1.6 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории

Автозаправочная станция №6 расположена по адресу: Кызылординская область, п. Жалагаш, ул.Казыбек би 30.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 40 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС №6 до границ существующих территорий:

- с севера – на расстоянии более 48 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101480011647;
- с северо-востока – на расстоянии более 40 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории жилой застройки с кадастровым номером 10148001287;
- с востока – на расстоянии более 73 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории жилой застройки с кадастровым номером 101480011677;
- с юго-востока – на расстоянии более 43 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории зданий и сооружения для мойки, вулканизации и сто;
- с юга – на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории для обслуживания зданий и сооружения;
- с юго-запада – на расстоянии более 33 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории предназначенный для автомойки;
- с запада – на расстоянии более 76 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории стадиона с кадастровым номером 101480011612;
- с северо-запада – на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории стадиона с кадастровым номером 101480011612.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. б) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ до 100 м.

При установлении величины СЗЗ при эксплуатации участка, проверено соблюдение условие Снорм. <1 ПДК по всем загрязняющим веществам. Окончательный размер санитарно - защитной зоны (СЗЗ) установлен на расстоянии не менее 30 м от источника загрязнения участка. Расстояние до ближайшей жилой застройки более 40 м, что соблюдается условие санитарной защитной зоны.

На основании вышеизложенного в таблице 1.6-1. представлены декларируемые объемы выбросов

Таблица 1.6-1 Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по (г/сек, т/год)

Жалагаш, АЗС №6, п.Жалагаш, ул.Казыбек би,30

Декларируемый год: 2026			
Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год
1	2	3	4
0601	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.5078502	0.575195
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.9268706	0.212585
	(0501) Пентилены	0.09265	0.02125
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.01955
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.002465
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.018445
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.00051
0602	(0415) Смесь углеводородов	2.5078502	0.575195

	предельных C1-C5 (1502*) (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.9268706	0.212585
	(0501) Пентилены	0.09265	0.02125
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.01955
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.002465
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.018445
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.00051
0603	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.663166	2.1018302
	(0501) Пентилены	0.245098	0.7768106
	(0602) Бензол (64)	0.0245	0.07765
	(0616) Диметилбензол	0.02254	0.071438
	(0621) Метилбензол (349)	0.002842	0.0090074
	(0627) Этилбензол (675)	0.021266	0.0674002
0604	(0333) Сероводород (0.000588	0.0018636
	(2754) Алканы C12-19	0.0000336	0.000060648
0605	(0333) Сероводород	0.0119664	0.021599352
	(2754) Алканы C12-19	0.0000091476	0.00006328
0606	(0301) Азота (IV) диоксид	0.0032578524	0.02253672
	(0304) Азот (II) оксид	0.000377	0.0001478
	(0330) Сера диоксид	0.0000612	0.000024
	(0337) Углерод оксид	0.0001244	0.000042
	(2704) Бензин	0.036	0.01307
6607	(0402) Бутан (99)	0.00391	0.001316
6608	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.01592976
6609	(0402) Бутан (99)	0.118525	3.1802628
		0.00556	0.0373
Всего:		8.6903496	8.09835236

1.7 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

Автозаправочная станция, расположенная в Жалагашском районе Кызылординской области, является действующим объектом и оказывает локальное воздействие на окружающую среду в период эксплуатации. Основными источниками воздействия на атмосферный воздух являются резервуары хранения дизельного топлива, бензина и сжиженного углеводородного газа (СУГ), топливораздаточные колонки (ТРК), а также насосное оборудование.

В процессе эксплуатации АЗС в атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества, образующиеся при испарении нефтепродуктов при их хранении, перекачке и заправке автотранспортных средств. Основными загрязняющими веществами являются пары углеводородов (в том числе бензина), пропан-бутановая смесь и легкие фракции нефтепродуктов. Выбросы носят непостоянный характер и зависят от интенсивности заправочных операций.

Прогнозируемое воздействие на атмосферный воздух имеет локальный характер и ограничивается территорией АЗС и пределами санитарно-защитной зоны. При соблюдении действующих технологических регламентов и природоохранных мероприятий превышение нормативов качества атмосферного воздуха за границами санитарно-защитной зоны не ожидается.

Возможными неблагоприятными последствиями воздействия на окружающую среду при эксплуатации АЗС являются:

- локальное загрязнение атмосферного воздуха парами углеводородов;
- загрязнение почв при аварийных проливах нефтепродуктов;
- риск загрязнения подземных вод при нарушении герметичности резервуаров и трубопроводов;
- пожаро- и взрывоопасность при нарушении правил эксплуатации оборудования.

С учетом характера и масштабов воздействия, а также реализуемых природоохранных мероприятий, воздействие действующих автозаправочных станций на компоненты окружающей среды оценивается как умеренное и допустимое.

Мероприятия по снижению отрицательного воздействия

В целях минимизации негативного воздействия на окружающую среду при эксплуатации автозаправочных станций предусматриваются следующие мероприятия:

В области охраны атмосферного воздуха:

- эксплуатация герметичных резервуаров для хранения бензина, дизельного топлива и СУГ;
- оснащение резервуаров дыхательными и предохранительными клапанами;
- поддержание герметичности технологических соединений трубопроводов и оборудования;
- регулярное техническое обслуживание топливораздаточных колонок и насосного оборудования;
- соблюдение технологического регламента при сливноналивных операциях.

В области охраны почв и подземных вод:

- наличие твердого водонепроницаемого покрытия на площадках размещения ТРК и резервуаров;
- организация системы локализации и сбора возможных проливов нефтепродуктов;
- наличие сорбирующих материалов для ликвидации аварийных разливов;
- исключение сброса загрязненных сточных вод на рельеф местности.

Организационные мероприятия:

- соблюдение установленной санитарно-защитной зоны;
- проведение инструктажа персонала по вопросам охраны окружающей среды и промышленной безопасности;
- осуществление производственного экологического контроля;
- контроль за образованием и своевременным вывозом отходов;
- наличие и соблюдение плана действий при аварийных ситуациях.

Реализация предусмотренных мероприятий обеспечивает снижение негативного воздействия на атмосферный воздух, почвы и подземные воды и позволяет обеспечить соблюдение требований экологического законодательства Республики Казахстан. Воздействие действующих автозаправочных станций на окружающую среду оценивается как экологически допустимое.

1.8 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха

В целях обеспечения контроля за воздействием автозаправочной станции, расположенной в Жалагашском районе Кызылординской области, на качество атмосферного воздуха предусматривается организация производственного экологического мониторинга.

Автозаправочная станция относится к объектам III категории, оказывающим умеренное воздействие на окружающую среду, что подтверждается Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 04 ноября 2021 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области».

Мониторинг состояния атмосферного воздуха направлен на своевременное выявление возможных превышений нормативов выбросов загрязняющих веществ, а также на оценку эффективности реализуемых природоохранных мероприятий.

Основными загрязняющими веществами, подлежащими контролю, являются пары углеводородов (в том числе бензина), пропан-бутановая смесь и другие легкие фракции нефтепродуктов, образующиеся при хранении и отпуске топлива.

Мероприятия по мониторингу и контролю включают:

- проведение периодических инструментальных замеров концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны;
- контроль выбросов загрязняющих веществ от источников (резервуары, ТРК, насосное оборудование) в рамках производственного экологического контроля;
- регулярный контроль технического состояния резервуаров, трубопроводов, дыхательных клапанов и топливораздаточных колонок с целью предупреждения неорганизованных выбросов;
- учет объемов поступающего и реализуемого топлива для оценки величины испарительных потерь;
- ведение журналов учета аварийных ситуаций и нештатных выбросов загрязняющих веществ;
- проведение лабораторных исследований аккредитованной организацией.

Периодичность мониторинга:

- инструментальные замеры качества атмосферного воздуха — не реже 1 раза в год;
- контроль технического состояния оборудования — на постоянной основе в процессе эксплуатации;
- внеплановые замеры — при аварийных проливах топлива, поступлении обращений населения либо изменении технологического режима работы АЗС.

Организационные меры:

- назначение ответственного лица за осуществление производственного экологического контроля;
- своевременное представление отчетности в уполномоченные органы в области охраны окружающей среды;
- корректировка природоохранных мероприятий при выявлении отклонений от нормативных показателей.

Реализация предложенных мероприятий по мониторингу и контролю за состоянием атмосферного воздуха с учетом отнесения объекта к III категории позволит обеспечить соблюдение нормативов качества атмосферного воздуха, снизить риск негативного воздействия на население и окружающую среду, а также повысить экологическую безопасность эксплуатации автозаправочных станций.

, в связи с этим контроль за соблюдением нормативов на источниках выбросов не составляется и не проводится.

1.9 Мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических

Согласно письма Республиканского Государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Казгидромет» №11-1-06/72 от 09.01.2024 года город Кызылорда относится к регионам, где неблагоприятные метеорологические условия прогнозируются (Приложение 8).

В связи с тем, что территория, где расположена автозаправочная станция находится за пределами г.Кызылорда, подраздел «Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ» в составе данного проекта не предусматривается.

2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

2.1 Потребность в водных ресурсах на производственную деятельность

Гидрогеологическая сеть отсутствует. Постоянные водотоки и водоемы на территории района не проявляются.

Согласно схемы гидрогеологического районирования территории Кызылординской области и прилегающих областей (В.И.Дмитровский. Гидрогеология СССР, том XXXVI Южный Казахстан, 1963г). Преобладающая часть описываемой территории входит в состав Кызылкумского и Восточно-Приаральского артезианского бассейна Сырдарьинской системы артезианских бассейнов, и лишь крайняя северо-восточная и восточная части ее относятся к бассейну трещинных вод Большого Каратау. Все эти бассейны взаимосвязаны между собой, воды одних бассейнов переливаются в другие, но они несколько отличаются по условиям формирования, движения и разгрузки подземных вод. Характерной особенностью этих бассейнов является наличие в меловых и более древних осадках нескольких напорных водоносных горизонтов, залегающих на различных глубинах и разделенных между собой выдержанными по площади водоупорными прослоями.

Питание подземных вод бассейнов осуществляется за пределами территории, за счет потока трещинных вод на горных массивах Каратау и Букентау, а также за счет подтока подземных вод из Чу-Сарысуйского бассейна. Атмосферные осадки, выпадающие в пределах территории, играют существенную роль только в пополнении грунтовых вод.

Движение подземных вод происходит от областей формирования их Каратау, Букентау) в сторону Аральского моря. В этом же направлении происходит увеличение минерализации и изменение химического состава вод.

Разгрузка подземных вод происходит в Аральское море, вдоль зоны разломов, идущих от низовьев Амударьи на север в сторону Урала, а также за счет многочисленных самоизливающихся скважин.

Кызылкумский артезианский бассейн многоярусный. В его пределах на описываемой территории встречены водоносные горизонты и комплексы в Маастрихтских, коньяк-сантон-кампанских, туронских и сеноманских отложениях. Кроме перечисленных напорных водоносных горизонтов и комплексов имеются еще ограниченно распространенные слабо напорные воды в отложениях верхнего плейстоцена и повсеместно распространенные грунтовые воды в четвертичных отложениях.

Блилежащая поверхностная вода, река Сырдарья расположен от участка на расстоянии более 4000 метров. В связи с этим объект не расположен на водоохранной зоне. Питьевая вода от централизованной городской сети.

2.2 Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика

Водоснабжение предприятия на хозяйственные бытовые нужды рабочего персонала и производится от централизованной городской сети.

2.3 Водный баланс объекта

Объем питьевой воды для рабочего персонала

Нормы расхода приняты согласно СП РК 4.01-101-2012г «Внутренний водопровод и канализация зданий» - 25 л/сут на чел. Согласно исходных данных количество работников 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году.

Суточный расход питьевой воды на нужды работающих составит:

$$Q = N \cdot n / 1000 = 25 \cdot 10 / 1000 = 0,25 \text{ м}^3/\text{сут.}$$

Общий объем потребления воды:

$$Q = 0,25 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 365 \text{ дней} = 91,25 \text{ м}^3/\text{год}$$

Объем воды для технических нужд не используется. Вода безвозвратная. Водоотведение предусмотрено в городскую канализационную сеть.

2.4 Поверхностные воды

По территории Кызылординской области протекает река Сырдарья, которая принадлежит к числу рек со смешанным типом снежно-ледникового питания. Река Сырдарья считается наиболее длинной (более 2000 км) рекой бассейна Аральского моря. Имеет растянутый по времени паводок, иногда с двумя пиками, соответствующими периодами наиболее интенсивного таяния снегов весной и горных снегов, и льдов летом. Среднемноголетний расход воды составляет в районе г. Кызылорда 270 м³/с. В настоящее время в результате разбора воды на орошение разливы р. Сырдарьи почти полностью прекратились, что повлияло на водный режим поймы, высыханию депрессий и прогрессирующему опусканию уровня грунтовых вод.

Химический состав воды меняется в зависимости от сезона года. В паводковый летний период воды Сырдарьи относится к типу смешанных сульфатно-гидрокарбонатных вод, а в межень – хлоридно-гидрокарбонатно-сульфатных вод.

Следует отметить, что в настоящее время вода в реке в значительной мере утратила свои естественные свойства за счет увеличения искусственных ингредиентов.

В пределах Казахстана сток формируется в значительной степени под влиянием загрязняющих веществ, поступающих с территории Узбекистана. Основными источниками загрязнения поверхностных вод бассейна являются сбросы коллекторно-дренажных вод с ирригационных систем, слабо очищенные или совершенно неочищенные коммунально-бытовые и промышленные стоки, причем последние часто содержат соли тяжелых металлов и другие токсичные ингредиенты. Поэтому поверхностные воды не только в нижнем, но и в среднем течении реки непригодны для питья.

Массовое применение ядохимикатов в орошаемой земледелии на территории бассейна р. Сырдарьи, сброс в гидрографическую сеть сточных, а также высокоминерализованных коллекторно-дренажных вод обуславливают нарастающее загрязнение водного объекта, негативное влияние которого усиливается вниз по течению.

По степени загрязненности вода реки Сырдарьи продолжает классифицироваться как умеренно-загрязненная. Индекс загрязненности составил в 2002 году – 2,04.

Гидрографическую сеть региона дополняют временные водотоки пустынных пространств и сеть озер, многие из которых летом полностью пересыхают.

В пределах Кызылординской области насчитывается более ста озер, большинство из которых приходится на пойменную часть р. Сырдарьи. Заполняются они обычно разливом реки при максимальных уровнях во время весеннего паводка, поэтому, как правило, к осени озера с малой зеркальной площадью пересыхают или сильно мелеют.

Из общего числа озер 80 имеют площадь зеркала от 0,01 до 0,99 км².

Озера вблизи Аральского моря – пресноводные.

Наблюдения за качеством поверхностных вод на территории региона осуществляются, в основном, системой Казгидромета. Гидрогеологическим режимным контролем охвачены только крупные реки. На озерах, малых и временных водотоках наблюдения не проводятся.

2.4.1 Гидрографическая характеристика территории

Участок не подлежит подтоплению.

Наблюдения за качеством поверхностных вод по Кызылординской области согласно данным Казгидромет проводится на 2 водных объектах (река Сырдарья и Аральское море) на 7 створах.

При изучении поверхностных вод в отбираемых пробах воды определяются 34 физико-химических показателей качества: температура, уровень и расход воды, сумма натрия и калия, жесткость, взвешенные вещества, прозрачность, запах, водородный показатель, растворенный кислород, БПК₅, ХПК, сумма ионов, сухой остаток, главные ионы солевого состава, биогенные (соединения азота, фосфора, железа) и органические вещества (нефтепродукты, СПАВ, летучие фенолы), тяжелые металлы, пестициды.

Результаты мониторинга качества поверхностных вод на территории Кызылординской области Основным нормативным документом для оценки качества воды

водных объектов Республики Казахстан является «Единая система классификации качества воды в водных объектах» (далее – Единая Классификация). По Единой классификации качество воды оценивается следующим образом:

Наименование водного объекта	Класс качества воды		Параметры	Ед. изм.	Концентрация
	Январь 2025 г.	Январь 2026г.			
р.Сырдария	3 класс (умеренно загрязненные)	3 класс (умеренно загрязненные)	Минерализация	мг/дм ³	1230,11
			Сухой остаток	мг/дм ³	1089
			Сульфаты	мг/дм ³	225
			Железо общее	мг/дм ³	0,115
			Медь	мг/дм ³	0,002
			Магний	мг/дм ³	37

Как видно из таблицы, в сравнении с январем 2025 года качество поверхностных вод реки Сырдария существенно не изменилось, класс качества на уровне 3 класса.

Основным загрязняющим веществом в водных объектах Кызылординской области является минерализация, сухой остаток, сульфаты, железо общее, медь и магний.

Случаи высокого и экстремально высокого загрязнения.

В январе 2026 года в Кызылординской области случаи ВЗ и ЭВЗ не зарегистрированы.

2.4.2 Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых производственной деятельностью

Автозаправочные станции расположены на территории Жалагашского района Кызылординской области. Ближайший водный объект располагается на расстоянии более 4000 метров. В связи с этим, полагается, что водные объекты, потенциально затрагиваемые намечаемой деятельностью, отсутствуют.

2.4.3 Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод

Проектом не предусматривается сбросы сточных вод. Водоотведение – в надворный септик. Образованные сточные воды своевременно откачивают и вывозят сторонние местные организации на договорной основе.

2.4.4 Предложения по достижению нормативов предельно-допустимых сбросов

Предложения по достижению нормативов предельно-допустимых сбросов не имеется, так как, проектом не предусматривается сбросы сточных вод.

2.4.5 Водоохранные мероприятия, их эффективность, стоимость и очередность реализации

Ближайший водный объект – находится на расстоянии более 4000 м от территории, таким образом производство находится вне водоохранной зоны и полосы. В связи с этим, проектом не предусматривается водоохранные мероприятия.

2.4.6 Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты

Мероприятия по защите поверхностных вод от загрязнения и истощения

Во избежание загрязнения почвы и поверхностных вод аварийными или случайными проливами сточных вод экологической службе рекомендуется:

- о вести учет водопотребления и водоотведения;
- о контроль использования воды на объектах;

- о контроль качества воды;
- о учет водопотребления и водоотведения производить измерительными приборами;
- о наружный осмотр канализационных сетей, заключающийся в регулярной проверке общего состояния и чистоты колодцев;
- о технический осмотр сетей и сооружений должен проводиться не реже 2 раза в год, что даст возможность заметить дефекты и провести необходимые работы;
- о ежегодная профилактическая очистка и промывка канализационных сетей для предотвращения образования засоров.

2.5 Подземные воды

В данном регионе по особенностям литологии водовмещающих пород, условиям формирования подземных вод выделяется ряд водоносных горизонтов. Водовмещающими породами служат желтовато-серые пески кварцево-полевошпатового состава. Пески преимущественно мелкозернистые. Общая мощность обводненной части песков составляет 38.9-69.2 м. Статические уровни воды в скважинах г. Кызылорда от 1.4 до 5.2 м. Минерализация подземных вод изменяется от 0.3 г/л до 10 г/л и более. По химическому составу воды преимущественно сульфатные и хлоридно-сульфатные. Пресные воды с минерализацией до 1 г/л распространены в непосредственной близости от р. Сырдарья.

- Минерализация колеблется в пределах 0.5-0.7 г/л;
- Общая жесткость воды – 4.4-11.6 мг/эquiv., общие значения в пределах 5-9 мг/эquiv;
- Карбонатная жесткость – 3-4.4 мг/эquiv;
- Содержание хлоридов 14-25 мг/л и сульфатов 100-200 мг/л;
- Вода прозрачная без цвета и запаха, температура от 12 до 140 °С.

Воды пресные и солоноватые, обычно гидрокарбонатно-кальциевые.

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

Гидрогеологические условия района определяются геологическим строением, литологическим составом пород, рельефом местности, гидрографией, климатом и другими факторами.

На описываемой территории отсутствуют реки с постоянным водотоком. В пересыхающих реках и промоинах вода бывает только в период снеготаяния и весенних дождей.

Среднегодовое количество осадков по данным метеостанции "Аральское море" составляет 138 мм (при максимальном 210 мм и минимальном 70 мм). По сезонам распределение осадков крайне неравномерно. Наибольшее их количество приходится на зимне-весенний период и составляет 70-85% от годовой нормы. В летний период выпадает не более 7% годовых осадков, а в отдельные годы их вообще не бывает. Устойчивый снежный покров устанавливается в начале декабря и сохраняется до начала марта. Высота его обычно не превышает 5-10 см, достигая в отдельные годы 25-30 см.

Водоприток в карьер возможен только при снеготаянии и за счет ливневых осадков.

Для предотвращения попадания в карьер сточных вод при таянии снега и ливнях достаточно обустройства по бортам карьера водоотводных канав и (или) защитного вала.

Водоснабжение предприятия на хозяйственные бытовые нужды рабочего персонала и на производственные нужды (процесс охлаждения) осуществляется из водозаборной скважины, находящийся на балансе Арендодателя (АО «Аралтуз»). Для питьевых нужд используется вода бутилированная.

2.5.2 Оценка влияния объекта на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения

Водоснабжение предприятия на хозяйственные бытовые нужды рабочего персонала и осуществляется за счет централизованной сети.

Сточные воды подаются в септик.

2.5.3 Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды

Мероприятия по защите подземных вод от загрязнения и истощения

Во избежание загрязнения почвы и подземных вод аварийными или случайными проливами сточных вод экологической службе рекомендуется:

- о вести учет водопотребления и водоотведения;
- о контроль использования воды на объектах;
- о контроль качества воды;
- о учет водопотребления и водоотведения производить измерительными приборами;
- о наружный осмотр канализационных сетей, заключающийся в регулярной проверке общего состояния и чистоты колодцев;
- о технический осмотр сетей и сооружений должен проводиться не реже 2 раза в год, что даст возможность заметить дефекты и провести необходимые работы;
- о ежегодная профилактическая очистка и промывка канализационных сетей для предотвращения образования засоров.

2.6 Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ

Предложения по достижению нормативов предельно-допустимых сбросов не имеется, так как, проектом не предусматривается сбросы сточных вод.

2.7 Расчеты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду

Расчеты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду не ведутся в связи с отсутствием сточных вод от производства.

3. Оценка воздействий на недра

В процессе эксплуатации автозаправочных станций недра не затрагиваются. В связи с этим воздействие на недра не происходит.

- Пространственный масштаб воздействия – точечный;
- Временной масштаб воздействия – продолжительное;
- Интенсивность (величина воздействия) – незначительное.

3.1 Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта

В пределах зоны воздействия автозаправочных станций разведанные месторождения полезных ископаемых отсутствуют.

Территория не относится к участкам недр, предоставленным в пользование для добычи минеральных и сырьевых ресурсов.

Реализация намечаемой деятельности не окажет влияния на минерально-сырьевой потенциал района.

3.2 Характеристика используемых месторождений

Проектируемый объект — автозаправочные станции — не осуществляют деятельность по разведке, добыче или переработке полезных ископаемых.

Использование месторождений минеральных и сырьевых ресурсов в процессе эксплуатации объекта не предусмотрено.

4. Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления

Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления разрабатывается согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 28 декабря 2020 года № 21934.

На производственных объектах сбор и временное хранение отходов производства проводится на специальных площадках (местах), соответствующих классу опасности отходов. Отходы по мере их накопления собирают отдельно для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности.

Допускается накопление и временное хранение отходов сроком не более шести месяцев, до их передачи третьим лицам, осуществляющим работы по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

4.1 Виды и объемы образования отходов

К отходам производства и потребления, образующихся непосредственно на территории АЗС относятся:

- Твердые бытовые отходы.

Твердые бытовые отходы являются отходами потребления. Образуются в процессе жизнедеятельности рабочего и обслуживающего персонала.

ТБО собирается в металлических контейнерах. Контейнеры размещены на площадке с твердым покрытием. Отходы передаются на основе договора специализированной организации.

Согласно Классификатору отходов №314 от 6 августа 2021 года ТБО по морфологическому составу относятся к неопасным отходам и имеют код 200301. Срок временного хранения составляет не более 30 дней.

4.2 Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления

Под отходами понимаются любые вещества, материалы или предметы, образовавшиеся в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления (в том числе товары, утратившие свои потребительские свойства), которые их владелец прямо признает отходами либо должен направить на удаление или восстановление в силу требований закона или намеревается подвергнуть, либо подвергает операциям по удалению или восстановлению.

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.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, за исключением домовых хозяйств, обязаны при осуществлении соответствующей деятельности соблюдать национальные стандарты в области управления отходами, включенные в перечень, утвержденный уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Нарушение требований, предусмотренных такими национальными стандартами, влечет ответственность, установленную законами Республики Казахстан.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, за исключением домашних хозяйств, обязаны представлять отчетность по управлению отходами в порядке, установленном уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

4.3 Рекомендации по управлению отходами

В соответствии с Правилами разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами от 19 июля 2021 года № 261, обоснование и утверждение лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов осуществляется в программе управления отходами. Программа управления отходами является основным, базовым документов в области обращения с отходами для операторов I и II категории и является неотъемлемой частью экологического разрешения.

Разработке программы управления отходами предшествует определение объемов образования отходов, расчеты лимитов накопления по видам и опасности отходов, и лимитов захоронения отходов с учетом степени миграции загрязняющих веществ в подземные воды, на почвы прилегающих территорий, золотого рассеивания и рациональности рекультивации.

Определение объема образования отходов осуществляется на основании норм, содержащихся в утвержденных оператором объекта I и II категории технологических регламентах производственных процессов, сведений о расходе сырья, справочных документов, материально-сырьевого баланса и в соответствии с инструктивно-методическими документами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (при их наличии).

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

Лимиты захоронения отходов определяются с учетом вместимости объекта захоронения отходов и складирования отходов горнодобывающей промышленности, соблюдением условия минимизации и предотвращения негативного антропогенного воздействия на атмосферный воздух, подземные воды и почвы, с целью достижения и соблюдения экологических нормативов качества.

Программа управления отходами разрабатывается с соблюдением принципов, установленных статьями 5 и 328 Экологического Кодекса и содержит сведения об объеме и составе образуемых и (или) получаемых от третьих лиц отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также описание предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного использования, переработки и утилизации.

Рекомендации по природоохранным мероприятиям, исключающих и/или снижающих попадание загрязняющих веществ на объекты окружающей среды:

- ❖ Установить контроль за отдельным сбором мусора с обязательной утилизацией годных для вторичной переработки отходов, полученных в процессе деятельности предприятия;
- ❖ Своевременно проводить уборку территории;
- ❖ Поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Своевременно проводить уборку, следить за исправностью контейнеров. Регулярно вывозить мусор с территории;

❖ В летний период проводить, полив площадок с твердым покрытием.

В соответствии с Приложением 2 раздела 3 пункта 17 Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, данный объект относится к III категории, что подтверждается Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 04 ноября 2021 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области».

4.4 Виды и количество отходов производства и потребления

Аральский район, ТОО " ҚЫЗЫЛОРДА МҰНАЙ ӨНІМДЕРІ"

Декларируемый год: 2026-2035 годы		
Наименование отхода	Количество образования, т/год	Количество накопления, т/год
1	2	3
Твердо-бытовые отходы	1.07	1.07
Всего:	1.07	1.07

Расчет образования твердо бытовых отходов

Твердые бытовые отходы являются отходами потребления. Образуются в процессе жизнедеятельности рабочего и обслуживающего персонала.

На предприятии ведут отдельный сбор твердых - бытовых отходов, согласно экологическому кодексу. Отдельный сбор позволяет выделить из общей массы отходов так называемые «полезные фракции» - материалы, которые могут быть переработаны и использованы повторно. Наиболее распространенными видами перерабатываемых вторресурсов являются различные виды пластика, стекло, бумага и картон, жести и алюминий: эти фракции могут составлять до 50 общего объема бытовых отходов.

Источник образования отходов: Смет с территории

Наименование образующегося отхода (по методике): Твердые бытовые отходы

Среднегодовая норма образования отхода,

кг/1 кв.м площади , $KG = 5$

Плотность отхода, кг/м³ , $P = 625$

Среднегодовая норма образования отхода, м³/1 кв.м площади , $M3 = KG / P = 5 / 625 = 0.008$

Количество площадей, кв.м , $N = 150$

Отход по Классификатор: GO060 Твердые бытовые отходы (коммунальные)

Отход по ЕК: 200702 Отходы от очистки улиц

Количество рабочих дней в год , $DN = 365$

Объем образующегося отхода, т/год , $M = N * KG / 1000 * DN / 365 = 150 * 5 / 1000 * 365 / 365 = 0.75$

Объем образующегося отхода, куб.м/год , $G = N * M3 * DN / 365 = 150 * 0.008 * 365 / 365 = 1.2$

Источник образования отходов: Предприятие

Наименование образующегося отхода (по методике): Твердые бытовые отходы

Среднегодовая норма образования отхода,

кг/на 1 сотрудника (работника) , $KG = 40$

Плотность отхода, кг/м³ , $P = 200$

Среднегодовая норма образования отхода, м³/на 1 сотрудника (работника) , $M3 = KG / P = 40 / 200 = 0.2$

Количество сотрудников (работников) , $N = 8$

Отход по Классификатор: 200103 Твердые бытовые отходы (коммунальные)

Отход по ЕК: 200107 Смешанные обыкновенные бытовые отходы

Количество рабочих дней в год , $DN = 365$

Объем образующегося отхода, т/год , $M = N * KG / 1000 * DN / 365 = 8 * 40 / 1000 * 365 / 365 = 0.32$

Объем образующегося отхода, куб.м/год , $G = N * M3 * DN / 365 = 8 * 0.2 * 365 / 365 = 1.6$

Сводная таблица расчетов:

Источник	Норматив	Плотн., кг/м ³	Исходные данные	Код по МК	Кол-во, т/год	Кол-во, м ³ /год
----------	----------	---------------------------	-----------------	-----------	---------------	-----------------------------

Смет территории	с 5.00 кв.м площади	1	625	150 площадей, кв.м	GO060	0.75	1.2
Автозаправочная станция	40.0 кв.м на 1 сотрудника (работника)	1	200	8 сотрудник ов (работников)	GO060	0.32	1.6

Итоговая таблица:

Код	Отход	Кол-во, т/год	Доп.ед.изм	Кол-во в год
200103	Твердые бытовые отходы (коммунальные)	1.07	куб.м	2.8

5. Оценка физических воздействий на окружающую среду

5.1 Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий

Электромагнитное воздействие

В районе размещения объекта нет опасного для жизни людей напряжения, которое оказывало бы неблагоприятное действие электрических полей на состояние здоровья работающих, поэтому специальные мероприятия в данном направлении не разрабатываются.

Шум и вибрации

Воздействие производственного шума

Одной из форм физического воздействия на окружающую среду при проведении производственных работ являются упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн.

При проведении работ будет иметь место шумовое воздействие. На площадке работ будут иметь место следующие источники шумового воздействия:

- оборудование и спецтехника.

Шумовой эффект будет наблюдаться непосредственно на производственной площадке объекта. Согласно литературным данным уровень звука, создаваемый передвижными источниками, составляет:

- станки - 105 дБ (децибелы);
- спецтехника - 89-99 дБ.

Общее воздействие производимого шума в период проведения работ будет складываться из двух факторов:

- воздействие производственного шума (специальной технологической техники);
- воздействие шума передвижных источников.

Нормативные документы устанавливают определенные требования к методам измерений и расчетов интенсивности шума в местах нахождения людей, допустимую интенсивность фактора и зависимость интенсивности от продолжительности воздействия шума. В соответствии с нормами для рабочих мест в производственных помещениях считается допустимой шумовая нагрузка 80 дБ. При производственных работах на открытой территории шумовые нагрузки будут зависеть от ряда факторов, включающих и выше названные.

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

Допустимые значения уровней физического воздействия регулируются Гигиеническими нормативами к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека.

Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ. Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др.

В условиях транспортных потоков при проведении работ, будут преобладать кратковременные маршрутные профили. Использование автотранспорта для обеспечения работ, перевозки персонала, технических грузов и др. с учетом создания звуковых нагрузок, не должно превышать допустимых нормированных шумов - 80 дБ.

Снижение звукового давления на производственном участке достигается при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; возведение звукоизолирующего ограждения вокруг генератора и др.

Электромагнитные излучения

Неконтролируемый постоянный рост числа источников электромагнитных излучений (ЭМИ), увеличение их мощности приводят к тому, что возникает электромагнитное загрязнение окружающей среды. Высоковольтные линии электропередач, трансформаторные станции, электрические двигатели, персональные компьютеры (ПК) широко используемые в производстве - все это источники электромагнитных излучений. Беспокойство за здоровье, предупреждение жалоб должно стимулировать проведение мероприятий по электромагнитной безопасности. В этой связи определяются наиболее важные задачи, по профилактике:

- заболевания глаз, в том числе хронических;
- зрительного дискомфорта;
- изменения в опорно-двигательном аппарате;
- кожно-резорбтивных проявлений;
- стрессовых состояний;
- изменений мотивации поведения;
- эндокринных нарушений и т.д.;

Вследствие влияния электромагнитных полей, как основного и главного фактора, провоцирующего заболевания, особенно у лиц с неустойчивым нервно-психологическим или гормональным статусом все мероприятий должны проводиться комплексно, в том числе:

- возможные системы защиты, в том числе временем и расстоянием;
- противопоказания для работы у конкретных лиц;
- соблюдение основ нормативной базы электромагнитной безопасности.

Источниками электромагнитного излучения при эксплуатации на площади являются системы связи, телефоны, мобильное радио, компьютеры, а также трансформаторы и др. оборудование. Все указанные приборы и оборудование должны отвечать требованиям Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к радиотехническим объектам», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23.04.2018 г. №187. Негативное влияние на здоровье персонала от источников электромагнитного излучения необходимо свести к минимуму.

Защита от шума, вибрации и ультразвука

- мероприятия по защите от шума выполнены в соответствии с требованиями СниП II-12-77 «Защита от шума»;
- уровень звукового давления в помещениях давления в помещениях не превышает допустимых значений;
- для снижения уровня шума, защиты от пыли в здании предусмотрены оконные блоки с раздельными переплетами, кроме того, дверные блоки наружных входов снабжены приборами автоматического закрывания и упругими в притворах;

- проемы окон, обращенные на неблагоприятный сектор горизонта, защищены конструктивными элементами лоджий, этим целям служат также архитектурные элементы;
- отделка наружной поверхности стен и кровли предусмотрена из материалов светлых тонов.

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

Первоочередной задачей всяких радиоэкологических исследований является улучшение радиационной обстановки в Республике Казахстан путем обнаружения радиоактивного загрязнения прошлых лет и взятия под контроль деятельности, могущей привести к радиоактивному загрязнению.

Изменения радиационной обстановки под воздействием природных факторов носят крайне медленный характер и сопоставимы со скоростью геологического развития района. Однако вмешательство человека в природные процессы зачастую способно вызвать очень быстрые необратимые изменения естественной обстановки, и для избежания нежелательных последствий хозяйственной деятельности необходимо знать как современное состояние окружающей среды, так и факторы возможного изменения ситуации.

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов - предельно допустимых концентраций (ПДК) в окружающей среде (почве, воде, воздухе) или предельно допустимых уровней (ПДУ) излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в строительных материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Общая расчетная годовая доза облучения людей от различных природных источников радиации в районах с нормальным радиационным фоном составляет до 2,2 мЗв (миллизиверт), что эквивалентно уровню радиоактивности окружающей среды до 25 мкР/Час.

С учетом дополнительных «техногенных» источников радиации (радионуклиды в строительных материалах, минеральные удобрения, энергетические объекты, глобальные выпадения искусственных радионуклидов при ядерных испытаниях, радиоизотопы, рентгенодиагностика и др.) индивидуальные среднегодовые дозы облучения населения за счет всех источников определены в размере 60 мкР/Час.

Мощность смертельной дозы для млекопитающих - 100 Рентген, что соответствует поглощенной энергии излучения 5 Джоулей на 1 кг веса. Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением действующих гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» (утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года №ҚР ДСМ - 275/2020) и других республиканских и отраслевых нормативных документов.

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижение дозы облучения до возможно низкого уровня.

При выделении природных радиоактивных аномалий, обусловленных породными комплексами геологических образований с повышенными концентрациями естественных радионуклидов, необходимо также учитывать возможность использования их как местные строительные материалы, содержания радионуклидов в которых регламентируются соответствующими санитарно-гигиеническими нормативами.

Радиационная обстановка в Кызылординской области

Наблюдения за уровнем гамма излучения на местности осуществлялись ежедневно на 3-х метеорологических станциях (Аральское море, Шиели, Кызылорда) и на 3-х автоматических постах за загрязнением атмосферного воздуха в г.Кызылорда (ПНЗ№3), п. Акай (ПНЗ№1) и п.Торетам (ПНЗ№1).

Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,01-0,26 мк³в/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мк³в/ч и находился в допустимых пределах.

Наблюдение за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на территории г.Кызылорда и Кызылординской области осуществлялся на 2-х метеорологических станциях (Аральское море, Кызылорда) путем отбора проб воздуха горизонтальными планшетами.

На станциях проводился пятисуточный отбор проб. Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы г. Кызылорда колебалась в пределах 1,1– 6,0 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений составила 1,1 Бк/м², что не превышает предельно-допустимый уровень.

6. Оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы

Эксплуатация автозаправочных станций оказывает локальное воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров в пределах отведённого земельного участка. Нарушение почвенного слоя, связанное со строительными работами, отсутствует.

Основные потенциальные факторы воздействия на почвы при эксплуатации объекта:

- возможные проливы нефтепродуктов при заправке автотранспорта;
- аварийные утечки топлива при эксплуатации резервуаров и технологического оборудования.

Для предотвращения загрязнения земель и почвенного покрова на объекте предусмотрены и эксплуатируются следующие природоохранные мероприятия:

- размещение резервуаров хранения топлива в герметичных емкостях;
- наличие твердого водонепроницаемого покрытия в зоне топливораздаточных колонок;
- организация сбора и отвода поверхностных сточных вод;
- регулярный контроль технического состояния оборудования;
- наличие средств для локализации и ликвидации возможных разливов нефтепродуктов.

При соблюдении требований эксплуатации и природоохранных мероприятий загрязнение земель и деградация почвенного покрова не прогнозируются.

Вывод:

Воздействие эксплуатации автозаправочной станции на земельные ресурсы и почвы оценивается как незначительное (допустимое) и не выходит за пределы границ земельного участка.

6.1 Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории

Земельный участок используется для размещения и эксплуатации существующей автозаправочной станции. Землепользование осуществляется в соответствии с его целевым назначением — для размещения объектов дорожного сервиса (АЗС). Строительство новых объектов не предусматривается, территория используется в сложившихся границах.

Нарушение землепользования за пределами отведённого участка отсутствует. Земли в пределах участка частично заасфальтированы и застроены объектами инфраструктуры АЗС (топливораздаточные колонки, навесы, операторская, подъездные пути).

Площадь территории под размещение АЗС №6 составляет 0,048 га.

Использование земельного участка не приводит к изъятию дополнительных земель и не сопровождается изменением категории земель. Воздействие на земельные ресурсы носит локальный характер и ограничивается границами отведённых участков.

6.2 Характеристика современного состояния почвенного покрова.

Территория размещения автозаправочной станции относится к зоне антропогенного воздействия. Почвенный покров в пределах земельных участков в значительной степени трансформирован в результате ранее выполненных строительных и планировочных работ.

Основная часть территории занята искусственными покрытиями (асфальтобетон, бетонные плиты), под которыми естественный почвенный профиль отсутствует либо нарушен. На незначительных по площади участках, свободных от застройки и покрытий, почвы подверглись уплотнению и частичной деградации вследствие эксплуатации объекта и транспортной нагрузки.

Признаки естественного почвообразования выражены слабо. Растительный покров представлен единичной сорной и газонной растительностью либо отсутствует. Почвы относятся к категории техногенно нарушенных.

По визуальным признакам очаги загрязнения нефтепродуктами и химическими веществами на момент обследования не выявлены. Эксплуатация объекта осуществляется с применением твердых водонепроницаемых покрытий и инженерных средств защиты, что снижает риск загрязнения почвенного покрова.

В целом современное состояние почвенного покрова в пределах земельных участков автозаправочных станций характеризуется как удовлетворительное с учетом техногенного преобразования территории.

6.3 Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

Ожидаемое воздействие на почвенный покров при эксплуатации существующей автозаправочной станции (АЗС №6) носит локальный и ограниченный характер и распространяется в пределах границы соответствующего земельного участка.

Основные потенциальные факторы воздействия связаны:

- с возможными проливами нефтепродуктов при заправке автотранспортных средств;
- с утечками топлива при эксплуатации резервуаров и технологического оборудования;
- с загрязнением почв поверхностным стоком с территорий АЗС.

В то же время проектными и эксплуатационными решениями предусмотрены меры, снижающие вероятность негативного воздействия на почвы:

- наличие твердого водонепроницаемого покрытия в зоне топливораздаточных колонок;
- герметичность резервуаров и трубопроводов;
- организованный сбор и отвод поверхностных сточных вод;
- проведение регулярного технического контроля оборудования;
- наличие средств для локализации и ликвидации возможных разливов нефтепродуктов.

При соблюдении требований эксплуатации и выполнении природоохранных мероприятий значительного загрязнения и деградации почвенного покрова не прогнозируется.

Вывод:

Ожидаемое воздействие эксплуатации двух автозаправочных станций на почвенный покров оценивается как незначительное (допустимое) и не выходит за пределы границ их земельных участков.

6.4 Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия

Автозаправочные станции ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері» являются действующими предприятиями. В процессе производственной деятельности

строительства или реконструкции производств не намечается. В связи с этим никакие мероприятий не планируется.

6.5 Организация экологического мониторинга почв

Экологический мониторинг почвенного покрова на территории существующей автозаправочной станции (АЗС №9) организуется с целью контроля возможного загрязнения почв нефтепродуктами и своевременного выявления негативных изменений их состояния.

Мониторинг осуществляется в пределах границ земельного участка АЗС, в зонах наибольшего потенциального воздействия:

- вблизи топливораздаточных колонок;
- в районе размещения резервуаров хранения топлива;
- на участках возможного скопления поверхностных сточных вод.

Основные контролируемые показатели:

- содержание нефтепродуктов в почве;
- визуальные признаки загрязнения (пятна, запах, изменение цвета грунта).

Периодичность мониторинга устанавливается в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и программой производственного экологического контроля и, как правило, составляет не реже одного раза в год либо при возникновении аварийных ситуаций (проливы топлива).

Отбор и анализ проб почвы выполняются специализированной аккредитованной лабораторией. Результаты мониторинга оформляются в виде протоколов лабораторных исследований и используются для оценки экологического состояния территории.

В случае выявления превышений нормативных показателей принимаются меры по локализации загрязнения и восстановлению нарушенного почвенного покрова (удаление загрязнённого грунта, рекультивация территории).

7. Оценка воздействия на растительный мир

Рядом с производственной площадкой миграция и переход мелких животных вблизи территории не наблюдается.

- Пространственный масштаб воздействия – нулевое;
- Временной масштаб воздействия – продолжительное;
- Интенсивность (величина воздействия) – нулевое.

7.1 Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта

Зона воздействия существующей автозаправочной станции (АЗС №6) характеризуется высокой степенью антропогенной трансформации растительного покрова. Территории АЗС в основном заняты зданиями, сооружениями и твердыми покрытиями (асфальтобетон, бетон), в связи с чем естественный растительный покров в пределах участков отсутствует либо представлен в незначительном объеме.

На свободных от застройки и покрытий участках произрастают единичные представители сорной и газонной растительности, характерной для нарушенных и урбанизированных территорий. Древесно-кустарниковая растительность в пределах земельных участков выражена слабо либо отсутствует.

В зоне воздействия объекта редкие, эндемичные и охраняемые виды растений не выявлены. Растительные сообщества имеют низкую природоохранную и хозяйственную ценность.

В целом современное состояние растительного покрова в зоне воздействия автозаправочных станций оценивается как удовлетворительное с учетом техногенного преобразования территории.

7.2 Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние

Территория размещения АЗС №6, расположенная в Жалагашском районе Кызылординской области, характеризуются резко континентальным засушливым климатом, высокой температурой воздуха в летний период, незначительным количеством атмосферных осадков и повышенной ветровой нагрузкой, что формирует изначально неблагоприятные условия для произрастания растительности.

Возможное антропогенное воздействие связано с эксплуатацией автозаправочных станций и включает локальное загрязнение почв нефтепродуктами при нештатных ситуациях, выбросы автотранспорта, уплотнение грунта и механическое нарушение растительного покрова.

Вместе с тем АЗС №6 является действующим объектом, эксплуатация которой осуществляется в установленном режиме. На территории проводится благоустройство и поддержание санитарного состояния, осуществляемое ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері». В связи с этим дополнительного (сверх нормативного) воздействия на растительный покров не ожидается.

Состояние растительности оценивается как стабильное, существенного ухудшения экологических условий в пределах рассматриваемых площадок не прогнозируется.

7.3 Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории

Участок размещения АЗС №6, расположенный в Жалагашском районе Кызылординской области, приурочен к территории, ранее вовлечённым в хозяйственную деятельность и частично нарушенным в результате строительства и эксплуатации объектов дорожной инфраструктуры. Естественный растительный покров на данных участках в значительной степени трансформирован и представлен преимущественно разреженной сорно-рудеральной и полынно-солянковой растительностью, характерной для аридных условий региона.

Основными факторами воздействия на растительные сообщества в период эксплуатации объектов являются:

- механическое нарушение почвенно-растительного покрова в пределах производственных площадок;
- локальное загрязнение почвы и растительности выбросами загрязняющих веществ от автотранспорта и технологического оборудования;
- уплотнение почв в результате движения автотранспорта;
- изменение микроклиматических условий в зоне размещения объектов.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации АЗС №6 носит локальный характер и при соблюдении проектных решений и природоохранных мероприятий не превышают установленных нормативов. В связи с этим существенного негативного воздействия на растительные сообщества за пределами санитарно-защитной зоны не ожидается.

В пределах зоны влияния объектов отсутствуют ценные природные фитоценозы, а также виды растений, занесённые в Красную книгу Республики Казахстан. Древесно-кустарниковая растительность на участках отсутствует либо представлена единичными экземплярами искусственных насаждений.

В целом воздействие АЗС №6 и сопутствующих производств на растительные сообщества территории оценивается как незначительное, локальное и обратимое при условии соблюдения требований экологической безопасности и выполнения предусмотренных природоохранных мероприятий.

7.4 Обоснование объемов использования растительных ресурсов

Обоснование объемов использования растительных ресурсов в настоящем РООС не представлено. Ввиду того что реализация деятельности не предполагает изъятие или использование растительных ресурсов.

7.5 Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

Растительный покров исследуемой территории в различной степени трансформирован. На рассматриваемой территории редкие виды растения занесенные в Красную книгу отсутствуют.

На территории объекта нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов.

На рассматриваемой территории краснокнижные растения отсутствуют. Снос зеленых насаждений не предусматривается.

7.6 Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния/ 7.7 Ожидаемые изменения в растительном покрове

В целях минимизации воздействия АЗС №6 на растительные сообщества и улучшения их состояния рекомендуется реализация следующих природоохранных мероприятий:

- строгое соблюдение границ отведённых земельных участков и недопущение повреждения растительного покрова за пределами производственных площадок;
- предотвращение проливов нефтепродуктов и горюче-смазочных материалов, своевременная ликвидация возможных аварийных ситуаций с применением сорбентов;
- организация регулярной уборки территории от мусора и посторонних предметов;
- проведение локального озеленения территории АЗС устойчивыми к засушливым условиям видами травянистых и кустарниковых растений (по возможности);
- исключение складирования отходов и строительных материалов на участках с сохранённой растительностью;
- контроль за состоянием почвенно-растительного покрова в пределах санитарно-защитной зоны;
- информирование персонала о необходимости соблюдения требований по охране окружающей среды.

Реализация указанных мероприятий позволит снизить антропогенную нагрузку на растительные сообщества и будет способствовать стабилизации экологического состояния прилегающей территории.

Ожидаемые изменения в растительном покрове

В условиях соблюдения проектных решений и выполнения природоохранных мероприятий существенных негативных изменений в состоянии растительного покрова в зоне влияния АЗС №6 не прогнозируется.

Ожидаемые изменения в растительном покрове носят локальный характер и выражаются в:

- сохранении существующего разреженного травянистого и сорно-рудерального покрова в пределах санитарно-защитной зоны;
- отсутствии деградации естественных растительных сообществ за пределами территории объектов;
- постепенной стабилизации состояния растительности на прилегающих участках при условии отсутствия аварийных проливов нефтепродуктов;
- возможном улучшении визуального состояния территории при проведении мероприятий по благоустройству и озеленению.

В целом ожидаемые изменения растительного покрова характеризуются как незначительные и обратимые, не приводящие к утрате биоразнообразия и нарушению структуры растительных сообществ региона.

7.8 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразии

Биологическое разнообразие означает вариабельность живых организмов из всех источников, в том числе наземных, морских и иных водных экосистем и экологических комплексов, частью которых они являются, и включает в себя разнообразие в рамках вида, между видами и разнообразие экосистем.

Под экологической системой (экосистемой) понимается являющийся объективно существующей частью природной среды динамичный комплекс сообществ растений, животных и иных организмов, неживой среды их обитания, взаимодействующих как единое функциональное целое и связанных между собой обменом веществом и энергией, который имеет пространственно-территориальные границы.

Под средой обитания понимается тип местности или место естественного обитания того или иного организма или популяции.

Под природным ландшафтом понимается территория, которая не подверглась изменению в результате деятельности человека и характеризуется сочетанием определенных типов рельефа местности, почв, растительности, сформированных в единых климатических условиях.

Под биологическими ресурсами понимаются генетические ресурсы, организмы или их части, популяции или любые другие биотические компоненты экологических систем, имеющие фактическую или потенциальную полезность либо ценность для человечества.

Запрещается деятельность, вызывающая угрозу уничтожения генетического фонда живых организмов, потерю биоразнообразия и нарушение устойчивого функционирования экологических систем.

В целях сохранения биоразнообразия применяется следующая иерархия мер в порядке убывания их предпочтительности:

- 1) первоочередными являются меры по предотвращению негативного воздействия;
- 2) когда негативное воздействие на биоразнообразии невозможно предотвратить, должны быть приняты меры по его минимизации;
- 3) когда негативное воздействие на биоразнообразии невозможно предотвратить или свести к минимуму, должны быть приняты меры по смягчению его последствий;
- 4) в той части, в которой негативные воздействия на биоразнообразии не были предупреждены, сведены к минимуму или смягчены, должны быть приняты меры по компенсации потери биоразнообразия.

Под мерами по предотвращению негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры, направленные на то, чтобы с самого раннего этапа планирования деятельности и в течение всего периода ее осуществления избегать любые воздействия на биоразнообразии.

Под мерами по минимизации негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры по сокращению продолжительности, интенсивности и (или) уровня воздействий (прямых и косвенных), которые не были предотвращены.

Под мерами по смягчению последствий негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры, направленные на создание благоприятных условий для сохранения и восстановления биоразнообразия.

К числу мероприятий по снижению воздействия на растительный мир следует отнести:

- Сохранение биологического и ландшафтного разнообразия на участке работ;
- Мероприятия по предупреждению пожаров, которые могут повлечь на растительных сообществах;
- Мероприятия по предупреждению химического загрязнения воздуха, которые могут повлечь на растительных сообществах;

- Запрещается выжиг степной растительности;
- Запрещается загрязнение земель отходами производства и потребления;
- Запрещается уничтожение растительного покрова;
- Запрещение возникновения стихийных (непроектных) мест хранения отходов.

8. Оценка воздействия на животный мир

Воздействие на животный мир может быть прямым, косвенным, кумулятивным, остаточным:

- Прямое воздействие через вытеснение, сублетальную деградацию здоровья, гибель;
- Косвенное воздействие в результате изменения естественной среды обитания (создание, потеря, улучшение, деградация или разделение);
- Кумулятивное воздействие возможно в периодическую потерю мест обитания связанной с проведением работ в прошлом и будущем;
- Остаточное воздействие проявится в интродукции (акклиматизации) чуждых видов животных. Возможно прямое истребление некоторых видов в результате проявления фактов браконьерства. При строительстве и эксплуатации сооружений должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграций и мест концентрации животных.

Во время работ по строительству воздействия будут зависеть от резких локальных изменений почвенно-растительных условий местообитания и регионального проявления фактора беспокойства. Работа строительной техники и персонала неизбежно приведет к временному вытеснению с территории ряда ландшафтных видов млекопитающих и птиц. Основными составляющими проявления фактора беспокойства являются шум работающей техники, передвижение людей и транспортных средств.

Физическое присутствие персонала и проведение работ, скорее всего, создадут дополнительное беспокойство для животного мира. Не синантропные виды будут испытывать беспокойство из-за их низкого уровня толерантности. Косвенное воздействие

Представители фауны могут быть подвержены косвенному воздействию различных аспектов проекта, которые вытекают от потери естественной среды и прямой угрозы гибели в ходе проектных работ. Таким образом, воздействие на фауну, связанное с проектной деятельностью, будет состоять из трех основных компонентов:

1. отсутствия животных на территории, отводимой под строительство, воздействие можно рассматривать, как незначительное. Повышенный риск гибели при строительстве газопровода будет колебаться от незначительного до слабого;

2. различные формы взаимодействия могут привести к косвенному воздействию низкой значимости;

3. вклад долгосрочного кумулятивного воздействия (связанного в основном с дополнительными сбросами сточных вод в период строительства) можно также рассматривать, как низкий, из-за краткосрочности воздействия и низкой вероятности дальнейшей индустриализации на исследуемой территории.

Производственная деятельность воздействия на животный мир не оказывает.

8.1 Исходное состояние водной и наземной фауны

На рассматриваемой территории редкие виды животных, занесенных в Красную книгу, отсутствуют. На территории объекта нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов.

На рассматриваемой территории краснокнижные животные отсутствуют, так же отсутствуют пути миграции животных.

8.2 Характеристика воздействия объекта на животный мир

- Предусмотреть экологически безопасное и технически грамотное хранение мусора и бытовых отходов на соответствующих местах;
- Улучшение качества сети автодорог и подъездных путей, уменьшение числа произвольно прокладываемых грунтовых автоколей разрушающих поверхностный слой почв;
- Осуществление контроля за упорядочением движения автотранспорта;
- Снижение воздействие на участках являющихся природными резерватами, местами размножения или зимовки для млекопитающих, пернатых и пресмыкающихся;
- Проведение грунтовых работ в сжатые сроки, в пределах строго ограниченной территории;
- Проведение специального инструктажа для всего контингента работающих, запрещающего преследование и отстрел диких животных, отлов птенцов из гнезд пернатых хищников;
- Ограждение всех технологических площадок, исключающее случайное попадание на них диких и домашних животных;
- Во время работ максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну;
- Усиление природоохранного надзора;
- Предусмотреть устройству защитной сетки на водозаборном устройстве для исключения попадания рыбных ресурсов реки.

При соблюдении природоохранных мероприятия отрицательного воздействия на животный мир не предвидится.

8.3 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразии

Биологическое разнообразие означает вариабельность живых организмов из всех источников, в том числе наземных, морских и иных водных экосистем и экологических комплексов, частью которых они являются, и включает в себя разнообразие в рамках вида, между видами и разнообразие экосистем.

Под экологической системой (экосистемой) понимается являющийся объективно существующей частью природной среды динамичный комплекс сообществ растений, животных и иных организмов, неживой среды их обитания, взаимодействующих как единое функциональное целое и связанных между собой обменом веществом и энергией, который имеет пространственно-территориальные границы.

Под средой обитания понимается тип местности или место естественного обитания того или иного организма или популяции.

Под природным ландшафтом понимается территория, которая не подверглась изменению в результате деятельности человека и характеризуется сочетанием определенных типов рельефа местности, почв, растительности, сформированных в единых климатических условиях.

Под биологическими ресурсами понимаются генетические ресурсы, организмы или их части, популяции или любые другие биотические компоненты экологических систем, имеющие фактическую или потенциальную полезность либо ценность для человечества.

Запрещается деятельность, вызывающая угрозу уничтожения генетического фонда живых организмов, потерю биоразнообразия и нарушение устойчивого функционирования экологических систем.

В целях сохранения биоразнообразия применяется следующая иерархия мер в порядке убывания их предпочтительности:

- 1) первоочередными являются меры по предотвращению негативного воздействия;
- 2) когда негативное воздействие на биоразнообразии невозможно предотвратить, должны быть приняты меры по его минимизации;
- 3) когда негативное воздействие на биоразнообразии невозможно предотвратить или свести к минимуму, должны быть приняты меры по смягчению его последствий;

4) в той части, в которой негативные воздействия на биоразнообразие не были предупреждены, сведены к минимуму или смягчены, должны быть приняты меры по компенсации потери биоразнообразия.

Под мерами по предотвращению негативного воздействия на биоразнообразие понимаются меры, направленные на то, чтобы с самого раннего этапа планирования деятельности и в течение всего периода ее осуществления избегать любые воздействия на биоразнообразие.

Под мерами по минимизации негативного воздействия на биоразнообразие понимаются меры по сокращению продолжительности, интенсивности и (или) уровня воздействий (прямых и косвенных), которые не были предотвращены.

Под мерами по смягчению последствий негативного воздействия на биоразнообразие понимаются меры, направленные на создание благоприятных условий для сохранения и восстановления биоразнообразия.

Для снижения негативного воздействия на животных и на их местообитания при проведении работ, складировании производственно-бытовых отходов необходимо учитывать наличие на территории самих животных, их гнезд, нор и избегать их уничтожения или разрушения.

Особое внимание должно быть уделено охране такого ценного и исчезающего в настоящее время, ранее широко распространенного в республике реликтового животного, как сайга.

Важно обеспечить контроль за случайной (не планируемой) деятельностью нового населения (нелегальная охота и т.п.). На весь период работ необходимо проведение постоянных мероприятий по восстановлению нарушенных участков местности и своевременному устранению неизбежных загрязнений и промышленно-бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью.

Мероприятия, обеспечивающие защиту почвы, флоры и фауны складываются из организационно - технологических; проектно - конструкторских; санитарно-противоэпидемических.

9. Оценка воздействий на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения

Природными объектами признаются естественные экологические системы и природные ландшафты, а также составляющие их элементы, сохранившие свои природные свойства.

Под природным ландшафтом понимается территория, которая не подверглась изменению в результате деятельности человека и характеризуется сочетанием определенных типов рельефа местности, почв, растительности, сформированных в единых климатических условиях.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

10. Оценка воздействия на социально-экономическую среду

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

Основные компоненты социально-экономической среды, которые будут подвергаться тем или иным как положительным, так и отрицательным воздействиям при

проведении работ, являются: трудовая занятость, здоровье населения, демографическая ситуация.

Наиболее явным положительным воздействием проектируемых работ на трудовую занятость населения - это создание некоторого числа рабочих мест в области.

Создание новых рабочих мест и сопутствующее этому повышение личных доходов персонала, занятого в реализации проекта, будут неизбежно сопровождаться мероприятиями по улучшению социально-бытовых условий проживания, активизацией сферы обслуживания. Образование новых рабочих мест, повышение доходов части населения, увеличение социально-экономической привлекательности региона, приток приезжих, занятых в рамках проекта, на территорию проектируемых работ являются прямым воздействием на демографическую ситуацию.

Ближайшие населенные пункты находятся вне зоны влияния выбросов, образующихся при проведении работ. При проведении работ, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не будут достигать 1 ПДК и воздействовать на здоровье населения. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории не изменится.

В целом, проведенная оценка воздействия реализации проекта на социально-экономическую среду позволяет сделать вывод, что данный объект не окажет негативного воздействия на социально-экономическую сферу и воздействие проекта в целом будет положительное. Хозяйственная деятельность с использованием рекомендуемых техники и технологий не окажет отрицательного воздействия на санитарно-экологические условия проживания местного населения, обеспечит незначительное воздействие на окружающую среду, при несомненно значимом социально-экономическом эффекте – обеспечении занятости населения с вытекающими из этого другими положительными последствиями (платежи в бюджет, социальная стабильность и др.).

10.2 Обеспеченность объекта в период эксплуатации трудовыми ресурсами, участие местного населения

Эксплуатация АЗС №6 осуществляется в штатном режиме с привлечением необходимого количества квалифицированного персонала. Для обеспечения бесперебойной работы объектов предусмотрены рабочие места операторов АЗС, обслуживающего и технического персонала, а также административных работников.

Потребность в трудовых ресурсах в период эксплуатации объектов является стабильной и не требует привлечения значительного количества работников из других регионов. Основной набор персонала осуществляется из числа жителей Жалагашского района Кызылординской области, что способствует вовлечению местного населения в трудовую деятельность и созданию дополнительных рабочих мест.

Участие местного населения в эксплуатации АЗС №6 выражается в:

- трудоустройстве жителей ближайших населённых пунктов;
- повышении уровня занятости населения;
- формировании устойчивых источников дохода для местных жителей;
- снижении социальной напряжённости за счёт создания постоянных рабочих мест.

Эксплуатация объектов не предполагает привлечения вахтового персонала и не оказывает дополнительной нагрузки на социальную инфраструктуру района. Условия труда соответствуют требованиям трудового законодательства и нормам охраны труда и техники безопасности.

В целом обеспеченность объектов трудовыми ресурсами оценивается как достаточная, а участие местного населения — как положительный социально-экономический фактор для Жалагашского района Кызылординской области.

10.3 Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование

Размещение и эксплуатация АЗС №6 осуществляется в пределах земельных участков, ранее отведённых под объекты транспортной инфраструктуры и вовлечённых в хозяйственный оборот. Реализация намечаемой деятельности не требует изъятия дополнительных земель сельскохозяйственного назначения и не приводит к изменению установленной структуры регионально-территориального природопользования.

Эксплуатация объектов не затрагивает территории особо охраняемых природных территорий, водоохранные зоны, а также участки с ценными природными ландшафтами и биоценозами. Использование природных ресурсов (земельных, водных и атмосферного воздуха) осуществляется в пределах нормативных требований и в рамках действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Воздействие АЗС №6 на регионально-территориальное природопользование носит локальный характер и выражается преимущественно в:

- использовании земельных участков под размещение производственной инфраструктуры;
- образовании незначительных объёмов отходов производства и потребления;
- выбросах загрязняющих веществ в атмосферный воздух от технологического оборудования и автотранспорта.

Намечаемая деятельность не приводит к изменению традиционных форм природопользования населения Жалагашского района (пастбищное использование, сельскохозяйственная деятельность), не ограничивает доступ к природным ресурсам и не оказывает влияния на водохозяйственные объекты региона.

В целом влияние АЗС №6 на регионально-территориальное природопользование оценивается как незначительное и допустимое, не нарушающее сложившуюся систему землепользования и природопользования на территории Жалагашского района Кызылординской области при условии соблюдения проектных решений и природоохранных мероприятий.

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

Реализация проектных решений и дальнейшая эксплуатация АЗС №6 будут оказывать ограниченное, преимущественно положительное влияние на социально-экономические условия жизни населения Жалагашского района Кызылординской области.

В период эксплуатации объектов прогнозируются следующие изменения социально-экономического характера:

- создание дополнительных рабочих мест для местного населения (операторы АЗС, обслуживающий и технический персонал);
- рост уровня занятости населения в прилегающих населённых пунктах;
- формирование стабильных источников дохода для трудоустроенных работников;
- развитие сопутствующих услуг (транспортное обслуживание, мелкая торговля, сервисные услуги);
- повышение уровня обеспеченности населения услугами автотранспортной инфраструктуры.

Эксплуатация АЗС №6 не требует привлечения значительного количества работников из других регионов и не вызывает миграционных процессов. Дополнительная нагрузка на объекты социальной инфраструктуры (медицинские учреждения, образовательные организации, коммунальные службы) не прогнозируется.

Негативные социальные последствия при реализации проектных решений не ожидаются, так как деятельность объектов не связана с изъятием жилых территорий, переселением населения или ограничением традиционных видов хозяйственной деятельности. Уровень воздействия на условия проживания населения оценивается как низкий и не выходящий за пределы санитарно-защитных зон.

В целом прогнозируемые изменения социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений АЗС №6 характеризуются как незначительные и преимущественно положительные, не приводящие к ухудшению качества жизни населения Жалагашского района Кызылординской области.

10.5 Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате деятельности

Санитарно-эпидемиологическое состояние территории размещения АЗС №6 (г. п. Жалагаш, ул.Казыбек би 30) на момент проектирования оценивается как удовлетворительное. Участки расположены вне плотной жилой застройки и используются в составе объектов транспортной инфраструктуры. Источники биологического загрязнения, очаги особо опасных инфекций, а также объекты, создающие значительное санитарно-эпидемиологическое неблагополучие, на территории и в зоне влияния объектов отсутствуют.

Санитарно-защитные зоны установлены в соответствии с требованиями действующих санитарных правил:

- АЗС №6 – 30 м.

Основными потенциальными факторами воздействия на санитарно-эпидемиологическое состояние территории в период эксплуатации являются:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от технологического оборудования и автотранспорта;
- возможные проливы нефтепродуктов и горюче-смазочных материалов;
- образование отходов производства и потребления;
- уровень шума от работающего оборудования и транспорта.

При соблюдении проектных решений, требований санитарного законодательства и природоохранных мероприятий выбросы загрязняющих веществ не превышают нормативных значений, а уровни шума на границе санитарно-защитной зоны соответствуют допустимым. Система сбора и временного хранения отходов организуется в соответствии с санитарными правилами, что исключает ухудшение эпидемиологической обстановки.

Прогноз санитарно-эпидемиологического состояния территории при эксплуатации АЗС №6 характеризуется как стабильный. Существенных изменений показателей качества атмосферного воздуха, почвы и уровня шума в зоне проживания населения не ожидается. Распространение загрязняющих веществ за пределы СЗЗ не прогнозируется.

В целом санитарно-эпидемиологическое состояние территории при реализации проектных решений и эксплуатации АЗС №6 оценивается как благоприятное и допустимое, не создающее угрозы здоровью населения при условии соблюдения санитарных норм, технологических регламентов и мероприятий по предупреждению аварийных ситуаций.

10.6 Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности

В целях минимизации возможных социальных конфликтов и обеспечения положительного взаимодействия между эксплуатацией объектов и местным населением рекомендуется реализация следующих мер:

1. Привлечение местного населения к трудовой деятельности:
 - основное трудоустройство операторов, обслуживающего и технического персонала осуществляется из числа жителей района;
 - поддержка занятости способствует росту доходов местного населения и укреплению социального положения.

2. Обеспечение прозрачности деятельности объектов:
 - информирование населения о графике работы объектов, планируемых ремонтных и профилактических работах;

– доступ к информации о соблюдении экологических и санитарных норм, включая отчёты о выбросах и мероприятиях по охране окружающей среды.

3. Организация обратной связи с населением:

– создание контактных каналов для обращения граждан с предложениями, замечаниями и жалобами;

– регулярное рассмотрение обращений и информирование о принятых мерах.

4. Обеспечение безопасности и порядка на территории объектов:

– соблюдение правил охраны труда и техники безопасности;

– контроль за движением транспорта и безопасностью подъездных путей;

– недопущение конфликтов с местными жителями при проведении плановых работ.

5. Поддержка социально-экономической инфраструктуры района:

– участие в местных инициативах по благоустройству;

– возможное содействие в развитии коммунальной и транспортной инфраструктуры, приносящей пользу населению.

Реализация указанных мер позволит обеспечить гармонизацию социальных отношений, снижение конфликтного потенциала и создание положительной среды взаимодействия между объектами и местным населением района.

11. Оценка экологического риска

11.1 Ценность природных комплексов

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия).

Возникающие аварии и риск их возникновения могут быть определены разными методами. Один из самых распространенных – построение дерева ошибок, т.е. логической структуры, описывающей причинно-следственную связь при взаимодействии основного технологического оборудования, человека и условий окружающей среды – всех элементов, способных вызвать и вызывающие отказы на объектах.

Причины отказов могут быть объективными:

- природно-климатические условия, температура окружающей среды;
- а также субъективными:
 - неудачный выбор конструкции оборудования;
 - нарушение технологических режимов эксплуатации;
 - низкая квалификация обслуживающего персонала;
 - нарушение трудовой и производственной дисциплины;
 - низкий уровень надзора за экологической и газовой безопасностью.

В качестве основных могут быть выделены следующие риски и объекты:

- выход из строя технологического оборудования;
- контакт персонала с опасными факторами производства.

Степень риска для каждого объекта зависит от природных, так и техногенных факторов. Естественные факторы, представляющие угрозу проектируемым сооружениям, характеризуются очень низкими вероятностями. Строгое исполнение правил эксплуатации сооружений позволяют своевременно решать все проблемы, вызываемые естественными процессами. Вероятность таких природных катаклизмов и техногенных воздействий, как падение метеорита, наводнение, смерч, ураган, оседание грунта, авиакатастрофа и террористический акт составляет $1,0 \cdot 10^{-8}$ (1/год).

Техногенные факторы потенциально более опасны.

Анализ статистических данных показывает, что:

При аварийных разливах топлива (дизельного топлива) с учетом запроектированных требований к планировке площадок, они будут локализованы на

месте и не окажут, ввиду ограниченных объемов разливов, существенного воздействия на окружающую среду.

Большую значимость из многочисленных видов аварий имеет почвенная (наружная) коррозия металла. Уменьшить вероятность этих аварий возможно при проведении дополнительных мероприятий, обеспечивающих постоянный контроль технического состояния металлических элементов оборудования.

Наибольшее число аварий возникает по субъективным причинам, т.е. по вине исполнителя трудового процесса. Поэтому при разработке мер профилактики и борьбы с авариями следует особо обращать внимание на строгое соблюдение требований, регламентируемых в наряде, и положений, излагаемых в производственных инструкциях.

Возникновение любого из этих событий также характеризуется низкой вероятностью, но значительными последствиями. Соблюдение всех проектных технологических требований не исключает полностью возникновения аварийных ситуаций.

Основными поражающим факторами максимальных гипотетических аварий (МГА) являются:

- токсическое поражение;
- воздушная волна, возникающая при взрывах ТВС;
- поражение открытым пламенем и тепловое излучение при струевом горении, пожар разлития (бассейновый пожар) и «огненном шаре».

Тип отказа оборудования	Частота отказов, 1/год	Масштабы выбросов опасных веществ
Разгерметизация технологического аппарата (сосуда)		
Квазимгновенный выброс вещества (на полное сечение)	$1,0 \cdot 10^{-5}$	Объем, равный объему аппарата, с учетом поступления из соседних блоков за время перекрытия потока
Утечка через отверстие	$9,0 \cdot 10^{-5}$	Объем, вытекший до ликвидации утечки
Разгерметизация технологического трубопровода		
«Гильотинный разрыв» (на полное сечение)	$5,0 \cdot 10^{-7}$, (1/(м*год))	Объем, равный объему трубопровода, ограниченного запорной арматурой, с учетом профиля трассы и поступления вещества из соседних блоков, за время перекрытия потока
Утечка через отверстие 1"	$9,0 \cdot 10^{-6}$, (1/м*год)	Объем, вытекший до ликвидации утечки
Разгерметизация насоса, компрессора или трубопровода внутри помещения	$1,0 \cdot 10^{-3}$ (1/год)	Объем, вытекший до ликвидации утечки

По каждой аварии техническая служба под руководством главного инженера организации принимает меры, обеспечивающие ликвидацию ее в кратчайший срок, для чего:

1. составляется план работ по ликвидации аварий с указанием сроков и ответственных исполнителей;
2. назначается ответственный за выполнение плана работы;
3. контроль за ликвидацией аварии и необходимая помощь в выполнении намеченного плана работ осуществляется инженерно-технической службой.

При строгом соблюдении проектных решений, применении современных технологий и трудовой дисциплины на этапе реализации проектных решений, позволяет судить о низкой степени вероятности возникновения аварийных ситуаций.

Оценки вероятного возникновения аварийной ситуации позволяют прогнозировать негативное воздействие аварий на компоненты окружающей среды. Такое воздействие может быть оказано на:

- атмосферный воздух;
- водные ресурсы;
- почвенно-растительные ресурсы;

Воздействие возможных аварий на атмосферный воздух

Основное воздействие на атмосферный воздух при аварийных ситуациях связано с выбросами загрязняющих веществ, а при возгорании сырья – углекислый и угарные газы, и оксиды азота. Для атмосферы характерна чрезвычайно высокая динамичность, обусловленная как быстрым перемещением воздушных масс в латеральном и вертикальном направлениях, так и высокими скоростями, разнообразием протекающих в ней физико-химических реакций. Атмосфера рассматривается как огромный «химический котел», который находится под воздействием многочисленных и изменчивых антропогенных и природных факторов. Газы и аэрозоли, выбрасываемые в атмосферу, характеризуются высокой реакционной способностью. К атмосферным загрязнителям относятся углеводороды - насыщенные и ненасыщенные, включающие от 1 до 3 атомов углерода. Они подвергаются различным превращениям, окислению, полимеризации, взаимодействуя с другими атмосферными загрязнителями после возбуждения солнечной радиацией.

Воздействие возможных аварий на водные ресурсы

Практически невозможно предотвратить загрязнение поверхностных и подземных вод при продолжающемся загрязнении других природных компонентов. Особое внимание следует обратить на загрязнение других природных компонентов, на загрязнение почвогрунтов, так как через них возможно вторичное загрязнение поверхностных и подземных вод.

Особое значение для предотвращения возможных аварий и загрязнения водоносных горизонтов имеют периодический осмотр трубопроводных систем и технологического оборудования, и соответственно проведение профилактического ремонта и противокоррозионных мероприятий металлических конструкций.

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

Воздействие возможных аварий на почвенно-растительный покров

Основные аварийные ситуации, которые могут иметь последствия для почвенно-растительного покрова, связаны со следующими процессами:

- пожары;
- разливы углеводородной жидкости.

Необходимо отметить, что серьезное воздействие на компоненты окружающей среды могут оказать и непосредственно ликвидационные работы по изъятию загрязненной почвы и ее утилизации. Подобные операции требуют привлечения транспортных средств и техники, движение которых происходит на достаточно большой площади. В результате могут уничтожаться естественные ландшафты далеко за пределами пятна излившейся нефти.

Все вышеуказанные негативные воздействия на окружающую среду можно свести к минимуму при соблюдении технологического регламента производственного процесса, профилактического осмотра и ремонта оборудования и трубопроводных систем, правил безопасного ведения работ и проведение природоохранных мероприятий.

В проекте ОВОС дана оценка неизбежного ущерба, наносимого окружающей среде и здоровью населения в результате намечаемой хозяйственной деятельности, в виде ориентировочного расчета нормативных платежей за специальное природопользование - расчетная часть проекта, раздел 3 – расчет нормативных платежей на период строительно-монтажных работ и на период эксплуатации планируемой деятельности.

Проект содержит рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий; при утилизации отходов.

Контроль за технологическими операциями обеспечивает надежную работу технологического оборудования и предотвращение аварийных ситуаций.

В проекте предусмотрена система автоматического отключения в случае аварии в производственно-технологическом процессе. В случае пожара останавливается весь технологический процесс и включаются насосы пожаротушения путем подачи команды от системы аварийного отключения на шкаф управления насосами пожаротушения в виде замыкания сухого контакта.

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

На всех этапах проведения работ специалисты в области инженерно-экологической безопасности, охраны здоровья и оценки риска должны анализировать фактические и потенциальные факторы безопасности.

При разработке «Плана действий на случай возникновения любых неплановых аварийных ситуаций» должны быть учтены следующие аспекты:

- положение о готовности к действиям в чрезвычайных ситуациях;
- план мероприятий по борьбе с загрязнением воздуха токсичными веществами;
- разработку программы экстренного оповещения и информирования с указанием представителей предприятия и природоохранного органа;
- перечень оборудования на случай аварийной ситуации;
- программу учебной подготовки на случай аварийной ситуации.

Мероприятия по охране и защите окружающей среды, предусмотренные проектом, полностью соответствует экологической политике, проводимой в Республике Казахстан. Основные принципы этой политики сводятся к следующему:

- минимальное вмешательство в сложившиеся к настоящему времени природные экосистемы;
- использование новейших природосберегающих экологических технологий;
- сведение к минимуму любых воздействий на окружающую среду в процессе проведения работ.

11.2 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 реализации проектных решений.

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

Технологически обусловленные — это воздействия, объективно возникающие вследствие производства работ, протекания технологических процессов и формирования техногенных потоков веществ. Среди технологически обусловленных воздействий могут быть выделены следующие группы ведущих факторов при реализации проектных решений:

1. Изъятие земель для размещения технологического оборудования. Изъятие угодий из использования может происходить, также, опосредованно, вследствие потери ими своей ценности при их загрязнении и деградации;
2. Нарушения почвенно-растительного покрова возникают при транспортировке оборудования и его размещении;
3. Возможны аварийные сбросы на почвогрунты различного рода загрязнителей, основными из которых являются углеводородное сырье, сточные воды, ГСМ;
4. При производственной деятельности происходит образование и временное размещение твердых бытовых отходов. Отходы потребления собираются в специальные емкости и вывозятся сторонним организациям на договорной основе.

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

авариях. Значительные последствия могут быть вызваны бесконтрольным проездом техники вне отведенных дорог и неконтролируемым расширением зон землеотвода.

Перечисленные выше и иные негативные дополнительные источники, и факторы воздействия на компоненты окружающей среды, основные природоохранные мероприятия обобщены в таблице:

Источники и факторы воздействия на компоненты окружающей среды, и основные мероприятия по их снижению

Компоненты окружающей среды	Факторы воздействия на окружающую среду	Мероприятия по снижению отрицательного техногенного воздействия на окружающую среду
Атмосфера	Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников загрязнения. Спецтехника и автотранспорт.	Профилактика и контроль оборудования (котлов, резервуаров) и трубопроводных систем. Выполнение всех проектных природоохранных решений. Контроль за состоянием атмосферного воздуха.
Водные ресурсы	Нарушение целостности геологической среды.	Герметизация технологических процессов. Проведение противокоррозионных мероприятий трубопроводных систем. Контроль за техническим состоянием транспортных средств. Применение конструктивных решений, исключающий подпор грунтовых вод или уменьшение инфильтрационного питания.
Ландшафты	Изъятие земель. Механические нарушения. Возникновение техногенных форм рельефа. Оврагообразование и эрозия.	Рекультивация земель. Запрет на движение транспорта вне дорог. Очистка территории от мусора, излишнего оборудования.
Почвенно-растительный покров	Нарушение и загрязнение почвенно-растительного слоя. Уничтожение травяного покрова. Тепловое и электромагнитное воздействие. Иссущение.	Создание системы контроля за состоянием почв. Инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов. Противопожарные мероприятия. Запрет на движение транспорта вне дорог. Визуальное наблюдение за состоянием растительности на территории производственных объектов.
Животный мир	Незначительное уменьшение площади обитания. Фактор беспокойства. Шум от работающих механизмов (на период СМР).	Разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники. Соблюдение норм шумового воздействия. Строительство специальных ограждений.

Для объективной комплексной оценки воздействия на окружающую среду надо классифицировать величину воздействия на каждый компонент окружающей среды в отдельности, используя три основных показателя – пространственного и временного масштабов воздействия и его величины (интенсивности). Используемые критерии оценки основаны на рекомендациях действующих методологических разработок с учетом уровня принятых технологических решений реализации проекта и особенностей природных и климатических условий:

- ❖ Воздействие на атмосферный воздух может быть оценено как **точечное, постоянное, и незначительное;**
- ❖ Воздействие на водные ресурсы оценивается, как **нулевое, нулевое и нулевое;**
- ❖ Воздействие на ландшафты и почвенные ресурсы – **точечное, постоянное и слабое;**
- ❖ Воздействие на растительность – **точечное, постоянный и слабое;**
- ❖ Воздействие на животный мир – **точечное, постоянный и слабое;**

На основе покомпонентной оценки воздействия на окружающую среду путем комплексирования ранее полученных уровней воздействия, в соответствии с изложенными методиками, выполнена интегральная оценка намечаемой деятельности.

Таким образом, реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на абиотические и биотические связи территории.

Основным показателем состояния изменений социально-экономической среды может считаться уровень жизни населения, который состоит из набора признаков, отражающих реально выражаемые в количественном отношении показатели и вытекающие из них экономические последствия.

Основные компоненты социально-экономической среды, которые будут подвергаться тем или иным воздействиям при реализации проектных решений.

Компоненты социально-экономической среды

Компоненты социальной среды	Компоненты экономической среды
Трудовая занятость	Экономическое развитие территории
Здоровье населения	Транспорт
Доходы и уровень жизни населения	Строительство автодорог
Памятники истории и культуры	Инвестиционная деятельность

11.3 Вероятность аварийных ситуаций

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных горно-геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной, статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта.

Анализ вероятности возникновения аварийных ситуаций при эксплуатации и строительства объектов принят в системе следующих оценок «практически невероятные аварии - редкие аварии - вероятные аварии - возможные неполадки - частые неполадки» с учетом наиболее опасных в экологическом отношении звеньев технологической цепи.

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в проведении операции таким образом, чтобы заранее предупредить риск с определением критических ошибок, снижением вероятности ошибок при проектировании работ.

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения или оценки следующих явлений:

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

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

Природные факторы воздействия

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

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

Сейсмическая активность. Согласно данным сейсмического микрорайонирования территория планируемых работ входит в сейсмически малоактивную зону.

Неблагоприятные метеоусловия. В результате неблагоприятных метеоусловий, таких как сильные ураганные ветры, повышенные атмосферные осадки, могут произойти частичные повреждения оборудования, кабельных линий силовых приводов и дизельных генераторов на территории промплощадки.

Анализ природно-климатических данных показал, что для летнего периода работ характерна вероятность возникновения пожароопасных ситуаций, в связи с засушливым климатом.

Как показывает анализ подобных ситуаций, причиной возникновения пожаров является не только природные факторы, но и неосторожное обращение персонала с огнем и нарушение правил техники безопасности.

Характер воздействия: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная.

Антропогенные факторы

Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека или созданных им технических устройств и производств. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации.

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

Возможные техногенные аварии при проведении работ можно разделить на следующие категории:

- аварийные ситуации с автотранспортной техникой;
- аварийные ситуации при проведении работ по бурению и испытанию скважин;
- аварии и пожары на хранилищах горюче-смазочных материалов (ГСМ).

Характер воздействия: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная. В случае возникновения такой ситуации в проекте предусмотрены экстренные меры по выявлению и устранению пожаров на территории СМР.

11.4 Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды

При проведении работ могут иметь место рассмотренные выше возможные аварийные ситуации. В результате анализа непредвиденных обстоятельств выявлены основные источники (факторы) их возникновения.

Рассмотренные модели наиболее вероятных аварийных ситуаций, их последствиях и рекомендации по их предотвращению приведены в таблице:

Таблица 11.4.1 - Последствия аварийных ситуаций при осуществлении проектных решений (строительство скважин)

Опасность/событие		Риск	Последствия	Комментарии
природные	антропогенные			
1	2	3	4	5
Сейсмическая активность		Очень низкий	Потеря контроля над работой и возможность возникновения пожара, разлива ГСМ	<ul style="list-style-type: none"> Площадь проектируемых работ не находится в сейсмически активной зоне.
Неблагоприятные метеоусловия		Низкий	Наиболее неблагоприятный вариант: повреждение оборудования, разлив ГСМ и других опасных материалов, возникновение пожара на складе ГСМ	<ul style="list-style-type: none"> Оборудование предназначено для работы в исключительно суровых погодных условиях; Осуществление специальных мероприятий по ликвидации последствий
Опасность/событие		Риск	Последствия	Комментарии
природные	антропогенные			
1	2	3	4	5
				<ul style="list-style-type: none"> Использование хранилища ГСМ полностью оборудованных в соответствии со всеми требованиями
	Воздействие электрического тока	Низкий	Поражение током, несчастные случаи	<ul style="list-style-type: none"> Обучение персонала правилам техники безопасности и действиям в чрезвычайных ситуациях
	Воздействие машин и технологического оборудования	Низкий	Получение травм в результате столкновения с движущимися частями и элементами оборудования	<ul style="list-style-type: none"> Строгое соблюдение правил техники безопасности, своевременное устранение технических неполадок
	Человеческий фактор	Низкий	Случаи травматизма рабочего персонала	<ul style="list-style-type: none"> Строгое соблюдение принятых проектных решений по охране труда и технике безопасности
	Аварии с автотранспортной техникой	Очень низкий	Загрязнение почвенно-растительного покрова, подземных и поверхностных вод Возникновение пожара	<ul style="list-style-type: none"> Своевременное устранение технических неполадок оборудования; Осуществление мероприятий по установке и ликвидации последствий Строгое соблюдение правил техники безопасности

11.5 Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий

Важнейшую роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды при проведении работ играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всем персоналом. При проведении работ необходимо уделять

первоочередное внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучению персонала и проведению практических занятий.

Мероприятия по устранению несчастных случаев на производстве. Для обеспечения безопасных условий труда рабочие должны знать назначение установленной арматуры, приборов, инструкций по эксплуатации и выполнять все требования инструкций.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств, поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий.

В целом, для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве планируемых работ рекомендуется следующий перечень мероприятий:

- обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности;
- использование новых высокоэффективных экологически безопасных смазочных добавок на основе природного сырья;
- все операции по заправке, хранению, транспортировке ГСМ должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности;
- своевременное устранение утечек топлива;
- использование контейнеров для сбора отработанных масел.

ВЫВОД:

Данный раздел настоящего документа содержит в себе анализ возможных источников воздействия на окружающую среду в период проведения работ.

В проекте предложены мероприятия по охране окружающей природной среды, предусмотрены выплаты за экологический ущерб, наносимый окружающей природной среды за выбросы в атмосферный воздух.

При соблюдении всех решений, а также соблюдении природоохранных мероприятий работы возможны с минимальным ущербом для окружающей среды.

Список использованной литературы

1. Экологический Кодекс РК.
2. Инструкция по проведению оценки воздействия на окружающую среду.
3. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
4. Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы ОНД-90, часть 1 и 2. Санкт-Петербург, 1992 г.
5. ОНД-86.
6. Приказ МНЭ РК "Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах" от 28 февраля 2015 года № 168.
7. Приказ МНЭ РК "Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
8. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

Расчетная часть

1.РЕЗУЛЬТАТЫ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкосистемс"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Жалагаш, АЗС №6, п.Жалагаш,ул.Казыбек би,30

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) АЗС №6	0601	0601 01	Резервуары V=10 м3 (2 ед.)	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.575195
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.212585
							Пентилены	0501(460)	0.02125
							Бензол (64)	0602(64)	0.01955
							Диметилбензол	0616(203)	0.002465
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.018445
	0602	0602 01	Резервуары V=10 м3 (2 ед.)	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Этилбензол (675)	0627(675)	0.00051
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.575195
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.212585
							Пентилены	0501(460)	0.02125
							Бензол (64)	0602(64)	0.01955
							Диметилбензол	0616(203)	0.002465
0603	0603 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск бензина	3	1633	Метилбензол (349)	0621(349)	0.018445	
						Этилбензол (675)	0627(675)	0.00051	
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	2.1018302	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.7768106	
						Пентилены	0501(460)	0.07765	
						Бензол (64)	0602(64)	0.071438	
						Диметилбензол	0616(203)	0.0090074	
						Метилбензол (349)	0621(349)	0.0674002	

0604	0604 01	Резервуары V=25 м3	Прием, хранение и отпуск дт	24	8760	Этилбензол (675) Сероводород Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19	0627(675) 0333(518) 2754(10)	0.0018636 0.000060648 0.021599352
0605	0605 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск дизельного топлива	1	276	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.00006328 0.02253672
0606	0606 01	Бензогенератор	Выработка электроэнергии	1	100	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584)	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307
6607	6607 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск СУГ	24	8760	Бензин Бутан (99)	2704(60) 0402(99)	0.001316 0.01592976
6608	6608 01	Газозаправочная колонка	Заправка авто СУГ		1865	Бутан (99)	0402(99)	3.1802628
6609	6609 01	Насосный агрегат	Перекачка СУГ		1865	Бутан (99)	0402(99)	0.0373

Примечание: В графе 8 в скобках (без "***") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "***" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкосистемс"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Жалагаш, АЗС №6, п.Жалагаш, ул.Казыбек би,30

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0601	3.5	0.05	3.57	0.007	33	АЗС №6			
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.5078502	0.575195
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.9268706	0.212585
						0501 (460)	Пентилены	0.09265	0.02125
						0602 (64)	Бензол (64)	0.085238	0.01955
						0616 (203)	Диметилбензол	0.0107474	0.002465
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804202	0.018445
0602	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0022236	0.00051
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.5078502	0.575195
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.9268706	0.212585
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь)	0.09265	0.02125
						0602 (64)	Бензол (64)	0.085238	0.01955
						0616 (203)	Диметилбензол	0.0107474	0.002465
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804202	0.018445
0603	2	0.05	0.51	0.001	33	0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0022236	0.00051
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.663166	2.1018302
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.245098	0.7768106
						0501 (460)	Пентилены	0.0245	0.07765
						0602 (64)	Бензол (64)	0.02254	0.071438
						0616 (203)	Диметилбензол	0.002842	0.0090074

0604	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0621 (349) 0627 (675) 0333 (518) 2754 (10)	Метилбензол (349) Этилбензол (675) Сероводород Алканы C12-19	0.021266 0.000588 0.0000336 0.0119664	0.0674002 0.0018636 0.000060648 0.021599352
0605	2	0.05	0.51	0.001	33	0333 (518) 2754 (10)	Сероводород Алканы C12-19	0.0000091476 0.0032578524	0.00006328 0.02253672
0606	2	0.05			70	0301 (4) 0304 (6) 0330 (516) 0337 (584) 2704 (60)	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Бензин	0.000377 0.0000612 0.0001244 0.036 0.00391	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
6607	2	0.025			33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	0.01592976
6608	2	0.025			33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	3.1802628
6609	2				33	0402 (99)	Бутан (99)	0.00556	0.0373

Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "**" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкосистемс"

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2026 год

Жалагаш, АЗС №6, п.Жалагаш, ул.Казыбек би,30

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

2. РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

2.1 Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Источник загрязнения: 0601, Дыхательный клапан СМДК-50

Источник выделения: 0601 01, Резервуары V = 10 м3 (2 ед.)

Список литературы:

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

Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 15), **C_{MAX} = 580**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, **Q_{OZ} = 1225**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), **C_{OZ} = 260.4**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, **Q_{VL} = 1225**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), **C_{VL} = 308.5**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, **V_{SL} = 23**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), **GR = (C_{MAX} · V_{SL}) / 3600 = (580 · 23) / 3600 = 3.706**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), **M_{ZAK} = (C_{OZ} · Q_{OZ} + C_{VL} · Q_{VL}) · 10⁻⁶ = (260.4 · 1225 + 308.5 · 1225) · 10⁻⁶ = 0.697**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), **J = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), **M_{PRR} = 0.5 · J · (Q_{OZ} + Q_{VL}) · 10⁻⁶ = 0.5 · 125 · (1225 + 1225) · 10⁻⁶ = 0.153**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), **MR = M_{ZAK} + M_{PRR} = 0.697 + 0.153 = 0.85**

Полагаем, **G = 3.706**

Полагаем, **M = 0.85**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 67.67**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 67.67 · 0.85 / 100 = 0.575195**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 67.67 · 3.706 / 100 = 2.5078502**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 25.01**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 25.01 · 0.85 / 100 = 0.212585**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 25.01 · 3.706 / 100 = 0.9268706**

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.5**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 2.5 · 0.85 / 100 = 0.02125**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 2.5 · 3.706 / 100 = 0.09265**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.3**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 2.3 · 0.85 / 100 = 0.01955**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 2.3 · 3.706 / 100 = 0.085238**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.17**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 2.17 · 0.85 / 100 = 0.018445**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 2.17 · 3.706 / 100 = 0.0804202**

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.06**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 0.06 · 0.85 / 100 = 0.00051**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 0.06 · 3.706 / 100 = 0.0022236**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.29**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 0.29 · 0.85 / 100 = 0.002465**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 0.29 · 3.706 / 100 = 0.0107474**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.5078502	0.575195
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.9268706	0.212585

0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.09265	0.02125
0602	Бензол (64)	0.085238	0.01955
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0107474	0.002465
0621	Метилбензол (349)	0.0804202	0.018445
0627	Этилбензол (675)	0.0022236	0.00051

Источник загрязнения: 0602, Дыхательный клапан СМДК-50

Источник выделения: 0602 01, Резервуары V = 10 м3 (2 ед.)

Список литературы:

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

Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 15), **$C_{MAX} = 580$**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, **$Q_{OZ} = 1225$**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), **$COZ = 260.4$**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, **$Q_{VL} = 1225$**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), **$CVL = 308.5$**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, **$VSL = 23$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), **$GR = (C_{MAX} \cdot VSL) / 3600 = (580 \cdot 23) / 3600 = 3.706$**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), **$MZAK = (COZ \cdot Q_{OZ} + CVL \cdot Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = (260.4 \cdot 1225 + 308.5 \cdot 1225) \cdot 10^{-6} = 0.697$**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), **$J = 125$**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), **$MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (Q_{OZ} + Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 125 \cdot (1225 + 1225) \cdot 10^{-6} = 0.153$**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), **$MR = MZAK + MPRR = 0.697 + 0.153 = 0.85$**

Полагаем, **$G = 3.706$**

Полагаем, **$M = 0.85$**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **$CI = 67.67$**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **$M = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.85 / 100 = 0.575195$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **$G = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 3.706 / 100 = 2.5078502$**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **$CI = 25.01$**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **$M = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.85 / 100 = 0.212585$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **$G = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 3.706 / 100 = 0.9268706$**

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **$CI = 2.5$**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **$M = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.85 / 100 = 0.02125$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **$G = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 3.706 / 100 = 0.09265$**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **$CI = 2.3$**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **$M = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.85 / 100 = 0.01955$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **$G = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 3.706 / 100 = 0.085238$**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **$CI = 2.17$**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **$M = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.85 / 100 = 0.018445$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **$G = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 3.706 / 100 = 0.0804202$**

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **$CI = 0.06$**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **$M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.85 / 100 = 0.00051$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **$G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 3.706 / 100 = 0.0022236$**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **$CI = 0.29$**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **$M = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.85 / 100 = 0.002465$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 3.706 / 100 = 0.0107474$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.5078502	0.575195
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.9268706	0.212585
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.09265	0.02125
0602	Бензол (64)	0.085238	0.01955
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0107474	0.002465
0621	Метилбензол (349)	0.0804202	0.018445
0627	Этилбензол (675)	0.0022236	0.00051

Источник загрязнения: 0603, Люк автотранспорта

Источник выделения: 0603 01, Топливо-раздаточная колонка

Список литературы:

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

Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), **СМАХ = 1176.12**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ = 2450**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **САМОZ = 520**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **QVL = 2450**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **САМVL = 623.1**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м³/час, **VTRK = 3**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., **NN = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), **GB = NN · СМАХ · VTRK / 3600 = 1 · 1176.12 · 3 / 3600 = 0.98**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), **MBA = (САМОZ · QOZ + САМVL · QVL) · 10⁻⁶ = (520 · 2450 + 623.1 · 2450) · 10⁻⁶ = 2.8**

Удельный выброс при проливах, г/м³, **J = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), **MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 125 · (2450 + 2450) · 10⁻⁶ = 0.306**

Валовый выброс, т/год (7.1.6), **MTRK = MBA + MPRA = 2.8 + 0.306 = 3.106**

Полагаем, **G = 0.98**

Полагаем, **M = 3.106**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 67.67**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 67.67 · 3.106 / 100 = 2.1018302**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 67.67 · 0.98 / 100 = 0.663166**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 25.01**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 25.01 · 3.106 / 100 = 0.7768106**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 25.01 · 0.98 / 100 = 0.245098**

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.5**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 2.5 · 3.106 / 100 = 0.07765**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 2.5 · 0.98 / 100 = 0.0245**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.3**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 2.3 · 3.106 / 100 = 0.071438**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 2.3 · 0.98 / 100 = 0.02254**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.17**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 2.17 · 3.106 / 100 = 0.0674002**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 2.17 · 0.98 / 100 = 0.021266**

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 3.106 / 100 = 0.0018636$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.98 / 100 = 0.000588$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.29$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 3.106 / 100 = 0.0090074$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.98 / 100 = 0.002842$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.663166	2.1018302
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.245098	0.7768106
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0245	0.07765
0602	Бензол (64)	0.02254	0.071438
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.002842	0.0090074
0621	Метилбензол (349)	0.021266	0.0674002
0627	Этилбензол (675)	0.000588	0.0018636

Источник загрязнения: 0604, Дыхательный клапан СМДК-50

Источник выделения: 0604 01, Резервуары V = 25 м3

Список литературы:

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

Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 15), $C_{MAX} = 1.88$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, $Q_{OZ} = 414$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), $COZ = 0.99$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, $Q_{VL} = 414$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), $CVL = 1.33$

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, $VSL = 23$

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), $GR = (C_{MAX} \cdot VSL) / 3600 = (1.88 \cdot 23) / 3600 = 0.012$

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), $MZAK = (COZ \cdot Q_{OZ} + CVL \cdot Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = (0.99 \cdot 414 + 1.33 \cdot 414) \cdot 10^{-6} = 0.00096$

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), $J = 50$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), $MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (Q_{OZ} + Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (414 + 414) \cdot 10^{-6} = 0.0207$

Валовый выброс, т/год (7.1.3), $MR = MZAK + MPRR = 0.00096 + 0.0207 = 0.02166$

Полагаем, $G = 0.012$

Полагаем, $M = 0.02166$

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 99.72$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.02166 / 100 = 0.021599352$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.012 / 100 = 0.0119664$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.28$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.02166 / 100 = 0.000060648$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.012 / 100 = 0.0000336$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000336	0.000060648
2754	Алканы С12-19	0.0119664	0.021599352

Источник загрязнения: 0605, Люк автотранспорта

Источник выделения: 0605 01, Топливо-раздаточная колонка

Список литературы:

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

Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), **СМАХ = 3.92**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ = 414**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **САМОZ = 1.98**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **QVL = 414**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **САМVL = 2.66**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м³/час, **VTRK = 3**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., **NN = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), **GB = NN · СМАХ · VTRK / 3600 = 1 · 3.92 · 3 / 3600 = 0.003267**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), **MBA = (САМОZ · QOZ + САМVL · QVL) · 10⁻⁶ = (1.98 · 414 + 2.66 · 414) · 10⁻⁶ = 0.00192**

Удельный выброс при проливах, г/м³, **J = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), **MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 50 · (414 + 414) · 10⁻⁶ = 0.0207**

Валовый выброс, т/год (7.1.6), **MTRK = MBA + MPRA = 0.00192 + 0.0207 = 0.0226**

Полагаем, **G = 0.003267**

Полагаем, **M = 0.0226**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 99.72**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 99.72 · 0.0226 / 100 = 0.02253672**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 99.72 · 0.003267 / 100 = 0.0032578524**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.28**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 0.28 · 0.0226 / 100 = 0.00006328**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 0.28 · 0.003267 / 100 = 0.000091476**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000091476	0.00006328
2754	Алканы С12-19	0.0032578524	0.02253672

Номер источника выброса	Количество выделений загрязняющихся веществ									
	NO ₂		NO		SO ₂		CO		Бензин нефтяной	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0606	0.000377	0.0001478	0.0000612	0.000024	0.0001244	0.000042	0.036	0.01307	0.00391	0.001316

Источник загрязнения: 6607, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6607 01, Резервуар V = 10 м³

Список литературы:

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

п.5.3. Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов в атмосферу на предприятиях нефтепродуктов

Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС)

Газовая смесь, **КGN = Пропан + Бутан**

Операция: **VOP = Заправка баллонов автомобилей и слив цистерн**

Коэффициент истечения газа, **MO = 0.62**

Кол-во одновременно заправляемых баллонов или сливаемых цистерн, штук, **N = 1**

Диаметр выхлопного отверстия, м, **_D_ = 0.025**

Площадь сечения выходного отверстия, м², **F = 3.14 · (_D_² / 4) = 3.14 · (0.025² / 4) = 0.000491**

Напор, под которым газ выходит из отверстия, м.вод.ст., **H = 173**

Время истечения газа из отверстия, сек, **T = 3.3**

Общее кол-во заправленных баллонов или слитых цистерн за год, штук, **NO = 112**

Нормируемый углеводород, **_NAME_ = Пропан-бутан**

Примесь: 0402 Бутан (99)

Плотность углеводорода, кг/м³, **PL = 2.43**

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), **G = 0.01 · C1 · MO · PL · N · F · √(2 · 9.8 · H) · 1000 = 0.01 · 100 · 0.62 · 2.43 · 1 · 0.000491 · 58.2305762 · 1000 = 43.1**

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., **NN = 1**

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, **_G_ = G · T · NN / N / 1200 = 43.1 · 3.3 · 1 / 1 / 1200 = 0.118525**

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), **_M_ = G · T · NO · 10⁻⁶ / N = 43.1 · 3.3 · 112 · 10⁻⁶ / 1 = 0.01592976**

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан (99)	0.118525	0.01592976

Источник загрязнения: 6608, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6608 01, Газозаправочная колонка

Список литературы:

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

п.5.3. Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов в атмосферу на предприятиях нефтепродуктов

Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС)

Газовая смесь, **КGN = Пропан + Бутан**

Операция: **VOP = Заправка баллонов автомобилей и слив цистерн**

Коэффициент истечения газа, **MO = 0.62**

Кол-во одновременно заправляемых баллонов или сливаемых цистерн, штук, **N = 1**

Диаметр выхлопного отверстия, м, **_D_ = 0.025**

Площадь сечения выходного отверстия, м², **F = 3.14 · (_D_² / 4) = 3.14 · (0.025² / 4) = 0.000491**

Напор, под которым газ выходит из отверстия, м.вод.ст., **H = 173**

Время истечения газа из отверстия, сек, **T = 3.3**

Общее кол-во заправленных баллонов или слитых цистерн за год, штук, **NO = 22360**

Нормируемый углеводород, **_NAME_ = Пропан-бутан**

Примесь: 0402 Бутан (99)

Плотность углеводорода, кг/м³, **PL = 2.43**

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), **G = 0.01 · C1 · MO · PL · N · F · √(2 · 9.8 · H) · 1000 = 0.01 · 100 · 0.62 · 2.43 · 1 · 0.000491 · 58.2305762 · 1000 = 43.1**

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., **NN = 1**

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, **_G_ = G · T · NN / N / 1200 = 43.1 · 3.3 · 1 / 1 / 1200 = 0.118525**

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), **_M_ = G · T · NO · 10⁻⁶ / N = 43.1 · 3.3 · 22360 · 10⁻⁶ / 1 = 3.1802628**

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан (99)	0.118525	3.1802628

Источник загрязнения: 6609, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6609 01, Насосный агрегат

Список литературы:

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

п.5.3. Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов



в атмосферу на предприятиях нефтепродуктов

Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС)

Газовая смесь, **КGN = Пропан + Бутан**

Операция: **VOР = Работа насосного оборудования и испарителей**

Оборудование, **VOB = Насос центробежный с 2-мя уплотнениями или бессальникового типа ЦНГ**

Выбросы от оборудования, кг/час (табл. 5.21), **KV = 0.02**

Общее количество единиц работающего оборудования, **NN = 1**

Число единиц одновременно работающего оборудования, **N = 1**

Выброс углеводородов, г/с (ф-ла 5.53), **GC = KV · N / 3.6 = 0.02 · 1 / 3.6 = 0.00556**

Время работы единицы оборудования в год, часов, **_T_ = 1865**

Выброс углеводородов, т/год (ф-ла 5.54), **MC = KV · NN · _T_ · 0.001 = 0.02 · 1 · 1865 · 0.001 = 0.0373**

Нормируемый углеводород, **_NAME_ = Пропан-бутан**

Примесь: 0402 Бутан (99)

Максимальный разовый выброс, г/с, **_G_ = 0.01 · C1 · GC = 0.01 · 100 · 0.00556 = 0.00556**

Валовый выброс, т/год, **_M_ = 0.01 · C1 · MC = 0.01 · 100 · 0.0373 = 0.0373**

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан (99)	0.00556	0.0373

3. Расчет нормативных платежей

Согласно Экологическому Кодексу РК для каждого предприятия органами охраны природы устанавливаются лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Платежи взимаются как за установленные лимиты выбросов загрязняющих веществ, так и за их превышение. Плата за выбросы загрязняющих веществ в пределах установленных лимитов рассматривается как плата за использование природного ресурса (способности природной среды к нейтрализации вредных веществ).

Плата за выбросы загрязняющих сверх устанавливаемых лимитов применяется в случаях невыполнения предприятиями обязательств по соблюдению согласованных лимитов выбросов загрязняющих веществ.

Величина платежей за превышение лимитов загрязняющих веществ определяется в кратном размере по отношению к нормативу платы за допустимое загрязнение среды.

Ставки платы определяются исходя из размера месячного расчетного показателя, установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете (далее - МРП).

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников представлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1

Расчет платы за выбросы ЗВ от стационарных источников

Код ЗВ	Наименование вещества	Выброс вещества, т/год	Ставка платы за 1 тонну	Платежи, тенге
1	2	3	4	5
Стационарные источники				
0301	Азота (IV) диоксид	0.0001478	20	13
0304	Азот (II) оксид	0.000024	20	2
0330	Сера диоксид	0.000042	20	4
0333	Сероводород	0.000123928	124	66
0337	Углерод оксид	0.01307	0,32	18
0402	Бутан (99)	3.23349256	0,32	4476
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	3.2522202	0,32	4501
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.2019806	0,32	1664
0501	Пентилены	0.12015	0,32	166
0602	Бензол (64)	0.110538	0,32	153
0616	Диметилбензол	0.0139374	0,32	19
0621	Метилбензол (349)	0.1042902	0,32	144
0627	Этилбензол (675)	0.0028836	0,32	4
2704	Бензин нефтяной	0.001316	0,32	2
2754	Алканы С12-19	0.044136072	0,32	61
Всего:				11293

Примечание.

Данный расчет платы за эмиссии в окружающую среду рассчитан исходя из размера месячного расчетного показателя (МРП) на 2026 год– 4325 тенге.

Приложения



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01259P

Дата выдачи лицензии 25.09.2008 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

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

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "КазЭкосистемс"

Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда., БИН : 080840008840

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля . Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ

фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к
лицензии

01259P

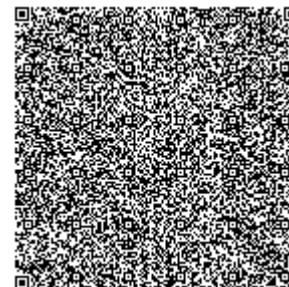
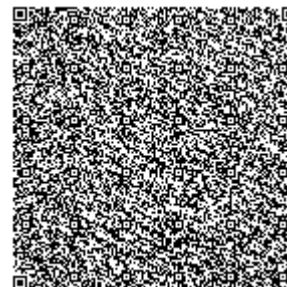
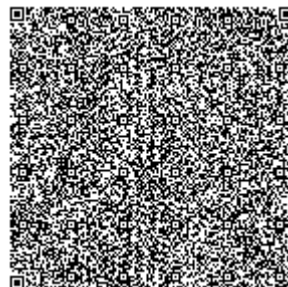
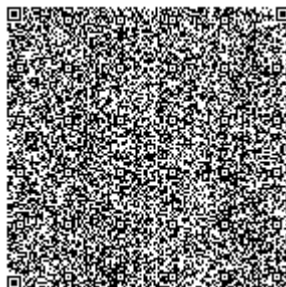
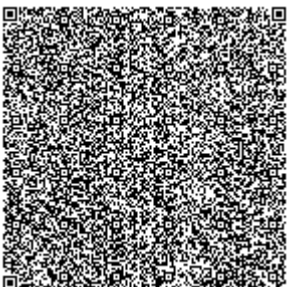
Дата выдачи приложения
к лицензии

28.06.2013

Срок действия лицензии

Место выдачи

г.Астана





ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана	<u>Товарищество с ограниченной ответственностью "КазЭкосистемс" Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, УСЕРБАЕВА 19, 3, 120014, т.8 (7242) 275299</u> (полное наименование, местонахождение, реквизиты юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество физического лица)
на занятие	<u>Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды</u> (наименование вида деятельности (действия) в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)
Особые условия действия лицензии	(в соответствии со статьей 4 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)
Орган, выдавший лицензию	<u>Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан</u> (полное наименование государственного органа лицензирования)
Руководитель (уполномоченное лицо)	(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа, выдавшего лицензию)
Дата выдачи лицензии	<u>25.09.2008</u>
Номер лицензии	01259Р
Город	<u>г.Астана</u>



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01259P

Дата выдачи лицензии 25.09.2008 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

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

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

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "КазЭкосистемс"

БИН: 080840008840

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

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

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

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

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

Номер приложения

Срок действия

Дата выдачи приложения

25.09.2008

Место выдачи

г.Астана



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по
Кызылординской области" Комитета экологического
регулирувания и контроля Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«4» ноябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері», "46716"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)

Определена категория объекта: III

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
190440014239

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или

место жительства индивидуального предпринимателя: Кызылординская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Кызылординская область, Кармакшинский район III-Интернационал)
,Кызылординская область, Казалинский район, кент Айтеке би)
,г. Кызылорда, г. Кызылорда)
,г. Кызылорда, г. Кызылорда)
,Кызылординская область, г. Кызылорда)
,Кызылординская область, поселок Теренозек)
,Кызылординская область, г. Казалинск)
,Кызылординская область, г. Жанакорган)
,Кызылординская область, г. Аральск)
,Кызылординская область, г. Кызылорда)
,Кызылординская область, г. Кызылорда)
,Кызылординская область, г. Кызылорда)
,Кызылординская область, поселок Шиели)
,Кызылординская область, г. Байконур)
,Кызылординская область, поселок Жосалы)
,Кызылординская область, г. Аральск)
,Кызылординская область, г. Кызылорда)
,Кызылординская область, поселок Жалагаш)
,г. Кызылорда, г. Кызылорда)
,г. Кызылорда, г. Кызылорда)

Руководитель: ӨМІРСЕРІКҰЛЫ НҰРЖАН (фамилия, имя, отчество (при его наличии))

«4» ноябрь 2021 года

подпись:



Қатысушысының шешімімен

23 қазан 2024 жылы

БЕКІТІЛГЕН



УТВЕРЖДЕН

Решением участника

от 23 октября 2024 года



«Қызылорда Мұнай Өнімдері»

Жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің

ЖАРҒЫСЫ

УСТАВ

Товарищества с ограниченной ответственностью

«Қызылорда Мұнай Өнімдері»

г.Қызылорда қ. – 2024ж

1. ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР.

1.1. «Қызылорда Мұнай Өнімдері» Жауапкершілігі шектеулі Серіктестігі (әрі қарай аталуы- «Серіктестік») 22 сәуір 1998 жылғы №220-1 Жауапкершілігі шектеулі және толық серіктестіктер туралы заңына сәйкес (әрі қарай атауы «Заң»), кәсіпкерлік қызметті жүзеге асыру үшін құрылған.

1.2. Серіктестіктің қатысушысы Қазақстан Республикасының жеке тұлғасы болып табылады

1. Ақышбай Рүстем Қадырұлы 03.02.1978 жылы туылған жеке куәлігі нөмірі №042029715 ҚР ПИМ мен 28.08.2017 жылы берілген, Қызылорда қаласы, Арай м/а, Текей Батыр көшесі №43А үй.

1.3. Серіктестіктің фирмалық атауы;

- мемлекеттік тілде «Қызылорда Мұнай Өнімдері» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі;
- қысқаша мемлекеттік тілде «Қызылорда Мұнай Өнімдері» ЖШС;
- орыс тілінде; Товарищество с ограниченной ответственностью «Қызылорда Мұнай Өнімдері»;
- қысқаша орыс тілінде ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері»

1.4. Заңды тұлға ретінде Серіктестіктің өзінің оқшау мүлкі бар және сол мүлікпен өз міндеттемелері бойынша жауап береді, дербес балансына ие болады, белгіленген қолданылымдағы заңда көзделген тәртіпке сәйкес валюталық операцияларды жасау құқығы мен, банктерде, соның ішінде шетелдік, төлем жүргізу, валюталық және басқада есеп шоттарға ие болады.

1.5. Серіктестіктің мөрі және қазақ және орыс тілдерінде атауы көрсетілген фирмалық бланкі, сондай-ақ басқада заңды тұлға белгілеріне ие болады.

1.6. Серіктестіктің қаржылық және өндірістік қызметі толық шаруашылық дербес басқару негізінде жүзеге асырылады.

1.7. Серіктестік өз атынан мәмілелер (келісім шарттар, контракттар) жасай алады, мүліктік және мүліктік емес жеке құқықтар мен міндеттерге ие болады және жүзеге асыра алады, Сотта Талапкер және Жауапкер бола алады, сондай-ақ қолданылымдағы заңдарға қайшы келмейтін басқа да әрекеттерді жүзеге асыра алады.

1.8. Серіктестік ерікті негізде басқа да барлық меншік формаларындағы кәсіпорындар және ұйымдар бірлестігіне кіруге құрылайышы болуға Қазақстан Республикасы аумағында және шет елдерде орналасқан басқа шаруашылық Серіктестіктер және кәсіпорындардың қатысушысы болуға құқылы.

1.9. Серіктестік белгіленген тәртіпте Қазақстан Республикасы аумағындағы және оның аумағынан тыс жерлерде өз филиалдарын және өкілдіктерін, сондай-ақ еншілес кәсіпорындарын құра алады, өз мүлкі есебінен оларды негізгі және айналымдық қаржысы мен жабдықтайды және олардың қызмет ету тәртібін анықтайды.

1.10. Серіктестік орта кәсіпкерлік субъектісі болып табылады және жұмысшылардың орташа жылдық саны 200 дейін жетеді

1.11. Серіктестік қызметінің мерзімі шектелмеген.

2. СЕРІКТЕСТІКТІҢ ОРНАЛАСҚАН ЖЕРІ МЕН МЕКЕН ЖАЙЫ.

2.1. Серіктестіктің орналасқан жері; Қазақстан Республикасы, Қызылорда облысы, 120006, Қызылорда қаласы, Хон Бен До көшесі №40Л.

3. СЕРІКТЕСТІКТІҢ ҚАТЫСУШЫСЫНЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ.

3.1. Серіктестікке Қатысушысының құқықтары;

1) Заң және Серіктестік жарғысында көзделген тәртіппен

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

1.1. Товарищество с ограниченной ответственностью «Қызылорда Мұнай Өнімдері» (в дальнейшем именуемое «Товарищество»), создано в соответствии с Законом РК от 22 апреля 1998 года №220-1 «О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью» (далее по тексту «Закон») для осуществления предпринимательской деятельности.

1.2. Участником Товарищества является физическое лицо Республики Казахстан:

1. Ақышбай Рүстем Қадырұлы 03.02.1978 года рождения, удостоверение личности №042029715 выдано 28.08.2017 года МВД РК, проживающий по адресу: город Кызылорда, мкр. Арай, ул. Текей Батыр дом №43А.

1.3. Фирменное наименование Товарищества:

- на государственном языке «Қызылорда Мұнай Өнімдері» Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі;
- сокращенно на государственном языке «Қызылорда Мұнай Өнімдері» ЖШС;
- на русском языке: Товарищество с ограниченной ответственностью «Қызылорда Мұнай Өнімдері»;
- сокращенно на русском языке ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері»

1.4. Как юридическое лицо Товарищество имеет свое обособленное имущество и отвечает этим имуществом по своим обязательствам, имеет самостоятельный баланс, расчетные, валютные и иные счета в банках, в том числе в иностранных, с правом совершения валютных операций в порядке, установленном действующим законодательством.

1.5. Товарищество имеет свою печать и фирменный бланк с указанием наименования на казахском и русском языках, а также другие атрибуты юридического лица.

1.6. Финансовая и производственная деятельность Товарищества осуществляется на основе полной хозяйственной самостоятельности.

1.7. Товарищество может от своего имени заключать сделки (договора, контракты), приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права и обязанности, быть истцом и ответчиком в суде, а также осуществлять другие действия, не противоречащие действующему законодательству.

1.8. Товарищество имеет право на добровольной основе вступать в объединения с другими предприятиями и организациями всех форм собственности, выступать учредителем, быть участником других хозяйственных товариществ и предприятий на территории Республики Казахстан и за рубежом.

1.9. Товарищество может создавать в установленном порядке свои филиалы и представительства, а также дочерние предприятия как на территории Республики Казахстан, так и за ее пределами, наделять их основными и оборотными средствами за счет собственного имущества и определять порядок их деятельности.

1.10. Товарищество является субъектом среднего предпринимательства, среднегодовая численность работников до 200 человек.

1.11. Срок деятельности Товарищества неограничен.

2. МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ ТОВАРИЩЕСТВА

2.1. Местом нахождения Товарищества является: Республика Казахстан Кызылординская область, 120006, город Кызылорда, улица Хон Бен До №40Л.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ УЧАСТНИКА ТОВАРИЩЕСТВА.

3.1. Участник Товарищества имеет право:

1) Участвовать в управлении делами Товарищества в порядке,

Серіктестік істерін басқаруға қатысуға;

- 2) Серіктестік жарғысында көзделген тәртіппен Серіктестіктің қызметі туралы ақпарат алуға, оның бухгалтерлік және өзге де құжаттамасы мен таңысуға;
- 3) Серіктестік қызметінен, Заң, Серіктестіктің құрылтай құжаттарына және оның Қатысушысының шешімдеріне пайкес табыс алуға;
- 4) Серіктестік таратылған жағдайда кредит берушілермен келісім айырысқаннан кейін қалған мүліктің бір бөлігінің құнын немесе осы мүліктің бөлігін заттай алуға;
- 5) Заңда көзделген тәртіппен өз үлесін бөліп алу арқылы Серіктестікке қатысуын тоқтатуға;

6) Заңда және (немесе) Серіктестіктің Жарғысында көзделген оның құқықтарын бұзған Серіктестік органдарының шешімдеріне Сот тәртібімен дау айтуға құқылы.

Серіктестікке Қатысушысының заңды және құрылтай құжаттарында көзделген басқада құқықтары болуы мүмкін.

3.2. Серіктестікке Қатысушысының міндеттері;

- 1) құрылтай шартының талаптарын орындауға;
- 2) құрылтай құжаттарында көзделген тәртіпте, мөлшерде және мерзімде Серіктестіктің жарғылық капиталына салымдар салуға;
- 3) Серіктестік коммерциялық құпия деп жарияланған мәліметтерді жария етпеуге;
- 4) Заңның 17 бабы 2 тармағының 2 тармақшасында көзделген мәліметтердің өзгергені туралы атқарушы органға жазбаша хабарлауға міндетті.

Серіктестіктің Қатысушысы Серіктестіктің құрылтай құжаттарында, Заңда және Қазақстан Республикасының өзге де Заң актілерінде көзделген басқа да міндеттерді мойнына алуы мүмкін.

4. СЕРІКТЕСТІК ҚЫЗМЕТІНІҢ МАҚСАТЫ МЕН МӘНІ.

4.1. Серіктестіктің негізгі мақсаты табыстар табу және оларды Қатысушысының мүддесіне орай, олардың әлеуметтік-тұрмыстық жағдайы мен өмір сүру деңгейін көтеру, сондай-ақ Серіктестік қызметін дамыту үшін пайдалану болып табылады.

4.2. Серіктестік қызметінің мәні болып табылады

- жанар жағар май өнімдерін сатып-алу, тасымалдау, сақтау, көтермелеп және бөлшектеп сату;
- жөндеу құрылыс жұмыстары, тұрмыстық және тұрмыстық емес үйлер мен ғимараттар күрделі құрылыстары;
- Қазақстан Республикасы аумағында және аумағынан тыс жерлерде жүктер тасымалдау;
- Қазақстан Республикасы аумағында және оның аумағынан тыс жерлерде құрылыс заттарын, тұтыну өнімдерін, ауыл шаруашылық өнімдерін, халықтық тұтыну тауарларын, өндірістік техникалық мақсаттағы заттарды, шикі зат және басқада материалдарды, құндылықтарды сату жөніндегі сауда – сатып алу, жалдалдық және коммерциялық қызметтер;
- таурлар мен өнімдерді жарнамалау;
- инвестициялық қызметтер;
- қамтамасыз ету - өткізу, сауда-саттық және коммерциялық қызметтер;
- қоғамдық тамақтандыру пункттерін, дәріхана, базар, кафе, сауда үйлерін, мейрамхана, фирмалық дүкендер құйысын ашу;
- халық пен ұйымдарға тұрмыстық қызмет көрсету;
- сыртқы экономикалық қызметтер, экспорт-импорт операциялары;
- Қазақстан Республикасының қолданылымдағы заңдармен тиым салынбаған басқада қызмет түрлерін жүзеге асыру.

предусмотренном Законом и уставом Товарищества;

- 2) Получать информацию о деятельности Товарищества и знакомиться с его бухгалтерской и иной документацией в порядке, предусмотренном уставом Товарищества;
- 3) Получать доход от деятельности Товарищества в соответствии с Законом, учредительными документами Товарищества и решением Участника;
- 4) Получать в случае ликвидации Товарищества, стоимость части имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами или часть этого имущества в натуре;
- 5) Прекратить участие в Товариществе путем отчуждения своей доли в порядке, предусмотренном Законом;
- 6) Оспаривать в судебном порядке решения органов Товарищества, нарушающего его права, предусмотренные Законом и (или) уставом Товарищества.

Участник Товарищества может иметь и другие права, предусмотренные Законом и учредительными документами.

3.2. Участник товарищества обязан:

- 1) Соблюдать требования учредительного договора;
- 2) Вносить вклады в уставной капитал Товарищества в порядке, размерах и в сроки, предусмотренные учредительными документами;
- 3) Не разглашать сведения, которые Товариществом объявлены коммерческой тайной;
- 4) Письменно извещать исполнительный орган об изменении сведений, предусмотренных под пунктом 2 пункта 2 статьи 17 Закона.

Участник Товарищества может нести и другие обязанности, предусмотренные учредительными документами Товарищества, законом и иными законодательными актами Республики Казахстан.

4. ЦЕЛЬ И ПРЕДМЕТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТОВАРИЩЕСТВА

4.1. Основной целью деятельности Товарищества является извлечение доходов и исполнение их в интересах Участника, для обеспечения роста его благосостояния и повышения жизненного уровня, а также для развития деятельности Товарищества.

4.2. Предметом деятельности Товарищества является:

- Приобретение, перевозка, хранение, оптовая и розничная реализация горюче-смазочных материалов;
- Открытие автозаправочных станций, автостоянок и станций технического обслуживания;
- Ремонтно-строительные работы, капитальное строительство жилых и нежилых зданий и сооружений;
- Транспортировка грузов как внутри Республики Казахстан, так и за его пределами;
- Торгово-закупочная, посредническая и коммерческая деятельность по реализации строительных материалов, продуктов питания, сельскохозяйственной продукции, товаров народного потребления, продукции промышленно-технического назначения, сырья и других материальных ценностей как в пределах Республики Казахстан, так и за его пределами;
- Рекламирование товаров и продукции;
- Инвестиционная деятельность;
- Снабженческо-сбытовая, торгово-закупочная и коммерческая деятельность;
- Открытие сети фирменных магазинов, ресторанов, кафе, торговых домов, рынков, аптек, пунктов общественного питания;
- Бытовое обслуживание населения и организации;
- Внешнеэкономическая деятельность, экспортно-импортные операции;
- Осуществление иной, не запрещенной действующим

4.3. Заң құжаттарында тізбесі белгіленетін жекелеген қызмет түрлерімен Серіктестік тек лицензия негізінде ғана айналыса алады.

Айналысу үшін лицензия алу қажет болатын қызмет саласында Серіктестіктің құқық қабілеттілігі сондай лицензияны алған кезден бастап пайда болып, ол қайтарып алынған, оның қолданылу мерзімі өткен немесе заң құжаттарында белгіленген тәртіппен жарамсыз деп танылған кезде тоқтатылады.

4.4. Керек жағдайларда, өз жарғылық мақсатына жету үшін, Серіктестік шетел мамандары мен жұмысшыларын жұмысқа (контракт негізінде) тарта алды.

5. СЕРІКТЕСТІК МҮЛКІНІҢ ҚҰРАЛУ ТӘРТІБІ.

5.1. Серіктестіктің мүлкі оның Қатысушысының салымдары. Серіктестік алған табыстар, сондай-ақ заңдарда тиым салынбаған басқа да көздер есебінен құралады.

5.2. Мүлік Серіктестікке меншік құқығында тиесілі және оның балансында есептеледі.

6. СЕРІКТЕСТІКТІ ЖАРҒЫЛЫҚ КАПИТАЛЫ.

6.1. Серіктестіктің жарғылық капиталы 252 500 (екі жүз елу екі мың бес жүз) теңге мөлшерінде анықталады және заңда белгіленген тәртіппен Қатысушысымен құралады.

6.2. Серіктестіктің жарғылық капиталын ұлғайту немесе азайту Қатысушысының шешімімен Қазақстан Республикасының қолданылымдағы заңдарында көрсетілген талаптарға сәйкес жасалады.

Жарғылық капиталын ұлғайту Қатысушысының ақшалай, сондай-ақ тауар-материалдық құндылықтарды енгізу жолымен жасалуы мүмкін.

7. СЕРІКТЕСТІКТІҢ ТАЗА ТАБЫСЫН БӨЛУ ТӘРТІБІ.

7.1. Серіктестіктің Қатысушысы Серіктестіктің бір жыл ішінде өз қызметін нәтижелері бойынша алған таза табысын бөлу Серіктестіктің тиісті жылдағы қызметінің нәтижелерін бекітуге арнаған Қатысушысының шешіміне сәйкес жүргізіледі.

Қатысушы табысты немесе оның бір бөлігін бөлуден алып тастау туралы шешім қабылдауға да құқылы.

7.2. Төлемді Серіктестік Қатысушысы таза табысты бөлу туралы шешім қабылдаған күннен бастап бір ай ішінде ақшалай нысанда жасауға тиіс.

7.3. Серіктестіктің жарғылық капиталы толық төлегенге дейін Серіктестіктің табысты бөлуге құқы жоқ.

8. СЕРІКТЕСТІКТІ БАСҚАРУ.

8.1. Серіктестіктің жоғарғы органы оның қатысушысы болып табылады.

8.2. Серіктестіктің Қатысушысының ерекше құзыретіне;

1) Серіктестіктің жарғылық капиталы мөлшерін, орналасқан жері мен фирмалық атауын өзгертуді қоса алғанда, оның жарғысын өзгерту немесе Серіктестіктің жаңа редакциядағы жарғысын бекіту;

2) Серіктестіктің атқарушы органын құру және оның өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату, сондай-ақ Серіктестікті немесе оның мүлкін сенімгерлік басқаруға беру туралы шешім қабылдау және осылай берудің шарттарын айқындау;

3) Серіктестіктің тексеру комиссиясын (тексерушіні) сайлау және олардың өкілеттіліктерін мерзімінен бұрын тоқтату, сондай-ақ Серіктестіктің тексеру комиссиясының (тексерушінің) есептерімен қорытындыларын бекіту;

4) Серіктестіктің жылдық қаржылық есептемесін бекіту және оның таза табысын бөлу;

5) Оларды бекіту Серіктестіктің жарғысында Серіктестікті өзге органдарының құзыретіне жатқызған құжаттардан

законодательством Республики Казахстан деятельности.

4.3. Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется законодательными актами, Товарищество может заниматься только на основании лицензии.

Правоспособность Товарищества в сфере деятельности, на занятие которой необходимо получение лицензии, возникает с момента получения такой лицензии и прекращается в момент ее изъятия, истечения срока действия или признания недействительной в установленном законодательными актами порядке.

4.4. При необходимости, для достижения своих уставных целей, Товарищество может привлекать на работу (на контрактной основе) иностранных специалистов и рабочих.

5. ПОРЯДОК ОБРАЗОВАНИЯ ИМУЩЕСТВА ТОВАРИЩЕСТВА

5.1. Имущество Товарищества образуется за счет вкладов Участника, доходов, полученных от деятельности Товарищества и иных источников, не запрещенных действующим законодательством.

5.2. Имущество принадлежит Товариществу на праве собственности и учитывается на его балансе.

6. УСТАВНОЙ КАПИТАЛ ТОВАРИЩЕСТВА

6.1. Уставной капитал Товарищества определяется в размере 252 500 (двести пятьдесят две тысячи пятьсот) тенге и формируется Участником в установленном законом порядке.

6.2. Увеличение либо уменьшение заявленного уставного капитала Товарищества производится по решению Участника, в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Республики Казахстан.

Увеличение уставного капитала может производиться путем внесения Участником как денежных средств, так товарно-материальных ценностей.

7. ПОРЯДОК РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЧИСТОГО ДОХОДА ТОВАРИЩЕСТВА

7.1. Распределение чистого дохода, полученного Товариществом по результатам деятельности за год, производится в соответствии с решением Участника, посвященного утверждению результатов деятельности Товарищества за соответствующий год.

Участник вправе также принять решение об исключении чистого дохода и его части из распределения.

7.2. Выплата чистого дохода должна быть произведена Товариществом в денежной форме в течение месяца со дня принятия Участником решения о распределении чистого дохода.

7.3. Товарищество не вправе распределять доход до полного формирования всего уставного капитала Товарищества.

8. ОРГАНЫ ТОВАРИЩЕСТВА

8.1. Высшим органом Товарищества является его Участник.

8.2. К исключительной компетенции Участника Товарищества относятся:

1) изменение Устава Товарищества, включая изменения размера его уставного капитала, местонахождения и фирменного наименования, или утвержденного устава Товарищества в новой редакции.

2) образование исполнительного органа Товарищества и досрочное прекращение его полномочий, а также принятие решения о передаче Товарищества или его имущества в доверительное управление и определение условий такой передачи.

3) избрание и досрочное прекращение полномочий ревизионной комиссии (ревизора), а также утверждение отчетов и заключений ревизионной комиссии (ревизора) Товарищества.

8.2. Серіктестіктің ішкі қызметін реттейтін ішкі ережелерді, оларды қабылдау рәсімімен және басқа да шарттарды бекіту;

8.3. Серіктестіктің өзге шаруашылық Серіктестіктерге, ұйымдай-ақ коммерциялық емес ұйымдарға қатысуы туралы шешім шығару;

8.4. Серіктестікті қайта ұйымдастыру немесе тарату туралы шешім шығару;

8.5. Тарату комиссиясын тағайындау және тарату баланстарын бекіту;

8.6. Серіктестіктің бүкіл мүлкін кепілге беру туралы бір ауыздан қабылданатын шешім шығару;

8.7. Серіктестік мүлкін (соның ішінде негізгі құралдарын) сатып алу немесе сату туралы шешім қабылдау;

8.8. Серіктестік мүлкіне қосымша жарналарын енгізу туралы шешім шығару жатады;

8.9. Серіктестік Қатысушысына және үлестерді сатып алушыларға Серіктестіктің қызметі туралы ақпаратты ұсыну тәртібін және мерзімдерін бекіту жатады.

Заңмен Қатысушысының ерекше құзыретіне жатқызылған мәселелермен қатар Серіктестік Жарғысымен оның құзыретіне басқа да мәселелердің жатқызылуы мүмкін.

8.3. Серіктестік Қатысушысының шешімі оның жұмысшыларына міндетті;

8.4. Серіктестіктің Қатысушысының ерекше құзыретіне жататын мәселелерді, Серіктестіктің атқарушы органына шешім қабылдауына берілмейді;

8.5. Серіктестіктің атқарушы органының қызметін, ағымдағы басшылықты және оның ісін жүргізуді, Серіктестік Қатысушысы тағайындайтын және оның алдында есеп беретін директоры, директоры жүзеге асырады. Серіктестік Қатысушысы өзі де және директор бола алады.

8.6. Серіктестік директоры ;

1) Серіктестік атынан сенімхатсыз әрекет етеді;

2) Серіктестіктің өкілі болу құқығына сенімхаттар, соның ішінде қайта сенім арту құқығына сенімхаттар береді;

3) Серіктестік қызметкерлеріне қатысты оларды қызметке тағайындау туралы, оларды басқа жұмысқа ауыстыру және жұмыстан шығару туралы бұйрықтар шығарады, еңбекке ақы төлеу жүйелерін белгілейді, лауазымдық жалақы мен дербес үстемақылардың мөлшерін белгілейді, сыйақы беру мәселелерін шешеді, көтермелеу шараларын қолданады және тәртіптік жазалар қолданады;

4) Серіктестік атына үшінші жақтармен ірі мөлшерінде мәмілелерді (соның ішінде алу, сату, кепілге қою, жалға алу немесе беру, сенімдік басқаруға беру, несиелер алу немесе беру т.б.) тек Қатысушысының жазбаша келісімімен жасалады;

5) Серіктестік мүлігі мен ақшасының тағдырын ірі мөлшерінде тек Қатысушысының жазбаша келісімімен шеше алады.

6) Қолданылымдағы задармен және осы жарғымен Қатысушысының немесе байқаушы органдарының құзыретіне жатқызылмаған өзге де өкілетіліктерді жүзеге асырады.

8.7. Серіктестіктің атқарушы органының қаржы шаруашылық қызметін бақылауды жүзеге асыру үшін тексеру комиссиясы (ревизор) құрылуы мүмкін.

8.8. Серіктестіктің атқарушы органының мүшелері бір мезгілде тексеру комиссиясының мүшелері (тексерушілері) бола алмайды.

8.9. Тексеру комиссиясы (тексеруші) Серіктестік атқарушы органның қаржы шаруашылық қызметіне тексеру жүргізуге құқылы.

Тексеру комиссиясы (тексеруші) осы мақсатта Серіктестіктің барлық құжаттамасын ешқандай кедергісіз көру құқығына ие болады. Тексеру комиссиясының

4) утверждение годовой финансовой отчетности и распределения чистого дохода.

5) утверждение внутренних правил, процедуры их принятия и других документов, регулирующих внутреннюю деятельность Товарищества, кроме документов, утверждение которых Уставом Товарищества отнесено к компетенции иных органов Товарищества.

6) Решение об участии Товарищества в иных хозяйственных товариществах, а также в некоммерческих организациях.

7) решение о реорганизации и ликвидации Товарищества.

8) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационного баланса.

9) решение о залоге всего имущества Товарищества

10) решение о приобретении и реализации имущества (в том числе основных средств) Товарищества.

11) решение о внесении дополнительных взносов в имущество Товарищества.

12) утверждение порядка и сроков предоставления Участнику Товарищества и приобретателям долей информации о деятельности Товарищества.

Наряду с вопросами, отнесенными Законом исключительной компетенции участника, уставом Товарищества к его компетенции могут быть отнесены и другие вопросы.

8.3. Решения Участника обязательны для всех работников Товарищества.

8.4. Вопросы, относящиеся к исключительной компетенции Участника Товарищества, не могут быть переданы им на решение исполнительных органов Товарищества.

8.5. Исполнительным органом Товарищества, осуществляющим текущее руководство его деятельностью является директор, назначенный Участником Товарищества и ему подотчетным. Директором Товарищества может быть и сам Участник.

8.6. Директор Товарищества:

1) без доверенности действуют от имени Товарищества;

2) выдают доверенности на право предоставлять Товарищество, в том числе доверенности с правом передоверия;

3) в отношении работников Товарищества издают приказы о назначении их на должность, об их переводе и увольнении, определяет систему оплаты труда, устанавливает размеры должностных окладов и персональных надбавок, решает вопросы премирования, принимает меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания;

4) заключает сделки в крупных размерах (в том числе приобретение, отчуждение, залог, аренда, передача на доверительное управление, кредитование итд) Товарищества с третьими лицами только с письменного согласия Участника;

5) распоряжаются имуществом и денежными средствами Товарищества в крупных размерах с письменного согласия Участника;

6) осуществляет иные полномочия, не отнесенные настоящим Уставом и действующим законодательством к компетенции Участника или наблюдательных органов Товарищества.

8.7. Для осуществления контроля за финансово хозяйственной деятельностью исполнительного органа Товарищества может быть образована ревизионная комиссия (ревизор).

8.8. Членами ревизионной комиссии (ревизором) не могут быть одновременно член исполнительного органа Товарищества.

8.9. Ревизионная комиссия (ревизор) в праве производить проверки финансово хозяйственной деятельности

(тексерушінің) талап етуі бойынша атқарушы органның мүшелері ауызша немесе жазбаша түрде қажетті түсіндірмелер беруге міндетті.

8.10.Тексеруші комиссиясы (тексеруші) Серіктестік Қатысушысы бекіткенге дейін Серіктестіктің жылдық қаржылық есептемесіне міндетті түрде тексеру жүргізеді. Қатысушысы тексеру комиссиясының (тексерушінің) қортындысы не аудитордың қорытындысы болмайынша жылдық қаржылық есептемені бекітуге құқығы жоқ.

8.11.Серіктестіктің тексеру комиссиясының (тексерушінің) жұмыс тәртібі осы жарғымен, Серіктестіктің ішкі қызметін реттейтін ережелермен және өзге де құжаттармен белгіленеді.

9. СЕРІКТЕСТІК ЖӘНЕ МЕМЛЕКЕТ, СЕРІКТЕСТІК ЖӘНЕ ҚАТЫСУШЫ АРАСЫНДАҒЫ ҚАРЫМ – ҚАТЫНАСТАР

9.1.Мемлекет Серіктестік міндетемелері бойынша жауапкершілікті болмайды, ал Серіктестік мемлекет қарыздары бойынша жауапкершілікті болмайды.

9.2.Серіктестікке қатысушысы оның міндетемелері бойынша жауап бермейді және Серіктестіктің қызметіне байланысты зияндарға өздерінің қосқан салымдарының құны шегінде тәуекел етеді.

9.3.Кредит берушілердің шығындарын жабу үшін, сот шешімінің негізінде мәжбүрлі түрде Қатысушысының үлесінен немесе үлесінің бір бөлігінен өндіріп алу жағдайларын есептегенде. Серіктестік өз Қатысушысының жеке қарыздары бойынша жауап бермейді.

9.4.Серіктестік өз міндеттемелеріне, Қазақстан республикасы қолданылымдағы заңына сәйкес төлеттіріп алу шарасы қолданылуы мүмкін, өзіне тиесілі барлық мүлігі шегінде жауапкершілікті болады.

10. СЕРІКТЕСТІККЕ ҚАТЫСУШЫҒА ЖӘНЕ ҮЛЕСТЕРДІ САТЫП АЛУШЫЛАРҒА СЕРІКТЕСТІКТІҢ ҚЫЗМЕТІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ ҰСЫНУ ТӘРТІБІ ЖӘНЕ МЕРЗІМІ.

10.1.Серіктестік өзінің Қатысушысының талап етуі бойынша Серіктестіктің қызметі туралы, оның Қатысушысының жеті күн ағымында мүдделерін қозғайтын ақпарат беруге міндетті.

Серіктестіктері Қатысушысының мүдделерін қозғайтын ақпарат деп;

1)Серіктестік Қатысушысы қабылданған атқарушы органының, ревизорының шешімдері және қабылданған шешімдердің орындалуы туралы ақпарат;

2)Серіктестіктің өз капиталы мөлшерінің жиырма бес және одан да көп процентін құрайтын мөлшерде Серіктестіктің қарыз алуы;

3)Жасалған мәміле нәтижесінде Серіктестіктің өз меншігіндегі капиталы мөлшерінің жиырма бес және оданда көп процентін құрайтын сомадағы мүлік сатып алынатын немесе иеліктен шығарылатын ірі мәмілені немесе өз ара байланыстағы мәмілелерді Серіктестіктің жасауы;

4)Серіктестіктің қандай да болсын қызметтің түрін жүзеге асыруға және (немесе) белгілі бір іс-әрекеттер жасауға лицензиялар алуы, олардың қолданылуын тоқтата тұру немесе тоқтату, сондай-ақ Серіктестіктің қандай да болсын қызметтің түрін жүзеге асыруға және (немесе) белгілі бір іс-әрекеттер жасауға бұрын алған лицензияларынан айыру;

5)Серіктестіктің мүлкіне тиым салу;

6)Нәтижесінде Серіктестіктің баланстық құны қоғам активтері жалпы мөлшерінің он немесе одан да көп процентін құрайтын мүлкі жойылған төтенше сипаттағы

исполнительного органа Товарищества.

Ревизионная комиссия (ревизор) обладает для этой цели правом безусловного доступа ко всей документации Товарищества. По требованию ревизионной комиссии (ревизора) члены исполнительного органа обязаны давать необходимые пояснения в устной или письменной форме.

8.10. Ревизионная комиссия (ревизор) в обязательном порядке проводит первую проверку годовой финансовой отчетности Товарищества до их утверждения Участником. Участник не вправе утверждать годовую финансовую отчетность без заключения ревизионной комиссии (ревизора) либо заключения аудитора.

8.11. Порядок работы ревизионной комиссии (ревизора) Товарищества определяется настоящим Уставом, а также иными правилами и документами регулирующими внутреннюю деятельность Товарищества.

9. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ МЕЖДУ ТОВАРИЩЕСТВОМ И ГОСУДАРСТВОМ, ТОВАРИЩЕСТВОМ И УЧАСТНИКОМ.

9.1. Государство не несет ответственности по обязательствам Товарищества, а Товарищество не несет ответственности по долгам Государства.

9.2. Участник Товарищества не отвечает по его обязательствам и несет риск убытком, связанных с деятельностью Товарищества, в пределах стоимости внесенных им вкладов.

9.3. Товарищество не несет ответственности по личным долгам его Участника, за исключением случаев изъятия доли участника или ее части, по Решению суда, для покрытия убытков, понесенных кредиторами.

9.4. Товарищество не несет ответственность по своим обязательствам в пределах принадлежащего ему имущества, на которое может быть обращено взыскание в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

10. ПОРЯДОК И СРОКИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ УЧАСТНИКУ ТОВАРИЩЕСТВА И ПРИБРАТATEЛЯМ ДОЛИ ИНФОРМАЦИИ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТОВАРИЩЕСТВА.

10.1. Товарищество обязано по требованию своего участника предоставить информацию о деятельности Товарищества, затрагивающую интересы его участника в течении семи дней.

Информацией, затрагивающей интересы Участника Товарищества, признаются:

1) решения, принятые Участником Товарищества, исполнительного органа, (ревизора) Товарищества и информация об исполнении принятых решений;

2) получение Товариществом займа в размере, составляющем двадцать пять и более процентов от размера собственного капитала Товарищества;

3) совершение Товариществом крупной сделки или совокупности взаимосвязанных между собой сделок, в результате которой (которых) приобретаются или отчуждаются имущество на сумму составляющее двадцать пять и более процентов от размера собственного капитала Товарищества;

4) получение Товариществом лицензии на осуществление каких либо видов деятельности и (или) совершение определенных действий, приостановление или прекращение их действия, а также лишение ранее полученных Товариществом лицензий на осуществление каких либо видов деятельности и (или) совершение определенных действий;

жағдайлардың басталуы;

7) Серіктестік және (немесе) оның лауазымды тұлғаларын өкімшілік жауапкершілікке тарту;

8) Серіктестікті мәжбүрлеп қайта ұйымдастыру туралы шешім;

9) Аудиторлық есеп (ол бар болса);

10) Серіктестіктің жарғысына сәйкес Серіктестік Қатысушысының мүдделерін қозғайтын өзге де ақпарат танылады.

10.2. Серіктестіктің қызметі туралы, оның Қатысушысының мүдделерін қозғайтын ақпаратты беру заңдарына сәйкес және Серіктестіктің жарғысына сәйкес жүзеге асырылады.

10.3. Үлестерді сатып алушыларға Серіктестіктің қызметі туралы ақпаратты беру жеті күн ішінде жүзеге асырылады.

10.4. Серіктестіктің қызметіне қатысты құжаттарды Серіктестік өз қызметінің бүкіл мерзімі ішінде Серіктестіктің атқарушы органы орналасқан жер бойынша немесе оның жарғысында айқындалған өзге жерде сақтауға тиіс.

10.5. Мынадай құжаттар сақталуға тиіс;

1) Серіктестіктің жарғысы. Серіктестіктің жарғысына енгізілген өзгерістер мен толықтырулар;

2) Серіктестік Қатысушысының шешімдері;

3) Серіктестігін заңды тұлға ретінде мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы куәлік;

4) Серіктестіктің статистикалық карточкасы;

5) Серіктестіктің белгілі бір қызмет түрлерімен айналысуына және (немесе) белгілі бір іс-әрекет жасауына арналған лицензиялар;

6) Серіктестіктің оның балансындағы (балансында болған) мүлікке құқығын растайтын құжаттар;

7) Серіктестік филиалдары мен өкілдіктері туралы ереже;

8) Атқарушы орган отырыстарының шешімдері.

Өзге құжаттар Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес белгіленген мерзім ішінде сақталады;

10.6. Серіктестік Серіктестік Қатысушысының және үлестерді сатып алушыларға талап етуі бойынша оған заңдарына сәйкес көзделген құжаттардың көшірмелерін Серіктестіктің жарғысында белгіленген тәртіппен беруге міндетті.

10.7. Серіктестіктің қызметі туралы ақпаратты жариялау үшін пайдаланылатын бұқаралық ақпарат құралының атауы: "Егемен Қазақстан" газеті.

11. СЕРІКТЕСТІКТІҢ ҚЫЗМЕТІН ҚАЙТА ҰЙЫМДАСТЫРУ ЖӘНЕ ТОҚТАТУ.

11.1. Серіктестікті қайта ұйымдастыру (қосу, біріктіру, бөлу, бөліп шығару, өзгерту) Серіктестікке Қатысушының шешімі бойынша ерікті түрде, немесе қолданылымдағы заң құжаттарында көзделген реттерде сот шешімі бойынша ықтиярсыз жүргізілуі мүмкін.

Мүлік (құқықтар мен міндеттер) құқықты мирасқорына қайта ұйымдастырылған Серіктестік тіркелген кезден бастап ауысады.

11.2. Серіктестік оның Қатысушысының шешімімен таратылуы мүмкін.

11.3. Сот шешімі бойынша Серіктестік төмендегі жағдайлар болғанда таратылады;

1) банкрот болған жағдайда;

2) Серіктестікті құру кезінде жоюға болмайтын сипатта заң бұзушылыққа жол берілуіне байланысты оның тіркелуі жарамсыз деп танылған жағдайда;

3) қызметті тиісті рұқстасыз (лицензиясыз) немесе заң актілерімен тиым салынған қызметті, не заңдарды бірнеше рет немесе өресскел бұза отырып, жүзеге асырған жағдайда;

5) арест имущества Товарищества;

6) наступление обязательств, носящих чрезвычайный характер, в результате которых было уничтожено имущество Товарищества, балансовая стоимость которого составляла десять или более процентов от общего размера активов общества;

7) привлечение Товарищества и (или) его должностных лиц к административной ответственности;

8) решение о принудительной реорганизации Товарищества;

9) аудиторский отчет (при его наличии);

10) иная информация, затрагивающая интересы Участника Товарищества, в соответствии с Уставом Товарищества.

10.2. Предоставление информации о деятельности Товарищества, затрагивающий интересы его Участника, осуществляется в соответствии с действующим законодательством и Уставом Товарищества.

10.3. Предоставление информации о деятельности Товарищества приобретателя долей осуществляется в течение семи дней.

10.4. Документы о деятельности Товарищества, касающиеся его деятельности подлежат хранению Товариществом в течение всего срока его деятельности по месту нахождения исполнительного органа Товарищества.

10.5. Хранению подлежат следующие документы:

1) Устав Товарищества, изменения и дополнения внесенные в Устав Товарищества;

2) Решения Участника Товарищества;

3) Свидетельство о государственной регистрации (перерегистрации) Товарищества как юридического лица;

4) Статистическая карточка Товарищества;

5) Лицензии на занятие Товариществом определенными видами деятельности и (или) совершение определенных действий;

6) Документы, подтверждающие права Товарищества на имущество, которое находится (находилось) на его балансе;

7) Положение о филиалах и представительствах Товарищества;

8) Решение исполнительного органа.

Иные документы хранятся в течение срока, установленного в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

10.6. По требованию участника Товарищества и приобретателей доли, Товарищество обязано предоставить ему копии документов в порядке, определенном Уставом Товарищества.

10.7. Наименование средства массовой информации, используемого для публикации информации о деятельности Товарищества: газета «Казахстанская правда».

11. УСЛОВИЯ РЕОРГАНИЗАЦИИ И ПРЕКРАЩЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТОВАРИЩЕСТВА.

11.1. Реорганизация Товарищества (слияние, присоединение, разделение, выделение, преобразование) может быть осуществлено добровольно по решению Участника либо принудительно в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством. Имущество (права и обязанности) реорганизованного Товарищества переходит к его правопреемнику в момент его регистрации.

11.2. Товарищество может быть ликвидировано по решению Участника.

11.3. По Решению Суда Товарищество может быть ликвидировано в случаях:

1) банкротство;

2) признание недействительной регистрации Товарищества в связи с допущенными при его создании нарушений законодательства, которые носят неустранимый характер;

3) осуществление деятельности без надлежащего разрешения

4) заң актілерінде көзделген басқа да жағдайларда таратылуы мүмкін.

11.4. Серіктестіктің қызметін тоқтатуға;

1) Егер жарғылық капиталды азайту нәтижесінде оның мөлшері қолданылымдағы заңмен көзделген ең төменгі мөлшерден аз болып қалған жағдайлар негіз болуы мүмкін.

11.5. Серіктестік өз қызметін заңды тұлғалардың бірінғай мемлекеттік тізіліміне тарату туралы өзгертулер мен толықтырулар жөнінде жазбасы енгізілген кезден бастап тоқтатады.

12. БАСҚА ДА ЖАҒДАЙЛАР

12.1. Серіктестіктің жарғысына өзгертулер және/ немесе толықтырулар енгізу Серіктестіктің Қатысушысының шешімі бойынша заң актілеріне сәйкес жүзеге асырылады.

12.2. Серіктестік тіркеуші органдарға құрылтайшылық құжаттарға енгізілген өзгертулер мен немесе толықтыруларды хабарлауға міндетті.

12.3. Осы жарғымен реттелмеген жағдайлар, қолданылымдағы заңда көзделген тәртіпке сәйкес реттеледі.

Жарғы Серіктестік Қатысушысы қол қойды:

Ақшымбай Рустем

(лицензии) либо деятельности, запрещенной законодательными актами, либо не однократными или грубыми нарушениями законодательства:

4) в других случаях, предусмотренных законодательными актами.

11.4. Основанием для прекращения деятельности Товарищества может быть также:

1) если в результате уменьшения уставного капитала его размер станет меньше минимального размера, предусмотренного действующим законодательством.

11.5. Товарищество прекращает свою деятельность с момента внесения изменения или дополнения записи о ликвидации в единый Государственный регистр юридических лиц.

12. ДРУГИЕ УСЛОВИЯ

12.1. Изменения и (или) дополнения в Устав Товарищества вносятся по решению участника Товарищества в соответствии с действующими законодательными актами.

12.2. Товарищество обязано уведомить органы регистрации юридических лиц об изменениях и (или) дополнениях, вносимых в учредительные документы.

12.3. Условия, не урегулированные настоящим Уставом, регулируются согласно действующему законодательству.

Устав подписал Участник Товарищества:

Қарысұлы



Прошнуровано
Количество



Қызылорда облысы
Білім және Ғылым
Министрлігі



Отдел города Кызылорда по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области

**Справка
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 190440014239

бизнес-идентификационный номер

Город Кызылорда

23 октября 2024 г.

(населенный пункт)

Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "Кызылорда Мұнай Өнімдері"
Местонахождение:	Казахстан, Кызылординская область, город Кызылорда, улица Хон Бен До, строение 40Л, почтовый индекс 120006
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица АҚЫШБАЙ РҮСТЕМ ҚАДЫРҰЛЫ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	АҚЫШБАЙ РҮСТЕМ ҚАДЫРҰЛЫ
Дата первичной государственной регистрации	10 апреля 2019 г.

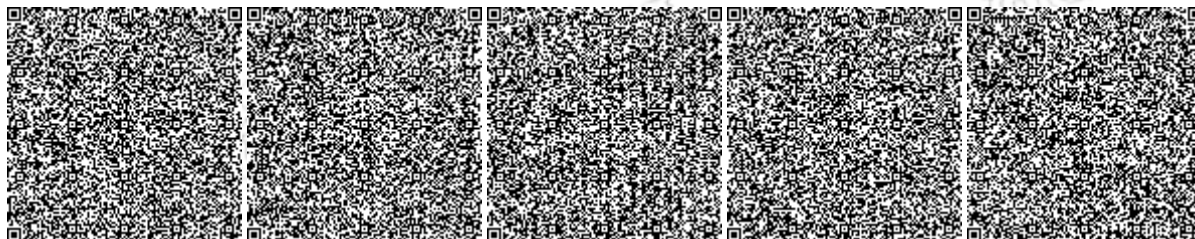
Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



Дата выдачи: 04.02.2026

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



г.Кызылорда қ.

«23» октября/қазан 2024г/ж.

Бұйрық/Приказ

№ 206-П.

**О вступлении в должность директора ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері»/
«Қызылорда Мұнай Өнімдері» ЖШС директоры лауазымына кірісу туралы**

На основании Решения единственного участника ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері» от 23 октября 2024 года Я **Ақышбай Рүстем Қадырұлы** вступаю в должность директора ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері» сроком на 5 (пять) лет с правом первой подписи на всех организационно-распорядительных, кадровых, финансово-расчетных и банковских документах Товарищества.

"Қызылорда Мұнай Өнімдері" ЖШС жалғыз қатысушысының 2024 жылғы 23 қазандағы Шешімі негізінде мен **Ақышбай Рүстем Қадырұлы** серіктестіктің барлық ұйымдық-өкімдік, кадрлық, қаржылық-есеп айырысу және банктік құжаттарына бірінші қол кою құқығымен 5 (бес) жыл мерзімге "Қызылорда Мұнай Өнімдері" ЖШС директоры қызметіне кірісемін.

Основание/негізі: Решение единственного участника от 23 октября 2024 года/ жалғыз қатысушысының 2024 жылғы 23 қазандағы Шешімі

Директор



Ақышбай Р.Қ.

РЕШЕНИЕ
Единственного участника
Товарищества с ограниченной ответственностью
«Қызылорда Мұнай Өнімдері»

г. Кызылорда

«23» октября 2024 года

Товарищество с ограниченной ответственностью «Қызылорда Мұнай Өнімдері» БИН 190440014239 в лице Акышбай Рүстема Қадырұлы, являясь единственным участником ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері» (далее - Товарищество) принял следующее решение:

1. В связи со сменой учредителя Товарищества, утвердить устав в новой редакции;
2. Произвести перерегистрацию Товарищества в уполномоченном органе;
3. Освободить от должности директора Товарищества **Саркытбаева Жомарта Карасаевича**, перевести его на должность финансового директора;
4. Назначить на должность директора Товарищества **Акышбай Рүстема Қадырұлы**, с правом первой подписи на организационно-распорядительных, кадровых, финансово-расчетных и банковских документах сроком на 5 (пять) лет.

Единственный участник

ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері»

Акышбай Р.Қ.



ДОГОВОР № 11
о предоставлении услуг по сортировке и захоронению твердых бытовых отходов на полигоне ТБО.

г. Кызылорда

28.05.2025 год.

ТОО «With You E&C Kyzylorda» юридическое лицо, созданное и зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Хванг Сонгсин, действующего на основании Устава, с одной стороны и ТОО «Кызылорда Мұнай Онімдері» юридическое лицо, созданное и зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Ақышбай Р. К., действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора.

1.1. Предметом настоящего «Договора» является оказание «Исполнителем» услуг по сортировке и захоронению твердых бытовых отходов (далее ТБО: бумага, пластмасса, пищевые и растительные отход) «Заказчика» на городском полигоне ТБО.

2. Права и обязанности сторон.

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Производить прием и учет «ТБО» на городском полигоне (регистрационный журнал по приему ТБО);

2.1.2. Ежемесячно производить акты сверок с «Заказчиком» до 10 числа следующего месяца по оплате за утилизацию «ТБО. При несвоевременной оплате «Заказчиком» за оказанные услуги «Исполнителя», вводить ограничения въезда автомашин «Заказчика» на территорию полигона.

2.1.3. Своевременно предоставлять «Заказчику» необходимые сведения за оказанные услуги по захоронению и сортировке «ТБО»;

2.1.4. Для проведения взаимных расчетов по настоящему договору выставлять Заказчику счёт на оплату и акт выполненных работ.

2.2. Исполнитель вправе:

2.2.1. Проводить претензионно-исковую работу (рассылать уведомления, направлять претензии) с должниками по ликвидации образовавшейся задолженности за оказанные услуги сортировке и захоронению услуги «ТБО»;

2.2.2. Осуществлять контроль за «Заказчиком» по вопросам захоронения и сортировке «ТБО», оплатой за предоставленные услуги и выполнением договорных обязательств по ввозу «ТБО» на территорию полигона;

2.3. Заказчик обязуется:

2.3.1. Ежемесячно ввозить на территорию полигона для захоронения и сортировки только твердые бытовые отходы согласно ст. 367 п.7 Экологического кодекса РК. Субъекты предпринимательства, осуществляющие сбор и транспортировку твердых бытовых отходов, или собственник отходов, осуществляющий самостоятельный вывоз твердых бытовых отходов, обеспечивают доставку таких отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим восстановление твердых бытовых отходов, - то есть на полигон ТБО.

2.3.2. Ежемесячно производить оплату за услуги по сортировке и захоронению «ТБО» на городском полигоне согласно акта выполненных работ и счет-фактуры. Ввоз отходов должен производиться регулярно, согласно составленного Договора. Если в течении всего периода не были оказаны вышеуказанные услуги, то оплата производится исходя из минимального лимита вывоза отходов на городской полигон, который рассчитывается из годового объема ТБО и составляет 000 м3.

2.3.3. Каждый квартал производить акт-сверку с «Исполнителем» согласно учета и регистрации журнала «ТБО» и по акту выполненных работ;

2.3.5. В случае изменения марки и номера автотранспорта организации, сотрудникам полигона обязаны предъявить копию заключенного Договора.

2.4. Заказчик вправе:

2.4.1. Отказаться от исполнения «Договора» предупредив об этом «Исполнителя» за 30 (тридцать) календарных дней, оплатив стоимость оказанных услуг.

3 Стоимость услуг и порядок расчетов.

3.1 «Заказчик» в соответствии с условиями настоящего «Договора» производить оплату за оказанные услуги по утилизации «ТБО» из расчета: стоимость услуг с учетом НДС без выполнения сортировочных работ составляет 600 тенге за 1 м³. Общая стоимость услуг с учетом НДС включая сортировочные работы - 359 тенге составляет - 959 тенге за 1 м³ согласно действующего тарифа. В период действия настоящего Договора возможны изменения реквизитов организации и действующего тарифа. При изменении тарифа стоимость услуг по настоящему Договору увеличивается пропорционально увеличению тарифа на размещение отходов автоматически.

3.2. В год количество утилизируемых отходов согласно по расчету объема составляет 200 м3, всего стоимость услуг с учетом НДС составляет -191 800 тенге. Оплата производится по факту принимаемых отходов на полигоне ТБО.

3.3 Отходы транспортируются на территорию полигона ТБО а/м № 449

3.4. Оплата за негативное воздействие на окружающую среду (эмиссия) осуществляется за счет «Заказчика», путем оплаты на расчетный счет «Исполнителя», за 1 тонну 1494.16 тенге. (1м/куб = 0,2 тонна).

ТБО

Объем ТБО в м.куб	Удельный вес 1 м/куб ТБО в тоннах	Объем ТБО в тоннах	Стоимость за 1 тонну	Всего, в тенге
200	0,2	40	1494,16	59 766,4

3.5. За неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору, стороны несут ответственность в соответствии с условиями и положениями действующего законодательства Республики Казахстан.

3.6. За эмиссию ответственность несет Исполнитель.

4. Форс-мажор.

4.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное невыполнение обязательств по настоящему договору, если это невыполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, включая, но, не ограничиваясь: пожар, наводнения, землетресения, эпидемия, военные действия и т.д., при условии, что данные обстоятельства непосредственно повлияли на выполнение обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства.

4.2. Обязанность по доказыванию наличия обстоятельств форс-мажора и их влияние на исполнение обязательств по Договору, возлагается на сторону, заявившую о наступлении форс-мажора.

4.3. Стороны не несут ответственность за последствия решений органов законодательной, исполнительной, судебной власти Республики Казахстан, которые дают невозможным для одной или обеих Сторон выполнение обязательств по настоящему Договору.

5. Применимое право.

5.1. Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, подлежат решению путем переговоров.

5.2. В случае, если Стороны не смогли прийти к соглашению по спорным вопросам в течение 10 (десяти) календарных дней с даты, когда любая из сторон уведомила другую Сторону о возникновении споров и разногласий, такие споры и разногласия подлежат решению в судебном порядке в судах Республики Казахстан. Место рассмотрения споров – город Кызылорда.

6. Особые условия.

6.1. Одностороннее расторжение Договора со Стороны «Заказчика» возможно при условии письменного уведомления за 15 (пятнадцать) календарных дней до расторжения и полной оплаты за оказанные услуги.

6.2. Одностороннее расторжение Договора со Стороны «Исполнителя» возможно в случае не согласия с условиями Договора «Заказчиком».

6.3. В случае изменения Сторонами своих реквизитов, они должны письменно уведомить друг друга об этом в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты изменения соответствующих данных.

6.4. Все уведомления, предусмотренные настоящим Договором, должны быть сделаны в письменной форме и направлены по адресам, указанным в настоящем Договоре, или дополнительно сообщенным Сторонами.

6.5. Все изменения и дополнения к настоящему Договору являются действительными, если такие изменения и дополнения совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

6.6. С подписанием настоящего Договора все иные договоренности между Сторонами в отношении его предмета теряют силу.

6.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу – по одному экземпляру для каждой из сторон.

6.8. Отходы на полигоне принимаются путем взвешивания электронными автомобильными весами.

6.9. Договор вступает в силу с момента подписания и действует до «31» декабря 2025 года.

7. Адреса и платёжные реквизиты сторон:

Исполнитель

ТОО «With You E&C Kyzylorda»

БИН: 240540000105

Юр. адрес: г. Кызылорда мкр. Саулет
ул. Алимхан Науанов, 29

Факт. адрес: г. Алматы, пр. Аль-Фараби,
ЖК Нурлы Тау, корпус 5А, кв. 174

ИИК: KZ938562203138036382 (KZT)

ИИК: KZ 988562203245294527 (USD)

АО «БанкЦентрКредит»

БИК: КСJBKZKX

Тел: 8 707 444 91 57

Эл. почта: withyouand@gmail.com

Директор

М.

Хван Сонгсин



Заказчик

ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері»

г. Кызылорда, ул. Хон Бен До 40 Л
БИН 190440014239


ИИК KZ 636010201000079561

БИК HSBKZKX

АО «Народный банк Казахстана»

Эл. адрес: TS7242@mail.ru

Тел 25-95-82, 25-90-01

Директор  Кышбай Р. Қ.



г. Алматы

«01» июля 2025 года

ТОО «Global Alatau Group», именуемое в дальнейшем **Арендодатель**, в лице Директора **Садирханова Бакиджана Бексултановича**, действующего на основании законодательства Республики Казахстан и Устава, с одной стороны и

ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері», именуемое в дальнейшем **Арендатор**, в лице Директора **Ақышбай Рүстем Қадырұлы**, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Арендодатель обязуется передать Арендатору во временное владение и пользование имущество, указанное в **Приложении №1**, являющегося неотъемлемой частью настоящего договора.

Имущество расположено на территории **Республики Казахстан, город Кызылорда и Кызылординская область**, точное месторасположение имущества указано в **Приложении №1** к настоящему договору.

1.2. Арендодатель гарантирует, что имущество в целом является собственностью Арендодателя, никем не оспариваемой, никому не проданной, неограниченный в пользовании и распоряжении, не состоящей в залоге и не обремененной никакими обязательствами.

2. Порядок передачи объекта в аренду.

2.1. Прием-передачи имущества осуществляется двусторонней комиссией, состоящей из представителей сторон.

2.2. Стороны должны назначить своих представителей в двустороннюю комиссию и приступить к передаче имущества в течение 3 (трех) дней с момента подписания настоящего Договора.

2.3. Имущество должно быть передано Арендодателем и принято Арендатором в течение 3 (трех) дней с момента начала работы двусторонней комиссии.

2.4. При передаче имущества составляется акт приема-передачи (**Приложение №2**), который подписывается членами двусторонней комиссии.

2.5. Имущество считается переданным в аренду с момента подписания акта приема-передачи.

3. Срок аренды.

3.1. Срок действия договора с 01 июля 2025 года по 30 июня 2026 года.

3.2. Если ни одна из сторон в срок за 15 (пятнадцать дней) до истечения настоящего Договора не заявит о намерении его расторгнуть, настоящий Договор автоматически пролонгируется сроком на 1 (один) год.

3.3. Срок аренды может быть сокращен только по соглашению сторон.

4. Арендная плата и порядок расчетов.

4.1. Арендная плата за пользование имуществом определяется сторонами, исходя из сезонного характера пользования имуществом в размере, указанном в **Приложении №1** к настоящему Договору по каждому Акту приема-передачи, и является его неотъемлемой частью.

4.2. Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно в порядке предоплаты, не позднее 5-го числа текущего месяца, в безналичной форме. Арендная плата за первый месяц уплачивается в течение 3-х банковских дней после подписания договора обеими сторонами.

4.3. Все коммунальные услуги и иные платежи имущества оплачиваются Арендатором.

5. Обязательства сторон.

5.1. Арендодатель обязан:

- своевременно передать Арендатору арендованное имущество в пригодном для эксплуатации состоянии в соответствии с его целевым назначением;

5.2. Арендодатель имеет право:

- один раз в полгода осуществлять проверку порядка использования Арендатором имущества в соответствии с условиями настоящего Договора;
- давать указания Арендатору об устранении нарушений порядка эксплуатации, исправности и целевого использования имущества;

5.3. Арендатор обязан:

- использовать имущество в соответствии с условиями договора и назначением имущества;
- поддерживать имущество в исправном состоянии и нести расходы по текущему ремонту арендуемого объекта;

- нести расходы по содержанию имущества;
 - в установленные договором сроки вносить арендную плату;
 - возвратить имущество Арендодателю после прекращения действия договора по приемосдаточному акту в состоянии, зафиксированном на момент заключения договора, с учетом нормального износа;
 - эксплуатировать, содержать имущество согласно санитарным, противопожарным и экологическим нормативам и нормативам по ЧС;
 - создать необходимые условия для эффективного использования арендуемых помещений, в том числе температурный режим, тщательную уборку помещений и прилегающей территории;
 - обеспечивать эксплуатацию и текущий ремонт в имуществе внутренних инженерных сетей;
 - в случае аварий внутренних тепло - энергосетей принять меры по устранению аварий;
- 5.4. Арендатор имеет право:
- осуществлять с письменного согласия Арендодателя капитальный ремонт, перестройку, достройку и перепланировку арендуемого объекта.
 - передавать арендуемое имущество в субаренду.

6. Ответственность сторон.

6.1. Арендатор несет ответственность за:

- выполнение всех требований законодательства, в том числе пожарной безопасности, экологических и санитарных норм, требований безопасного ведения работ в процессе эксплуатации имущества;
- исправное техническое состояние имущества.

6.2. Арендодатель несет следующую ответственность по настоящему договору:

- в случае просрочки по сдаче имущества Арендатору и по принятию имущества по истечении срока аренды выплачивает штраф в размере 0,1% от его балансовой стоимости.

6.3. Уплата штрафа не освобождает стороны от исполнения обязательств или устранения нарушений.

6.4. Стороны вправе не предъявлять друг – другу штрафных санкций, виды неустоек.

7. Порядок возвращения имущества Арендодателю.

7.1. Возврат имущества Арендодателю осуществляется двусторонней комиссией, состоящей из представителей сторон.

7.2. Стороны должны назначить своих представителей в двустороннюю комиссию и приступить к передаче имущества в течение 3-х дней со дня окончания срока аренды.

7.3. В течение срока, указанного в п.7.2. настоящего договора Арендатор обязан освободить имущество и подготовить его к передаче Арендодателю.

7.4. Имущество должно быть передано Арендатором и принято Арендодателем в течение 3-х дней с момента начала работы двусторонней комиссии.

7.5. При передаче имущества составляется акт приема-передачи, который подписывается членами двусторонней комиссии.

7.6. Имущество считается фактически переданным с момента подписания акта приема-передачи.

7.7. Имущество должно быть передано Арендодателю в том же состоянии, в котором оно было передано в аренду с учетом нормального износа

8. Расторжения настоящего Договора.

8.1. Расторжение настоящего договора осуществляется по инициативе любой из Сторон, путем письменного извещения другой Стороны за 20 дней до дня расторжения договора.

9. Форс-мажор.

9.1. Ни одна из сторон не несет ответственности перед другой стороной за невыполнение обязательств по настоящему договору, обусловленное обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания сторон и которые нельзя предвидеть или избежать, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, эмбарго, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия.

9.2. Свидетельство, выданное соответствующей торговой палатой или иным компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

9.3. Сторона, которая не исполняет своего обязательства, должна дать извещение другой стороне о препятствии и его влиянии на исполнение обязательств по договору.

9.4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) последовательных месяцев и не обнаруживают признаков прекращения, настоящий договор, может быть, расторгнут Арендатором и Арендодателем путем направления уведомления другой стороне.

10. Порядок разрешения споров.

10.1. Все споры или разногласия между сторонами по настоящему договору или в связи с ним, разрешаются путем проведения консультаций сторон.

10.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в суде в установленном законодательством порядке.

11. Договор в целом.

11.1. Настоящий договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

11.2. К договору прилагается: акт приёма-передачи, а также описание и характеристика имущества являющееся его неотъемлемой частью;

11.3. Любые изменения и дополнения к настоящему договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими сторонами.

11.4. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами.

12. Юридические адреса и платежные реквизиты сторон.

Арендодатель

ТОО «Global Alatau Group»

Республика Казахстан, 050000,
г. Алматы, мкр.Самал-2, ул.Бектурова,д.104
БИН 051 040 009 292
ИИК (тенге) KZ04601A861004111561,
в АО "Народный Банк Казахстана"
БИК HSBKZZKX

Директор

Садирханов Б.Б.



Арендатор

ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері»

г. Кызылорда, ул. Хон Бен До 40Л
БИН 190440014239
ИИК KZ 636010201000079561
В АО Народный Банк Казахстана
БИК HSBKZZKX

Директор

Акышбай РК.



ПАСПОРТ № 2.3

Наименование продукта: бензин автомобильный экспортный АИ-92-К4, ТУ 38.001165-2014, ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту».

Данная продукция была изготовлена на предприятии с интегрированной системой менеджмента, сертифицированной на соответствие требованиям ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 50001, ISO 55001

Дата изготовления продукта 24.01.2026

Годеи в течение 1 года со дня изготовления

Номер резервуара 303/3

Замер резервуара 948

Изготовитель: ТОО «ПКОП», Республика Казахстан, 160011, г. Шымкент, Енбекшинский район, квартал № 264, здание 1, тел.: 8 (7252) 241 100 факс: 8 (7252) 436021

наименование	показатели	норма по ТУ 38.001165	норма для К4 по ТР ТС 013/2011	фактические результаты испытаний
1	Плотность, кг/м ³ , не более: при 15 °С при 20 °С	794 не нормируется		714 711
2	Детонационная стойкость: Октановое число, определяемое по исследовательскому методу, не менее Октановое число, определяемое по моторному методу, не менее	92,0 82,5	80,0 76,0	92,0 83,5
3	Концентрация свинца, мг/дм ³ , не более	5	5	072
4	Фракционный состав: 10 % бензина перегоняется при температуре, °С, не выше 50 % бензина перегоняется при температуре, °С, не выше 90 % бензина перегоняется при температуре, °С, не выше конец кипения, °С, не выше остаток в колбе, %, не более остаток и потери, %, не более	80 130 190 215 1,5 4,0		37 50 162 210 1 4
5	Давление насыщенных паров, кПа	лет. 35-80 зим. 35-100	лет. 35-80 зим. 35-100	99,8
6	Кислотность, мг КОН на 100 см ³ бензина, не более	3		072
7	Концентрация фактических смол в мг на 100 дм ³ бензина, не более	5		1
8	Индукционный период бензина, мин, не менее	600		500 и 600
9	Массовая доля серы, мг/кг, не более	50	50	48,9
10	Испытание на медной пластинке	выдерживает		072
11	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	отсутствие		072
12	Содержание механических примесей и воды	отсутствие		072
13	Объемная доля бензола, %, не более	1	1	072
14	Концентрация железа, мг/дм ³ , не более	отсутствие	отсутствие	072
15	Концентрация марганца, мг/дм ³ , не более	отсутствие	отсутствие	072
16	Объемная доля монометиланилина, %, не более	1,0	1,0	072
17	Объемная доля углеводородов, не более			
	ароматических	35	35	20,1
	олефиновых	18	18	14,9
18	Объемная доля оксигенатов, %, не более			
	метанола	1	1	072
	этанола	5	5	072
	изопропанола	10	10	072
	третбуанола	7	7	072
	изобуанола	10	10	072
	эфиров (С 5 и выше)	15	15	072
	других оксигенатов	10	10	072
19	Массовая доля кислорода, не более	2,7	2,7	072

Присадки отсутствуют

Начальник испытательной лаборатории

Контрольный мастер:

Дата выдачи паспорта:

Продукция соответствует требованиям безопасности согласно декларации о соответствии ЕАЭС № KZ.5110317.13.12.00916 от 14.06.2023 г.

Сделано в Республике Казахстан

Базарбаева Г.Б.

Г.Б. Базарбаева
24.01.2026



ТӨЛҚУЖАТ № 14

Өнімнің аты: АИ-95-К4 экспорттық автомобиль бензині, ТУ 38.001165-2014,

«Автомобиль және авиациялық бензинге, дизель және кеме отынына, реактивтік қозғалтқыштарға арналған отынға және мазутқа қойылатын талаптар» ТР ТС 013/2011.

Бұл өнім біріктірілген менеджмент жүйесі енгізілген, халықаралық ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 50001, ISO 55001 стандарттарының талаптарына сәйкестікке сертификацияланған кәсіпорында шығарылған.

Өнімді дайындау уақыты 15.01.2016 Шығарылған күннен бастап жарамдылығы 1 жыл

Резервуар нөмірі 30812 Резервуарды өлшеу 948

Өндірілді: Қазақстан Республикасы, 160011, Шымкент қ., Енбекші ауданы, орам № 264, 1 ғимарат 1,

«ПКОП» ЖШС тел.: 8 (7252) 241 100 факс: 8 (7252) 436 021

көрсеткіштер аты	норма ТУ 38.001165	норма К4 ТР ТС 013/2011	сынаулар дың нақт нәтижеле
1 тағы тығыздығы, кг/м ³ : 15 °С 20 °С	725-800 нормалан- байды.		836 832
2 Детонациялық тұрақтылығы: Зерттеу әдісімен анықталған октандық саны, кем емес Моторлық әдіспен анықталған октандық саны, кем емес	95,0 85,0	80,0 76,0	95,1 85,1
3 Қорғасынның концентрациясы, мг/дм ³ , көп емес	5	5	7008
4 Фракциялық құрамы: 10 % бензин температура кезінде айдалады, °С, жоғары емес 50 % бензин температура кезінде айдалады, °С, жоғары емес 90 % бензин температура кезінде айдалады, °С, жоғары емес соңғы қайнау, °С, жоғары емес колбадағы қалдық, % көп емес қалдықтар мен шығындар, %, көп емес	80 130 190 215 1,5 4,0		42 93 162 209 1 4
5 Қаныққан бу қысымы, кПа	жаз. 35-80 қыс. 35-100	жаз. 35-80 қыс. 35-100	92,0
6 Қышқылдығы, мг КОН 100 см ³ бензинге, көп емес	3		7008
7 Нақты шайырлар концентрациясы, мг 100 см ³ бензинге, көп емес	5		1
8 Бензиннің индукциялық кезеңі, мин, көп емес	600		600 сек 50,0
9 Күкірттің массалық үлесі, мг/кг, көп емес	50	50	50,0
10 Мыс пластинкасында сынау	ұсталады		7008
11 Суда ерігіш қышқылдар мен сілтілердің мөлшері	жоқ		7008
12 Механикалық қоспалар мен сулардың мөлшері	жоқ		7008
13 Бензолдың көлемдік үлесі, %, көп емес	1	1	1,1
14 Темірдің концентрациясы, мг/дм ³ , көп емес	жоқ	жоқ	7008
15 Марганецтің концентрациясы, мг/дм ³ , көп емес	жоқ	жоқ	7008
16 Монометиланилиннің көлемдік үлесі, %, көп емес	1,0	1,0	0,5
17 Көмірсутектердің көлемдік үлесі, %, көп емес ароматты олефинді	35 18	35 18	30,0 13,5
18 Оксигенаттардың көлемдік үлесі, %, көп емес метанолдың этанолдың изопропанолдың третбутанолдың изобутанолдың эфирлердің (C ₅ және одан жоғары) басқа оксигенаттардың	1 5 10 7 10 15 10	1 5 10 7 10 15 10	7008 7008 7008 7008 7008 4,34 7008
19 Оттегінің массалық үлесі, %, көп емес	2,7	2,7	0,76

Отын қоспалардан тұратын автомобиль бензиндеріне жоғары октанды қоспа N-метиланилин
автомобиль бензиндеріне жоғары октанды МТБЭ қоспасы

Сынау зертханасының бастығы

Бақылау шебері:

Төлқұжатты беріс мерзімі:

Өнім 13.02.2024 ж.

сәйкес № KZ. 5110317.13.12. 01201

Қазақстан Республикасында жасалған.

Базарбаева Г.Б.

Д.Молдосеидова 8А

15.01.2016

ПАСПОРТ № 14

Наименование продукта: Топливо дизельное марки ДТ-Е-К4
 (топливо дизельное Евро, межсезонное, сорт Е, экологический класс К4 по ГОСТ 32511-2013),
 ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту».

Данная продукция была изготовлена на предприятии с интегрированной системой менеджмента, сертифицированной на соответствие требованиям ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 50001, ISO 55001

Дата изготовления продукта 15.01.2026 Годен в течение 3 года со дня изготовления
 Номер резервуара 304/6 Замер резервуара 590

Изготовитель: ТОО «ПКОП», Республика Казахстан, 160011, г. Шымкент, Енбекшинский район, квартал № 264, здание 1, ТОО «ПКОП» тел.:8 (7252) 241 100 факс: 8 (7252) 436 021

наименование показателей	норма К4 ТР ТС 013/2011	норма по ГОСТ 32511-2013	Фактические результаты испытаний
1 Плотность при 15 °С, кг/м ³		820,0-845,0	832
2 Цетановое число, не менее	-	51,0	52
3 Цетановое индекс, не менее		46,0	51,0
4 Фракционный состав: при температуре 230 °С перегоняется, %, не менее	-	65	45
при температуре 350 °С перегоняется, %, не менее		85	96
95% перегоняется при температуре, °С, не выше	-	360	347
5 Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с		2,000 - 4,500	2,97
6 Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	-5*	-5*	-18
7 Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже	55	55	59
8 Массовая доля серы, мг/кг, не более	50	50	50,0
9 Коррозия медной пластинки (3ч при 50°С), единицы по шкале		Класс 1	класс 1
10 Зольность, %, не более		0,01	0,003
11 Коксуемость 10 %-ного остатка разгонки, %, не более		0,3	0,12
12 Общее загрязнение, мг/кг, не более		24	менее 0
13 Массовая доля воды, мг/кг, не более		200	43
14 Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более		25	7
15 Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более	11	8,0	3,4
16 Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа (wsd 1,4) при 60°С, мкм, не более	460	460	403

*На территории РК установлены значения для межсезонного топлива не выше минус 5°С.

Используется противоизносная присадка PC 32

Используется депрессорно-диспергирующая присадка TOTAL CP7803

Не содержит метиловые эфиры жирных кислот

Начальник испытательной лаборатории: 

Контрольный мастер: 

Дата выдачи паспорта: 15.01.2026

Продукция соответствует требованиям безопасности согласно декларации о соответствии EAЭС

№ KZ.5110317.13.12. 01202 от 13.02.2024 г.

Сделано в Республике Казахстан

Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД	
КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО	
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	
Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение " Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

№ KZ95VBZ00065369

Дата: 28.05.2025 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект уменьшения размера санитарно-защитной зоны автозаправочной станции №6, расположенный в Кызылординской области, п. Жалағаш, ул. Казыбек би 30 ТОО «Global Alatau Group».

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 21.05.2025 12:35:56 № KZ92RLS00187435**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі) по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Global Alatau Group", Юридический адрес предприятия находится по адресу: г. Алматы, мкр. Самал-2, дом 104, н.п. 14.**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тиесілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) **Иное (Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа))**

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **ТОО "ECO GUARD"**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Проект, протоколы лабораторных измерений.**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) =

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации (если имеются) =

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8. Сараптама жүргізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)

Проект обоснования санитарно-защитной зоны (СЗЗ) разработан в целях уменьшения размера санитарно-защитной зоны для работы автозаправочной станции №6, расположенной по адресу: Кызылординская



область, пос. Жалагаш, ул. Казыбек би, 30 ТОО «Global Alatau Group».

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. б) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м. Для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ.

В данном проекте уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 30 м. Расчетная санитарно-защитная зона 30 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Расчет полей рассеивания ЗВ, а также максимальных приземных концентраций произведен на унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА V3» с учетом фоновой концентрации (Приложение 8).

Юридический адрес предприятия находится по адресу: г. Алматы, мкр. Самал-2, дом 104, н.п. 14.

Целевым назначением проектируемого объекта является закуп и реализация топливо (кроме авиационного).

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 40 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Инженерные обеспечения предприятия: - электроснабжение - от существующей городской сети. При аварийном отключении электроэнергии предусмотрен бензогенератор; - водоснабжение - питьевая вода от централизованной городской сети, в технологии вода не используется;

Карта-схема расположения источников с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена в приложении 5.

Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,048 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 10 м³ (4 ед.) и 25 м³ (1 ед.), суммарный объем 65 м³. Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином и дизельным топливом на АЗС установлены топливно-раздаточные колонки (3 ед.) с производительностью одного пистолета 50 л/мин. Топливо-раздаточные колонки оснащены газовозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин.

В результате проведенной инвентаризации насчитывается 6 стационарных источников загрязнения атмосферы, из которых 6 организованных.

III Организованные источники: ИЗА №0601 Резервуары + ТРК; ИЗА №0602 Резервуары + ТРК; ИЗА №0603 Резервуары + ТРК; ИЗА №0604 Резервуар + ТРК; ИЗА №0605 Резервуар + ТРК; ИЗА №0606 Бензогенератор (аварийный источник).

Перечень загрязняющих веществ, загрязняющих атмосферный воздух, для которых устанавливаются нормативы эмиссий: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (516); Сероводород (518); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Смесь угл пред С1-С5 (1502*); Смесь угл пред С6-С10 (1503*); Пентилены (460); Бензол (64); Диметилбензол (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675); Бензин (60); Алканы С12-19 (10).

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий:

- с севера - на расстоянии более 48 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101480011647;
- с северо-востока - на расстоянии более 40 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории жилой застройки с кадастровым номером 10148001287;
- с востока - на расстоянии более 73 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории жилой застройки с кадастровым номером 101480011677;
- с юго-востока - на расстоянии более 43 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории зданий и сооружений для мойки, вулканизации и сто;
- с юга - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории для обслуживания зданий и сооружения;
- с юго-запада - на расстоянии более 33 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории предназначенный для автомойки;
- с запада - на расстоянии более 76 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории стадиона с кадастровым номером 101480011612;
- с северо-запада - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0601, 0602, 0603, 0604, 0605, 0606 проходит по территории стадиона с кадастровым номером 101480011612.



Проектируемый объект расположен вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. Письмо от БВИ прикреплен в Приложении. На участке АЗС очагов сибирской язвы и расположение скотомогильников нет (прикреплен письмо от ветеринарной станции).

Из таблицы расчета рассеивания на границе расчетной СЗЗ на расстоянии 30 м уровень загрязнения атмосферного воздуха не превышает ни по одному из веществ.

При установлении величины СЗЗ при эксплуатации участка, проверено соблюдение условие Снорм.< 1 ПДК по всем загрязняющим веществам.

Расчетный размер санитарно - защитной зоны (СЗЗ) установлен на расстоянии не менее 30 м от источника загрязнения участка. Расстояние до ближайшей жилой застройки более 40 м, что соблюдается условие санитарной защитной зоны. Ситуационная карта схема участка с нанесенным границы санитарно-защитной зоны присутствуют в Приложении 6.

Для определения влияния химического загрязнения на районе расположения АЗС и определения уровня звукового давления от источников шума расчетные точки были выбраны для расчетной санитарно-защитной зоны объекта (на расстоянии 30 м от границы территории объекта в северном, северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном и северо-западном направлениях) - 8 точек по 8-ми румбам (север, северо-восток, восток, юго-восток, юг, юго-запад, запад, северо-запад), на ближайшей жилой застройке.

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись с помощью программного комплекса «ЭРА», версия 3.0 без учета и с учетом фоновой концентрации.

Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука - 89 дБ; грузовые - дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше - 91 дБ. Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ.

Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др.

Снижения звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок.

К мероприятиям такого характера относятся:- оптимизация и регулирование транспортных потоков; - уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; - создание дорожных обходов; - оптимизация работы и др. - на источниках шума конструктивными и административными методами (применение малозумных агрегатов, а также регламентация времени их работы); - на пути распространения шума от источника до объектов шумозащиты архитектурно планировочными и инженерно-строительными методами и средствами; - на объекте, защищаемом от шума, конструктивно-строительными мероприятиями, обеспечивающими повышение звукоизолирующих качеств ограждающих конструкций, зданий и сооружений, рациональной внутренней планировкой зданий. Нормативы допустимого шумового воздействия будут установлены таким образом, чтобы уровень шума на границе санитарно-защитной зоны объекта соответствовал принятым санитарно гигиеническим требованиям безопасности. В период работы АЗС основной производственный шум создают автомобили на подъездных дорогах к площадке и ТРК, используемая на площадке работ. В период работы АЗС основной производственный шум создают автомобили на подъездных дорогах к площадке и ТРК, используемая на площадке работ.

Расчет уровня физического воздействия (шума) при работе АЗС выполнен по программе ПК «Эра.Шум». Анализ результатов расчета уровня шума не выявил превышения допустимых санитарных норм Республики Казахстан на границе расчетной санитарно - защитной зоны площадки АЗС - 30 м.

Проведенные акустические расчеты показали, что уровень акустического воздействия от объекта, не превышает ПДУ. Самая ближайшая жилая зона находится в 40 м. Влияние уровня звукового давления на жилые зоны не предусматривается.

Согласно результатам расчёта, можно сделать вывод о допустимости вредного влияния по фактору шумового воздействия, также, шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий, уровень физического воздействия считается допустимым, и безвредным для людей.

Источниками электромагнитных полей промышленной частоты на проектируемом объекте являются линии электропередач, а также силовое электрооборудование. Все электрооборудование на объекте проектируется в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования» и отвечает всем требованиям безопасности. Все применяемые системы связи имеют сертификаты соответствия нормам безопасности.

Годичные протоколы натуральных исследований и измерений по физ. факторам, подтверждающие что нет превышения на границе расчетной санитарно-защитной зоны 20 метров, прикреплены в Приложении.

Близлежащая поверхностная вода, река Сырдарья расположен от участка на расстоянии более 4000 метров. В связи с этим объект не расположен на водоохранной зоне. Питьевая вода от централизованной городской сети.

Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты



и на рельеф местности при эксплуатации участка не производится.

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6°C, а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°C. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°C. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -12,6°C, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января от -22 до -25°C.

В результате работы предприятия образуются производственные и ТБО. Для предотвращения загрязнения почвы и почвенного покрова на территории производственных площадок рекомендуем следующие мероприятия: • установка контейнеров для сбора мусора; • сокращение объема образования отходов; • своевременно проводить уборку территории; • поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Регулярно вывозить мусор с территории; • в летний период проводить полив площадок с твердым покрытием. Временное хранение отходов предусмотрено на специально отведенных местах с последующим вывозом, специализированным предприятием на договорных началах. При своевременном сборе и вывозе отходов смешивание их с почвой или миграция на почвенный покров исключается.

Согласно проведенных расчетов и по данным Заказчика в результате работы хозяйственной деятельности будут образовываться следующие виды и объемы отходов: • Твердые бытовые отходы - 0,75 т/год; • Промасленная ветошь - 0,127 т/год.

При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха: - максимально-разовые допустимые концентрации (ПДК м.р.); - ориентировочные безопасные уровни воздействия - ОБУВ. Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки. Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Global Alatau Group» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. б) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ до 100 м.

Для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ.

В данном проекте обоснован уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно защитная зона 30 м. Расчетная санитарно-защитная зона 30 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года (лабораторные натурные наблюдения прикреплены в Приложении).

* Концентраций загрязняющих веществ на границе жилой зоны рассчитывались. ** Согласно письма Казгидромет (Приложение 8) расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись без учета и с учетом фоновой концентрации.

Основная задача планировочной организации СЗЗ - защита воздушной среды населенных пунктов от промышленных загрязнений. При планировке санитарно-защитной зоны следует учитывать, что одним из важных факторов, обеспечивающих защиту воздушной среды жилых зон от промышленных загрязнений, является озеленение зон газоустойчивыми древесно-кустарниковыми насаждениями. При проектировании благоустройства территории следует предусматривать сохранение существующих зеленых насаждений. СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает - не менее 60 процентов (далее - %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности - не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности - не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. Схема Плана благоустройства и озеленения СЗЗ на участке АЗС не будет, так как согласно Разделу 11, Глава 2, пункт 1366 и Раздел 10, Глава 2, Параграф 1, пункт 1246, подпункт 4 Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям Об утверждении Правил пожарной безопасности высаживание деревьев,



кустарников, травы в каре обвалований на участке не допускаются, так как могут возникнуть пожар из за возгорания деревьев, кустарников, трав.

В целях реализации вышеуказанного требования посадка деревьев будет предусмотрено на выделенном Акиматом земельном участке.

Озеленение в течении года будет предусмотрено по требованию Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденный приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 г №ҚР ДСМ-2 по всем автозаправочным станциям (всего 19 ед).

Деревья основной породы будет высаживаться через 3 м в ряду при расстоянии 3 м между рядами, расстояние между деревьями сопутствующих пород 2-1,5 м; крупные кустарники высаживаются на расстоянии 1-1.5 м один от другого, мелкие - на расстоянии 0,5 м при ширине междурядий 1-2 м.

Насаждения высаживаются в шахматном порядке в три ряда.

Планируется ежегодно озеленять и благоустраивать территорию который выделил Акимат для озеленения, с увеличением площадей зеленых насаждений.

При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения участка озеленения.

На выделенной Акиматом земельной участке для озеленения ежегодно планируют посадку деревьев сорта ивы и карагача (вязь) в количестве 10 штук. Данные сорта деревьев в отличие от других, легко приживаются в южном климате. Карагач (вязь) дерево обладает мощным стволом и раскидистой кроной, которые могут стать не только превосходным украшением различных территорий, но они также являются и своеобразным барьером, задерживающим грязь и пыль. Ива растет быстро с сильной устойчивостью к ветру, загрязнению воздуха, шумовому загрязнению и пыли и может очищать некоторые вредные газы в воздухе.

Согласно результатам расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ без учета и с учетом фона, на существующее положение превышения ПДК по всем ингредиентам и группам суммаций на границе расчетной санитарно-защитной 30 м и жилой зоны предприятия не зафиксировано.

Согласно результатам расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ без учета фона, на существующее положение превышения ПДК по всем ингредиентам и группам суммаций на границе расчетной санитарно-защитной 30 м и жилой зоны предприятия не зафиксировано.

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №6 ТОО «Global Alatau Group», равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами.

9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;)

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

=

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-



II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

Проект уменьшения размера санитарно-защитной зоны автозаправочной станции №6, расположенный в Кызылординской области, п. Жалағаш, ул. Казыбек би 30 ТОО «Global Alatau Group».

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
«Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и. о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2, Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций».

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.
На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі

ҚЫЗЫЛОРДА Қ.Ә., көшесі Хасан Бектұрғанов, № 10А үй

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

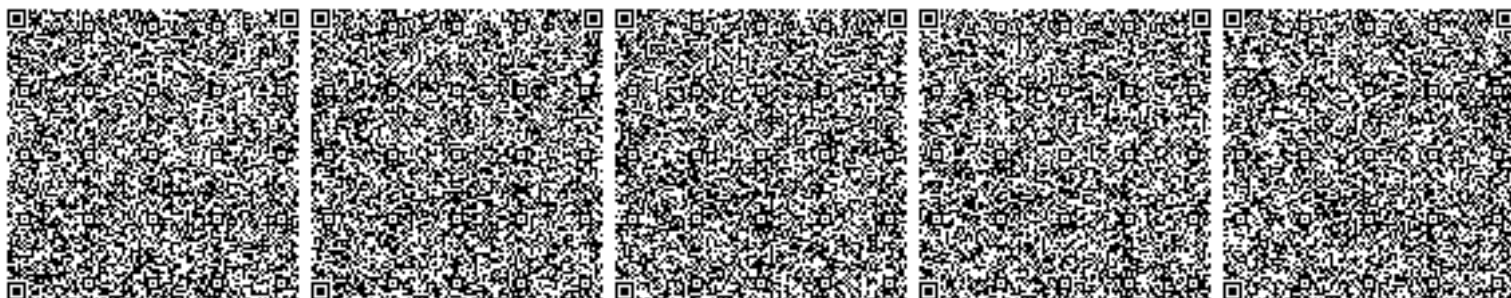
Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"

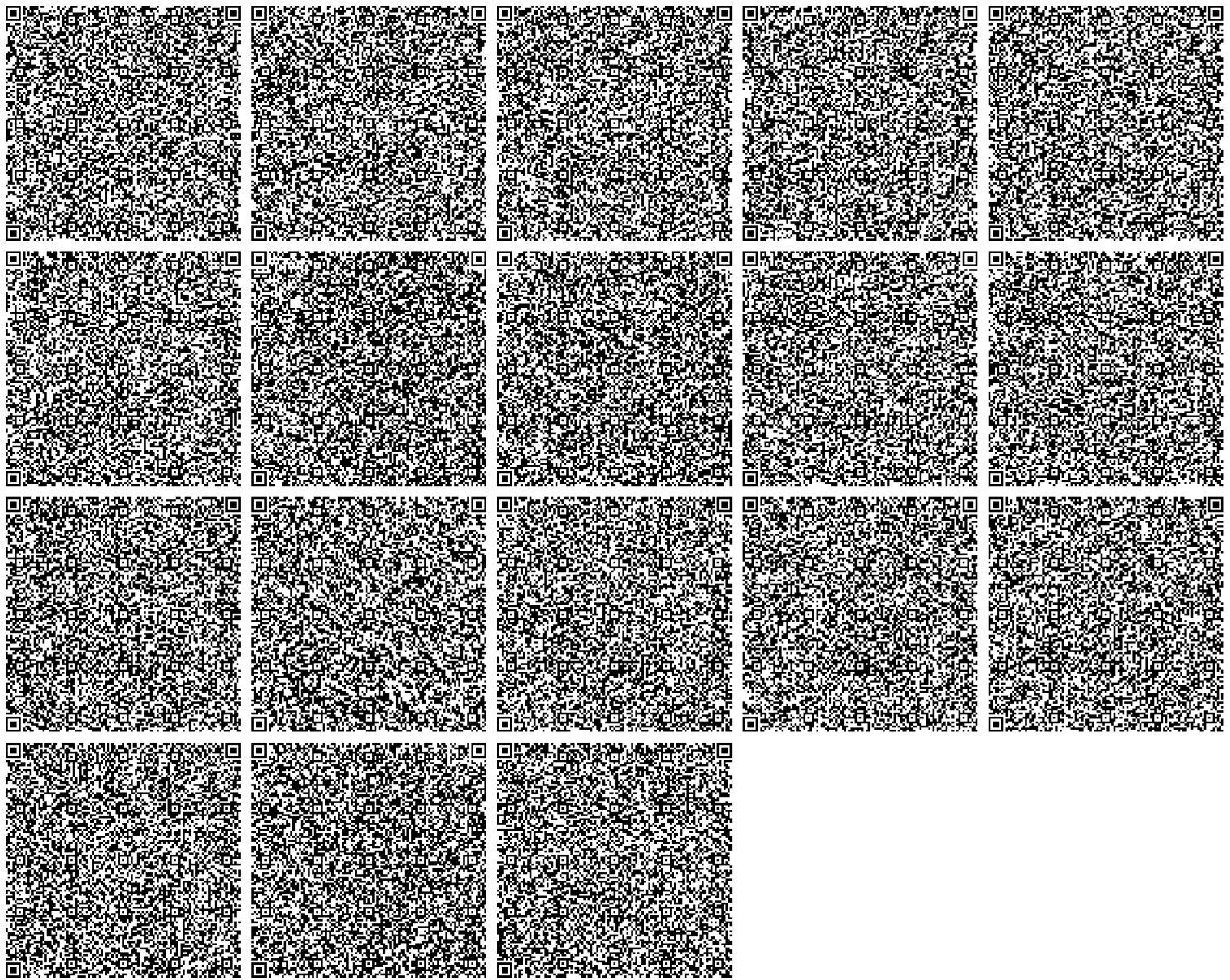
ҚЫЗЫЛОРДА Г.А., улица Хасан Бектурганов, дом № 10А

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Сыздыкова Гүлмира Джамбуловна

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)





Исходные данные на разработку проектной документации в области охраны окружающей среды на производственную деятельность автозаправочных станций ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» по Кызылординской области

Товарищество с ограниченной ответственностью «ҚызылордаМұнайӨнімдері» работает на основании справки о государственной перерегистрации юридического лица, БИН 190440014239 от 23.10.2024 года, регистрирующий орган – Управление юстиции города Кызылорда Департамент Юстиции Кызылординской области.

Товарищество с ограниченной ответственностью «ҚызылордаМұнайӨнімдері» является действующим предприятием.

Основная производственная деятельность ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» является розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа). Для осуществления производственной деятельности предприятие имеет 19 автозаправочных станций по Кызылординской области и городу Кызылорда.

В соответствии с Приложением 2 раздела 3 пункта 17 Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, данный объект относится к III категории, что подтверждается Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 04. Ноября 2021 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области».

Производственная база и офис ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» расположены в северной части г. Кызылорда.

Все автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» эксплуатирует на основании договора аренды.

На автозаправочных станциях предприятия реализуют различные марки бензина, дизельного топлива и сжиженного газа. На все виды реализуемого топлива имеются сертификаты соответствия.

Автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» расположены по всем районам Кызылординской области и городу Кызылорда.

На территории Кызылординской области расположены 19 автозаправочных станций ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері», реализующие различные марки бензина, дизельного топлива и сжиженного газа:

1. АГЗС № 1 г. Кызылорда, ул. Хон Бен До, 28
2. АГЗС № 2 г. Кызылорда, ул. Кожа Ахмета Яссауи 15
3. АГЗС № 3 г. Кызылорда, мкр. Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра, 58 А
4. АГЗС № 4 г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс, 153
5. АГЗС № 6 п. Жалагаш, ул. Казыбек би, 30
6. АГЗС № 8, г. Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27 а
7. АГЗС № 9 г. Аральск, ул. Абая Кунанбаева, 8
8. АГЗС № 10 Казалинский район, кент Айтеке би, трасса Самара-Шымкент, 1
9. АГЗС № 11 пос. Жосалы, трасса Самара-Шымкент 6
10. АГЗС № 14 п. Шиели, трасса Самара-Шымкент 25
11. АГЗС № 16, г. Кызылорда, ул. Коркыт Ата, 127
12. АГЗС № 17, г. Кызылорда, ул. И. Журба, 100
13. АГЗС № 18, г. Кызылорда, ул. Айманкуль Ақына, 21
14. АЗС № 19 Кармакшинский район, III-Интернационал
15. АГЗС № 20, г. Аральск, ул. Казыбек би, 4
16. АГЗС № 21, п. Жанакорган, ул. Амангельды, 30а
17. АГЗС № 22, г. Казалинский район, пос. Айтеке би, ул. Жанкожа Нурмаганбетулы 114.
18. АГЗС № 23, п. Теренозек, ул. А. Иманова 26
19. АЗС № 25, г. Кызылорда, ул. Желтоқсан 1

Завоз нефтепродуктов и сжиженного газа на АЗС производится автомобильным транспортом.

Хранение нефтепродуктов предусматривается в заглубленных резервуарах, сжиженного газа в наземных резервуарах блочного изготовления. Для поддержания давления в резервуарах при «больших» и «малых» дыханиях, установлены дыхательные устройства, состоящие из дыхательного клапана, совмещенного с огневым предохранителем. Отпуск топлива потребителям на автозаправочных станциях осуществляется с помощью топливораздаточных колонок. Подача топлива к топливораздаточной колонке производится насосными установками. Производительность топливораздаточной колонки составляет 50 литров в минуту. Топливозаправочные колонки оснащены газозвратной системой.

Операторская оснащена пунктом дистанционного управления, позволяющим его задавать необходимое количество отпускаемого топлива. Современная усовершенствованная конструкция технологического оборудования позволяет экстренно прекратить отпуск топлива, включать и отключать напряжение на всю электрическую схему топливной колонки.

Для заправки автотранспортных средств на территории автозаправочных станций установлены модули для заправки сжиженным газом типа Шельф или АТМГАЗ, предназначенные для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа.

Каждый модуль состоит из резервуара, топливозаправочной колонки и насосного агрегата. Время слива СУГ в резервуар 90-180 минут. Производительность топливораздаточной колонки составляет 40-50 литров в минуту. Все топливозаправочные колонки оснащены системой газозврата.

График работы – круглосуточно, режим работы персонала – посменно.

Электроснабжение объектов предприятия, от существующей ЛЭП, согласно договора на электроснабжение. На всех автозаправочных станциях имеются аварийные автономные бензогенераторы.

Вода на производстве используются на автомойку (АЗС № 18), хоз-бытовые нужды персонала, полив твердых покрытия и зеленых насаждений.

Ожидаемый объемы реализации бензина и дизельного топлива по площадкам на 2026-2035 годы представлены в таблице 1.

*Ожидаемый объем реализации
бензина и дизельного топлива и газа по 19 площадкам на 2026-2035 годы*

Участок, площадка	Наименование поступающих(реализуемых) нефтепродуктов	Количество (м³/год)
1	2	3
АГЗС №1 г.Кызылорда, ул. Хон Бен До 28	Бензин	7300
	Дизельное топливо	1953
	Газ сжиженный	2000
	Персонал	9
АГЗС №2 г.Кызылорда, ул. Кожа Ахмет Яссауи 15	Бензин	4915
	Дизельное топливо	920
	Газ сжиженный	1118
	Персонал	7
АГЗС №3 г.Кызылорда, мкр Акжарма ул. Жаппасбай батыра 58а	Бензин	4658
	Дизельное топливо	2792
	Газ сжиженный	1840
	Персонал	8
АГЗС 4 г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс 153	Бензин	4300
	Дизельное топливо	4000
	Газ сжиженный	2000

	Персонал	9
АГЗС №6 Кызылординская область, пос.Жалагаш, ул. Казыбек би 30	Бензин	4900
	Дизельное топливо	828
	Газ сжиженный	1118
	Персонал	8
АГЗС №8 г.Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27а	Бензин	6000
	Дизельное топливо	920
	Газ сжиженный	3400
	Персонал	9
АГЗС №9 Кызылординская область, г.Аральск ул. Абая Кунанбаева 8	Бензин	4900
	Дизельное топливо	355
	Газ сжиженный	2000
	Персонал	8
АГЗС №10 Кызылорд. область, Казалинский р- н, кент Айтеке би, тр Самара Шымкент 1	Бензин	4000
	Дизельное топливо	5588
	Газ сжиженный	4200
	Персонал	9
АГЗС №11 Кызылординская обл, Кармакшинский р-н, пос. Жосалы, тр. Самара Шымкент 6	Бензин	5617
	Дизельное топливо	470
	Газ сжиженный	2200
	Персонал	9
АГЗС №14 Кызылординская область, пос.Шиели, тр. Самара Шымкент 25	Бензин	5609
	Дизельное топливо	1060
	Газ сжиженный	1539
	Персонал	9
АГЗС №16 г.Кызылорда, ул. Коркыт ата 127	Бензин	5340
	Дизельное топливо	185
	Газ сжиженный	1118
	Персонал	6
АГЗС №17 г.Кызылорда, ул. Иван Журба 100	Бензин	4780
	Дизельное топливо	573
	Газ сжиженный	1253
	Персонал	8
АГЗС №18 г.Кызылорда, ул Айманкуль акына 21	Бензин	8080
	Дизельное топливо	1273
	Газ сжиженный	2800
	Персонал	10
АЗС №19 Кызылординская область, Кармакшинский р-н, III- Интернационал	Бензин	3500
	Дизельное топливо	2800
	Газ сжиженный	-
	Персонал	6
АГЗС №20 Кызылординская область, г.Аральск ул. Казыбек би 4	Бензин	5640
	Дизельное топливо	716
	Газ сжиженный	2200
	Персонал	9
АГЗС №21 Кызылординская область, пос.Жанакорган, ул. Амангельды Иманова 30а	Бензин	3760
	Дизельное топливо	276
	Газ сжиженный	100
	Персонал	8
АГЗС №22 Кызылординская область, Казалинский р-	Бензин	7740
	Дизельное топливо	1100
	Газ сжиженный	1132

н, пос Айтеке би, ул. Жанкожа Нурмухамедулы 114	Персонал	8
АГЗС №23 Пос.Теренозек, ул.Амангельды Иманова 26	Бензин	5500
	Дизельное топливо	455
	Газ сжиженный	1800
	Персонал	9
АЗС №25 г.Кызылорда, ул.Желтоксан 1	Бензин	7883
	Дизельное топливо	-
	Газ сжиженный	-
	Персонал	8

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №1 равен 50 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ51VBZ00067519 от 05.08.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №2 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ64VBZ00064084 от 14.04.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №3 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ46VBZ00064893от 15.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №4 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ10VBZ00066996 от 18.07.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №6 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ95VBZ00065369 от 28.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №8 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ26VBZ00065447 от 29.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №9 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение №KZ68VBZ00065467 от 30.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №10 равен 100 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ28VBZ00064150 от 16.04.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №11 равен 100 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ32VBZ00064175 от 17.04.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №14 равен 100 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ19VBZ00064118 от 15.04.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №16 равен 15 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ47VBZ00065457 от 29.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №17 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ94VBZ00065484 от 30.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №18 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ82VBZ00065603 от 03.06.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №19 равен 100 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ57VBZ00063046 от 12.03.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №20 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ77VBZ00065499 от 30.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №21 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ01VBZ00065024 от 20.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №22 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ14VBZ00065469 от 30.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №23 равен 100 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ81VBZ00065136 от 21.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №25 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ40VBZ00065098 от 21.05.2025 года).

Директор
ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері»



Ақышбай Р.Қ.

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

17.03.2026

1. Город -
2. Адрес - **Кызылординская область, село Жалагаш**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері»**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **АГЗС №6**
6. Разрабатываемый проект - **Раздел \"Охрана окружающей среды\"**
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид,**
7. **Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Водород хлористый, Углеводороды, Аммиак, Формальдегид,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Кызылординская область, село Жалагаш выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.



010000, Астана қаласы, Мәңгілік Ел даңғылы, 11/1
тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 11/1
тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

11-1-06/72
EFFFFA4A6DFB74652
10.01.2024

ТОО «КазЭкосистемс»

Ответ на письмо № 02 от 9.01.2024 года

РГП «Казгидромет» рассмотрев письмо от ТОО «КазЭкосистемс» о предоставлении списка населенных пунктов Республики Казахстан, в которых прогнозируется НМУ, в рамках своей компетенции, предоставляет список городов, где прогнозируются неблагоприятные метеорологические условия:

Астана, Алматы, Актау, Актөбе, Атырау, Балхаш, Жезказган, Караганда, Кокшетау, Костанай, Қызылорда, Павлодар, Петропавловск, Риддер, Семей, Темиртау, Тараз, Талдықорған, Уральск, Усть-Каменогорск, Шымкент.

**Первый заместитель
генерального директора**

С. Саиров

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), САИРОВ СЕРИК, Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, VIN990540002276



Исп. А. Оспанова

Тел. 8(7172)79-83-33

<https://seddoc.kazhydromet.kz/NYucLN>

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшімесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. 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.