



УТВЕРЖДАЮ

Директор ТОО «АлПАМ»

Курманов Н.С.

2026 г.



РАЗДЕЛ

«ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

к производственной базе ТОО «АлПАМ», расположенной по
адресу: г. Алматы, ул. Станиславского, 43

ТОО «Зеленый мост»



подпись)

/Кузин В.В./

Астана, 2026 г

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:

Руководитель работ



Кузин В.В.

Начальник отдела экологических проектов



Аллес Е.А.

Главный специалист отдела экологических проектов



Мухамбетов А.П.

АННОТАЦИЯ

Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС) является одним из разрешительных документов для реализации деятельности производственной базы ТОО «АлПАМ», расположенной по адресу: г. Алматы, ул. Станиславского, 43..

Проектом не предусмотрены строительно-монтажные работы. Планируемая деятельность будет осуществляться на территории действующей производственной базы.

Деятельность на период эксплуатации производственной базы ТОО «АлПАМ» была отнесена к объектам, оказывающих незначительное воздействие на окружающую среду - III категории. Принадлежность деятельности предприятия к объектам III категории была проведена в соответствии с инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, согласно Приказу министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246.

При разработке раздела охраны окружающей среды на период эксплуатации объекта был установлено 5 источников выбросов, в т. ч. 4 неорганизованных источника и 1 организованный источник загрязнения атмосферы.

Количество планируемых выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации - 4,35249438 т в год. На период эксплуатации выбросы не изменятся в течение следующих лет.

На период эксплуатации объекта в атмосферный воздух планируется осуществление выбросов загрязняющих веществ 24 наименований: 2 загрязняющих веществ – 1 класса опасности, 4 загрязняющих веществ – 2 класса опасности, 9 загрязняющих веществ – 3 класса опасности, 6 загрязняющих веществ – 4 класса опасности, 3 загрязняющих вещества неопределенного класса опасности.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ не проводился ввиду отсутствия данного вида деятельности в соответствующих Санитарных правил. Ближайшим водным объектом является р. Малая Алматинка расположенная в южном направлении, на расстоянии 6,5 км.

Оглавление

ВВЕДЕНИЕ	7
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	9
1. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	13
1.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.....	13
1.2 Характеристика современного состояния воздушной среды.....	14
1.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения.....	14
1.4 Внедрение малоотходных и безотходных технологий	26
1.5 Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ	26
1.6 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	26
1.7 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	33
1.8 Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий	34
2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД	38
2.1 Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности на период строительства и эксплуатации, требования к качеству используемой воды	38
2.2 Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика.....	38
2.3 Водный баланс объекта.....	38
2.4 Поверхностные воды.....	40
2.5 Подземные воды	40
2.5.1 Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения.....	40
3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА.....	41
3.1 Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта.....	41
3.2 Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства и эксплуатации	41
3.3 Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы	41
3.4 Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий	41
3.5 При проведении операций по недропользованию, добыче и переработке полезных ископаемых	41
Операции по недропользованию, добыче и переработке полезных ископаемых не предусмотрены	41
3.5.1 Характеристика используемых месторождений	41
3.5.2 Материалы, подтверждающие возможность извлечения и реализации вредных компонентов	41
3.5.3 Радиационная характеристика полезных ископаемых и вскрышных пород	41
3.5.4 Рекомендации по составу и размещению режимной сети скважин для изучения, контроля и оценки состояния горных пород и подземных вод в процессе эксплуатации объектов намечаемого строительства.....	42
3.5.5 Предложения по максимально возможному извлечению полезных ископаемых из недр, исключаяющие снижение запасов подземных ископаемых на соседних участках и в районе их добычи	42
3.5.6 Оценка возможности захоронения вредных веществ и отходов производства в недра	42
4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.....	43
4.1 Виды и объемы образования отходов	43
4.2 Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления	44
4.3 Рекомендации по управлению отходами: накоплению, сбору, транспортировке, восстановлению	44
4.4 Виды и количество отходов производства и потребления.....	46
4.5 Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействия отходов на окружающую среду.....	47
5.2 Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения	49
6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ	51
6.1 Состояние и условия землепользования	51
6.2 Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта.....	51
6.3 Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров.....	51
6.4 Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия	52
Мероприятия по охране почвенного покрова	52
6.5 Организация экологического мониторинга почв	52
7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	53
7.1 Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта	53
7.2 Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние	54
7.3 Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории	54
7.4 Обоснование объемов использования растительных ресурсов	54
7.5 Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность	54

7.6 Ожидаемые изменения в растительном покрове в зоне действия объекта и последствия этих изменений для жизни и здоровья населения	54
7.7 Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния, сохранению и воспроизводству флоры.....	55
7.8 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	55
8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЖИВОТНЫЙ МИР	56
8.1 Исходное состояние водной и наземной фауны.....	56
8.2 Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных	56
8.3 Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных в процессе строительства и эксплуатации объекта	56
8.4 Возможные нарушения целостности естественных сообществ, среды обитания, условий размножения, воздействие на пути миграции и места концентрации животных	56
8.5 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	57
8.5.1 Биоразнообразие.....	57
9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ	58
10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ	59
10.1 Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности.....	59
10.2 Обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения.....	60
10.3 Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование	60
10.4 Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта	60
10.5 Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности.....	60
10.6 Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности	60
11. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКИХ РИСКОВ И РИСКОВ ДЛЯ ЗДОРОВЬЯ НАСЕЛЕНИЯ	62
11.1 Ценность природных комплексов к воздействию намечаемой деятельности	62
11.2 Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта.....	62
11.3 Вероятность аварийных ситуаций.....	62
11.4 Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды и население.....	63
11.5 Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий	63
11.6 Оценка неизбежного ущерба, наносимого окружающей среде и здоровью населения в результате намечаемой хозяйственной деятельности	64
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	66
ПРИЛОЖЕНИЯ	67

ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1** Акт на землю
- Приложение 2** Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности
- Приложение 3** Справка о фоновых концентрациях
- Приложение 4** Исходные данные
- Приложение 5** Результаты выбросов ЗВ
- Приложение 6** Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период строительно-монтажных работ
- Приложение 7** Справка о перечне городов НМУ
- Приложение 8** Используемое оборудование
- Приложение 9** Договоры на подключение к сетям водоснабжения, газоснабжения

ВВЕДЕНИЕ

Раздел охраны окружающей среды (далее по тексту РООС) выполняется в целях определения экологических и иных последствий вариантов, принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем природных ресурсов. ОВОС является обязательной и неотъемлемой частью проектной и пред проектной документации.

Основная цель РООС – оценка всех факторов воздействия на компоненты окружающей среды (ОС), прогноз изменения качества ОС при работе предприятия с учетом исходного ее состояния, выработка рекомендаций по снижению или ликвидации различных видов воздействий на компоненты окружающей среды и здоровье населения.

РООС разработан в соответствии с действующим в Республике Казахстан природоохранным законодательством, нормами, правилами, с учетом специфики производства, с использованием технической документации предприятия. Состав и содержание документа полностью отвечает требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан. Документ разработан согласно «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 280 от 30.07.21 года.

Основанием для разработки раздела охраны окружающей среды является договор на оказание услуг № 2026-3-07 от 22.05.2026 г. с ТОО «АлПАМ», а также заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности.

Для разработки проекта были использованы:

Исходные данные ТОО «АлПАМ»:

- паспорта на используемое оборудование;
- технические условия на подключение к сетям водоснабжения, газоснабжения, электроснабжения;
- список и данные по времени работы оборудования.

Адрес организации: Республика Казахстан, г. Астана, пр. Туран, 59/2, Блок С, НП: 12, тел: +7 (7172) 98-68-07, e-mail: info@green-bridge.kz.

Заказчик проекта: ТОО «АлПАМ», Алматинская область, Илийский район, сельский округ Отеген Батыр, село Отеген Батыр, ул. Титова, д. 98

В проекте определены нежелательные и иные отрицательные последствия от осуществления производственной деятельности, разработаны предложения и рекомендации по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения экологических систем и природных ресурсов, обеспечению нормальных условий жизни и здоровья проживающего населения в районе предприятия.

Проект разработан в соответствии с действующим в Республике Казахстан природоохранным законодательством, нормами, правилами, с учетом специфики производства, с использованием технической документации предприятия. Состав и содержание документа полностью отвечает требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан.

Главными целями проведения проекта являются:

- 1) определение уровня воздействия намечаемой деятельности на компоненты окружающей среды (атмосферный воздух, вода, почва и др.);
- 2) определение устойчивости окружающей и социально-экономической среды к

возможному воздействию вариантов намечаемой хозяйственной деятельности.

Основанием для разработки РООС к производственной базе ТОО «АлПАМ», расположенной по адресу: г. Алматы, ул. Станиславского, ул. 43 является мотивированный отказ № KZ22VWF00588164 (от 16.06.2026 г.) от РГУ «Департамент экологии по г. Алматы Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов» об отсутствии указанного вида деятельности в разделах 1,2 Приложения 1 Экологического кодекса и отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду и процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности.

Общие сведения о предприятии

Наименование объекта: ТОО «АлПАМ»

Юридический адрес: Республика Казахстан», Алматинская область, Илийский район, сельский округ Отеген Батыр, село Отеген Батыр, ул. Титова, д. 98

Фактический адрес: Республика Казахстан», г. Алматы, Жетысуский район, ул. Станиславского, д. 43

Вид основной деятельности: функционирование производственной базы

Форма собственности: Товарищество с ограниченной ответственностью.

Намечаемая деятельность будет осуществляться на территории земельного участка производственной базы.

Реализация деятельности будет осуществляться на территории земельного участка с кадастровым номером: 20-314-027-326. Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации и обслуживания производственных зданий и сооружений. Площадь земельного участка: 6,6663 га.

В зоне влияния объекта курорты, зоны отдыха и объекты с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха отсутствуют.

В непосредственной близости от рассматриваемого участка исторические памятники, охраняемые объекты, археологические ценности, а также особо охраняемые и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют.

Общие сведения о намечаемой деятельности

На предприятии планируется использование следующего оборудования:

Вспомогательные объекты

Котельная на газу. Расход газа – 110 м³/сутки. Высота дымовой трубы – 9 м. Марка оборудования: Бойлер котел STS – 3000, горелка газовая – SG-20.

Цех по ремонту и изготовлению мебели

Цех ремонта и изготовления мебели предназначен для выполнения работ по изготовлению новых мебельных изделий, а также ремонту и восстановлению мебели различного назначения. В производственном процессе используются древесина, древесно-стружечные плиты (ДСП), древесноволокнистые плиты средней плотности (МДФ), фанера и другие материалы.

Основные технологические операции включают:

- Распиловку материалов – раскрой древесины, ДСП, МДФ и фанеры на заготовки необходимых размеров и форм.
- Строгание – обработку поверхностей заготовок для получения требуемой толщины, гладкости и геометрических параметров.
- Фрезерование – выполнение профильной обработки деталей, выборки пазов, канавок и декоративных элементов.
- Сверление – изготовление отверстий различного диаметра для крепежных элементов, фурнитуры и соединений.
- Шлифование – выравнивание и подготовку поверхностей деталей к дальнейшей отделке.
- Нанесение клеевых составов – склеивание отдельных элементов конструкций и облицовочных материалов.
- Сборку мебели – соединение подготовленных деталей в готовые изделия с установкой необходимой фурнитуры и комплектующих.

Планируемый расход сырья:

- ДСП – 1000 м²;
- МДФ – 1200 м²;
- фанера – 1200 м².

1. Станок по распиловке древесины;
2. Станок фрезерования;
3. Станок сверления;
4. Станок шлифования;

Цех изготовления пластиковых окон

Основные технологические операции включают:

- Резка ПВХ-профиля – раскрой профилей на заготовки необходимых размеров в соответствии с технической документацией и размерами изделий.
- Армирование – установку металлических армирующих элементов внутри профиля для повышения прочности и жесткости конструкции.
- Фрезерование – выполнение технологических отверстий, пазов и вырезов, необходимых для монтажа фурнитуры и обеспечения функционирования изделия.
- Сварку профиля – соединение отдельных элементов ПВХ-профиля методом термической сварки для формирования оконных и дверных рам, створок и других конструктивных элементов.

- Зачистку сварных швов – удаление наплывов материала и обработку сварных соединений для придания изделиям требуемого внешнего вида и точности размеров.
- Установку фурнитуры – монтаж петель, ручек, замков, запорных механизмов и других комплектующих, обеспечивающих эксплуатационные характеристики изделий.
- Остекление – установку стеклопакетов или стекол в подготовленные конструкции с последующей фиксацией штапиками и уплотнительными элементами.

1. Углозачистной станок;
2. Автоматический станок для фрезеровки;
3. Станок для резки штапика;
4. Полуавтоматический трехфрезерный станок для водоотливов KABAN DD 4070;
5. Механический двухголовочный станок Kaban AB 1030;
6. Механический двухголовочный станок Kaban AB 1030;
7. Механический трехшпиндельный копировально-фрезерный станок KABAN DE 4050.

Цех изготовления металлических ворот и решеток на окна

В цеху изготовления металлических ворот и решеток на окна планируется использование следующих технологий:

- **Резку и механическую обработку металла** – раскрой металлического проката и заготовок на детали необходимых размеров, а также выполнение операций гибки, сверления и других видов механической обработки.

- **Сварочные работы** – соединение металлических деталей и элементов в единые конструкции с использованием соответствующих технологий сварки.

- **Зачистку и шлифовку** – обработку сварных соединений и поверхностей изделий для удаления окалины, заусенцев, неровностей и подготовки к нанесению защитных покрытий.

- **Грунтование** – нанесение грунтовочных материалов для повышения адгезии лакокрасочных покрытий и защиты металла от коррозии.

1. Станок лазерной резки металла Model SF3015G. Время работы – 20 часов в год;
2. Станок листогибочный Model W62Y-4x3100. Время работы – 3 часа в год;
3. Станок трубогибочный Model GB14048.3. Время работы – 2 часа в год;
4. Станок сверлильный Model 2Н118. Время работы – 2 часа в год;
5. Сварочный полуавтомат, электроды МР-3 3мм – 20 кг/год, проволока сварочная – 120 кг/год.

Цех мелкой обработки камня, изготовления брусчатки, балясин и перил

- **Распиловку каменных блоков** – разделение каменных заготовок на плиты и детали необходимых размеров с использованием специализированного камнерезного оборудования.

- **Механическую обработку изделий** – выполнение операций резки, фрезерования, профилирования и формирования декоративных элементов в соответствии с проектными требованиями.

- **Изготовление балясин** – обработку каменных заготовок для получения элементов ограждений лестниц, балконов и других архитектурных конструкций.

- **Изготовление перил** – производство профильных и декоративных элементов для лестничных и иных ограждений.

- **Изготовление ступеней** – обработку каменных плит с приданием необходимых

размеров, формы и качества поверхности для использования в лестничных конструкциях.

- **Шлифование и полирование** – финишную обработку поверхностей изделий для достижения требуемой гладкости, фактуры и декоративных свойств.

Общий объем используемого камня для обработки составляет 400 м³. Объем воды для охлаждения – 360 м³.

Используемое оборудование:

1. Канатная пила «Condiani». Время работы – 960 часов в год;
2. Однофрезерный распиловочный станок – 2 шт. Время работы – 960 часов в год;
3. Двухфрезерный станок – 1 шт. Время работы – 504 рабочих часа в год;
4. Станок для полировки балясин – 3 шт. Время работы – 504 рабочих часа;
5. Копировальный однофрезерный станок – 1 шт. Время работы – 150 рабочих часов;
6. Однофрезерный балясиновый станок – 1 шт. Время работы – 150 рабочих часов;
7. Ручной полировальный станок – 1 шт. Время работы – 150 рабочих часов.

Намечаемая деятельность не относится к видам намечаемой деятельности, указанные в приложении 1 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Категорийность объекта

Строительно-монтажные работы по замене турбоагрегата относятся к объектам III категории, оказывающие незначительное воздействие на окружающую среду. Принадлежность деятельности предприятия к объектам III категории была проведена в соответствии с инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, согласно Приказу министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 (п. 12 данного приказа).

1. Оценка воздействий на состояние атмосферного воздуха

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

По климатическому районированию, принятому согласно со СНиП 2.04.01-2001, и МСН 2.04-01-98, г. Алматы относится к III_B климатическому подрайону, характеризующемуся отрицательными температурами воздуха в зимний период и повышенными положительными температурами в летний период.

Климат район расположения проектируемого объекта резко-континентальный, с продолжительным теплым периодом года и с резкими сменами похолоданий и оттепелей в зимний период. В центре города Алматы, как и в любом крупном городе, существует «остров тепла» - контраст средней суточной температуры между северными и южными окраинами города составляет 3,8% и 0,8°C в холодные месяцы и 2,2% и 2,6°C в жаркий период.

В течение года в среднем выпадает около 600 мм осадков, количество которых распределено неравномерно. Наибольшее количество осадков выпадает в апреле-мае, и октябре-ноябре.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по данным представленными по метеостанции г. Алматы приведены в таблице 1

Таблица 1 – Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура воздуха, июль	+30,5°C
Средняя минимальная температура воздуха, январь	-8,1°C
Среднегодовая роза ветров, %	
С	16
СВ	7
В	7
ЮВ	19
Ю	26
ЮЗ	8
З	9
СЗ	8
Среднегодовая скорость ветра, м/с	1,1
Количество осадков за год, мм	673

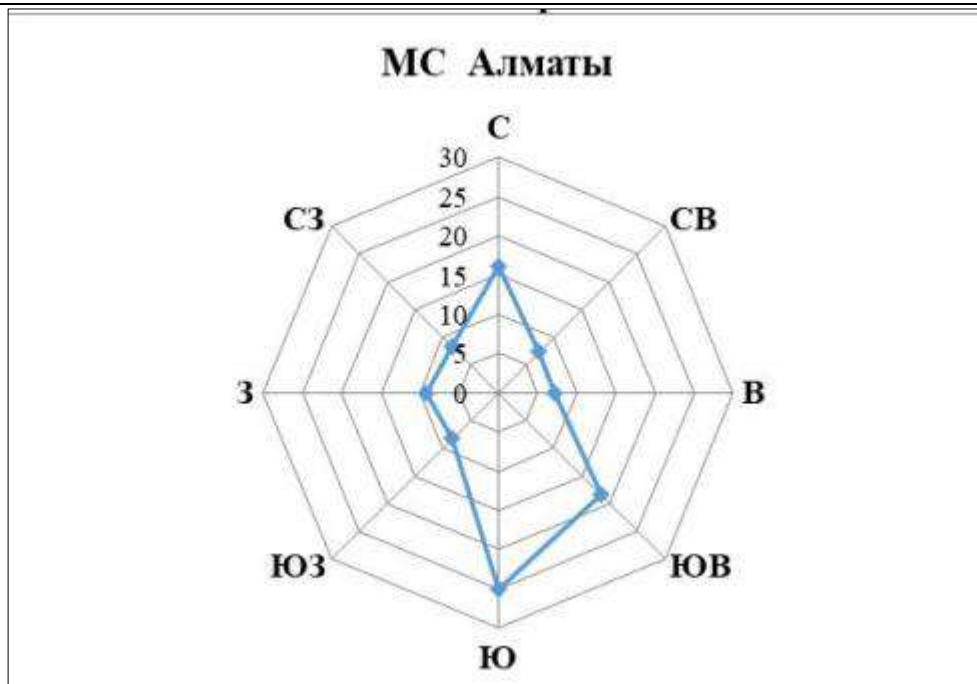


Рисунок 1 – Роза ветров, составленная по данным наблюдений РГП «Казгидромет»

1.2 Характеристика современного состояния воздушной среды

Состояние атмосферного воздуха г. Алматы определяется объемами выбросов загрязняющих веществ от предприятий энергетического комплекса, обслуживающие коммунальные хозяйства (ТЭЦ, котельные), а также транспортных средств и других объектов (строительные площадки, промышленные площадки и т.д.).

Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ, выданная РГП «Казгидромет», представлена в таблице 2.4.1

Таблица 2 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (по данным РГП «Казгидромет»)

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф – мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/с	Скорость ветра (3-U ^х) м/с			
			Север	Восток	Юг	Запад
	Азота диоксид	0,12	0.116	0.131	0.14	0.12
	Диоксид серы	0,138	0.131	0.159	0.137	0.147
	Углерода оксид	3.279	3.235	3.09	3.272	3.364
	Азота оксид	0.187	0.153	0.143	0.174	0.172

1.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

В данном пункте представлены данные о тех процессах, где происходит выделение загрязняющих веществ в атмосферу.

Предположительность срока эксплуатации объекта не ограничена по времени.

Расчеты выполнены для максимально возможного числа одновременно работающих источников загрязнения атмосферы при их максимальной нагрузке.

Характер и организация процесса производственных работ исключают возможность образования аварийных и залповых выбросов экологически опасных для окружающей среды вредных веществ.

Действующие, строящиеся и намеченные к строительству предприятия вблизи с

участка производственных работ отсутствуют.

Расчеты ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха проводились без учета фоновых концентраций.

Источникам загрязнения ЗВ представлены на карте-схеме.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Источник загрязнения N 6001 Неорганизованный источник

Источник выделения N 6001 001 Аппарат газовой сварки

На участке строительства осуществляется газовая сварка ацетилен-кислородной смесью. Выбросы при газовой сварке – Азота (IV) диоксид, Азота (II) диоксид, Алюминий оксид.

Таблица 1.3.1

№	Вид продукции	Расход кг/год
1	Ацетилен-кислородная смесь	17356

Источник выделения N 6001 002 Аппарат газовой резки

На участке строительства будут проводиться работы по газовой резке пропан-бутановой смесью. Выбросы при газовой резке - Азота (IV) диоксид, Азота (II) оксид.

Таблица 1.3.2

№	Вид продукции	Расход кг/год
1	Пропан-бутановая смесь	5305,61875

Источник выделения N 6001 003 Сварочный аппарат

При проведении строительных работ осуществляется сварка металлоконструкций. Выбросы от работы сварочных аппаратов: Железо (II,III) оксиды (в пересчете на железо), Марганец и его соединения, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Фториды неорганические плохо растворимые, фтористые газообразные соединения, Азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, окись углерода, хром в пересчете на хром (VI) оксид, титана диоксид.

Таблица 1.3.3

№	Марка продукции	Расход кг/год
1	Электрод типа Э42А, Э46А, Э50А ГОСТ 9467-75, марки УОНИ-13/45 диаметром 4 мм	492,10177
2	Электрод типа Э42А, Э46А, Э50А ГОСТ 9467-75, марки УОНИ-13/55 диаметром 5 мм	4969,548
3	Электрод типа Э42А, Э46А, Э50А ГОСТ 9467-75, марки УОНИ-13/45 диаметром 4 мм	642,81903
4	Электрод типа Э42А, Э46А, Э50А ГОСТ 9467-75, марки УОНИ-13/55 диаметром 5 мм	52,96536
5	Электрод типа Э38, Э42, Э46, Э50 ГОСТ 9467-75, марки АНО-4 диаметром 5 мм	112,38343
6	Электрод типа Э38, Э42, Э46, Э50 ГОСТ 9467-75, марки АНО-6 диаметром 6 мм	3,85525
7	Электроды диаметром 3 мм ЭА 400/10У ГОСТ 9466-75/Э-07Х19Н11МЗГ2Ф	0,5
8	Электроды диаметром 3 мм ЭА 400/10У ГОСТ 9466-75	15,92056
9	Электрод марки ОЗЛ-6 диаметром 4 мм/Э-10Х25Н13Г2	1

10	Электрод марки ОЗЛ-8 диаметром 3 мм/Э-10Х25Н13Г2	2,2
11	Электроды, d=2-8 мм, Э42 ГОСТ 9466-75	801,72
12	Электроды ЦЛ-39/Э09Х1МФ	705,4
13	Электроды диаметром 4 мм Э55 ГОСТ 9466-75	108,56
14	Электроды, d=4 мм, Э50А ГОСТ 9466-75	62,68
15	Электрод марки ЭА-395 диаметром 3 мм	1,5
16	Электроды МР-3 ГОСТ 9466-75	1,64454
17	Электроды ЦЛ-20 ГОСТ 9466-75	141,91319
18	Электроды ЦУ-5 ГОСТ 9466-75	3,32461
19	Электрод типа Э-09М, Э-09МХ, Э-09Х1М, Э-05Х2М, Э-09Х2М1, Э-09Х1МФ, Э-10Х1М1НФБ, Э-10Х3М1БФ, Э-10Х5МФ ГОСТ 9467-75, марки ЦЛ-39 диаметром 3 мм	17,4

Источник выделения N 6001 (004-023) Покрасочные работы

Проводятся покрасочные работы (004-023), при которых выделяются: Пропан-2-он (ацетон), бутилацетат (уксусной кислоты бутиловый эфир), метилбензол, взвешенные частицы, винилбензол (стирол, этилбензол), диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров), уайт-спирит, сольвент-нафта, циклогексанон, 2-этоксиэтанол, винилбензол,

Таблица 1.3.4

№ ИВ	Марка ЛКМ	Расход т/год
004	Грунтовка на полимерных смолах АК-070 СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	0,26039
005	Грунтовка глифталевая ГФ-021 СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	0,40897
006	Грунтовка антикоррозионная ФЛ-03К ГОСТ 9109-81	0,00048
007	Грунтовка битумная СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	0,00916
008	Уайт-спирит ГОСТ 3134-78	2,84268
009	Растворители для лакокрасочных материалов Р-4, N 648-649 ГОСТ 18188-72	1,18675
010	Эмаль эпоксидная ЭП-255 СТ РК 3262-2018	1,29696
011	Эмаль эпоксидная ЭП-140	0,00004
012	Эмаль атмосферостойкая СТ РК 3262-2018 ХВ-124	0,45017
013	Эмаль термостойкая СТ РК 3262-2018 ХС-720	0,00072
014	Эмаль атмосферостойкая СТ РК 3262-2018 ПФ-115	5,17575
015	Краски маркировочные МКЭ-4	0,0364
016	Краска силикатная ГОСТ 18958-73	0,0887
017	Краска серебристая БТ-177 ГОСТ 5631-79	1,3897
019	Краска органическая СТ РК 615-1-2011 алкидная для окрашивания наружных поверхностей, эксплуатирующихся в различных климатических зонах, обработка при Т от +5°C до +30°C	0,0480
021	Лаки канифольные КФ-965 ГОСТ Р 52165-2003	0,00122
022	Лак нитроцеллюлозный ГОСТ Р 52165-2003 НЦ-62	0,00003
023	Лак битумный ГОСТ Р 52165-2003 БТ-577	0,91

Источник выделения N 6001 (024-026) Разгрузка инертных материалов

На участке строительства осуществляется разгрузка инертных материалов: песок природный – 270,1 т, щебень – 670,47 т, гравий – 56,8 т. При разгрузке будет происходить выброс пыли неорганической с содержанием 70-20%.

Источник выделения N 6001 027 Паяльник

При выполнении медницких работ используется паяльник, припой оловянно-свинцовые,

бессурьмянистые – 1,77363 кг в год. Выбросы ЗВ: Олово оксид /в пересчете на олово/, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/.

Источник выделения N 6001 028, Котел битумный

Объем производства битума – 0,64171 т/год. Выбросы ЗВ: Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на суммарный органический углерод/

Теоретический расчет выбросов вредных веществ в атмосферу на период проведения строительных работ и эксплуатации объекта предоставлен в приложении 6.

Таблица 2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Алматы, ТОО «АлПАМ»

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0118	Титан диоксид			0.5		0.0983	0.34	0	0.68
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/		0.04		3	0.17546	0.0093034	0	0.232585
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0.01	0.001		2	0.0011	0.0005866	0	0.5866
0203	Хром /в пересчете на хрома (VI) оксид/		0.0015		1	0.013749	0.00102	0	0.68
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2	0.04		2	0.08722	0.092098	2.957	2.30245
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.4	0.06		3	0.001528	0.011	0	0.18333333
0342	Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырефтористый кремний)) /в пересчете на фтор/	0.02	0.005		2	0.0002222	0.000008	0	0.0016
0503	Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен; Дивинил)	3	1		4	0.005	0.0045	0	0.0045
0621	Метилбензол (Толуол)	0.6			3	1.154	0.2077	0	0.34616667
1210	Бутилацетат	0.1			4	0.2233	0.0402	0	0.402
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.35			4	0.484	0.0871	0	0.24885714
1535	2-Метилпроп-2-еновая кислота (Кислота метакриловая)		0.01		3	0.00833	0.0075	0	0.75
2001	Проп-2-еннитрил (Акрилонитрил)		0.03		2	0.005	0.0045	0	0.15
2902	Взвешенные вещества	0.5	0.15		3	0.377266	0.10123078	0	0.67487187
2920	Пыль меховая (шерстяная, пуховая)			0.03		0.04185	0.05292	1.764	1.764
2930	Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд)			0.04		0.0243	0.0129788	0	0.32447
2936	Пыль древесная			0.1		2.041	3.272	32.72	32.72
0337	Углерод оксид	5	3		4	0.03471	0.107844	0	0.035948
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент,	0.3	0.1		3	0.0000556	0.0000048	0	0.000048

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.)								
	В С Е Г О:					4.7763908	4.35249438	37.4	42.08743
Суммарный коэффициент опасности: 37.4									
Категория опасности: 4									
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. "0" в колонке 9 означает, что для данного ЗВ М/ПДК < 1. В этом случае КОП не рассчитывается и в определении категории опасности предприятия не участвует.									
3. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 3 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Карагандинская область, ТОО "Kazakhmys Energy" (Топарская ГРЭС)

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы М	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точного источ- ника/1-го конца		2-го конц ного исто /длина, ш площадн источни
												линейного источ- ника /центра площад- ного источника		
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Площадка 001														
		Аппарат газовой сварки (ацетилен-кислородная смесь)	1	1735	Неорганизованный источник	6001	2				20.4	-115	4	69
		Аппарат газовой резки (пропан-бутановая смесь)	1	530.5										
		Сварочный аппарат	1	492										
		Грунтование (на полимерных смолах)	1	260										
		Грунтование (грунтовка глифалевая)	1	408										
		Грунтовка (антикоррозионная)	1	1										
		Грунтование (грунтовка	1	9										

	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование Вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
а линей чника ирина ого ка										
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1										
90					0118	Титан диоксид (1219*)	0.000004166		0.0000013384	2024
					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.038611111		0.0993110859	2024
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.003027777		0.007753522	2024
					0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.003611111		0.0012529937	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.088222222		0.3819605791	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.014336111		0.0620685941	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036944444		0.0821069562	2024
					0342	Фтористые Газообразные	0.003138888		0.006025527	2024

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		битумная)												
		Растворение	1	280										
		красок (уайт-спирит)												
		Растворение	1	118										
		красок (												
		растворитель												
		N648, N649)												
		Покраска (	1	129										
		эмаль)												
		Покраска (	1	0.5										
		эмаль												
		эпоксидная)												
		Покраска (	1	450										
		эмаль ХВ-124)												
		Покраска (	1	0.7										
		Эмаль ХС-720)												
		Покраска (ПФ-115)	1	515										
		Покраска (	1	364										
		краска												
		маркировочная												
		МКЭ-4)												
		Покраска (	1	88										
		краска												
		силикатная)												
		Покраска (	1	138										
		краска												
		серебристая)												
		Покраска (	1											
		краска												
		органическая)												
		Покраска (	1	48										
		краска												
		органическая)												
		Покраска (лак	1											
		канифольный)												

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0344	соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, Натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.009166666		0.010188332	2024
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4.014235704		2.832983685	2024
					0621	Метилбензол (349)	1.711328314		0.7413633144	2024
					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.495111435		0.2696315872	2024
					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.314577793		0.1304287122	2024
					1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.282226488		0.1141077011	2024
					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.591460868		0.2648788669	2024
					1240	Этилацетат (674)	2.306e-8		0.0000024905	2024
					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.684145575		0.3322000381	2024
					1411	Циклогексанон (654)	0.0276		0.0000715392	2024
					2752	Уайт-спирит (1294*)	4.258495555		4.3066452184	2024
					2902	Взвешенные частицы (	1.969587222		1.6321695741	2024

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Покраска (лак канифольный)	1	0.1										
		Покраска (лак целлюлозный)	1	1										
		Покраска (лак битумный)	1	91										
		Разгрузка инертных материалов (песок природный)	1	27										
		Разгрузка инертных материалов (щебень)	1	67										
		Разгрузка инертных материалов (гравий для строительных работ)	1	5.6										

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль Цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей Казахстанских месторождений) (494)	2.225258888		0.3618172225	2024

1.4 Внедрение малоотходных и безотходных технологий

По причине отнесения деятельности строительно-монтажных работ по замене турбоагрегата к III категории, как объекта, оказывающего незначительное воздействие на окружающую среду внедрение малоотходных и безотходных технологий не предусмотрено.

Охрана воздушной среды осуществляется комплексом мероприятий, обеспечивающих минимальное загрязнение. К ним относятся:

- систематический контроль за выхлопными газами, работающего оборудования;
- сокращение до минимума работы агрегатов в холостом режиме;

Реализация дополнительных специальных мер на рассматриваемом предприятии не требуется.

1.5 Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ

Выполненные расчеты уровня загрязнения атмосферного воздуха показали возможность принятия выбросов и параметров источников выбросов в качестве предельно допустимых выбросов на срок действия разработанного проекта или до ближайшего изменения технологического режима работы, переоснащения установки, увеличения объемов работ, размещение и эксплуатация новых объектов, в результате которых произойдет изменение количественного и качественного состава выбросов, и как следствие, изменение нормативов. Нормативы выбросов предложены для каждого вредного вещества, загрязняющего окружающую среду. Предложения по нормативам выбросов по каждому загрязняющему веществу на период строительства приведены в таблице 1.6.1.

«Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» предусматривает расчёт нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу только от стационарных источников. Следовательно, выбросы загрязняющих веществ от двигателей внутреннего сгорания на период строительства объекта настоящим разделом не нормируются. При этом за выбросы загрязняющих веществ от вышеупомянутых источников будут осуществляться платежи в установленном законом порядке.

По ингредиентам, приземная концентрация которых не превышает значения ПДК, а также для ингредиентов, расчет приземных концентраций которых не целесообразен, предлагается установить нормативы на уровне фактических выбросов.

1.6 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Расчеты выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации произведены согласно:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005
3. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики

Казахстан от 18.04.2008 №100-п

4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 4.10. Меднические работы) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды

5. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

7. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Таблица 4 – Декларируемый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Алматы, ТОО «АлПАМ»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***Титан диоксид (0118)								
Неорганизованные источники								
Цех обработки камня, изготовления брусчатки, балясин и перил	6005	0.0983	0.34	0.0983	0.34	0.0983	0.34	2026
***диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/ (0123)								
Неорганизованные источники								
Цех изготовления металлических ворот и решеток на окна	6004	0.17546	0.0093034	0.17546	0.0093034	0.17546	0.0093034	2026
***Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)								
Неорганизованные источники								
Цех изготовления металлических ворот и решеток на окна	6004	0.000961	0.0001066	0.000961	0.0001066	0.000961	0.0001066	2026
Цех обработки камня, изготовления брусчатки, балясин и перил	6005	0.000139	0.00048	0.000139	0.00048	0.000139	0.00048	2026
Итого:		0.0011	0.0005866	0.0011	0.0005866	0.0011	0.0005866	
***Хром /в пересчете на хрома (VI) оксид/ (0203)								
Неорганизованные источники								

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех изготовления металлических ворот и решеток на окна	6004	0.01361	0.00054	0.01361	0.00054	0.01361	0.00054	2026
Цех обработки камня, изготовления брусчатки, балясин и перил	6005	0.000139	0.00048	0.000139	0.00048	0.000139	0.00048	2026
Итого:		0.013749	0.00102	0.013749	0.00102	0.013749	0.00102	
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вспомогательные объекты	0001	0.0094	0.0677	0.0094	0.0677	0.0094	0.0677	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Цех изготовления металлических ворот и решеток на окна	6004	0.07357	0.009698	0.07357	0.009698	0.07357	0.009698	2026
Цех обработки камня, изготовления брусчатки, балясин и перил	6005	0.00425	0.0147	0.00425	0.0147	0.00425	0.0147	2026
Итого:		0.07782	0.024398	0.07782	0.024398	0.07782	0.024398	
Всего:		0.08722	0.092098	0.08722	0.092098	0.08722	0.092098	2026
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (0304)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вспомогательные объекты	0001	0.001528	0.011	0.001528	0.011	0.001528	0.011	2026
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (0330)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вспомогательные объекты	0001							2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***Углерод оксид (0337)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вспомогательные объекты	0001	0.01114	0.0802	0.01114	0.0802	0.01114	0.0802	2026
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Цех изготовления металлических ворот и решеток на окна	6004	0.0159	0.001144	0.0159	0.001144	0.0159	0.001144	2026
Цех обработки камня, изготовления брусчатки, балясин и перил	6005	0.00767	0.0265	0.00767	0.0265	0.00767	0.0265	2026
Итого:		0.02357	0.027644	0.02357	0.027644	0.02357	0.027644	
Всего:		0.03471	0.107844	0.03471	0.107844	0.03471	0.107844	2026
***Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний (0342)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Цех изготовления металлических ворот и решеток на окна	6004	0.0002222	0.000008	0.0002222	0.000008	0.0002222	0.000008	2026
***Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен; Дивинил) (0503)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Цех деревообработки	6002	0.005	0.0045	0.005	0.0045	0.005	0.0045	2026
***Метилбензол (Толуол) (0621)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Цех изготовления пластиковых окон	6003	1.154	0.2077	1.154	0.2077	1.154	0.2077	2026
***Бутилацетат (1210)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Цех изготовления	6003	0.2233	0.0402	0.2233	0.0402	0.2233	0.0402	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
пластиковых окон								
***Пропан-2-он (Ацетон) (1401)								
Неорганизованные источники								
Цех изготовления пластиковых окон	6003	0.484	0.0871	0.484	0.0871	0.484	0.0871	2026
***2-Метилпроп-2-еновая кислота (Кислота метакриловая) (1535)								
Неорганизованные источники								
Цех деревообработки	6002	0.00833	0.0075	0.00833	0.0075	0.00833	0.0075	2026
***Проп-2-еннитрил (Акрилонитрил) (2001)								
Неорганизованные источники								
Цех деревообработки	6002	0.005	0.0045	0.005	0.0045	0.005	0.0045	2026
***Взвешенные вещества (2902)								
Неорганизованные источники								
Цех деревообработки	6002	0.03735	0.0249497	0.03735	0.0249497	0.03735	0.0249497	2026
Цех изготовления пластиковых окон	6003	0.3328	0.059238	0.3328	0.059238	0.3328	0.059238	2026
Цех изготовления металлических ворот и решеток на окна	6004	0.0014	0.00001008	0.0014	0.00001008	0.0014	0.00001008	2026
Цех обработки камня, изготовления брусчатки, балясин и перил	6005	0.005716	0.017033	0.005716	0.017033	0.005716	0.017033	2026
Итого:		0.377266	0.10123078	0.377266	0.10123078	0.377266	0.10123078	
***Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль) (2908)								
Неорганизованные источники								
Цех изготовления	6004	0.0000556	0.0000048	0.0000556	0.0000048	0.0000556	0.0000048	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
металлических ворот и решеток на окна								
***Пыль меховая (шерстяная, пуховая) (2920)								
Неорганизованные источники								
Цех деревообработки	6002	0.0344	0.01238	0.0344	0.01238	0.0344	0.01238	2026
Цех обработки камня, изготовления брусчатки, балясин и перил	6005	0.00745	0.04054	0.00745	0.04054	0.00745	0.04054	2026
Итого:		0.04185	0.05292	0.04185	0.05292	0.04185	0.05292	
***Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд) (2930)								
Неорганизованные источники								
Цех деревообработки	6002	0.0171	0.01196	0.0171	0.01196	0.0171	0.01196	2026
Цех изготовления пластиковых окон	6003	0.0072	0.0010188	0.0072	0.0010188	0.0072	0.0010188	2026
Итого:		0.0243	0.0129788	0.0243	0.0129788	0.0243	0.0129788	
***Пыль древесная (2936)								
Неорганизованные источники								
Цех деревообработки	6002	2.041	3.272	2.041	3.272	2.041	3.272	2026
Всего по предприятию:		4.7763908	4.35249438	4.7763908	4.35249438	4.7763908	4.35249438	
Т в е р д ы е:		2.7730806	3.79004438	2.7730806	3.79004438	2.7730806	3.79004438	
Газообразные, ж и д к и е:		2.0033102	0.56245	2.0033102	0.56245	2.0033102	0.56245	

1.7 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился с учетом всех источников выбросов загрязняющих веществ на границах санитарно-защитной зоны (ГОВ).

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился без учета фоновых концентраций в связи с отсутствием наблюдений.

Анализ расчета рассеивания показал, что на границы области воздействия (границах санитарно-защитной зоны) максимальная приземная концентрация не превышает установленные величины ПДК м.р.

При организации деятельности необходимо осуществлять мероприятия и работы по охране окружающей среды, которые должны включать предотвращение потерь природных ресурсов, предотвращение или очистку вредных выбросов в атмосферу.

Для уменьшения загрязнения атмосферы, вод, почвы и снижения уровня шума в процессе эксплуатации необходимо выполнить следующие мероприятия:

- отрегулировать на минимальные выбросы выхлопных газов всех механизмов;
- организация системы упорядоченного движения автотранспорта;
- организация экологической службы надзора;
- организация и проведение работ по мониторингу загрязнения атмосферного воздуха;
- сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях;

Одним из основных мероприятий по снижению негативного воздействия является озеленение санитарно-защитной зоны, ее благоустройство и соблюдение нормативов позволяющее уменьшить вредное воздействие промышленного предприятия на окружающую природную среду.

Основной целью при благоустройстве и озеленении СЗЗ являются создание условий, способствующих поддержанию экологического равновесия природной среды, снижение загрязнения атмосферы от выбросов вредных веществ, защите близлежащих населенных пунктов от негативного влияния со стороны производственных объектов, создание для их жителей благоприятных микроклиматических условий.

При благоустройстве СЗЗ существующие зеленые насаждения на территории СЗЗ должны быть максимально сохранены и включены в общую систему озеленения зоны. В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ – 2 пункта 50

При соблюдении всех решений, принятых в технологическом регламенте и всех предложенных мероприятий, негативного воздействия на атмосферный воздух проектируемого объекта не ожидается.

1.8 Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях разработаны в соответствии с РД 52.04-85 и предусматривают кратковременное сокращение выбросов в атмосферу в периоды НМУ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями являются:

- пыльные бури;
- штиль;
- температурная инверсия;
- высокая относительная влажность.

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды НМУ, когда формируется высокий уровень загрязнения атмосферы.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений со стороны Гидрометцентра о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе вредных химических веществ в связи с формированием неблагоприятных метеоусловий.

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Таблица 1.8.1. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2035 гг.

Графика работ источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме Объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного Источника		высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, гр,оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с					
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Производственная площадка (1)	Организационно-технические мероприятия	Титан диоксид (1219*)	6001	-	Площадка 1 69,43/89,70	2		1.5		20.4 / 20.4	0.0000041667	0.0000033333	20
			Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диоксид Железо триоксид, Железа оксид) (274)									0.0386111111	0.0308888889	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.0030277778	0.0024222222	20
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0.0036111111	0.0028888889	20
			Азота (IV) диоксид (Азота									0.0882222222	0.0705777778	20

Раздел «Охрана окружающей среды» к производственной базе ТОО «АлПАМ», расположенной по адресу: г. Алматы, ул. Станиславского, 43

			диоксид) (4)									0.0143361111	0.0114688889	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0369444444	0.0295555556	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0031388889	0.0025111111	20
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.0091666667	0.0073333333	20
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									4.0142357048	3.2113885638	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									1.7113283145	1.3690626516	20
			Метилбензол (349)									0.495111435	0.396089148	20
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0.3145777939	0.2516622351	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.2822264883	0.2257811907	20
			2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0.5914608681	0.4731686944	20
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									2.306e-8	1.8448e-8	20
			Этилацетат (674)									0.6841455754	0.5473164603	20
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0.0276	0.02208	20
			Циклогексанон (654)									4.2584955556	3.4067964445	20
			Уайт-спирит (1294*)									1.9695872224	1.5756697779	20
			Взвешенные частицы (116)									2.2252588889	1.7802071111	20
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль											

Раздел «Охрана окружающей среды» к производственной базе ТОО «АлПАМ», расположенной по адресу: г. Алматы, ул. Станиславского, 43

		цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)												
--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

2.1 Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности на период строительства и эксплуатации, требования к качеству используемой воды

Вода на период эксплуатации будет использоваться на хозяйственно-бытовые и производственные нужды

На производственные нужды вода будет использоваться для обработки камня на соответствующем участке работ. Расход воды, согласно сметной документации 360 м³.

Количество персонала на период эксплуатации 50 человек.

Таблица 7 - Водопотребление на период эксплуатации

Источники водопотребления	Норма Водопотребления, л/сут	Исходные данные	Количество рабочих дней	Расход воды, м ³ /год
<i>На период эксплуатации</i>				
Хозяйственно-бытовые нужды персонала	25 ¹	50 чел	365	456,25

¹ СП РК 4.01-101-2012.

Источником хозяйственно-бытового водоснабжения на период эксплуатации будет центральное водоснабжение. Для расчета расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды применялся норматив 25 литров в сутки согласно СП РК 4.01-101-2012.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образуемые в процессе соблюдения персоналом личной гигиены, будут отводиться в действующую систему водоотведения.

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

Источником хозяйственно-бытового водоснабжения на период строительно-монтажных работ будет центральное водоснабжение.

2.3 Водный баланс объекта

Изменение балансовой схемы водоснабжения, водоотведения предприятия не требуется, изменение ранее согласованной схемы не предусматривается.

Для расчета расхода воды на хозяйственно-питьевые, соответственно применялись норматив 25 литров в сутки согласно СП РК 4.01.101-2012.

Баланс водопотребления и водоотведения на период производственных работ приведен в таблице 2.3.1.

Водоотведение

Проектируемая деятельность не предполагает сбросов производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод непосредственно в подземные и поверхностные водные объекты прилегающей территории, поэтому прямого воздействия на поверхностные и подземные воды не оказывает.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образуемые в процессе соблюдения персоналом личной гигиены, будут отводиться в действующую систему водоотведения. Производственные сточные воды не образуются.

Проведение мониторинга эмиссий сбросов не требуется.

Таблица 8. Баланс водопотребления и водоотведения на период эксплуатации

№ п/ п	Наименование потребителя	Водопотребление, м³/год						Водоотведение, м³/год				
		Всего	На производственные нужды		На хозяйстве нно- бытовые нужды	Вода на пол ив	Всего	В том числе			Безвозвратны е потери	
			Свежая		Оборотная							
			Всего	В том числе питьевая					Произво дст- венные сточные	Повтор- ное испо		Хозйст веннобыт овые сточные
На период эксплуатации												
1	Хозяйственно бытовые нужды работников	456,25	-	-	-	456,25	-	456,25	-	-	456,25	456,25
2	Производственные нужды	360	360	360				360	360			360
	Всего	816,25				456,25		816,25				816,25

2.4 Поверхностные воды

Гидрографическая сеть рассматриваемого района представлена р. Малая Алматинка.

Водный объект расположена на расстоянии 6,52 км в южном направлении.

В гидрогеологическом отношении исследуемый участок характеризуется наличием водоносных горизонтов, приуроченных к четвертичным, неогеновым и девонским образованиям. Подъем уровня грунтовых вод наблюдается в апреле-мае, минимальный уровень наблюдается в конце года.

Грунтовые воды характеризуются как хлоридно-натриевые, очень мягкие, слабо щелочные, слабоминерализованные. Агрессивность грунтовых вод по отношению к свинцовой оболочке кабеля - средняя, по отношению к алюминиевой оболочке кабеля - высокая, по отношению к стальным конструкциям грунтовые воды корродирующие.

Забор и сброс сточных вод в поверхностные воды не планируется.

2.5 Подземные воды

Территория Алматинской области относится к Центрально-Казахстанскому гидрогеологическому району 1-го порядка. Водовмещающие породы – известняки турнейского яруса, содержащие трещинно-карстовые воды. Глубина залегания уровня подземных вод изменяется от 0 до 33 м, в среднем составляя 7-12 м. Воды преимущественно безнапорные и только на участках, перекрытых с поверхности глинами, приобретают напор, достигающий 5-28 м. Эффективная трещиноватость прослеживается до глубины 120-150 м. Дебиты скважин изменяются от 1.2 до 16.4 л/с при понижениях уровня соответственно на 27.5 и 6.6 м. По качеству воды пресные и слабосоленоватые с минерализацией от 0.2 до 1.9 г/л. По химическому составу воды хлоридно-гидрокарбонатные натриево-кальциевые. Расчетные гидрогеологические параметры: коэффициент фильтрации – 2.1-3.4 м/сут, уровнепроводность – $1.23 \cdot 10^4 \text{ м}^2/\text{сут}$, водоотдача – 0.02, мощность водоносного горизонта – 100 м.

2.5.1 Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения

С целью предотвращения загрязнения подземных вод в результате реализации проекта предусматриваются следующие мероприятия:

- недопущение к использованию при выполнении работ неисправной и неотрегулированной техники;
- хранение отходов осуществляется только в стальных контейнерах, размещенных на предварительно подготовленных площадках с непроницаемым покрытием;
- соблюдение санитарных и экологических норм.

3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА

3.1 Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта

Эксплуатация производственной базы не связана с изъятием полезных ископаемых из природных недр. Эксплуатацию оборудования планируется осуществлять в построенном производственном помещении.

Выполнение работ планируется на территории земельного участка с соответствующим назначением.

Участок №1. Реализация деятельности будет осуществляться на территории земельного участка с кадастровым номером: 20-314-027-326. Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации и обслуживания производственных зданий и сооружений. Площадь земельного участка: 6,6663 га.

3.2 Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства и эксплуатации

Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах – отсутствует. Объект не использует недра в ходе своей производственной деятельности.

Воздействие на недра объект в районе расположения – не оказывает.

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

Воздействие на недра объект в районе расположения – не оказывает

3.4 Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий

Природоохранные мероприятия по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий при строительно-монтажных работах не требуются.

3.5 При проведении операций по недропользованию, добыче и переработке полезных ископаемых

Операции по недропользованию, добыче и переработке полезных ископаемых не предусмотрены.

3.5.1 Характеристика используемых месторождений

Характеристика используемых месторождений – отсутствует.

3.5.2 Материалы, подтверждающие возможность извлечения и реализации вредных компонентов

Материалы, подтверждающие возможность извлечения и реализации вредных компонентов – отсутствуют.

3.5.3 Радиационная характеристика полезных ископаемых и вскрышных пород

Радиационная характеристика полезных ископаемых и вскрышных пород – отсутствует.

3.5.4 Рекомендации по составу и размещению режимной сети скважин для изучения, контроля и оценки состояния горных пород и подземных вод в процессе эксплуатации объектов намечаемого строительства

Размещение режимной сети скважин для изучения, контроля и оценки состояния горных пород и подземных вод в процессе реализации намечаемой деятельности не требуется.

3.5.5 Предложения по максимально возможному извлечению полезных ископаемых из недр, исключаящие снижение запасов подземных ископаемых на соседних участках и в районе их добычи

Предложения по максимально возможному извлечению полезных ископаемых из недр, исключаящие снижение запасов подземных ископаемых на соседних участках и в районе их добычи – не требуются.

3.5.6 Оценка возможности захоронения вредных веществ и отходов производства в недра

Захоронение вредных веществ и отходов производства в недра – исключено.

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

4.1 Виды и объемы образования отходов

1) **ТБО** – отходы образуются в процессе жизнедеятельности персонала.

Определение массы и объема образования твердых бытовых отходов произведено с помощью норм накопления бытовых отходов на расчетную единицу. Согласно РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства».

Расчет образования ТБО выполнен согласно «Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», утвержденной Приказом МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.

Норма образования бытовых отходов (m_1 , т/год) определяется с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на промышленных предприятиях - $0,3 \text{ м}^3/\text{год}$ на человека, списочной численности работающих - 50 человек и средней плотности отходов - $0,25 \text{ т}/\text{м}^3$.

Таблица 8. Расчет объема образования ТБО на период проведения строительно-монтажных работ

Источники образования отходов	Норма образования отходов, $\text{м}^3/\text{год}$	Численность персонала	Плотность отходов $\text{т}/\text{м}^3$	Количество отходов, т/год
Деятельность рабочих на период строительных работ	0,3	50	0,25	3,75

2) **Огарки сварочных электродов** – образуются в процессе использования сварочных электродов

Объем использования сварочных электродов на объекте – 200 кг/год.

$$M = Q * Np$$

где Q - масса израсходованных электродов в течение года, т;
 N - процент (норматив) образования огарков сварочных электродов;
 $Np = N * 0.01$ - коэффициент (норматив в долях) образования сварочных электродов.

$$M = 0.2 * 0.01 = 0.002 \text{ т/год}$$

3) **Отходы абразивных материалов** – образуется в результате использования абразивных материалов (шлифовальных кругов)

Масса круга абразивных материалов – составляет около 100 г на 1 шт.

Из расчета использования абразивных кругов в количестве $1500 \text{ шт} * 0,1 \text{ кг} = 150 \text{ кг}$.

4) **Древесные отходы** – образуется в цеху изготовления и ремонта мебели.

Объем используемой древесины – ДСП – $1000 \text{ м}^2/\text{год}$, МДФ – $1200 \text{ м}^2/\text{год}$, фанера – $1200 \text{ м}^2/\text{год}$.

Объем используемой древесины в м^3 :

- ДСП – $1000 * 0,16 = 16 \text{ м}^3$;

- МДФ – $1200 * 0,16 = 19,2 \text{ м}^3$;

- фанера – $1200 * 0,16 = 19,2 \text{ м}^3$.

Общий объем составляет $54,4 \text{ м}^3$. Объем образования древесных отходов составляет 15% от используемого объема:

$54,4 \text{ м}^3 * 0,15 = 8,16 \text{ м}^3$ – древесные отходы. В переводе на тонны (при средней плотности составляет 650 кг/м^3 , объем образуемых древесных отходов составляет 5,3 т.

5) Отходы ПВХ

При использовании 15000 м ПВХ – масса отходов составляет 5% (обрезки). Масса одного метра ПВХ в среднем составляет 1 кг – объем используемого ПВХ $15000 \text{ кг} * 5\% = 750 \text{ кг}$. Объем образуемых отходов ПВХ – 0,75 т.

6) Металлическая стружка

Объем образования металлической стружки составляет 2,5% от общего объема используемого металлического профиля. В цеху изготовления металлических ворот и решеток на окна объем используемого материала составляет 20 тонн листового металла. Объем образования металлической стружки составляет 0,5 т.

7) Промасленная ветошь

Используется для обтирки используемого оборудования, согласно представленным данным объем обтирочных материалов составляет 200 кг.

8) Отходы клеевых остатков

Общий объем используемого клея в цеху по производстве мебели составляет порядка 1 т. Отходы клеевых остатков составляют 5% от общего используемого объема и равны 50 кг.

4.2 Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления

Все отходы будут оборудованы местами хранения, что снизит воздействие на территорию накопления отходами. По мере накопления все отходы будут вывозиться спец. организациями, согласно договору. Производственный контроль за соблюдением правил хранения и своевременным вывозом отходов осуществляется ответственным персоналом, назначенным руководством объекта.

4.3 Рекомендации по управлению отходами: накоплению, сбору, транспортировке, восстановлению

Полигона захоронения отходов на территории площадки не имеется.

Отходы, не подлежащие захоронению на полигоне отходов – при отсутствии собственного полигона на территории площадки предприятия или повторному использованию на предприятии, должны транспортироваться на специализированные предприятия для обезвреживания в целях уменьшения или устранения опасных свойств, восстановления (повторное использование, переработка для извлечения полезных компонентов или материалов, утилизация в качестве энергетического или вторичного материального ресурса) и (или) удаления (захоронение без намерения их изъятия, уничтожение без цели производства продукции или извлечения энергии).

Перевозка к месту захоронения и утилизации, переработки данных отходов производится грузовыми автомобилями-мусоровозами или автосамосвалами с использованием полов для исключения загрязнения окружающей среды пылящими отходами.

Отправка отходов на специализированные предприятия, имеющие лицензию на право работы с отходами, должна производиться на договорной основе. Транспортировку всех видов

отходов следует производить специализированным автотранспортом, исключающим возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды.

Согласно экологическому кодексу РК ст.320, сроки временного хранения отходов на производственной площадке не должны превышать шести месяцев.

Общие сведения об образующихся отходах на период строительства представлены в таблице 9.

Таблица 9 - Отходы, способы их образования, хранения и утилизации

№	Наименование отхода	Код отхода	Место временного хранения	Качественный состав	Способ утилизации отходов
На период эксплуатации					
1	ТБО	20 03 01	На твердом покрытии в металлических контейнерах	Бумага, пищевые остатки, упаковочный материал, пластмасса и пр.	Передача спец. предприятию по договору
2	Огарки сварочных электродов	12 01 13	На твердом покрытии в металлических контейнерах	Огарки электродов	Передача спец. предприятию по договору
3	Древесные отходы	03 01 05	На твердом покрытии в металлических контейнерах	Кирпич, бетон, огнеупорный кирпич	Передача спец. предприятию по договору
4	Тара из-под ЛКМ	15 01 10*	На твердом покрытии в металлических контейнерах	Пластиковая тара	Передача спец. предприятию по договору
5	Промасленная ветошь	15 02 02*	На твердом покрытии в металлических контейнерах	Ветошь	Передача спец. предприятию по договору
6	Отходы абразивных изделий	12 01 21	На твердом покрытии в металлических контейнерах	Ветошь	Передача спец. предприятию по договору
7	Отходы клеевых остатков	08 01 99	На твердом покрытии в металлических контейнерах	Ветошь	Передача спец. предприятию по договору
8	Отходы полировальных кругов	12 01 99	На твердом покрытии в металлических контейнерах	Ветошь	Передача спец. предприятию по договору
9	Отходы ПВХ	16 01 19	На твердом покрытии в	Ветошь	Передача спец. предприятию по

		металлических контейнерах		договору
--	--	------------------------------	--	----------

* Кодировка отходов приведена в соответствии с Классификатором отходов, утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6.08.2021 г №23903

4.4 Виды и количество отходов производства и потребления

Согласно ст. 41 Экологического кодекса РК, в целях обеспечения охраны окружающей среды и благоприятных условий для жизни и (или) здоровья человека, уменьшения количества подлежащих захоронению отходов и стимулирования их подготовки к повторному использованию, переработки и утилизации устанавливаются:

- 1) лимиты накопления отходов;
- 2) лимиты захоронения отходов.

Обоснование лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, осуществлялось в соответствии с пунктом 5 статьи 41 Кодекса и методикой расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22 июня 2021 года № 206.

Лимиты накопления отходов.

Объем лимитов накопления отходов на период строительства приняты согласно расчету, представленного в таблице 10

Таблица 10 – Лимиты накопления отходов на период эксплуатации

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего		13,102
в том числе отходов производства		9,352
отходов потребления		3,75
<i>Опасные отходы</i>		
Промасленная ветошь 15 02 02*		0,2
<i>Не опасные отходы</i>		
ТБО 20 03 01		3,75
Отходы полировальных кругов 12 01 99		0,05
Огарки сварочных электродов 12 01 13		0,002
Отходы ПВХ 16 01 19		3
Отходы клеевых остатков 08 01 99		0,05
Отходы абразивных изделий 12 01 21		0,15
Древесные отходы 03 01 05		5,6
Металлическая стружка 12 01 01		0,5
<i>Зеркальные</i>		
-		

Захоронение отходов на объекте не осуществляется.

4.5 Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействия отходов на окружающую среду

В целях минимизации возможного воздействия отходов на компоненты окружающей среды необходимо осуществлять ряд следующих мероприятий:

- раздельный сбор отходов;
- использование специальных контейнеров или другой специальной тары для временного хранения отходов;
- содержать в чистоте контейнеры, площадки для контейнеров, близлежащую территорию, оборудовать контейнерные площадки в соответствии с санитарными нормами и правилами;
- перевозка отходов на специально оборудованных транспортных средствах;
- сбор, транспортировка и захоронение отходов производится согласно требованиям РК;
- отслеживание образования, перемещения и утилизации всех видов отходов;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан и т.д.

Принятые проектными решениями природоохранные мероприятия позволяют минимизировать возможные воздействия на ОС и осуществлять деятельность в разрешенных законодательством РК пределах.

5. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

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

Акустическое воздействие

Физические факторы - вредные воздействия шума, вибрации, ионизирующего и неионизирующего излучения, изменяющие температурные, энергетические, волновые, радиационные и другие свойства атмосферного воздуха, влияющие на здоровье человека и окружающую среду. Источник вредных физических воздействий – объект, при работе которого происходит передача в атмосферный воздух вредных физических факторов (технологическая установка, устройство, аппарат, агрегат, станок и т.д.).

Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его составной части, вида привода, режима работы и расстояния от места работы. Особенно сильный шум создаётся при работе спец.техники и автотранспорта и др.

При удалении источника шума на расстоянии до 200 метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее. При производстве работ следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характер и состояние прилегающей территории, наличие звукоотражающих и поглощающих сооружений и объектов, рельеф территории.

Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. В соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003-83 «ССБТ. Шум. Общие требования безопасности» уровни звука на рабочих местах не должны превышать 85 дБ. Шумовые характеристики оборудования должны быть указаны в их паспортах.

Вибрация

Вибрация представляет собой колебания твердых тел или образующих их частиц. В отличие от звука вибрации воспринимаются различными органами и частями тела. При низкочастотных колебаниях, вибрации воспринимаются отолитовым и вестибулярным аппаратом человека, нервными окончаниями кожного покрова, а вибрации высоких частот воспринимаются подобно ультразвуковым колебаниям, вызывая тепловое ощущение. Вибрация, подобно шуму, приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной, нервной системы, приводит к заболеваниям сердечно-сосудистой системы. Вибрации возникают, главным образом, вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин.

Борьба с вибрационными колебаниями заключается в снижении уровня вибрации источника возбуждения, а также применение конструктивных мероприятий на пути распространения колебаний.

Электромагнитные излучения

Неконтролируемый постоянный рост числа источников электромагнитных излучений (ЭМИ), увеличение их мощности приводят к тому, что возникает электромагнитное загрязнение окружающей среды. Высоковольтные линии электропередачи, трансформаторные станции, электрические двигатели, персональные компьютеры (ПК), широко используемые в производстве – все это источники излучений.

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

- возможные системы защиты, а т.ч. временем и расстоянием;
- противопоказания для работы у конкретных лиц;
- соблюдение основ нормативной базы электромагнитной безопасности.

Источники физических воздействий предприятия

В процессе эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование.

Шумовое воздействие может быть оказано только от работающего технологического оборудования (электродвигатели, насосы, работающий транспорт и др.).

Источниками возможного вибрационного воздействия на окружающую среду может являться то же самое технологическое оборудование.

Источники электромагнитного, ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами.

Мероприятия по снижению физических воздействий на окружающую среду

Снижение воздействия физических факторов на окружающую среду в результате эксплуатации объекта возможно за счет следующих мероприятий:

- архитектурно-строительные решения, направленные на снижение шума за счет устройства изолированного помещения с хорошей звукоизоляцией;
- установка вентиляторов приточных и вытяжных систем на виброгасителях. Соединение вентиляторов с сетями воздуховодов с помощью гибких вставок;

В результате этих мер, физические воздействия в результате эксплуатации объекта не распространятся за пределы производственных помещений предприятия.

При соблюдении общих требований эксплуатации оборудования и соблюдении мер безопасности на рабочих местах, воздействие физических факторов оценивается в пространственном масштабе как локальное, во временном масштабе как постоянное и по величине воздействия как незначительное.

Физическое воздействие в результате работы установки на окружающую среду можно оценить, как допустимые.

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

Согласно данным информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды, подготовленного по результатам работ, выполняемых специализированными подразделениями РГП «Казгидромет» по проведению экологического мониторинга за состоянием окружающей среды на наблюдательной сети национальной гидрометеорологической службы, наблюдения за уровнем гамма излучения на местности осуществлялись ежедневно на 8-ти

метеорологических станциях (Балхаш, Караганда, Корнеевка, свх. Родниковский, Жана-Арка, Киевка, Каркаралинск, Сары-Шаган) и на 2-х автоматических постах наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха г. Караганда (ПНЗ №6), Темиртау (ПНЗ №2). Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,05 - 0,47 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,16 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах.

Контроль за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на территории Карагандинской области осуществлялся на 3-х метеорологических станциях (Балхаш, Жезказган, Караганда) путем отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. На всех станциях проводился пятисуточный отбор проб. Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы на территории области колебалась в пределах 0,9 – 1,7 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений по области составила 1,3 Бк/м², что не превышает предельно-допустимый уровень.

6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ

6.1 Состояние и условия землепользования

Реализация деятельности будет осуществляться на территории земельного участка с кадастровым номером: 20-314-027-326. Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации и обслуживания производственных зданий и сооружений. Площадь земельного участка: 6,6663 га.

(Приложение 2).

Воздействие на земельные ресурсы не предусматривается.

В соответствии со статьей 238 Экологического кодекса РК «Экологические требования при использовании земель» предусмотрены следующие мероприятия на период строительно-монтажных работ:

- недопущение загрязнения земель, захламления земной поверхности, деградации и истощения почв;
- содержание земельных участков в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- проведение рекультивации нарушенных земель.
- сбор и временное хранение отходов будет осуществляться в контейнерах;
- рекультивация земель в полосе отвода (снятие, сохранение и использование почвенно-растительного слоя под строящимися сооружениями);
- восстановление естественного рельефа после этапа строительства;
- слив ГСМ будет осуществляться в специально отведенных и оборудованных для этого местах;
- уборка территории на период строительства и эксплуатации;
- передача отходов, образуемых в период строительства и эксплуатации, будет осуществляться сторонней организации по договору.

6.2 Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта

На севере области в степном поясе сосредоточены карбонатные чернозёмные и тёмно-бурые почвы. В Каркаралинских горах и других горных массивах распространены горные чернозёмы. В центральных районах области в полупустынном поясе преобладают солончаковые карбонатные тёмно-бурые и светло-бурые почвы. На юге в пустынном поясе распространены серые и пепельные почвы. В долинах рек встречаются луговые тёмно-бурые почвы

6.3 Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

В связи с отсутствием проведения строительных работ и размещением объекта в уже готовом производственном помещении с действующей городской системой электроснабжения, водоснабжения и канализации, в промышленной части города, при реализации рассматриваемого объекта негативных последствий на почвенный покров не ожидается.

Потенциальное проявление данного воздействия может происходить в результате несанкционированного распространения твердых отходов, образующихся в процессе жизнедеятельности рабочего персонала. Распространение производственных и бытовых отходов потенциально может происходить по всему рассматриваемому участку. Однако строгое соблюдение правил и норм сбора, хранения и утилизации мусора позволяет свести к минимуму данное неблагоприятное явление.

Проявление данного процесса может происходить при нарушении правил эксплуатации автотранспорта. Потенциальное развитие процесса ожидается на всем рассматриваемом участке. Однако указанные прямые воздействия на почвы малы по объему и носят локальный характер.

Учитывая отсутствие существенного влияния на почвенный покров, воздействие на почвенный покров следует рассматривать как:

- ничтожное – по площади;
- кратковременное – по продолжительности;
- незначительное – по интенсивности.

6.4 Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия

Мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы и вскрышных пород, по сохранению почвенного покрова на участках, не затрагиваемых непосредственной деятельностью, по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования не требуются.

Мероприятия по охране почвенного покрова

В процессе эксплуатации объекта необходимо соблюдать комплекс мероприятий по охране и защите почвенного покрова.

В качестве основных мероприятий по защите почв на рассматриваемом объекте следует предусмотреть следующее:

– не допускать захламления поверхности почвы отходами. Для предотвращения распространения отходов на рассматриваемом участке необходимо складировать отходы в контейнеры для сбора мусора, а также в установленные урны, с последующим регулярным вывозом отходов в установленные места;

– запрещается закапывать или сжигать на участке и прилегающих к нему территориях образующийся мусор;

– недопустимо производить на участке мойку автотранспорта.

Выполнение всех перечисленных мероприятий позволит предотвратить негативное воздействие на почвенный покров от эксплуатации данного объекта.

6.5 Организация экологического мониторинга почв

Осуществление проектных решений по реализации намечаемой деятельности не окажет воздействие на почвенный покров. В рамках настоящего проекта накопители отходов не предусмотрены, следовательно, разработка программы мониторинга почв не требуется.

7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

7.1 Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта

Алматинская область и г. Алматы отличается значительной мозаичностью, что обусловлено рельефом местности, неравномерным распределением влаги по элементам микрорельефа, мощностью и химическим составом почвообразующих пород, различным механическим составом и степенью засоления почв.

Ведущими растениями на зональных серо-бурых почвах являются боялыч - солянка деревцеобразная (*Salsola arbusculaeformis*) и полынь белоземельная (*Artemisia terrae-albae*), формирующие сообщества по всем элементам рельефа, иногда с участием полыни туранской. Широкое распространение полыни белоземельной и разнообразие сообществ, в которых она доминирует, объясняется большой экологической приспособляемостью и нетребовательностью к почвам. Полынь белоземельная многолетний серопушистый полукустарничек 15-30 см высотой, при основании деревянистый. Это хорошее кормовое растение пустынь, питательная ценность которого особенно высока в осенне-зимне-весенний период. Урожайность сообществ полыни белоземельной в среднем составляет 3-4 центнера с гектара сухой массы. Наиболее распространено боялычево-белоземельно-полынное сообщество, местами с эфемерами (мятлик луковичный, осока толстостолбиковая) с проективным покрытием почвы растениями не превышающим 50 %, а местами и вовсе низким-30-40 %. Флористический состав беден, примесь эфемеров не постоянна и не равномерна. Единично встречаются тырсик, эбелек, полынь австрийская, эфедр, луки, ферула татарская.

Солонцы покрыты биюргуновой, кокпеково-белоземельно-полынной, тасбиюргуново-биюргуновой растительностью. На солончаках сарсазановая растительность с небольшим присутствием поташника и сведы вздутоплодной. Сарсазан шишковатый - длительно вегетирующий суккулентный полукустарничек, гипергалофит, выдерживающий очень сильное, токсичное для растений засоление натриево-хлоридного химизма, поэтому образует чистые, одновидовые сообщества. Ему свойственно вегетативное разрастание, укоренение стеблей с помощью развивающихся многочисленных придаточных корней, а также массовое семенное возобновление.

Сарсазан - единственный вид, способный произрастать в условиях сорных солончаков, он не имеет альтернативы в природе, и вследствие уничтожения или деградации сарсазанников их местообитания не зарастают и остаются лишенными растительности. Кормовая ценность сарсазана очень низкая, он поедается только верблюдами в осенне-зимний период.

В зоне серобурых почв роль полыней солянок возрастает до доминантной, а злаки практически исчезают. На десятки километров простираются однообразные ландшафты с несложными по составу одно-двухкомпонентными сообществами, образованными вышеперечисленными растениями.

В северо-западной и северной частях территории встречаются боялычево-белоземельно-полынные, белоземельно-полынные травостой на серо-бурых нормальных, неполноразвитых и малоразвитых суглинистых почвах.

В юго-восточной и восточной частях распространены белоземельно-полынные, кокпеково-белоземельно-полынные, биюргуновые, сарсазановые, кокпеково-тасбиюргуновые типы растительности. Здесь наблюдаются пятна без растительности и сбита рудеральная растительность из однолетних солянок, преимущественно эбелека солянки Паульсена, солянки натронной с низкой и неустойчивой по годам урожайностью, а также ядовитых для скота адраспана (гармалы обыкновенной) и итсигека (ежевника безлистного). Пастбища с наличием таких растений, как адраспан и итсигек, считаются засоренными. В масштабе карты мелкие пятна этой растительности не выделяются.

Флора сосудистых растений исследуемой территории по фондовым материалам насчитывает 92 вида из 65 родов и 20 семейств. По соотношению доли 5 ведущих семейств она

может быть охарактеризована, как было сказано выше, как типичная пустынная флора.

Наиболее многовидовыми семействами являются маревые (Chenopodiaceae), сложноцветные (Compositae), злаковые (Gramineae), бобовые (Fabaceae), крестоцветные (Crusiferae).

Самое крупное семейство, насчитывающее 22 вида – Chenopodiaceae, тоже является характерным элементом пустынной флоры Северного полушария.

Среди многовидовых родов следует назвать полыни (Artemisia), солянки (Salsola).

По составу жизненных форм преобладают травянистые многолетники; полукустарнички занимают второе место по количеству видов, но роль их в строении сообществ огромна; на третьем месте находятся травянистые однолетники, как весенние эфемеры, так и летне-осенние однолетники; далее по числу видов следуют кустарники.

По составу экологических типов по флоре преобладают засухоустойчивые растения-ксерофиты. С солончаками связаны растения-галофиты, а на достаточно хорошо увлажняемых местообитаниях преобладают мезофиты. Выделяются различные эдафические варианты сообществ: пелитофитные на суглинистых почвах; гемипсамофитные на супесчаных почвах; гипергалофитные на солончаках и солончаковых почвах. Пустынные сообщества варьируют также и по богатству видового состава слагающих их растений. В отдельных местообитаниях (на солончаках) встречаются сообщества монотипные.

Общее проективное покрытие почвы растениями не превышает 40-50 %. Для пустынь характерна погодичная разница проективного покрытия, обусловленная значительными колебаниями доли ранневесенних однолетников (эфемеров), достигающей максимума в годы с обилием атмосферных осадков.

7.2 Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние

Основными факторами среды обитания растений, влияющих на их состояние, в районе расположения рассматриваемого объекта намечаемой деятельности является городская среда, которая прямым образом влияет на качество жизни растительного сообщества.

7.3 Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории

В ходе эксплуатации объекта воздействие на растительные сообщества оказываться не будет.

7.4 Обоснование объемов использования растительных ресурсов

Вырубка, срезка и пересадка зеленых насаждений не предусматривается.

7.5 Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

Планируемая деятельность не повлияет на растительность. Нарушение растительного покрова не предусматривается.

7.6 Ожидаемые изменения в растительном покрове в зоне действия объекта и последствия этих изменений для жизни и здоровья населения

Изменения в растительном покрове не предвидятся. Нарушение растительного покрова не предусматривается.

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

Вырубка и пересадка зеленых насаждений не предусматривается.

7.8 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие

На территории объекта проектирования, уникальные, и исчезающие виды растений, занесенные в Красную книгу, не произрастают.

Реализация намечаемой деятельности не приведет к нарушению условий развития растительного мира, вырубке лесов, уменьшению видового разнообразия растительных сообществ.

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

8.1 Исходное состояние водной и наземной фауны

Фауну области составляют косуля, волк, лиса, корсак, барсук, хорек, белка, заяц, суслик, сурок, тушканчик, в озёрных камышах — дикий кабан, ондатра; из птиц — журавль, дрофа, беркут, коршун, кобчик, стрепет, сова, филин, орёл-могильник, лысуха, гусь, утка, чайка и др. В озёрах и реках водятся карась, линь, сом, окунь, плотва, щука, язь, маринка и другие виды рыб.

В связи с тем, что объект будет размещаться в промышленной части города, наземная фауна скудна, в районе встречаются грызуны и мелкие птицы.

8.2 Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных

Деятельность предприятия будет осуществляться в городской черте. Редкие и исчезающие виды животных, занесенные в Красную книгу, не обитают.

Территория объекта расположена за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

8.3 Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных в процессе строительства и эксплуатации объекта

Факторы воздействия носят незначительный характер. Эти факторы оказывают незначительное влияние на наземных животных, ввиду реализации деятельности в городской черте.

Места миграции и массового размножения диких животных отсутствуют, редкие животные не встречаются. Обитающие в прилегающем районе животные уже адаптировались к новым условиям.

В районе работ мест постоянных гнездовий редких и исчезающих птиц не наблюдается.

Учитывая вышесказанное и при соблюдении всех правил, можно сделать вывод, что влияние на животный мир при производственных работах оценивается как допустимое.

8.4 Возможные нарушения целостности естественных сообществ, среды обитания, условий размножения, воздействие на пути миграции и места концентрации животных

При реализации намечаемой деятельности должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных в соответствии со статьей 17 «Мероприятия по сохранению среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных при проектировании и осуществлении хозяйственной и иной деятельности» (Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593-ІІ «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира»).

Поскольку строительные работы не предусмотрены, объект будет размещаться в уже готовом производственном помещении, в связи с этим соотношения площадей, занятых теми или иными видами местообитаний, не изменяются, местообитания не претерпевают

трансформации и не изменяют своих свойств, то не возникает причин для изменений в плотности и видовом разнообразии животного мира района предполагаемых работ.

8.5 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие

Для снижения негативного влияния, сохранение среды обитания и условий размножения объектов животного мира, предусматривается выполнение следующих мероприятий:

- поддержание в чистоте территории площадки и прилегающих площадей;
- в период монтажных работ шумы и выбросы загрязняющих веществ от техники, работающей в прерывистом режиме малозначимы и не окажут негативного влияния на животный мир.

С учетом предлагаемых мероприятий по сохранению животного мира воздействие на животный мир при выполнении работ можно оценить: в пространственном масштабе как ограниченное, во временном - как кратковременное и по величине - как слабое.

8.5.1 Биоразнообразие

Территория объекта расположена за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Эксплуатация предприятия, ввиду удаленности не окажет какого-либо влияния на состояние биоразнообразия государственный национальный природных парков. Вся намечаемая деятельность будет осуществляться на значительном удалении от границ особо охраняемых природных территорий в промышленной части города.

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

Учитывая характеристики территории, монтажные работы не окажут значительного влияния на трофические уровни, данный участок не представляет значимой ценности для функционирования детритных цепей, в силу своего месторасположения и уровня загрязнения, влияние можно считать незначительным. Трофические связи не претерпят масштабных изменений, фитоценозы не будут нарушены в полной степени, поскольку на рассматриваемом участке обилие видов флоры и фауны, играющих роль в распространении других видов не столь существенно. Не прогнозируются изменения связей, в виду отсутствия пастбищ, деревьев, массовой заселенности территории, что как правило, служит основой фитоценозов (сооружений) для некоторых представителей фауны.

Размещение объекта не нарушит существующую консорцию в рассматриваемом районе, так как не вызовет исчезновения обитающих видов биотрофов и сапротрофов.

Рассматриваемая экосистема расположена в умеренной зоне. Здесь четко прослеживается смена сезонов года, что обуславливает ритмичность развития растительного и животного мира. Сезонное развитие животных в первую очередь связано с сезонным развитием растений, которые являются первоначальным источником энергии в пищевых цепях. Так же на сезонное развитие животных влияет температура, продолжительность дня. В совокупности все эти факторы определяют периоды линьки у животных, периоды их размножения и покоя. В связи с тем, что строительные работы не предусмотрены, изменения физических факторов в рассматриваемом районе расположения не произойдут, и, следовательно, не окажет влияния на сезонное развитие экосистемы.

10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

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

Согласно данным областного департамента статистики социально – экономическое развитие города Алматы характеризуется следующими показателями.

Среднедушевые номинальные денежные доходы населения по оценке Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан в IV квартале 2020г. составили 184956 тенге, что на 14,3% выше, чем в IV квартале 2019г., реальные денежные доходы за указанный период увеличились на 6,8%. Численность безработных в IV квартале 2020г. составила 53,2 тыс. человек. Уровень безработицы составил 5,3% к рабочей силе. Состоящие на учете в органах занятости в качестве безработных, на конец марта 2021г. составила 17011 человек или 1,7% к рабочей силе.

Среднемесячная номинальная заработная плата одного работника в IV квартале 2020г. составила 274414 тенге.

Индекс потребительских цен в марте 2021г. по сравнению с декабрем 2020г. составил 101,7%. Цены и тарифы на продовольственные товары выросли на 3,2%, непродовольственные – на 1,3%, платные услуги – на 0,3%. Цены предприятий-производителей промышленной продукции в марте 2021г. по сравнению с декабрем 2020г. повысились на 2,6%.

Объем валового регионального продукта за 9 месяцев 2020 года составил 8505,5 млрд. тенге. По сравнению с соответствующим периодом 2019г. ВРП снизился на 5,2%. В структуре ВРП доля производства товаров составила 8,2%, услуг – 85,9 %.

Объем инвестиций в основной капитал за январь-март 2021г. составил 191009,6 млн. тенге, что на 34,5% больше, чем в январе-марте 2020г.

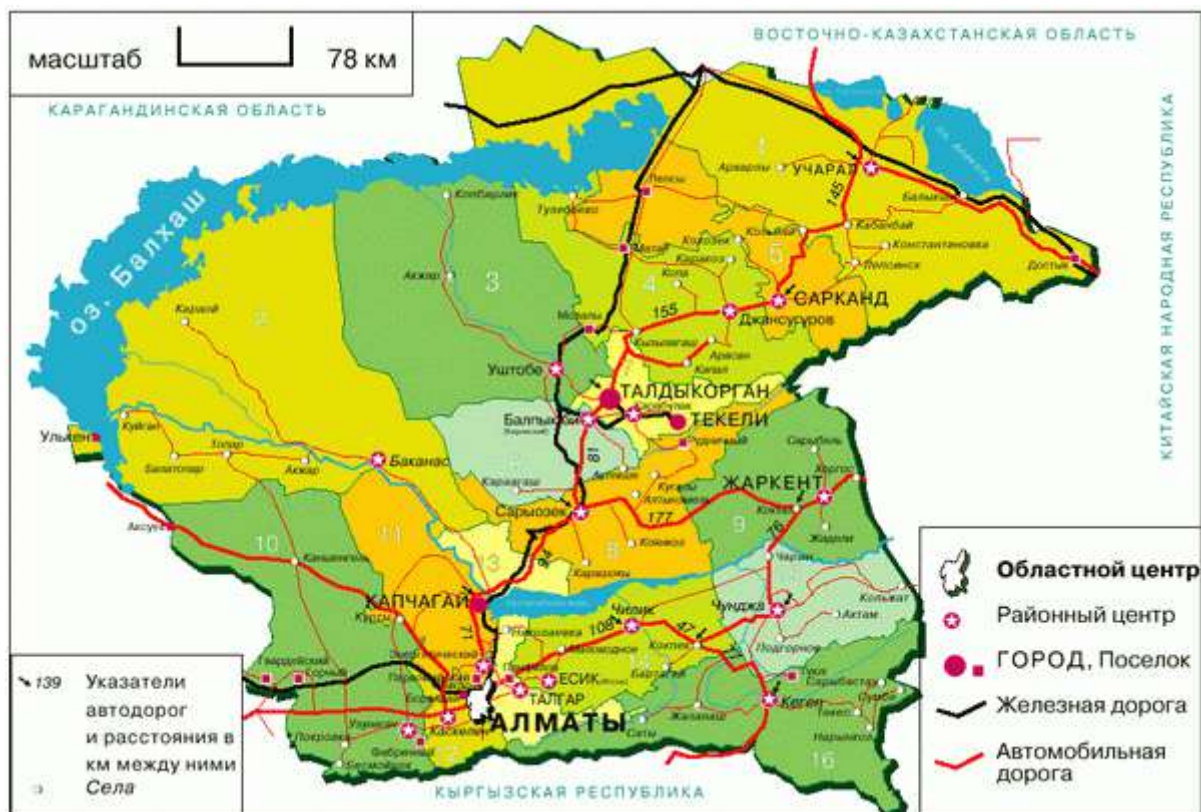


Рис. 11.1.1 Карта Алматинской области

Количество зарегистрированных юридических лиц по состоянию на 1 апреля 2021г. составило 127502 единицы и увеличилось по сравнению с аналогичной датой 2020г. на 0,7 %, в том числе 125924 единиц с численностью работников менее 100 человек. Количество действующих юридических лиц составило 85061, среди которых малые предприятия составляют 83649 единицы.

Объем промышленного производства в январе-марте 2021г. составил 328,4 млрд. тенге в действующих ценах, что к январю-марту 2020г. составило 118,3%. В обрабатывающей промышленности производство увеличилось на 24,9%, электроснабжении, подаче газа и воздушном кондиционировании увеличилось на 5,4%, водоснабжении, канализационной системе, контроле над сбором и распределением отходов снизилось на 19,5%.

Объем валового выпуска продукции (услуг) сельского хозяйства за январь март 2021г. составил 754,3 млн. тенге, что меньше на 15,7%, чем в январе-марте 2020г.

Объем строительных работ (услуг) в январе-марте 2021г. составил 48135,3 млн. тенге, что на 44,7% больше, чем в январе-марте 2020г.

Индекс физического объема по отрасли «Транспорт» (транспорт и складирование) в январе-марте 2021г. составил 84,5%.

Объем грузооборота в январе-марте 2021г. составил 6313 млн. ткм (с учетом оценки объема грузооборота индивидуальных предпринимателей, занимающихся коммерческими перевозками) или 120,3% к уровню соответствующего периода предыдущего года. Объем пассажирооборота составил 4413 млн. пкм и снизился на 50,7%.

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

В рамках настоящего проекта приняты технические решения, отвечающие существующим санитарно-гигиеническим требованиям, требованиям безопасности и охраны труда.

10.3 Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование

Намечаемый объект на регионально-территориальное природопользование не будет иметь влияния.

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

Социально-экономическое воздействие данного проекта оценивается как положительное. В связи с тем, что реализация деятельности предприятия создаст дополнительные рабочие места.

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

При эксплуатации намечаемого объекта изменения санитарно-эпидемиологического состояния территории не предвидится.

10.6 Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности

Функционирование проектируемого объекта не окажет воздействия на социальную среду. Поэтому принятие специальных мероприятий по регулированию социальных отношений в процессе хозяйственной деятельности объекта не требуется.

11. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКИХ РИСКОВ И РИСКОВ ДЛЯ ЗДОРОВЬЯ НАСЕЛЕНИЯ

11.1 Ценность природных комплексов к воздействию намечаемой деятельности

Особо охраняемые объекты отсутствуют.

Намечаемая деятельность не окажет воздействия на устойчивость ландшафтов данного района.

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

Воздействие намечаемой деятельности на воздушную среду, водный бассейн, почву, здоровье человека, растительный и животный мир оценивается как допустимое (не превышающее санитарных норм и не вызывающее необратимых последствий).

Воздействие физических факторов на окружающую среду – минимальное.

Источники с аварийными выбросами в атмосферный воздух на территории намечаемой деятельности отсутствуют.

11.3 Вероятность аварийных ситуаций

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в правильном осуществлении всех технологических операций при эксплуатации, что предупредит риск возникновения возможных критических ошибок.

Вероятность возникновения аварийных ситуаций используется для определения следующих явлений:

- потенциальных событий, операций, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду;
- потенциальной величины или масштаба экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

Потенциальные опасности могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных. При возникновении чрезвычайной природной ситуации возникает опасность разрушения окружающей среды.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими причинами, которые не контролируются человеком.

К природным факторам относятся:

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

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

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

Возможные техногенные аварии при эксплуатации объекта связаны с автотранспортной

техникой.

Выезд транспорта в неисправном виде, или опрокидывание транспорта может привести к возникновению аварий и, как следствие, к утечке топлива. Утечка топлива может привести к загрязнению почвенно-растительного покрова, поверхностных и подземных вод горюче-смазочными материалами. Площадь такого загрязнения небольшая. Так как используется одна единица техники.

По литературным данным на ликвидацию аварий, связанных с технологическим процессом проведения работ, затрачивается много времени и средств (до 10%). Значительно легче предупредить аварию, чем ее ликвидировать. Поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, а именно:

- монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда;
- обучению персонала и проведению практических занятий;
- осуществлению постоянного контроля за соблюдением стандартов безопасности труда, норм, правил и инструкций по охране труда;
- обеспечению здоровых и безопасных условий труда;
- повышению ответственности технического персонала.

11.4 Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды и население

Основные причины возникновения аварийных ситуаций можно классифицировать по следующим категориям:

- организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи электроэнергии, ошибками персонала и т.д;
- чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами;
- стихийные, вызванные стихийными природными бедствиями, землетрясения, грозы, пыльные бури и т.д.

При возникновении аварийной ситуации в виде пожара основными последствиями являются непригодность дальнейшей эксплуатации вышедшего из строя оборудования, явившегося источником пожара, невозможность использования пострадавшего в результате пожара помещения из-за его несоответствующего состояния и выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух при возгорании.

Масштаб воздействия возможной аварии ограничивается территорией объекта.

Технология предприятия не окажет негативного воздействия на атмосферный воздух, водные ресурсы, геолого-геоморфологические и почвенные ресурсы района. Планируемые работы не принесут качественного изменения флоре и фауне в районе размещения объекта.

11.5 Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы.

Первоочередными мерами обеспечения безопасности являются меры предупреждения аварии. Основными мерами предупреждения аварий является строгое исполнение

технологической и производственной дисциплины, выполнение проектных решений и оперативный контроль. При работе с техникой предусматриваются следующие мероприятия по технике безопасности и охране труда персонала:

- в нерабочее время механизмы отводить в безопасное место;
- для хозяйственно-бытовых целей предусмотреть употребление воды, отвечающей требованиям ВОЗ.

Для обеспечения пожарной безопасности следует оборудовать пожарный пост с полным набором пожарного инвентаря в помещении, где будет размещаться установка.

Все рабочие и служащие должны быть обеспечены спецодеждой, средствами индивидуальной защиты от локальных воздействий.

Вероятность возникновения аварий незначительная. Предусмотренные проектом мероприятия позволяют снизить вероятность возникновения аварийных ситуаций.

11.6 Оценка неизбежного ущерба, наносимого окружающей среде и здоровью населения в результате намечаемой хозяйственной деятельности

В качестве мер по охране окружающей среды и для компенсации неизбежного ущерба природным ресурсам в соответствии со статьей 573 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)» и статьей 127 Экологического кодекса Республики Казахстан, вводятся экономические методы воздействия на предприятия – плата за негативное воздействие на окружающую среду (эмиссии) в окружающую среду.

При безаварийной деятельности природоохранные платежи подразделяются на 2 основные категории выплат:

- платежи для компенсации неизбежного ущерба биоресурсам при проведении законных (согласованных с властями) работ по строительству, реконструкции, эксплуатации сооружений и объектов. Затраты на компенсацию неизбежного ущерба подсчитываются, как правило, на этапе проектирования работ. Предполагается, что компенсационные мероприятия будут проводиться одновременно с проведением работ;

- платежи за загрязнение природной среды, включая как нормативное, так и сверхнормативное. Плата взимается за осуществление на территории Республики Казахстан деятельности в порядке специального природопользования, определяемого законодательными актами Республики Казахстан. Плата за нормативные выбросы (сбросы, размещение отходов) взимается по утвержденным ставкам, а за загрязнения окружающей среды сверх установленных лимитов применяются повышающие коэффициенты.

Чрезвычайные ситуации

Хозяйствующие субъекты, занимающиеся промышленной деятельностью, берут на себя обязательства по соблюдению природоохранного законодательства и обеспечению безаварийной деятельности. За допущенную аварийную ситуацию, повлекшую нарушение природоохранного законодательства, субъект несет полную ответственность, предусмотренную законом. Исключение составляют форс-мажорные обстоятельства, не зависящие от субъекта. Например, землетрясения и ураганы, террористические акты и т.п.

В соответствии с принципом «загрязнитель платит» лицо, действия или деятельность которого причинили экологический ущерб, обязано в полном объеме и за свой счет осуществить ремедиацию компонентов природной среды, которым причинен экологический ущерб

(Экологический Кодекс РК ст.136).

Никто не вправе требовать или получать денежную компенсацию за причиненный экологический ущерб, за исключением возмещения затрат, понесенных государством в лице уполномоченного органа в области охраны окружающей среды на реализацию мер по восстановлению или ремедиации в соответствии с пунктом 4 статьи 137 Экологического Кодекса.

Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды обращается в суд с исками об устранении экологического ущерба к физическим и юридическим лицам, которые могут быть привлечены к ответственности.

Ремедиацией признается комплекс мероприятий по устранению экологического ущерба посредством восстановления, воспроизводства компонента природной среды, которому был причинен экологический ущерб, или, если экологический ущерб является полностью или частично непоправимым, замещения такого компонента природной среды (Экологический Кодекс РК ст.138).

Экономическая оценка ущерба определяется в соответствии Правилами экономической оценки ущерба от загрязнения окружающей среды (Постановление Правительства РК № 535 от 27.06.2007 года).

В случае аварий ущерб окружающей природной среде рассчитывается из расчета образования сверхнормативных отходов при ликвидации последствий аварий.

Действительный ущерб от реальной аварии будет рассчитываться в зависимости от особенностей реальной аварии, с учетом объемов и видов образовавшихся отходов (которые необходимо будет утилизировать).

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.;
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 63 от 10.03.2021 г.;
3. Санитарные правила «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 № ҚР ДСМ-2.
4. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов
Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
5. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005
8. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
9. Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.6. Методика расчета выбросов вредных веществ при работе асфальтобетонных заводов
10. СП РК 2.04-01-2017 Строительная климатология (взамен СНиП 2.01.01-82. Строительная климатология и геофизика. М.. Госкомитет по делам строительства. 1983).
11. Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 (с изменениями от 19.10.2021 г.)
12. Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (с изменениями и дополнениями от 26.10.2021 г.).

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей ТОО «Зеленый мост»

23007448



ЛИЦЕНЗИЯ

28.03.2023 года

02632P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Зеленый мост"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, Проспект Тұран, дом № 59/2,
Нежилое помещение 12
БИН: 130340015103

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

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

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

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

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

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

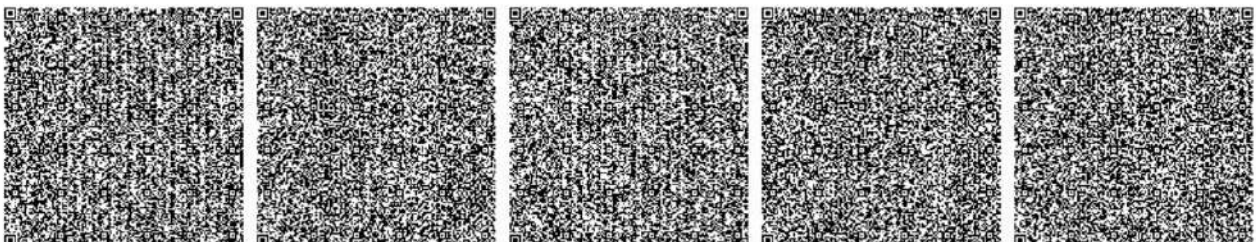
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 30.01.2014

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана



23007448



Страница 1 из 2

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02632Р

Дата выдачи лицензии 28.03.2023 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 "Зеленый мост"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, Проспект Тұран, дом № 59/2, Нежилое помещение 12, БИН: 130340015103

(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

г. Астана, район Есиль проспект Тұран, дом 59/2, н.п. 12

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

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

Лицензиар

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

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

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

Номер приложения

001

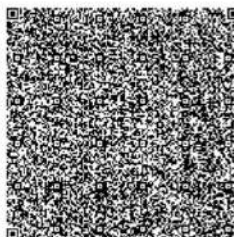
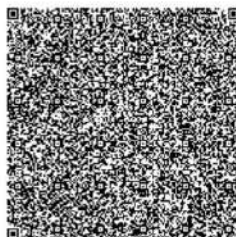
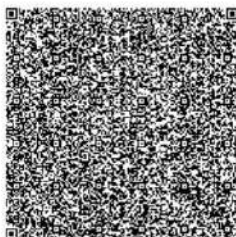
Срок действия

Дата выдачи приложения

28.03.2023

Место выдачи

г.Астана



23007448



Страница 1 из 2

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02632Р

Дата выдачи лицензии 28.03.2023 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Экологический аудит 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 "Зеленый мост"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, Проспект Тұран, дом № 59/2, Нежилое помещение 12, БИН: 130340015103

(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

г. Астана, район Есиль проспект Тұран, дом 59/2, н.п. 12

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

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

Лицензиар

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

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

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

Номер приложения

002

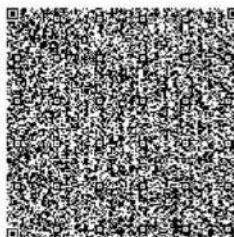
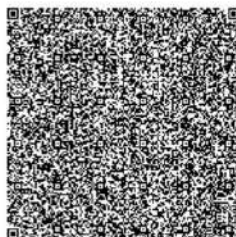
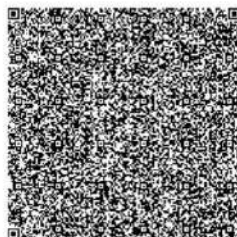
Срок действия

Дата выдачи приложения

28.03.2023

Место выдачи

г.Астана



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Акты на земельный участок

ЖЕР УЧАСКЕСІН САТЫП АЛУ-САТУ ШАРТЫ

Алматы қ.

№ 8439

«02» қараша 2007 ж.

Біз, төменде қол қоюшылар: Алматы қаласының жер қатынастары басқармасының бастығы Бекқали Нұрғалиұлы Торғаев, одан әрі «Ереженің» негізінде «Сатушы» деп аталатын және одан әрі «Сатып алушы» деп аталатын «АлПАМ» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, төмендегілер туралы осы шартты жасастық:

1. Шарттың мәні

1. Сатушы сатады, ал Сатып алушы мемлекеттік меншіктегі жер учаскесін берілген шекара жоспарына сәйкес алады;

2. Жер учаскесінің орналасқан жері: Жетісу ауданы, Станиславский көшесі, 43 үй

3. Жер учаскесіне құқығын куәландыратын құжат: Алматы қаласы Әкімдігінің 17.09.2007ж. №8/1014-670 қаулысы

4. Аумағы: 6.6663 га /үлес-4.9620 га/, мақсатты нысаны: өндірістік ғимараттар және құрылымдар пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жер пайдаланушы техникалық қызмет көрсету және инженерлік жүйелерді жөндеу үшін пайдаланушы қызметтердің және кәсіпорындардың жер теліміне кедергісіз өтуін қамтамасыз етуге міндетті.

2. Жер учаскесінің бағасы

Қазақстан Республикасының Жер Кодексіне және Қазақстан Республикасы Үкіметінің 02.09.2003 ж. «Жер учаскелері жеке меншікке берілген кезде, мемлекет немесе мемлекеттік жер пайдаланушылар жалға берген кезде олар үшін төлем ақының базалық ставкаларын, сондай-ақ жер учаскелерін жалдау құқығын сату төлем ақысының мөлшерін бекіту туралы» №890 қаулысына толықтандыру және өзгерістер енгізу туралы 22.05.2007ж. №408 Қазақстан Республикасы Үкіметінің қаулысына сәйкес «АлматықалжерҒӨО» МЕК арнайы мемлекеттік кәсіпорны анықтаған жер учаскесінің кадастрлық бағалау құны 123 851 500 (бір жүз жиырма үш миллион сегіз жүз елу бір мың бес жүз) теңгені құрайды және Сатып алушы 30 күн ішінде төлеуі қажет.

3. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

1. Сатып алушының Қазақстан Республикасы Жер кодексінің 64,65 баптарына сәйкес құқығы мен міндеті бар.

2. Сатушының құқығы бар:

а) сатып алушыдан берілген жер учаскесі үшін аз мерзімде төлем ақыны талап етуге;

ә) жер учаскесін қайтарып алуға (Қазақстан Республикасының Жер Кодексінің 47 б. 4 п. сәйкес).

3. Сатып алушының міндеті:

а) Қазақстан Республикасы заңнамаларына сәйкес белгіленген жер учаскесін пайдалану жөніндегі шектеу құқығы және оның ауыртпалықтарын, сонымен қатар Шарттың келісімдерін сақтасын;

ә) Жер учаскесін сатып алу үшін өз мерзімінде төленбеген сома Қазақстан Республикасы Ұлттық банкі бекіткен рефинанстық мөлшерде өсімді есептеу арқылы өтелмеген әрбір күн үшін (төлем күнін қоса алғанда) бюджетке төленеді.

4. Сатушының міндеті:

а) Сатып алушыға Шарттың келісімдеріне сәйкес жер учаскесін берсін;

ә) Сатып алушыға осы жер учаскесінің шектеулері мен ауыртпалықтары жайлы хабарлауы тиіс;

б) Жер учаскесінің 100% төлемі төленгеннен кейін жер учаскесіне меншік құқығы актісі берілсін.

4. Тараптардың жауапкершілігі

1. Шарт келісімдерін бұзғаны үшін немесе қойылған талаптарды орындамағаны үшін Қазақстан Республикасының қолданылып жүрген заңдарына сәйкес жауапкершілік жүктеледі.

2. Сатушы Сатып алушының алдында сатылған жер учаскесінің сапасына жауап бермейді.

5. Дауларды қарау тәртібі

Шарттан туындайтын барлық келіспеушіліктер, даудың шешімін келіссөз жолымен таппаған жағдайда, сот тәртібімен шешіледі.

6. Шарттың бұзылуы

Сатып алушы шартта көрсетілген талаптарды сақтамаған жағдайда, сонымен қатар Қазақстан Республикасының Жер кодексінің 43 (6 б.), 84, 85 баптарында көрсетілген жағдайларда жергілікті атқарушы органның шешімімен шарт бұзылады.

7. Шарттың қолданылуы

1. Тіркеу органдарында тіркелген сөттен бастап Шарт өз күшіне енеді.

2. Шарт екі дана болып жасалады; біріншісі Сатып алушыға, ал екіншісі Сатушыға беріледі.

Тараптардың қолдары

Сатушы
Алматы қаласының жер
қатынастары басқармасының бастығы
Б. Торғаев

Сатып алушы
«АлПАМ» ЖШС

«АлматықалжерҒӨО» МЕК директоры
Директор ДГП «АлматыгорНПЦзем»

Е.С.Курмашев

Директордың бірінші орынбасары
Первый заместитель директора

К.К.Кашкимбаев

Бағалау бөлімінің бастығы
Начальник отдела оценки

Е.З.Дюсенбеков

Жер қатынастары
басқармасының бас маманы
Главный специалист управления
земельных отношений

Д.Т.Самаков

1	Алматы қаласы бойынша
Ауданы	Меншік
Үй,көшесін	
Қиылысы	
Өзгертулер енгізіліп	21.05.2008
Орындаушы	Д.Т.Самаков



ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

г.Алматы

№ 2439

«02» ноября 2007 г.

Мы, нижеподписавшиеся, начальник Управления земельных отношений г.Алматы **Торгаев Беккали Нургалиевич**, выступающий в качестве продавца на основании «Положения», именуемый в дальнейшем «Продавец» и товарищество с ограниченной ответственностью «АлПАМ», выступающего в качестве покупателя именуемый в дальнейшем «Покупатель», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1. Продавец продает, а Покупатель приобретает земельный участок, находящийся в государственной собственности в границах плана землепользования;

2. Местонахождение земельного участка: **Жетысуский район, ул. Станиславского, дом 43**

Документ удостоверяющий право на земельный участок: **Постановление Акимата г.Алматы №8/1014-670 от 17.09.2007г.**

Площадь: **6.6663 га /доля-4.9620 га/**, Целевое назначение: **производственные здания и сооружения**
ограничения в использовании и обременения: **землепользователь обязан обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам и предприятием для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей.**

2. Цена земельного участка

Кадастровая оценочная стоимость земельного участка, определенная специализированным государственным предприятием ДГП «АлматыгорНПЦзем», в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и Постановлением Правительства Республики Казахстан от 22.05.2007г. №408 «О внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 02.09.2003 г. №890 «об установлении базовых ставок платы за земельные участки при их предоставлении в частную собственность, при сдаче государством или государственными землепользователями в аренду, а также размера платы за продажу права аренды земельных участков», составляет **123 851 500 (сто двадцать три миллиона восемьсот пятьдесят одна тысяча пятьсот) тенге** и подлежит уплате Покупателем в течении **30** дней.

3. Права и обязанности сторон

1. Покупатель имеет права и обязанность, согласно статей 64,65 Земельного кодекса Республики Казахстан.
2. Продавец имеет права:
 - а) требовать от покупателя своевременной оплаты за переданный участок;
 - б) возврата земельного участка (ст. 47 п. 4 Земельного кодекса Республики Казахстан).
3. Покупатель обязуется:
 - а) соблюдать условия Договора, а также установленные в соответствии с законодательством Республики Казахстан ограничения прав в использовании земельного участка и их обременения;
 - б) своевременно не уплаченные суммы за выкуп земельного участка, взыскиваются в бюджет с начислением пени в размере ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, за каждый день просрочки (включая день оплаты).
4. Продавец обязуется:
 - а) передать земельный участок Покупателю в соответствии с условием Договора;
 - б) известить Покупателя о всех обременениях и ограничениях прав на земельный участок;
 - в) выдать Акт на право собственности на земельный участок после 100% оплаты стоимости земельного участка.

4. Ответственность сторон

1. Стороны несут ответственность за невыполнение либо ненадлежащее выполнение условий Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

5. Порядок рассмотрения споров

Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, рассматриваются в судебном порядке.

6. Условия расторжения

Договор может быть расторгнут при не соблюдении Покупателем условий договора, решением местного исполнительного органа, а также в случаях предусмотренных в ст. 82, 84, 85 Земельного кодекса Республики Казахстан.

7. Действие договора

1. Договор вступает в силу с момента его регистрации в регистрирующем органе.
2. Договор составлен в двух экземплярах: первый передается Покупателю, а второй Продавцу.

Продавец:
Начальник Управления земельных
отношений г.Алматы



Подписи сторон



12
2838 05.12.07
d

«АлматықалжерҒӨО» МЕК директоры
Директор ДГП «АлматыгорНПЦзем»

Е.С.Курмашев

Директордың бірінші орынбасары
Первый заместитель директора

К.К.Кашимбаев

Бағалау бөлімінің бастығы
Начальник отдела оценки

Е.З.Дюсенбеков

Жер қатынастары
басқармасының бас маманы
Главный специалист управления
земельных отношений

Д.Т.Самаков

1	Алматы қаласы бойынша
Ауданы	Менделеев
Үй,көшесі	
Қиылысы	
Өлгертулер енгізілі	21.03.2008
Сығандығы	Д.Т.Самаков
Дегені	



ДОГОВОР ОБ АРЕНДЕ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

город Алматы

№ 1158

«08» 08 2022 года

Мы, нижеподписавшиеся, Коммунальное государственное учреждение «Управление земельных отношений города Алматы», именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице руководителя Самамбетова Ардак Мауленовича, действующего на основании Положения, с одной стороны, и товарищество с ограниченной ответственностью «АлПАМ», именуемое в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. «Арендодатель» передает «Арендатору» земельный участок, находящийся в государственной собственности, на основании постановления акимата города Алматы от 22 июля 2022 года №3/314-368, в границах плана земельного участка в общее долевое временное возмездное краткосрочное землепользование (аренда) сроком до 22 июня 2027 года.

1.2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес: Жетысуский район, улицы Станиславского, 43;

кадастровый номер: 20-314-027-326;

площадь: 6,6663 га (доля - 1,7043 га);

целевое назначение: для эксплуатации и обслуживания производственных зданий и сооружений;

делимость или неделимость: неделимый;

ограничения в использовании и обременения: обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам и предприятиям для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей, а также соблюдать требования по использованию земельного участка в водоохранной полосе и зоне реки Малая Алматинка, без права отчуждения.

2. Плата за землю

2.1. Арендная плата за текущий год устанавливается в расчетах, составляемых «Арендодателем» и уплачивается в бюджет по месту нахождения земельного участка.

2.2. Арендная плата подлежит уплате равными долями в срок не позднее 25 февраля, 25 мая, 25 августа, и 25 ноября текущего года (если «Арендатор» – физическое лицо, не являющееся индивидуальным предпринимателем, арендная плата подлежит уплате не позднее 25 февраля отчетного налогового периода).

2.3. «Арендатор» представляет в налоговые органы по месту нахождения земельного участка расчет суммы текущего платежа не позднее 20 февраля отчетного налогового периода (за исключением, когда «Арендатор» – физическое лицо, не являющееся индивидуальным предпринимателем).

В случае заключения Договора после начала налогового периода расчет суммы предоставляется не позднее 20 числа следующего месяца.

2.4. Размер арендной платы ежегодно уточняется в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 сентября 2003 года № 890 и Налоговым кодексом Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет».

2.5. «Арендатором» по окончании срока Договора или его расторжении после начала налогового периода представляется расчет сумм текущих платежей не позднее 10 календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) Договора. Сумма платы, подлежащая внесению в бюджет в оставшийся срок, уплачивается не позднее 15 дней со дня окончания срока действия Договора.

3. Права и обязанности сторон

3.1. «Арендатор» имеет право:

3.1.1. Самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из назначения земельного участка;

3.1.2. По истечении срока договора, при освоении земельного участка, на заключение его на новый срок.

3.2. «Арендатор» берет на себя следующие обязательства:

3.2.1. До истечения срока Договора произвести освоение земельного участка.

3.2.2. В срок до пяти рабочих дней, после подписания настоящего Договора обратиться за получением идентификационного документа на земельный участок;

3.2.3. Зарегистрировать право временного возмездного землепользования в регистрирующем органе;

3.2.4. Использовать земельный участок в соответствии с его основным целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором;

3.2.5. Использовать земельный участок в пределах границ землепользования согласно выданному идентификационному документу на земельный участок.

3.2.6. Ежегодно уточнять размер арендной платы у «Арендодателя»;

3.2.7. Применять природоохранную технологию производства, не допускать причинения вреда окружающей природной среде и ухудшения экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности;

3.2.8. Осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные действующим законодательством;

3.2.9. Соблюдать порядок пользования лесными, водными и другими природными ресурсами, обеспечить охрану памятников истории, архитектуры, пунктов геодезической сети и других расположенных на земельном участке объектов, охраняемых государством (при наличии);

3.2.10. Не допускать снятия плодородного слоя почвы с целью продажи или передачи его другим лицам, за исключением случаев, когда такое снятие необходимо для предотвращения безвозвратной утери плодородного слоя;

3.2.11. Возмещать в полном объеме убытки в случае ухудшения качества земель и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности;

3.2.12. Использовать земельный участок в соответствии с строительными, архитектурно-планировочными, экологическими, санитарно-гигиеническими и иными специальными требованиями (нормами, правилами, нормативами);

3.2.13. Соблюдать чистоту путем своевременной организации уборки и санитарной очистки земельного участка и прилегающей территории, включая тротуары и арычную сеть (при наличии);

3.2.14. Обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам и предприятиям для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей;

3.2.15. Соблюдать требования по использованию земельного участка в охранных, санитарно-защитных зонах, зонах с особым условием землепользования и в целях обеспечения требований безопасности, для эксплуатации промышленных, транспортных и иных объектов, предусмотренных законодательством;

3.2.16. Своевременно и в полном объеме производить оплату за пользование земельным участком;

3.2.17. При продлении срока договора аренды, обратиться в акимат города Алматы с соответствующим заявлением за 3 месяца до истечения срока настоящего договора;

3.3. «Арендодатель» имеет право:

3.3.1. Осуществлять контроль за исполнением настоящего Договора;

3.3.2. На возмещение убытков в полном объеме, причиненных ухудшением качества земель и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности «Арендатора», за исключением случаев, возникших при чрезвычайных и непредотвратимых обстоятельствах (действиях непреодолимой силы);

3.3.3. На расторжения Договора в одностороннем порядке в случаях не исполнения п.3.2 Договора, а также в иных случаях предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

3.4. «Арендодатель» обязан:

3.4.1. При обращении арендатора предоставить расчет арендной платы за земельный участок в установленные законом сроки.

4. Ответственность сторон

4.1. В случае неуплаты арендной платы в оговоренный срок, «Арендатор» уплачивает неустойку за каждый день просрочки согласно ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан от суммы арендной платы за истекший расчетный срок.

4.2. За нарушение условий Договора стороны несут ответственность в соответствии с условием настоящего Договора и действующим законодательством.

4.3. В случае несвоевременного исполнения п. 3.2.17. настоящего договора, «Арендатор» утрачивает преимущество перед другими лицами на заключение договора на новый срок.

4.4. Пользование земельным участком по истечению срока, установленного Договором, является самовольным занятием земельного участка и влечет ответственность, установленную законодательством Республики Казахстан.

5. Порядок рассмотрения споров

5.1. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, будут, по возможности, разрешаться путем переговоров между сторонами.

5.2. Все разногласия, возникающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, разрешаются в судебном порядке.

6. Действие договора

6.1. Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 22 июня 2027 года.

6.2. По истечению срока указанного в п.6.1. Договора, настоящий Договор не подлежит возобновлению на неопределенный срок.

6.3. Договор подлежит обязательной регистрации в регистрирующем органе, в случае его заключения на срок не менее одного года.

6.4. Любые изменения или дополнения в Договор возможны по соглашению сторон, оформляются в письменной форме, подписываются сторонами Договора.

6.5. Досрочное расторжение договора допускается в случаях:
не исполнения условий Договора одной из сторон;
отказа «Арендатора» от земельного участка;
принудительного отчуждения у «Арендатора» земельного участка для государственных нужд в порядке, предусмотренном действующим Земельным кодексом Республики Казахстан;
утрате прав на земельный участок в иных случаях, предусмотренных действующими законодательными актами Республики Казахстан.

6.6. По истечении срока, на который был предоставлен земельный участок, или в случае досрочного расторжения настоящего Договора, «Арендатор» обязан освободить и возвратить земельный участок «Арендодателю» в состоянии, соответствующем условиям настоящего Договора, не позднее 10 календарных дней с момента окончания действия Договора или его досрочного расторжения без дополнительного уведомления.

7. Прочие условия

7.1. Договор составлен в двух письменных экземплярах, на государственном и русском языках и оба экземпляра идентичны и имеют одинаковую юридическую силу, из которых по одному передается «Арендатору» и «Арендодателю».

Подписи сторон:

Арендодатель:
КГУ «Управления земельных
отношений города Алматы»
Руководитель Самамбетов А.М.



Арендатор:
ТОО «АлПАМ»
БИН: 060940000409



4.3. Осы шарттың 3.2.17. тармағы дер кезінде орындалмаған жағдайда, «Жалға алушы» басқа тұлғаларың алдында шартты жаңа мерзімге жасауға басқа тұлғалардың алдында артықшылығын жоғалтады.

4.4. Жер учаскесін Шартпен белгіленген мерзім аяқталғаннан кейін пайдалану жер учаскесін өз бетінше иелену болып есептеледі және Қазақстан Республикасының заңнамасымен белгіленген жауапкершілікке алып келеді.

5. Дауларды қарау тәртібі

5.1. Осы шарт бойынша немесе оның қызметіне байланысты туындайтын кез-келген келіспеушіліктер немесе талаптар мүмкіндігінше тараптардың өзара келіссөздері арқылы шешіледі.

5.2. Келіссөздер жолымен шешілмейтін Шарттан туындайтын барлық келіспеушіліктер сот тәртібімен шешіледі.

6. Шарттың қолданылуы

6.1. Шарт тараптар қол қойған сәттен бастап күшіне енеді және 2027 жылғы 22 маусымға дейін қолданылады.

6.2. Шарттың 6.1. тармағында көрсетілген мерзім аяқталғаннан кейін осы шарт анықталмаған мерзімге жаңартуға жатпайды.

6.3. Шарт оны бір жылдан кем емес мерзімге жасалған жағдайда тіркеуші органдарында міндетті түрде тіркеуге жатады.

6.4. Шартқа кез-келген өзгерістер мен толықтырулар тараптардың келісімімен енгізілуі мүмкін, жазбаша түрде ресімделеді, Шарттың тараптары қол қояды.

6.5. Шартты мерзімінен бұзуға келесі жағдайларда:

тараптардың бірі Шарт талаптарын орындамаған;

«Жалға алушы» жер учаскесінен бас тартқан;

Жер учаскесін қолданыстағы Қазақстан Республикасының Жер кодексінде көзделген тәртіпте мемлекет мұқтажы үшін мәжбүрлі түрде «Жалға алушының» иелігінен шығарған жағдайда;

Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамалық актілерінде көзделген басқа да жағдайларда жер учаскесіне құқықтар жойылғанда жол беріледі.

6.6. Жер учаскесі берілген мерзім аяқталғанда немесе осы Шарт мерзімінен бұрын бұзылған жағдайда «Жалға алушы» жер учаскесін осы Шарттың талаптарына сәйкес жағдайда жер учаскесін босатуға және «Жалға берушіге» шарт мерзімі аяқталған немесе қосымша хабарламасыз мерзімінен бұрын бұзылған сәттен бастап 10 күннен кешіктірмей қайтаруға міндетті.

7. Өзгеде шарттар

7.1. Шарт екі данада, мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалған және екі данада ұқсас және екеуінің бірдей заңды күші бар, «Жалға алушыға» және «Жалға берушіге» бір-бірден беріледі.

Тараптардың қолдары:

Жалға беруші:
«Алматы қаласы Жер қатынастары
басқармасы» КММ
басшысы А. М. Самамбетов



Жалға алушы:
«АлПАМ» ЖШС
БСН: 060940000409



3.1.2. Жер учаскесі игерілген жағдайда Шарт мерзімі аяқталғаннан кейін, оны жаңа мерзімге жасауға құқылы.

3.2. «Жалға алушы» өзіне төмендегі міндеттерді алады:

3.2.1. Шарт мерзімі аяқталғанға дейін жер учаскесін игеру;

3.2.2. Осы шартқа қол қойылғаннан кейін 5 күнге дейінгі мерзім ішінде сәйкестендіру құжатын дайындау үшін жүгіну;

3.2.3. Тіркеуші органда уақытша өтеулі жер пайдалану құқығын тіркеу;

3.2.4. Жер учаскесін оның негізгі нысаналы мақсатына сәйкес және осы Шартта көзделген тәртіпте пайдалану;

3.2.5. Жер учаскесіне берілген сәйкестендіру құжатына сәйкес жер учаскесін жер пайдалану шекарасында пайдалану;

3.2.6. «Жалға берушіден» жыл сайын жалдау ақысының көлемін нақтылау;

3.2.7. Өндірістің табиғатты қорғау технологияларын қолдануға, шаруашылық қызметінің нәтижесінде қоршаған табиғи ортаға зиян келтірмеуге және экологиялық жағдайды нашарлатпау;

3.2.8. Қолданыстағы заңнамаларда көзделген жерді қорғау жөніндегі шараларды жүзеге асыру;

3.2.9. Орман, су және басқа табиғи ресурстарды пайдалану тәртібін сақтауға, тарих, сәулет ескерткіштерін, геодезиялық желілердің пункттерін және жер учаскесінде орналасқан мемлекет қорғауындағы басқа да объектілерді қорғауды қамтамасыз ету;

3.2.10. Құнарлы қабатты қайтымсыз жоғалтуды болдырмау үшін ондай алулар өте қажет болған жағдайлардан басқа ретте сату немесе басқа адамға беру мақсатында топырақтың құнарлы бөлігін алуға жол бермеу;

3.2.11. Шаруашылық қызметінің салдарынан жердің сапасы мен экологиялық жағдайы нашарлаған жағдайда шығындарды толық көлемде өтеу;

3.2.12. Жер учаскесін сәулет-жоспарлық, экологиялық, санитарлық-гигиеналық және басқа да арнайы талаптарға (нормаларға, ережелерге, нормативтерге) сәйкес пайдалану;

3.2.13. Жер учаскесін және тротуарлар мен арық желілерін (бар болған жағдайда) қоса алғанда жанындағы аумақты уақтылы жинауды ұйымдастыру және санитарлық тазалау жолымен тазалықты сақтау;

3.2.14. Инженерлік желілерге техникалық қызмет көрсету және жөндеу үшін пайдаланушы қызметтер мен кәсіпорындардың жер учаскесіне кедергісіз өтуін қамтамасыз ету;

3.2.15. Өнеркәсіп, көлік объектілері мен өзге де объектілерді пайдалану үшін қауіпсіздік талаптарын қамтамасыз ету мақсатында және қорғау, санитарлық-қорғау, жерді ерекше шарттармен пайдалану аймақтарында жер учаскесін пайдалану бойынша талаптарды сақтау;

3.2.16. Жер учаскесін пайдаланғаны үшін төлемдерді дер кезінде толық көлемде төлеу;

3.2.17. Жалға алу шартының мерзімін ұзартқан жағдайда, осы Шарттың аяқталуына 3 ай қалғанда Алматы қаласының әкімдігіне тиісті өтініш жазу міндеттемелерін алады.

3.3. «Жалға беруші» құқықты:

3.3.1. Осы Шарттың орындалуына бақылау жүргізуге;

3.3.2. Төтенше және алдын алуға келмейтін жағдайларды (енсерілмейтін күштердің әрекеті) есептемегенде «Жалға алушының» шаруашылық қызметінің салдарынан жердің сапасы мен экологиялық жағдайының нашарлауына алып келген шығындарды толық көлемде өтетуге;

3.3.3. Шарттың 3.2. тармағы орындалмаған, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де жағдайларда Шартты біржақты бұзуға құқылы.

3.4. «Жалға беруші» өзіне төмендегі міндеттерді алады:

3.4.1. Жалға алушы жүтінген жағдайда жалдау ақысының есебін заңмен белгіленген мерзімде беруге міндетті.

4. Тараптардың жауапкершілігі

4.1. Жалдау ақысын келісілген мерзімде төлемеген жағдайда «Жалға алушы» мерзімі өткізілген әр күні үшін Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландыру ставкасына сәйкес өткізілген есепті мерзім үшін төленетін жалдау ақысынан айыппұл төлейді.

4.2. Шарттың талаптарын бұзғандығы үшін тараптарға осы шарттың талаптарына және Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларына сәйкес жауапкершілік жүктеледі.

ЖЕР УЧАСКЕСІН ЖАЛҒА БЕРУ ТУРАЛЫ ШАРТ

Алматы қаласы

№ 1158

2022 жылғы «02» 08

Біз, төменде қол қоюшылар, Ереже негізінде әрекет етуші, «Алматы қаласы Жер қатынастары басқармасы» коммуналдық мемлекеттік мекемесінің басшысы Ардак Мауленович Самамбетов, бұдан ары «Жалға беруші» деп аталатын, бір жағынан, және бұдан әрі «Жалға алушы» деп аталатын «АлПАМ» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің, екінші тараптан, төмендегілер туралы осы Шартты жасасты:

1. Шарттың мәні

1.1. «Жалға беруші» Алматы қаласы әкімдігінің 2022 жылғы 22 пілдедегі №3/314-368 қаулысының, «Жалға алушыға» мемлекеттік меншіктегі жер учаскесін жер учаскесі жоспарының шекарасында 2027 жылғы 22 маусымға дейінгі мерзімге ортақ үлестік уақытша өтеулі қысқа мерзімді жер пайдалануға (жалға) береді.

1.2. Жер учаскесінің орналасқан жері және оның деректері:

мекенжайы: Жетысу ауданы, Станиславского көшесі, 43;

кадастрлық нөмір: 20-314-027-326;

алаңы: 6,6663 га (үлесі - 1,7043 га);

нысаналы мақсаты: өндірістік ғимараттар мен құрылыстарды пайдалану және оларға қызмет көрсету үшін;

бөлінетіндігі немесе бөлінбейтіндігі: бөлінбейді

пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: иеліктен шығару құқығынсыз, инженерлік желілерге техникалық қызмет көрсету және жөндеу үшін пайдаланушы қызметтер мен кәсіпорындардың жер учаскесіне кедергісіз өтуін қамтамасыз етуге, сонымен қатар Кіші Алматы өзенінің су қорғау белдеуі мен аймағындағы жер учаскесін пайдалану талаптарын сақтауға міндетті.

2. Жерге төленетін ақы

2.1. Ағымдағы жылдың жалдау ақысы «Жалға беруші» жасаған есеп бойынша белгіленеді және жер учаскесінің орналасқан жері бойынша бюджетке төленеді.

2.2. Жалға алу төлемдері тең үлесімен ағымдағы жылдың 25 ақпанынан, 25 мамырынан, 25 тамызынан және 25 қарашасынан кешіктірілмей төленуі керек (егер «Жалға алушы» – жеке кәсіпкер болып табылмайтын жеке тұлға болса, жалға алу төлемдері есепті салық кезеңінің 25 ақпанынан кешіктірілмей төленуі тиіс).

2.3. «Жалға алушы» жер учаскесінің орналасқан орны бойынша салық органдарына ағымдағы төлемдердің есебін есепті салық кезеңінің 20 ақпанынан кешіктірілмей («Жалға алушы» – жеке кәсіпкер болып табылмайтын жеке тұлға болған жағдайдан басқа) тапсырады.

Шарт салық кезеңі басталғаннан кейін жасалған жағдайда сомалардың есебі келесі айдың 20 күнінен кешіктірілмей тапсырылады.

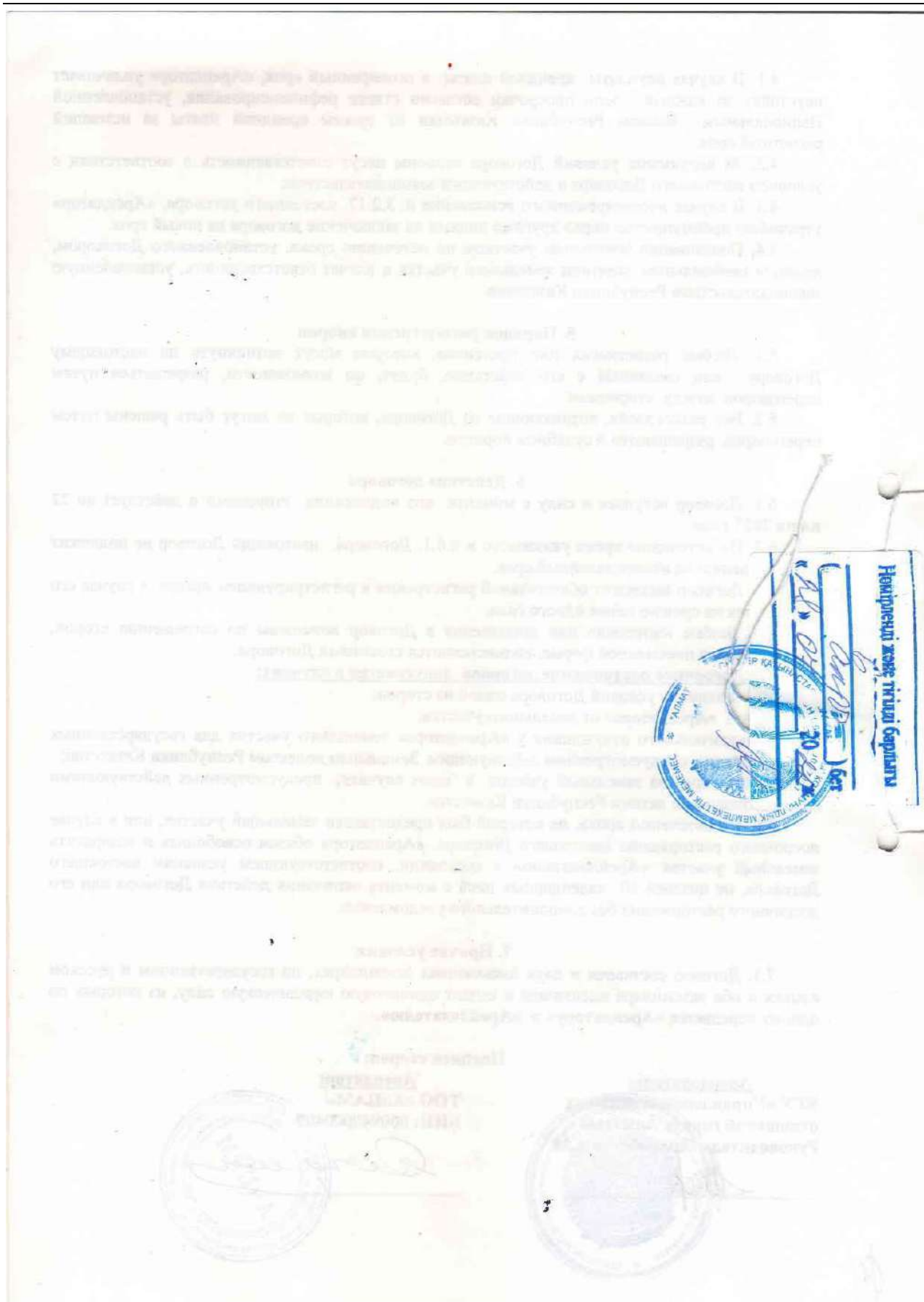
2.4. Жалға алу төлемдері жыл сайын Қазақстан Республикасы Үкіметінің 02.09.2003 жылғы № 890 қаулысына және Қазақстан Республикасының «Салықтар және бюджетке төленетін басқа да төлемдер туралы» кодексіне сәйкес анықталады, онда жерді аймақтарға бөлу жобалары (схемасы) негізінде жергілікті уәкілетті органдар жер учаскесінің ставкасын өсіруге және төмендетуге құқығы бар.

2.5. «Жалға алушы» уақытша өтеулі жер пайдалану шартының мерзімі аяқталғанда немесе шартты жергілікті атқарушы органдармен бұзғанда, салық мерзімі басталғаннан кейін шарт күшінің мерзімі аяқталғаннан (бұзылғаннан) бастап 10 күнтізбелік күннен кешіктірмей ағымдағы төлемдердің есебін береді. Қалған мерзімге бюджетке төленуі тиіс төлем сомасы шарт күшінің мерзімі аяқталғаннан бастап 15 күнге дейінгі мерзімде төленеді.

3. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

3.1. «Жалға алушы» құқықты:

3.1.1. Жер учаскесінің нысаналы мақсатынан туындайтын мақсаттарда пайдалана отырып, жер учаскесінде дербес шаруашылық жүргізуге;



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

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

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі

"Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Алматы қаласы бойынша экология департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі

Алматы қ., Абай Даңғылы, № 32 үй

Номер: KZ22VWF00588164

Дата: 16.06.2026



Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по городу Алматы Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

г. Алматы, Проспект Абая, дом № 32

Товарищество с ограниченной ответственностью "АлПАМ"

040700, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ИЛИЙСКИЙ РАЙОН, С.О.ӨТЕГЕН БАТЫР, С.ӨТЕГЕН БАТЫРА, улица Титов, дом № 98

Мотивированный отказ

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по городу Алматы Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление от 15.06.2026 № KZ45RYS01778929, сообщает следующее:

Согласно представленного Заявления, запрашивается проведение определения сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности по проекту «Функционирование производственного комплекса, в который входит 4 цеха производства: - цех ремонта и изготовления мебели; - цех изготовления пластиковых окон; - цех изготовления металлических ворот и решеток на окна; - цех мелкой обработки камня, изготовления брусчатки, блясин и перил». Место осуществления намечаемой деятельности: г. Алматы, Жетысуский район, ул. Станиславского, 43.

Согласно п.2 ст.69 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс), подача заявления о намечаемой деятельности в целях проведения скрининга ее воздействий является обязательной:

- 1) для видов намечаемой деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии);
- 2) при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к Кодексу, в отношении которых ранее был проведен скрининг воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Указанный в Заявлении вид деятельности в Разделе 2 Приложения 1 к Кодексу – отсутствует, то есть в перечне видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Однако, в соответствии с п.3 ст.49 Кодекса для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду (согласно Приложения 1 к Кодексу) экологическая оценка проводится по упрощенному порядку в соответствии с Кодексом, при:

- 1) разработке проектов нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;
- 2) разработке раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности и при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду.

Вместе с тем, в соответствии с п.2 ст.88 Кодекса государственная экологическая экспертиза в отношении проектной документации по строительству и (или) эксплуатации объектов II категории в рамках процедуры выдачи экологических разрешений на воздействие; проектной документации по строительству и (или) эксплуатации объектов III категории при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду; иных объектов государственной экологической экспертизы, предусмотренных законами Республики Казахстан, государственная экологическая экспертиза которых не входит в компетенцию уполномоченного органа в области охраны окружающей среды, организуется и проводится местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы.

На основании вышеизложенного, Департамент выдает мотивированный отказ в дальнейшем рассмотрении заявления о намечаемой деятельности. Вам следует обратиться в Управление экологии и окружающей среды города Алматы.

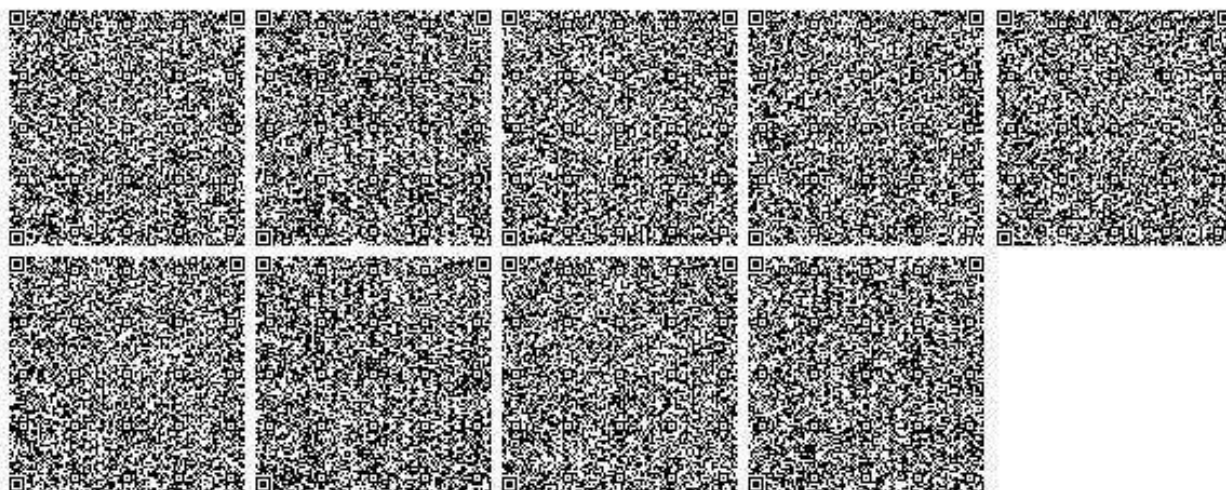
В случае неудовлетворения настоящим ответом, согласно ст.91 Административного процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан, Вы имеете право на его обжалование в вышестоящих органах либо в суде.

исп.: Мендулша Д.А.

тел.: 239-11-20

**И.о. руководителя
департамента**

Әлқожа Алмат



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Справка о фоновых концентрациях

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

01.07.2026

1. Город – **Алматы**
2. Адрес – **Алматы, улица Константина Станиславского, 43**
4. Организация, запрашивающая фон – **ТОО \"Зеленый мост\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон – **ТОО \"АлПАМ\"**
6. Разрабатываемый проект – **Раздел охраны окружающей среды**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид,**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U [*]) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№6,5,12	Азота диоксид	0.195	0.1758	0.1683	0.1688	0.1689
	Взвеш.в-ва	0.5294	0.5155	0.5175	0.4793	0.5117
	Диоксид серы	0.141	0.1748	0.2071	0.2223	0.1981
	Углерода оксид	4.4545	4.5033	4.4119	4.3811	4.6951
	Азота оксид	0.1605	0.1253	0.0961	0.1258	0.1245

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Исходные данные

Исходные данные, требуемые для разработки проектной документации к производственной базе ТОО «АлПАМ»

1. Общая численность персонала — до 50 человек, в том числе:
 - административный персонал - 10;
 - производственный персонал - 40;
 - режим работы предприятия (количество смен - 2, продолжительность смены -2, рабочих дней в году 24/7).
2. Информация об отоплении объекта:
 - наличие котельной – 1 котел есть, 2 в процессе газоснабжения;
 - вид топлива – природный газ;
 - технические характеристики котлов – бойлер котел STS – 3000, горелка газовая SG-20;
 - расход топлива (110 м3);

I. Цех ремонта и изготовления мебели

Производительность цеха **составляет ориентировочно** расход ПВХ~ 15000м/год;

Расход армирования~12000м/год

Объем выпуска ~4500-5000м²/год

II. Цех изготовления пластиковых окон

Оборудование

- Углозачистной станок ПВХ KABAN CA-3020
- Двухголовочная сварочная машина KABAN BB 2020-1
- Автоматически станок для фрезеровки импоста KABAN CF 3060
- Станок для резки штапика KABAN AD 1050 ~60000P
- Полуавтоматический трехфрезерный станок для водоотливов KABAN DD 4070
- Механический двухголовочный станок Kaban AB 1030
- Механический трёхшпиндельный копировально-фрезерный станок KABAN DE 4050;

III. Цех изготовления металлических ворот и решеток на окна

3.1 Описание основных технологических процессов

Вид деятельности: Производство металлоизделий.

Оборудование:

- Станок лазерной резки металла: Model SF3015G 380 V 2022 год выпуска - 1шт б/у, часы работы: 20ч/год
 - Листогибочный станок: Model W62Y-4x3100 380V 2006 год выпуска - 1шт б/у, часы работы: 3ч/год
 - Трубогибочный станок: Model GB14048.3 380V 1 шт часы работы 2 ч/год
 - Сверлильный станок: Модель 2Н118 1966 год выпуска 2шт б/у часы работы 2 ч/год
 - Сварочный инверторный полуавтомат: 380V AVRORA PRO (модель SKYWAY 250/3) - 5шт, часы работы - 400 ч/год
- Сырье и материалы:
- Металлопрокат: (Листовой металл; профильные трубы;) 20 тон/год
 - Электроды: МП-3 АРС д.3мм 20кг/год
 - Проволока сварочная: Кремний-марганцовистая: МАРКА: ER70S-6\$ d0,8 (15кг) 120кг/год
 - Кислород - 10 баллонов/год
 - Углекислота - 40 баллонов/год

- Одно фрезерный распиловочный станок – 2шт. (приобретались б/у) про-ва Китай. 960 рабочих часов в год.
- 3) Двух фрезерный балясиной станок – 1шт. (приобретались б/у) про-ва Китай. 504 рабочих часов в год.
- 4) Станок для полировки балясин – 3шт. (собственного производства) 504 рабочих часов в год.
- 5) Копировальный одно фрезерный станок – 1шт. (приобретались б/у) про-ва Китай. 150 рабочих часов в год.
- 6) Одно фрезерный балясиновый станок – 1шт. (приобретались б/у) про-ва Китай. 150 рабочих часов в год.
- 7) Ручной полировальный станок – 1шт. (приобретались б/у) про-ва Китай. 150 рабочих часов в год.
- 4.3 В расходуется около четырехсот кубов камня Казахстанских месторождений, при распиловке камня используется около 360 куб.м воды в год. Для полировки камня используются абразивные диски разных фракций, 1500шт. в год.
- 4.4 При резке и обработке камня используется вода для охлаждения абразивного инструмента, что в свою очередь предотвращает образование пыли.
- Планируемый объем выпуска в год: Балясины 600шт. Перил 150 п.м. Ступеней 500 п.м.

Директор ТОО «АлПАМ»



Курманов Н.С.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Результаты выбросов ЗВ

Город N 004, Алматы-1
Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N ,
Источник выделения N 001, Котельная

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год , **BT = 36**

Расход топлива, л/с , **BG = 5**

Месторождение , **M = _NAME_ = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1) , **QR = 6648**

Пересчет в МДж , **QR = QR * 0.004187 = 6648 * 0.004187 = 27.84**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1) , **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1) , **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1) , **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1) , **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , **QN = 250**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , **QF = 250**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , **KNO = 0.0844**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) , **KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 = 0.0844 * (250 / 250) ^ 0.25 = 0.0844**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , **MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 36 * 27.84 * 0.0844 * (1-0) = 0.0846**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , **MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 5 * 27.84 * 0.0844 * (1-0) = 0.01175**

Выброс азота диоксида (0301), т/год , **_M_ = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.0846 = 0.0677**

Выброс азота диоксида (0301), г/с , **_G_ = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.01175 = 0.0094**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год , $_M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0846 = 0.011$

Выброс азота оксида (0304), г/с , $_G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.01175 = 0.001528$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2) , $NSO2 = 0$

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

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , $_M_ = 0.02 * BT * SR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BT = 0.02 * 36 * 0 * (1-0) + 0.0188 * 0 * 36 = 0$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , $_G_ = 0.02 * BG * SIR * (1-NSO2) + 0.0188 * H2S * BG = 0.02 * 5 * 0 * (1-0) + 0.0188 * 0 * 5 = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2) , $Q4 = 0$

Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж (табл. 2.1) , $KCO = 0.08$

Тип топки: Бытовые теплогенераторы

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3' , $CCO = QR * KCO = 27.84 * 0.08 = 2.227$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , $_M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4/100) = 0.001 * 36 * 2.227 * (1-0/100) = 0.0802$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , $_G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4/100) = 0.001 * 5 * 2.227 * (1-0/100) = 0.01114$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0094	0.0677
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.001528	0.011
0337	Углерод оксид	0.01114	0.0802

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6002,
Источник выделения N 001, Станок деревообработки

Список литературы:

Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
предприятиями деревообрабатывающей промышленности.
РНД 211.2.02.08-2004. Астана, 2005

Вид работ: мебельное производство (нанесение и облицовка шпоном)

Применяемый клеевой материал: Прочие: Клеевая пленка

Расход смолы данной марки, т/год , $BG = 5$

Фактический максимальный расход смолы, кг/час , $BH = 20$

Коэффициент поступления ЗВ в атмосферу в процессах нанесения и
облицовки шпоном , $KF = 0.3$

Применяемый клеевой материал: Дивинилакрилонитрильные (СКН-40-1ГП)

Расход смолы данной марки, т/год , $BG = 5$

Фактический максимальный расход смолы, кг/час , $BH = 20$

Коэффициент поступления ЗВ в атмосферу в процессах нанесения и
облицовки шпоном , $KF = 0.3$

Примесь: 1535 2-Метилпроп-2-еновая кислота (Кислота метакриловая)

Содержание ЗВ в клеевом материале, % , $G = 0.5$

Валовый выброс, т/год (14) , $\underline{M} = BG * G * KF / 100 = 5 * 0.5 * 0.3 / 100 =$
0.0075

Максимальный из разовых выброс, г/с (15) , $\underline{G} = BH * G * KF * 1000 /$
 $(3600 * 100) = 20 * 0.5 * 0.3 * 1000 / (3600 * 100) = 0.00833$

Распределение выбросов по участкам и типам ИЗА:

На клеевых вальцах, % , $K = 12.5$

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0075 * 12.5 / 100 = 0.000938$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.00833 * 12.5 /$
100 = 0.001041

На прессах, % , $K = 62.5$

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0075 * 62.5 / 100 = 0.00469$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.00833 * 62.5 /$
100 = 0.00521

Из верхней зоны (линейные ИЗА), % , $K = 8.33$

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0075 * 8.33 / 100 = 0.000625$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.00833 * 8.33 /$
100 = 0.000694

Участок выдержки фанерованных изделий, % , $K = 16.67$

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0075 * 16.67 / 100 = 0.00125$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.00833 * 16.67 / 100 = 0.001389$

Примесь: 2001 Проп-2-еннитрил (Акрилонитрил)

Содержание ЗВ в клеевом материале, % , $G = 0.3$

Валовый выброс, т/год (14) , $\underline{M} = BG * G * KF / 100 = 5 * 0.3 * 0.3 / 100 = 0.0045$

Максимальный из разовых выброс, г/с (15) , $\underline{G} = BH * G * KF * 1000 / (3600 * 100) = 20 * 0.3 * 0.3 * 1000 / (3600 * 100) = 0.005$

Распределение выбросов по участкам и типам ИЗА:

На клеевых вальцах, % , $K = 12.5$

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0045 * 12.5 / 100 = 0.000563$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.005 * 12.5 / 100 = 0.000625$

На прессах, % , $K = 62.5$

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0045 * 62.5 / 100 = 0.00281$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.005 * 62.5 / 100 = 0.003125$

Из верхней зоны (линейные ИЗА), % , $K = 8.33$

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0045 * 8.33 / 100 = 0.000375$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.005 * 8.33 / 100 = 0.0004165$

Участок выдержки фанерованных изделий, % , $K = 16.67$

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0045 * 16.67 / 100 = 0.00075$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.005 * 16.67 / 100 = 0.000834$

Примесь: 0503 Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен; Дивинил)

Содержание ЗВ в клеевом материале, % , $G = 0.3$

Валовый выброс, т/год (14) , $\underline{M} = BG * G * KF / 100 = 5 * 0.3 * 0.3 / 100 = 0.0045$

Максимальный из разовых выброс, г/с (15) , $\underline{G} = BH * G * KF * 1000 / (3600 * 100) = 20 * 0.3 * 0.3 * 1000 / (3600 * 100) = 0.005$

Распределение выбросов по участкам и типам ИЗА:

На клеевых вальцах, % , $K = 12.5$

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0045 * 12.5 / 100 = 0.000563$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.005 * 12.5 / 100 = 0.000625$

На прессах, % , $K = 62.5$

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0045 * 62.5 / 100 = 0.00281$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.005 * 62.5 / 100$
= 0.003125

Из верхней зоны (линейные ИЗА) , % , **K = 8.33**

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0045 * 8.33 / 100 = 0.000375$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.005 * 8.33 / 100$
= 0.0004165

Участок выдержки фанерованных изделий, % , **K = 16.67**

Валовый выброс, т/год , $M = \underline{M} * K / 100 = 0.0045 * 16.67 / 100 = 0.00075$

Максимальный из разовых выброс, г/с , $G = \underline{G} * K / 100 = 0.005 * 16.67 / 100$
= 0.000834

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0503	Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен; Дивинил)	0.005	0.0045
1535	2-Метилпроп-2-еновая кислота (Кислота метакриловая)	0.00833	0.0075
2001	Проп-2-еннитрил (Акрилонитрил)	0.005	0.0045
2936	Пыль древесная	17.35	6.246

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6002,

Источник выделения N 002, Распиловка древесины

Список литературы:

Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
 предприятиями деревообрабатывающей промышленности.

РНД 211.2.02.08-2004. Астана, 2005

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при деревообработке
 подсчитывается по удельным показателям, отнесенным
 ко времени работы деревообрабатывающего оборудования

Вид станка: Станки шлифовальные

Марка, модель станка: для обработки боковых кромок: ШЛНСВ

Удельное выделение пыли при работе оборудования, г/с (П1.1) , **Q = 0.31**

Местный отсос пыли проводится

Фактический годовой фонд времени работы единицы оборудования, час ,
 $\underline{T} = 100$

Количество станков данного типа , **$\underline{KOLIV} = 1$**

Количество одновременно работающих станков данного типа , **$NI = 1$**

Примесь: 2936 Пыль древесная

Коэффициент эффективности местных отсосов , $KN = 0.9$

Удельное выделение пыли от станка с учетом поправочного коэффициента, г/с , $Q = Q * KN = 0.31 * 0.9 = 0.279$

Максимальный из разовых выброс, г/с (3) , $_G_ = Q * NI = 0.279 * 1 = 0.279$

Валовое выделение ЗВ, т/год (1) , $_M_ = Q * _T_ * 3600 * _KOLIV_ / 10 ^ 6$
 $= 0.279 * 100 * 3600 * 1 / 10 ^ 6 = 0.1$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные вещества	0.03735	0.0249497
2920	Пыль меховая (шерстяная, пуховая)	0.0344	0.01238
2930	Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд)	0.0171	0.01196
2936	Пыль древесная	0.279	0.1

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6002,

Источник выделения N 003, Станок фрезерования и сверления

Список литературы:

Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности.

РНД 211.2.02.08-2004. Астана, 2005

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при деревообработке подсчитывается по удельным показателям, отнесенным ко времени работы деревообрабатывающего оборудования

Вид станка: Станки фрезерные

Марка, модель станка: специальные: Ф-4, Ф-5, Ф-6

Удельное выделение пыли при работе оборудования, г/с (П1.1) , $Q = 0.38$

Местный отсос пыли не проводится

Фактический годовой фонд времени работы единицы оборудования, час ,
 $_T_ = 500$

Количество станков данного типа , $_KOLIV_ = 1$

Количество одновременно работающих станков данного типа , $NI = 1$

Примесь: 2936 Пыль древесная

Согласно п.5.1.3 коэффициент, учитывающий
гравитационное оседание твердых частиц , $KN = 0.2$
Удельное выделение пыли от станка, с учетом поправочного
коэффициента, г/с , $Q = Q * KN = 0.38 * 0.2 = 0.076$
Максимальный из разовых выброс, г/с (3) , $_G_ = Q * NI = 0.076 * 1 = 0.076$
Валовое выделение ЗВ, т/год (1) , $_M_ = Q * _T_ * 3600 * _KOLIV_ / 10 ^ 6$
 $= 0.076 * 500 * 3600 * 1 / 10 ^ 6 = 0.137$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
2936	Пыль древесная	0.076	0.137

Город N 004, Алматы-1
Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6002,
Источник выделения N 004, Станок сверления

Список литературы:
Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
предприятиями деревообрабатывающей промышленности.
РНД 211.2.02.08-2004. Астана, 2005

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при деревообработке
подсчитывается по удельным показателям, отнесенным
ко времени работы деревообрабатывающего оборудования

Вид станка: Станки сверлильно-пазовальные

Марка, модель станка: горизонтальные: СВПГ

Удельное выделение пыли при работе оборудования, г/с (П1.1) , $Q = 0.67$
Местный отсос пыли не проводится
Фактический годовой фонд времени работы единицы оборудования, час ,
 $_T_ = 500$

Количество станков данного типа , $_KOLIV_ = 1$

Количество одновременно работающих станков данного типа , $NI = 1$

Примесь: 2936 Пыль древесная

Согласно п.5.1.3 коэффициент, учитывающий
гравитационное оседание твердых частиц , $KN = 0.2$
Удельное выделение пыли от станка, с учетом поправочного

коэффициента, г/с , $Q = Q * KN = 0.67 * 0.2 = 0.134$

Максимальный из разовых выброс, г/с (3) , $G = Q * NI = 0.134 * 1 = 0.134$

Валовое выделение ЗВ, т/год (1) , $M = Q * T * 3600 * KOLIV / 10^6 = 0.134 * 500 * 3600 * 1 / 10^6 = 0.241$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2936	Пыль древесная	0.134	0.241

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6002,

Источник выделения N 005, Станок шлифования

Список литературы:

Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности.

РНД 211.2.02.08-2004. Астана, 2005

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при деревообработке подсчитывается по удельным показателям, отнесенным ко времени работы деревообрабатывающего оборудования

Вид станка: Станки шлифовальные

Марка, модель станка: комбинированные: КСМ-1А

Удельное выделение пыли при работе оборудования, г/с (П1.1) , $Q = 7.76$

Местный отсос пыли не проводится

Фактический годовой фонд времени работы единицы оборудования, час , $T = 500$

Количество станков данного типа , $KOLIV = 1$

Количество одновременно работающих станков данного типа , $NI = 1$

Примесь: 2936 Пыль древесная

Согласно п.5.1.3 коэффициент, учитывающий

гравитационное оседание твердых частиц , $KN = 0.2$

Удельное выделение пыли от станка, с учетом поправочного коэффициента, г/с , $Q = Q * KN = 7.76 * 0.2 = 1.552$

Максимальный из разовых выброс, г/с (3) , $G = Q * NI = 1.552 * 1 = 1.552$

Валовое выделение ЗВ, т/год (1) , $M = Q * T * 3600 * KOLIV / 10^6 = 1.552 * 500 * 3600 * 1 / 10^6 = 2.794$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2936	Пыль древесная	1.552	2.794

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N ,

Источник выделения N 001, Углозачистной станок

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Автоматы правильно-отрезные И-6118, И6022А и т.п.

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год , $T = 100$

Число станков данного типа, шт. , $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт. , $NSI = 1$

Примесь: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд)

Удельный выброс, г/с (табл. 1) , $GV = 0.013$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNAB = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1) , $M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.013 * 100 * 1 / 10^6 = 0.000936$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $G = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.013 * 1 = 0.0026$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 1) , $GV = 0.031$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNAB = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1) , $M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.031 * 100 * 1 / 10^6 = 0.00223$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $G = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.031 * 1 = 0.0062$

ИТОГО:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
2902	Взвешенные вещества	0.0062	0.00223
2930	Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд)	0.0026	0.000936

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N ,

Источник выделения N 002, Автоматический станок для фрезеровки

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Обработка деталей из стали: Отрезные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год , $T = 50$

Число станков данного типа, шт. , $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт. , $NSI = 0$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт. , $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 1) , $GV = 0.203$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNAB = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1) , $M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.203 * 50 * 1 / 10^6 = 0.00731$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $G = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.203 * 1 = 0.0406$

ИТОГО:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
2902	Взвешенные вещества	0.0406	0.00731

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N ,

Источник выделения N 003, Станок для резки штапика

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Отрезные станки (арматурная сталь)

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год , $T = 5$

Число станков данного типа, шт. , $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт. , $NSI = 1$

Примесь: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд)

Удельный выброс, г/с (табл. 1) , $GV = 0.023$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNAB = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1) , $M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.023 * 5 * 1 / 10^6 = 0.0000828$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $G = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.023 * 1 = 0.0046$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 1) , $GV = 0.055$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNAB = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1) , $M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.055 * 5 * 1 / 10^6 = 0.000198$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $G = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.055 * 1 = 0.011$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные вещества	0.011	0.000198
2930	Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд)	0.0046	0.0000828

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6003,

Источник выделения N 004, Покрасочные работы

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, $MS = 0.5$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, $MSI = 10$

Марка ЛКМ: Грунтовка ХС-010

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, $F2 = 67$

Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

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

Доля растворителя, при окраске и сушке

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

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.5 * 67 * 26 * 100 * 10^{-6} = 0.0871$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $_G_ = MSI * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 10 * 67 * 26 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.484$

Примесь: 1210 Бутилацетат

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

Доля растворителя, при окраске и сушке

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

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.5 * 67 * 12 * 100 * 10^{-6} = 0.0402$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $_G_ = MSI * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 10 * 67 * 12 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.2233$

Примесь: 0621 Метилбензол (Толуол)

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

Доля растворителя, при окраске и сушке

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

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $_M_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 0.5 * 67 * 62 * 100 * 10^{-6} = 0.2077$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $_G_ = MSI * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 10 * 67 * 62 * 100 / (3.6 * 10^6) = 0.2077$

$$DP / (3.6 * 10^6) = 10 * 67 * 62 * 100 / (3.6 * 10^6) = 1.154$$

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, **DK=30**

Длина горизонтального участка газохода от места выделения до ГОУ (если есть), м, **LV=0**

Коэффициент оседания аэрозоля краски (табл. 1), **KOC=1**

$$\text{Валовый выброс ЗВ (1), т/год, } _M_ = KOC * MS * (100-F2) * DK * 10^{-4} = 1 * 0.5 * (100-67) * 30 * 10^{-4} = 0.0495$$

$$\text{Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, } _G_ = KOC * MS1 * (100-F2) * DK / (3.6 * 10^4) = 1 * 10 * (100-67) * 30 / (3.6 * 10^4) = 0.275$$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0621	Метилбензол (Толуол)	1.154	0.2077
1210	Бутилацетат	0.2233	0.0402
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.484	0.0871
2902	Взвешенные вещества	0.275	0.0495

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6004,

Источник выделения N 001, Станок лазерной резки металла Model SF3015G

Список литературы:

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

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от резки металлов

Вид резки: Газовая

Разрезаемый материал: Сталь качественная легированная

Толщина материала, мм (табл. 4), **L=20**

Способ расчета выбросов: по времени работы оборудования

Время работы одной единицы оборудования, час/год, **_T_=20**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/ч (табл. 4), **GT=222**

в том числе:

Примесь: 0203 Хром /в пересчете на хрома (VI) оксид/

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , $GT = 5$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $M = GT * T / 10^6 = 5 * 20 / 10^6 = 0.0001$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $G = GT / 3600 = 5 / 3600 = 0.00139$

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

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , $GT = 217$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $M = GT * T / 10^6 = 217 * 20 / 10^6 = 0.00434$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $G = GT / 3600 = 217 / 3600 = 0.0603$

Газы:

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , $GT = 57.2$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $M = GT * T / 10^6 = 57.2 * 20 / 10^6 = 0.001144$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $G = GT / 3600 = 57.2 / 3600 = 0.0159$

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

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , $GT = 44.9$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $M = GT * T / 10^6 = 44.9 * 20 / 10^6 = 0.000898$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $G = GT / 3600 = 44.9 / 3600 = 0.01247$

ИТОГО:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/	0.0603	0.00434
0203	Хром /в пересчете на хрома (VI) оксид/	0.00139	0.0001
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.01247	0.000898
0337	Углерод оксид	0.0159	0.001144

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6004,

Источник выделения N 002, Станок сверлильный

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Обработка деталей из феррадо: Сверлильные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год , $T = 2$

Число станков данного типа, шт. , $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт. , $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 1) , $GV = 0.007$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNAB = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1) , $M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.007 * 2 * 1 / 10^6 = 0.00001008$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $G = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.007 * 1 = 0.0014$

ИТОГО:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
2902	Взвешенные вещества	0.0014	0.00001008

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6004,
Источник выделения N 003, Сварочные работы

Список литературы:

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

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

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

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 20$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $B_{MAX} = 2$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

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

в том числе:

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M_ = GIS * B / 10^6 = 9.77 * 20 / 10^6 =$
0.0001954

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G_ = GIS * B_{MAX} / 3600 =$
 $9.77 * 2 / 3600 = 0.00543$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M_ = GIS * B / 10^6 = 1.73 * 20 / 10^6 =$
0.0000346

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G_ = GIS * B_{MAX} / 3600 =$
 $1.73 * 2 / 3600 = 0.000961$

Газы:

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

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

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 0.4 * 20 / 10^6 = 0.000008$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 0.4 * 2 / 3600 = 0.0002222$

Вид сварки: Полуавтоматическая сварка сталей в защитных средах углек.газа электрод.проволокой

Электрод (сварочный материал): Св-0.7ГС

Расход сварочных материалов, кг/год , $B = 120$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , $BMAX = 5$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 9.54$

в том числе:

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 8.9$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 8.9 * 120 / 10^6 = 0.001068$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 8.9 * 5 / 3600 = 0.01236$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 0.6$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 0.6 * 120 / 10^6 = 0.000072$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 0.6 * 5 / 3600 = 0.000833$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 0.04$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 0.04 * 120 / 10^6 = 0.0000048$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $G_{\text{max}} = GIS * BMAX / 3600 = 0.04 * 5 / 3600 = 0.0000556$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/	0.01236	0.0012634
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0.000961	0.0001066
0342	Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)) /в пересчете на фтор/	0.0002222	0.000008
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.)	0.0000556	0.0000048

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6004,

Источник выделения N 004, Газорезочные работы

Список литературы:

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

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Газовая сварка стали ацетилен-кислородным пламенем

Расход сварочных материалов, кг/год , **B = 400**

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , **BMAX = 10**

Газы:

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

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

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 22 * 400 / 10^6 = 0.0088$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 22 * 10 / 3600 = 0.0611$

Вид сварки: Ручная электродуговая наплавка

Электрод (сварочный материал): ХР-19

Расход сварочных материалов, кг/год , $B = 100$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час , $BMAX = 10$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 41.4$

в том числе:

Примесь: 0203 Хром /в пересчете на хрома (VI) оксид/

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 4.4$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 4.4 * 100 / 10^6 = 0.00044$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 4.4 * 10 / 3600 = 0.01222$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3) , $GIS = 37$

Валовый выброс, т/год (5.1) , $_M_ = GIS * B / 10^6 = 37 * 100 / 10^6 = 0.0037$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2) , $_G_ = GIS * BMAX / 3600 = 37 * 10 / 3600 = 0.1028$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/	0.1028	0.0037
0203	Хром /в пересчете на хрома (VI) оксид/	0.01222	0.00044
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0611	0.0088

Город N 004, Алматы-1
Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6004,
Источник выделения N 005, Канатная пила "Condiani"

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

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от резки металлов
Вид резки: Газовая
Разрезаемый материал: Сплавы титана
Толщина материала, мм (табл. 4) , $L = 30$
Способ расчета выбросов: по времени работы оборудования
Время работы одной единицы оборудования, час/год , $T = 960$

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/ч (табл. 4) , $GT = 355$
в том числе:

Примесь: 0118 Титан диоксид

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , $GT = 354$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $M = GT * T / 10^6 = 354 * 960 / 10^6$
 $= 0.34$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $G = GT / 3600 = 354 / 3600$
 $= 0.0983$

Примесь: 0203 Хром /в пересчете на хрома (VI) оксид/

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , $GT = 0.5$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $M = GT * T / 10^6 = 0.5 * 960 / 10^6$
 $= 0.00048$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $G = GT / 3600 = 0.5 / 3600 =$
 0.000139

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

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , $GT = 0.5$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $\underline{M} = GT * \underline{T} / 10^6 = 0.5 * 960 / 10^6$
= 0.00048

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $\underline{G} = GT / 3600 = 0.5 / 3600 =$
0.000139

Газы:

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , **GT = 27.6**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $\underline{M} = GT * \underline{T} / 10^6 = 27.6 * 960 / 10^6$
= 0.0265

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $\underline{G} = GT / 3600 = 27.6 / 3600$
= 0.00767

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

Удельное выделение, г/ч (табл. 4) , **GT = 15.3**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1) , $\underline{M} = GT * \underline{T} / 10^6 = 15.3 * 960 / 10^6$
= 0.0147

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2) , $\underline{G} = GT / 3600 = 15.3 / 3600$
= 0.00425

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0118	Титан диоксид	0.0983	0.34
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0.000139	0.00048
0203	Хром /в пересчете на хрома (VI) оксид/	0.000139	0.00048
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.00425	0.0147
0337	Углерод оксид	0.00767	0.0265

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6004,
Источник выделения N 006, Однофрезерный распиловочный станок
Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка чугуна

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Технологическая операция: Обработка резанием чугунных деталей

Вид станков: Станки фрезерные специальные

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год , $T = 960$

Число станков данного типа, шт. , $KOLIV = 2$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт. , $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 4) , $GV = 0.0057$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNAB = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1) , $M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.0057 * 960 * 2 / 10^6 = 0.00788$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $G = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.0057 * 1 = 0.00114$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные вещества	0.00114	0.00788

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6004,
Источник выделения N 007, Двухфрезерный станок
Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка чугуна

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Технологическая операция: Обработка резанием чугунных деталей

Вид станков: Фрезерные станки

единицы оборудования, ч/год , $T = 504$

Число станков данного типа, шт. , $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт. , $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 4) , $GV = 0.0139$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNAB = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1) , $M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.0139 * 504 * 1 / 10^6 = 0.00504$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $G = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.0139 * 1 = 0.00278$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные вещества	0.00278	0.00504

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6004,

Источник выделения N 008, Станок для полировки балясин

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Полировальные станки с войлочным кругом, с диаметром войлочного круга - 200 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год , $T = 504$

Число станков данного типа, шт. , $KOLIV = 3$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт. , $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 1) , $GV = 0.00038$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNAB = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1) , $M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.00038 * 504 * 3 / 10^6 = 0.000414$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $_G_ = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.00038 * 1 = 0.000076$

Примесь: 2920 Пыль меховая (шерстяная, пуховая)

Удельный выброс, г/с (табл. 1) , $GV = 0.01862$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNOST = 0.4$

Валовый выброс, т/год (1) , $_M_ = 3600 * KN * GV * _T_ * _KOLIV_ / 10^6 = 3600 * 0.4 * 0.01862 * 504 * 3 / 10^6 = 0.04054$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $_G_ = KN * GV * NSI = 0.4 * 0.01862 * 1 = 0.00745$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные вещества	0.000076	0.000414
2920	Пыль меховая (шерстяная, пуховая)	0.00745	0.04054

Источник загрязнения N 6004,

Источник выделения N 009, Копировальный фрезерный станок

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка чугуна

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Технологическая операция: Обработка резанием чугунных деталей

Вид станков: Продольно-фрезерные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год , $_T_ = 150$

Число станков данного типа, шт. , $_KOLIV_ = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт. , $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 4) , $GV = 0.0029$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNAB = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1) , $_M_ = 3600 * KN * GV * _T_ * _KOLIV_ / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.0029 * 150 * 1 / 10^6 = 0.000313$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $_G_ = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.0029 * 1 = 0.00058$

ИТОГО:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
2902	Взвешенные вещества	0.00058	0.000313

Город N 004, Алматы-1

Объект N 0001, Вариант 1 ТОО "АЛПАМ"

Источник загрязнения N 6004,

Источник выделения N 010, Однофрезерный балясиновый станок

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка чугуна

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Технологическая операция: Обработка резанием чугунных деталей

Вид станков: Станки фрезерные специальные

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год , $T = 150$

Число станков данного типа, шт. , $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт. , $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 4) , $GV = 0.0057$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2) , $KN = KNAB = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1) , $M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.0057 * 150 * 1 / 10^6 = 0.000616$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) , $G = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.0057 * 1 = 0.00114$

ИТОГО:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
2902	Взвешенные вещества	0.00114	0.003386

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

СПРАВКА О ПЕРЕЧНЕ ГОРОДОВ НМУ

КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИИИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

«КАЗГИДРОМЕТ»
ШАРАУШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «КАЗГИДРОМЕТ»

010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Мәңгілік Ел даңғылы, 11/1
телеф: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84

факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

№ 11-1-07/193, 28.01.2021

Бірегей код: c6bdc7e23

010000, Нұр-Сұлтан, проспект Мәңгілік Ел, 11/1
Тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84

факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

ЖШС «Зеленый мост»

«Казгидромет» РМК, Сіздің хатыңызға сәйкес, қолайсыз метеорологиялық жағдайларға (ҚМЖ) болжам Қазақстан Республикасының келесі пункттерде метеожағдайлар бойынша (яғни қолайсыз метеорологиялық жағдайлар күтіледі (күтілмейді)) болжанады:

1. Нұр-Сұлтан қаласы
2. Алматы қаласы
3. Ақтөбе қаласы
4. Атырау қаласы
5. Ақтау қаласы
6. Ақсу қаласы
7. Жаңа Бұқтырма кенті
8. Ақсай қаласы
9. Балқаш қаласы
10. Қарағанды қаласы
11. Жанаөзен қаласы
12. Қызылорда қаласы
13. Павлодар қаласы
14. Екібастұз қаласы
15. Петропавл қаласы
16. Риддер қаласы
17. Тараз қаласы
18. Теміртау қаласы
19. Өскемен қаласы
20. Орал қаласы
21. Көкшетау қаласы
22. Қостанай қаласы
23. Семей қаласы
24. Шымкент қаласы

Бас директордың орынбасары

С. Саиров

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), САИРОВ СЕРИК,
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ "КАЗГИДРОМЕТ" МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, BIN990540002276,

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

ДОГОВОРЫ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ К СЕТЯМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Сумен жабдықтау және (немесе) су бұру көрсетілетін қызметтерін ұсынуға арналған № _____ үлгілік шарт

Алматы қ. 20 _____ жылғы « _____ » _____

Бұдан әрі Өнім беруші деп аталатын сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі көрсетілетін қызметтерді (бұдан әрі – Көрсетілетін қызметтер) ұсынатын, БСН 080940004108 Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан 2024 жылғы «19» ақпандағы №03-13/50 сенімхат негізінде әрекет ететін өтім жөніндегі департаментінің сумен жабдықтау және су бұруды реттеу басқармасының келісім шарттарды жасау бөлімінің бастығы Аубакирова Динара Садыровна бір тараптан және бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын

атынан (тұтынушының деректемелері, жеке тұлғалар үшін жеке басын куәландыратын құжат жеке сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғалар үшін бизнес сәйкестендіру нөмірі)

негізінде әрекет ететін

екінші тараптан,

(лауазымы, А.Ө.Т.)

Тараптар деп аталатындар төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты.

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

есепке алу аспабы – нормаланған, метрологиялық сипаттамалары бар, белгілі бір уақыт аралығы ішінде физикалық шаманың бірлігін жанғыртатын және сақтайтын, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен суды коммерциялық есепке алу үшін қолдануға рұқсат етілген су көлемін (ауыз су, техникалық, ағынды және басқа да су түрлері) өлшеуге арналған техникалық құрал;

есепке алу аспаптарын тексеру – есепке алу аспаптарының жай-күйін тексеру, оның техникалық талаптарға сәйкестігін анықтау және растау, көрсеткіштерді алу, сондай-ақ су өлшеу торабында пломбааралық бар-жоғы мен бүтіндігін анықтау үшін Өнім берушінің өкілі орындайтын операциялар жиынтығы;

есеп айырысу кезеңі - Тұтынушы көрсетілетін қызмет үшін есеп айырысу жүргізетін айдың бірінші күні сағат 00:00-ден бастап айдың соңғы күні сағат 24:00-ге дейін күнтізбелік бір айға тең уақыт кезеңі ретінде Шартта айқындалған;

пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы - тараптардың келісімімен белгіленетін міндеттер белгісі (оларды пайдалану үшін жауапкершілік) бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны. Мұндай келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы тегісгерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы бойынша белгіленеді;

су тұтыну нормасы - «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 27-бабы 1-тармағының 34) тармақшасына сәйкес жергілікті атқарушы орган айқындайтын нақты елді мекендегі бір адамның, жеке қосалқы шаруашылықтағы жануарлардың тәуліктік қажеттілігін қанағаттандыруға немесе суармалы ауданның бір бірлігіне арналған судың мөлшері;

суды есепке алу торабына жібермеу - Өнім беруші өкілінің сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық қарауындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу торабына рұқсат беруден Тұтынушының бас тартуы (кедергі келтіру);

теңгерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы - схемаларда көрсетілетін меншік, шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша иелері арасындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны;

төлем құжаты - Өнім берушінің ұсынған көрсетілетін қызметтері (тауарлары, жұмыстары) үшін төлемді жүзеге асыру үшін жасалған, соның негізінде төлем жүргізілетін құжат (шот, хабарлама, түбіртек, ескерту-шот);

тұтынушы - сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың реттеліп көрсетілетін қызметтерін пайдаланатын немесе пайдалануға ниеттенетін жеке немесе заңды тұлға;

Типовой договор № 537521 на предоставление услуг водоснабжения и (или) водоотведения

г. Алматы «10» 04 2025 г.

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения города Алматы, БИН 080940004108 предоставляющее услуги водоснабжения и (или) водоотведения (далее – Услуги), именуемое в дальнейшем «Поставщик» в лице начальника отдела по заключению договоров управления регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по сбыту Аубакировой Динары Садыровны действующего на основании доверенности №03-13/50 от «19» февраля 2024 года с одной стороны,

(реквизиты потребителя, для физических лиц - документ удостоверяющий личность физического лица индивидуальный идентификационный номер, для юридических лиц бизнес идентификационный номер/индивидуальный идентификационный номер) именуемый в дальнейшем Потребитель, в лице

(должность, Ф.И.О.)

действующего на основании

с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

прибор учета - техническое средство для измерения объема воды (питьевой, технической, сточной и других видов вод), имеющее нормированные метрологические характеристики, воспроизводящее и хранящее единицу физической величины в течение определенного интервала времени, разрешенное к применению для коммерческого учета воды в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

проверка приборов учета - совокупность операций, выполняемых представителем Поставщика для осмотра состояния приборов учета, определения и подтверждения его соответствия техническим требованиям, снятия показаний, а также определения наличия и целостности пломб на водомерном узле;

расчетный период - период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

граница раздела эксплуатационной ответственности - место раздела элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения по признаку обязанностей (ответственности за их эксплуатацию), устанавливаемое соглашением сторон. При отсутствии такого соглашения граница раздела эксплуатационной ответственности устанавливается по границе раздела балансовой принадлежности;

норма водопотребления - количество воды для удовлетворения суточной потребности одного человека, животных личного подсобного хозяйства или на единицу поливной площади в конкретном населенном пункте, утвержденная местным исполнительным органом в соответствии с подпунктом 34) пункта 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан»;

недопуск к узлу учета воды - отказ (воспрепятствование) Потребителя в предоставлении допуска к узлу учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод представителя Поставщика;

граница раздела балансовой принадлежности - место раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления, которое указывается на схемах;

платежный документ - документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение) составленное для осуществления оплаты за предоставленные услуги (товары, работы) Поставщика, на основании которого производится оплата;

2) ұсынылған қызмет үшін уәкілетті органның ведомствасы белгілеген мөлшерден асатын төлем алуға;

3) Тұтынушыдан төлем құжаттарын ұсынбай көрсетілетін қызметтердің ай сайынғы төлемін талап етуге тыйым салынады.

32. Тараптарға Тараптардың құқықтарын шектейтін не Қазақстан Республикасының заңнамасын өзгеше түрде бұзатын іс-әрекеттер жасауға тыйым салынады.

8-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

33. Жабдыктар мен инженерлік желілерді тиісті ұстауға жауапкершілік оның меншік иесіне жүктеледі және теңгерімдік тиесілілік бөлінісінің шекаралары бойынша анықталады.

34. Шартта көзделген міндеттемелерді орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда кінәлі Тарап екінші Тарапқа Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес келтірілген залалды өтейді.

35. Тұтынушы ұсынылған қызметтер үшін төлем ақы мерзімі өткен жағдайда Шартқа сәйкес 40-тармақта көзделген жағдайларды қоспағанда осы сомаларды төлеу күні қолданыста болған Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландыру ставкасы бойынша мерзімі өткен әрбір күн үшін, бірақ негізгі борыш сомасынан аспайтын тұрақсыздық айыбын төлейді.

Тұрақсыздық айыбының мөлшерін белгілеу Тұтынушымен шарт жасасқан кезде жүргізіледі. Тұрақсыздық айыбын есептеу мерзімінің басталуы, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 26 күні болып табылады.

36. Егер Өнім беруші үшін Тұтынушыға қызмет көрсету мүмкін еместігі Өнім берушімен шарттық қатынастарда тұратын басқа тұлғалардың кінәсінен болса, Тұтынушы алдында Өнім беруші жауапты болады.

37. Тұрақсыздық айыбын (өсімпұлды) төлеу Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

38. Тараптардың келісімі бойынша құжатпен расталған ауыр материалдық шығынға немесе уақытша еңбекке жарамсыздыққа әкеп соққан ауру немесе жазатайым оқиға кезінде Тұтынушыға, оның жазбаша өтінішімен өсімпұл есептеу жөніндегі мерзім ұзартылуы мүмкін.

9-тарау. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары

39. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін, егер бұл еңсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, жауапкершіліктен босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысы шығындарды өтеуге құқылы болмайды.

Тараптардың кез келгенінің талап етуі бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын айқындайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте Тараптардың ешқайсысы еңсерілмейтін күш мән-жайлары басталғанға дейін туындайтын шарт бойынша міндеттерден босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған еңсерілмейтін күш мән-жайларының басталу күнін және сипаттамаын нақтылайтын жазбаша хабарламаны кейіннен табыс ете отырып не пошта арқылы жібере отырып, бұл туралы бір-біріне хабарлайды.

40. Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері еңсерілмейтін күш мән-жайларының қолданылу мерзіміне, бірақ мұндай мән-жайлар Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерін орындауға кедергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатыла тұруы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін күш мән-жайлары үш және одан да көп айға созылатын болса, Тараптардың Әрқайсысы екінші Тарапқа болжамды бұзу күніне дейін кемінде күнтізбелік жиырма күн бұрын алдын ала хабарлаған жағдайда Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте Тараптар отыз күнтізбелік күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

10-тарау. Жалпы ережелер және дауларды шешу

41. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша немесе тұтастай алғанда, немесе Шарттың ережелеріне қатысты қандай да бір мәселеге немесе іс-әрекетке байланысты туындаған қандай да бір дау немесе келіспеушілік жағдайында Тараптардың кез келгені екінші тарапқа даудың мәнін толық баяндай отырып, наразылық жолдауға құқылы.

Тараптар барлық дауларды келіссөздер жолымен реттеу үшін барлық күш-жігерін жұмсайды.

42. Келісімге қол жеткізілмеген жағдайда Шарт бойынша барлық даулар мен келіспеушіліктер жауапкердің орналасқан жері бойынша соттарда шешіледі.

Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де жағдайларда Шартты бұзуға құқылы.

43. Тараптардың Шарттан туындайтын және онымен реттелмеген қатынастары Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен реттеледі.

* 2) взимать за предоставленную услугу плату, превышающую размер, установленный ведомством уполномоченного органа;

3) требовать от Потребителя ежемесячной оплаты услуг без предоставления на них платежных документов.

32. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

Глава 8. Ответственность Сторон

33. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.

34. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

35. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 40, выплачивает неустойку по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

Установление размера неустойки производится при заключении Договора с Потребителем. Началом срока начисления неустойки является 26 число месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не оговорено соглашением Сторон.

36. Если невозможность для Поставщика предоставить Потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Поставщиком в договорных отношениях, ответственность перед Потребителем несет Поставщик.

37. Уплата неустойки (пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

38. По соглашению Сторон при болезнях или несчастных случаях, повлекших тяжелые материальные затраты или временную нетрудоспособность и подтвержденных документально, возможен отсрочка по начислению пени Потребителю, при его письменном обращении.

Глава 9. Обстоятельства непреодолимой силы

39. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы Стороны в течение пяти рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправки по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств непреодолимой силы подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

40. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться три и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение тридцати календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

Глава 10. Общие положения и разрешение споров

41. В случае какого-либо спора или разногласия, возникшего по какому-либо положению Договора или в целом, или в связи с каким либо вопросом или действием в отношении положений Договора любая из Сторон вправе направить другой стороне претензию полным изложением сущности спора.

Стороны предпринимают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.

42. В случае не достижения согласия все споры и разногласия по Договору разрешаются в судах по месту нахождения ответчика.

Стороны имеют право расторгнуть Договор в иных случаях предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

2) санитарлық ережелерге (гигиеналық нормативтерге) сәйкес ауыз суы дайындауды және оны тұтынушыға беруді қамтамасыз етуге;

3) тұтынушыны басқа тұтынушылардың міндеттемелерін орындамау себептері бойынша қызмет алу кезінде шектемей, жасалған шартқа сәйкес тұтынушыға қызметтерді уақытылы және үздіксіз ұсынуды қамтамасыз етуге;

4) құрылыс объектілерін қабылдау және пайдалануға беру жағдайларын қоспағанда, қызметтерді сатып алуға және орнатуға арналған шарт жасалған және уәкілетті органның ведомствосымен келісілген төлем енгізілген жағдайда қызметтерді есепке алу аспаптарын сатып алуға және тұтынушыларға орнатуға;

5) қызмет көрсетуге байланысты кез келген функцияларды басқа тұлғаларға беруге жол бермеуге;

6) көрсетілетін қызметтердің сапасы мен санын есепке алуды және бақылауды жүргізу, қызметтерді ұсынудың бұзылуының алдын алу және жою бойынша уақытылы шаралар қабылдау;

7) тұтынушымен қызмет көрсетуге шарт жасасу;

8) уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру қызметтерін ұсынуға;

9) есептік кезеңнен кейінгі айдың оныншы күніне дейінгі мерзімде тұтынушыға ұсынылатын қызметтер үшін ақы төлеуге төлем құжатын ұсынуға;

10) тұтынушыларды Қазақстан Республикасының Табиғи монополиялар туралы заңнамасында белгіленген мерзімдерде тарифтердің немесе олардың шекті деңгейлерінің өзгеруі туралы хабарлар етуге;

11) 24 сағат ішінде тұтынушының негізделген талаптары бойынша ұсынылатын қызметтердің сапасы мен көлемін қалпына келтіру жөнінде шаралар қабылдауға;

12) сумен жабдықтау және су бұру желілерін, есепке алу аспаптарын тексеру кезінде, сондай-ақ тұтынушының есепке алу аспаптарының қорсеткіштерін алу кезінде қызметтік куәлігін көрсетуге;

13) профилактикалық және жөндеу жұмыстарын жүргізу кезеңінде тұтынушыға ауыз суын көлік құралдарымен жеткізіп беруге;

14) тұтынушының желілері мен құрылыстары жарамды және (немесе) өнім берушінің техникалық шарттары орындалған жағдайда тұтынушының объектілерін сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қосуға рұқсат беруге;

15) үшінші тұлғалардың рұқсатсыз қол жеткізуінен тұтынушының дербес деректерінің құпиялылығын қамтамасыз етуге;

16) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген мерзім ішінде осы Шартты орындауға байланысты мәселелер бойынша абоненттің шағымдары мен өтініштеріне жауап беруге;

17) тұтынушының қатысуымен орталықтандырылған сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріне қосуға (жалғауға) арналған есептеу аспаптарын, есептеу тораптарын, құрылғылар мен құрылыстарды пайдалануға рұқсат беруді жүзеге асыруға;

18) тұтынушының есепке алу аспаптарын пломбалауды жүргізуге;

19) тұтынушыны Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тәртіппен және жағдайларда сумен жабдықтауды және (немесе) су бұруды уақытша тоқтату немесе шектеу туралы ескертуге;

20) өзіне меншік құқығында немесе өзге де заңды негізде тиесілі орталықтандырылған сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріндегі авариялар мен зақымдануларды нормативтік құжаттарда белгіленген тәртіппен және мерзімдерде уақытылы жою жөнінде қажетті шаралар қабылдауға;

21) қызмет көрсету жүзеге асырылатын сумен жабдықтау және су бұру желілеріне жоспарлы-алдын ала жөндеу жүргізудің кестесі мен мерзімдері туралы тұтынушыларды хабарлар етуге;

22) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсердің алдын алу мақсатында тұтынушылардың өндірістік сарқынды суларынан сынама алуды жүзеге асыру және зерттеу жүргізу.

7-тарау. Тараптарды шектеу

30. Тұтынушыға:

1) өнім берушінің келісімінсіз есептеу тораптарын қайта жабдықтауға, сондай-ақ есептеу аспаптарын орнатуды және (немесе) алуды жүргізуге;

2) өнім беруші келіскен және қабылдаған қолда бар сулы есепке алу схемаларын бұзуда тыйым салынады.

31. Өнім берушіге:

1) басқа тұтынушылардың талаптарды орындамау себептері бойынша қызмет көрсетуден бас тартуға немесе тұтынушыны қызмет алудан шектеуге;

находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

2) обеспечивать подготовку питьевой воды и подачу ее Потребителю в соответствии с санитарными правилами (гигиеническими нормативами);

3) обеспечить своевременное и бесперебойное предоставление услуг Потребителю в соответствии с заключенным Договором без ограничения Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения обязательств другими Потребителями;

4) приобретать и устанавливать Потребителям приборы учета услуг при условии заключения договора на их приобретение и установку и внесения согласованной ведомством уполномоченного органа платы, за исключением случаев приемки и ввода объектов строительства в эксплуатацию;

5) не допускать передачу любых функций, связанных с оказанием услуги другим лицам;

6) вести учет и контроль качества и количества предоставляемых услуг, принимать своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений предоставления услуг;

7) заключить с Потребителем договор на предоставление услуг; 8) предоставлять услуги водоснабжения и (или) водоотведения по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа;

9) предоставлять Потребителю платежный документ на оплату предоставляемых услуг в срок до десятого числа месяца, следующего за расчетным периодом;

10) уведомлять Потребителей об изменении тарифов или их предельных уровней в сроки, установленные законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;

11) принять меры по восстановлению качества и объема предоставляемых услуг по обоснованным претензиям Потребителя в течение 24 часов;

12) при осмотре сетей водоснабжения и водоотведения, приборов учета, а также при снятии показаний приборов учета Потребителя предъявлять служебное удостоверение;

13) в период проведения профилактических и ремонтных работ предоставлять Потребителю питьевую воду транспортными средствами;

14) выдавать разрешение на подключение объектов Потребителя к системам водоснабжения и (или) водоотведения при условии исправности сетей и сооружений Потребителя и (или) выполнения технических условий Поставщика;

15) обеспечить конфиденциальность персональных данных Потребителя от несанкционированного доступа третьих лиц;

16) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего Договора, в течение срока, установленного законодательством Республики Казахстан;

17) при участии Потребителя осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (присоединения) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения;

18) производить опломбировку приборов учета Потребителя;

19) предупреждать Потребителя о временном прекращении или ограничении водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;

20) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, установленные нормативными документами;

21) уведомлять Потребителей о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта сетей водоснабжения и водоотведения, через которые осуществляется оказание услуг;

22) осуществлять отбор проб и проводить исследования производственных сточных вод Потребителей в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

Глава 7. Ограничения Сторон

30. Потребителю запрещается:

1) переоборудовать узлы учета, а также производить установку и (или) снятие приборов учета без согласования с Поставщиком;

2) нарушать имеющиеся схемы учета воды, согласованные и принятые Поставщиком.

31. Поставщику запрещается:

1) отказывать в предоставлении услуги или ограничивать Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

2) есепке алу құралдарының болуы және Өнім беруші ұсынған төлем құжаттарының негізінде ұсынылған қызметтерге олардың көрсеткіштеріне сәйкес уақытылы және толық көлемде ақы төлеуге;

3) Өнім берушіге көрсетілетін қызметтерді пайдалану кезінде туындаған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің желілері мен құрылыстарының, өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекараларында орналасқан, орталықтандырылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсер етуі және қоршаған ортаға зиян келтіруі мүмкін есепке алу аспаптарының жұмысындағы ақаулар туралы, ал сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің желілері немесе құрылыстары бүлінген немесе, төтенше жағдайлардың алдын алу және оларды жою жөніндегі жергілікті органдарға, санитарлық-эпидемиологиялық қызметке және қоршаған ортаны қорғау қызметіне де дереу хабарлауға;

4) есепке алу аспаптарының, есепке алу аспаптарындағы пломбалар мен тексеру белгілерінің, есепке алу тораптарындағы пломбалардың, айналма желінің ысырмаларындағы, оның пайдалану жауапкершілігі шекарасындағы өрт гидранттарындағы пломбалардың сақталуын, тиісті техникалық жай-күйін қамтамасыз етуге, көрсетілген үй-жайларды таза ұстауға, сондай-ақ су мен ағынды суларды есепке алу тораптары мен аспаптарына кіруге кедергі келтіретін заттарды, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалауы мүмкін механикалық, химиялық, электромагниттік немесе өзге де әсерлерді сақтауға жол бермеуге;

5) Өнім берушіні және мемлекеттік өртке қарсы қызметтің жергілікті органдарын өрт сөндіру гидранттарын олар бұзылған немесе оның су құбыры желілерінде авария туындаған жағдайларда пайдалану мүмкін еместігі туралы дереу хабарлар етуге;

6) есепке алу аспаптарының барлық зақымданулары немесе ақаулары туралы, пломбалардың бүтіндігінің бұзылғандығы туралы Өнім берушіге дереу хабарлауға;

7) ағынды сулардың сынамаларын алу үшін, сондай-ақ берешегі болған жағдайда Тұтынушының желілерін ажырату үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін Өнім беруші өкілдерінің есепке алу құралдарына кедергісіз кіруін қамтамасыз етуге;

8) Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 546 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 11932 болып тіркелген) Елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларында көзделген жағдайларда ағынды суларды оқшау тазартуды қамтамасыз етуге;

9) көрсетілетін қызметті тұтыну кезінде қауіпсіздік техникасы бойынша талаптарды сақтауға;

10) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсерді болдырмау мақсатында белгіленген зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануынан асатын ластануы бар ағынды суларды ағызуға жол бермеуге;

11) сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі ұйымның рұқсатсыз өзге Тұтынушыларды сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың меншікті желілеріне қоспауға;

12) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген өзге де талаптарды орындауға міндетті.

28. Өнім берушінің:

1) ұсынылған қызметтер үшін төлемді уақытылы және толық көлемде алуға;

2) уәкілетті орган бекіткен тәртіппен тарифтердің қолданылу кезеңінде барлық Тұтынушылар үшін ұсынылатын қызметтерге тарифтерді төмендетуге;

3) жеке шарт (келісім) бойынша пайдалану жауапкершілігі шегінде Тұтынушының сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілері мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетуді және пайдалануды жүргізуге;

4) көрсетілетін қызметтерді тұтыну мен төлеуді бақылауды жүзеге асыруға;

5) тиісті лицензиясы болған кезде көрсетілетін қызметті есепке алу аспаптарының жұмыс қабілеттілігін тексеруді және салыстырып тексеруді жүргізуге құқылы.

29. Өнім беруші:

1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекарасында орналасқан елді мекеннің сумен жабдықтау және су бұру жүйелерін тиісінше пайдалануды қамтамасыз етуге;

права собственности или на ином законном основании и (или) находящийся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

2) иметь приборы учета и своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги в соответствии с их показаниями на основании выставленных Поставщиком платежных документов;

3) немедленно сообщать Поставщику о неисправностях в работе сетей и сооружений систем водоснабжения и (или) водоотведения, приборов учета, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, возникших при пользовании услугами, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения и причинить вред окружающей среде, а в случае повреждения сетей или сооружений систем водоснабжения и (или) водоотведения, или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ - и в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;

4) обеспечивать сохранность, надлежащее техническое состояние приборов учета, пломб и знаков поверки на приборах учета, пломб на узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, содержать указанные помещения в чистоте, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут искажать показания приборов учета;

5) незамедлительно уведомлять Поставщика и местные органы государственной противопожарной службы о невозможности использования пожарных гидрантов в случаях их неисправности или возникновения аварии на его водопроводных сетях;

6) незамедлительно сообщать Поставщику обо всех повреждениях или неисправностях приборов учета, о нарушении целостности пломб;

7) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к приборам учета для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод, а также для отключения сетей потребителя при наличии задолженности;

8) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 июля 2015 года № 546 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932);

9) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуги;

10) не допускать сброс сточных вод с загрязнениями, превышающими допустимые концентрации вредных веществ, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

11) не присоединять иных Потребителей к собственным сетям водоснабжения и (или) водоотведения без разрешения организации по водоснабжению и (или) водоотведению;

12) выполнять иные требования, установленные законодательством Республики Казахстан.

28. Поставщик имеет право:

1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;

2) снижать тарифы за предоставляемые услуги для всех Потребителей в период действия тарифов в порядке, утвержденном уполномоченным органом;

3) производить техническое обслуживание и эксплуатацию сетей и сооружений водоснабжения и (или) водоотведения Потребителя в границах эксплуатационной ответственности по отдельному договору (соглашению);

4) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг;

5) производить проверку работоспособности и поверку приборов учета услуг при наличии соответствующей лицензии.

29. Поставщик обязан:

1) обеспечивать надлежащую эксплуатацию систем водоснабжения и водоотведения населенного пункта, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или)

аспабын кезекті мемлекеттік тексеруді жүргізу немесе оны ауыстыру қажеттігі туралы хабарлар етеді.

21. Өнім беруші хабарлаған кезде кезекті тексеруге, жөндеуге немесе ауыстыруға байланысты есепке алу аспаптары уақытша болмаған жағдайда, сондай-ақ Тұтынушының кінәсінен емес есепке алу аспабының ақаулығы анықталған кезде ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің ұсынылған қызметтерінің көлемі аспаптардың болмауы кезегіне есепке алу аспаптарының көрсеткіштеріне сәйкес алдыңғы үш айдағы орташа шығыс бойынша анықталады, бірақ бір айдан аспайтын мерзімде. Көрсетілген мерзім өткеннен кейін, есептеу аспаптары болмаған жағдайда, ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің көлемі жеке тұлғалар үшін су тұтыну нормалары бойынша, заңды тұлғалар үшін осы Шарттың 5-тармағына сәйкес анықталады.

22. Потерде немесе жеке үйде орнатылған есепке алу аспаптарының сақталуын қамтамасыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Өнім беруші есепке алу аспаптарын арнайы бөлінген үй-жайларға орнатқан кезде олардың сақталуына Өнім беруші тегерімдік тиесілігін шектеу актісіне және пайдалану жауапкершілігіне сәйкес жауапты болады.

23. Есепке алу аспаптарын белгісіз адамдар ұрлаған немесе сындырған жағдайда, олардың сақталуына жауапты адам, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есепке алу аспаптарының ұрлануы немесе сынуы фактісі анықталған кезден бастап бір ай мерзімде есепке алу аспаптарын қалпына келтіруге міндетті. Өнім беруші есепке алу аспаптарын қалпына келтіру сәтіне дейін Тұтынушыны сумен жабдықтау желілеріне қосалы.

24. Тұтынушыдан суды есепке алу схемасын бұзу, басқару тораптары мен есепке алу аспаптарында пломбаларды жұлып алу, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмайтын құрылғыларды орнату фактілері анықталған кезде Тұтынушыға соңғы тексеру жүргізілген күннен бастап анықталған күнге дейін, бірақ екі айдан аспайтын мерзімде, тәулігіне 24 сағат ішінде жұмыс істеген кезде құбырдың басқару торабына дейінгі толық өткізу қабілеті есебінен суды пайдаланғаны үшін қайта есептеу жүргізіледі.

25. Бұзушылықтар анықталған жағдайда ұсынылған, сумен жабдықтау қызметтері көлемінің есебі Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі тарапынан 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізімінде № 7257 болып тіркелген) Сумен жабдықтау және су бұру жөнінде көрсетілген қызметтің көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес жүргізіледі.

6-тарау. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

26. Тұтынушы:

1) Шарттық талаптарына сәйкес көлемде денсаулығына қауіпсіз, мүлкіне зиян келтірмейтін белгіленген сападағы қызметтерді алуға;

2) ағынды суларды рұқсат етілген жүктеме шегінде қажетті көлемде жіберуге;

3) Өнім берушіден қызметтерді есепке алу аспаптарын орнатуды талап етуге;

4) Өнім берушінің заңнамаға қайшы келетін іс-әрекеттеріне немесе әрекетсіздігіне уәкілетті органның ведомствосына және (немесе) сот тәртібімен шағымдануға;

5) көпшілік тыңдауларға қатысуға;

6) Қызметтерді тиісінше ұсынбау салдарынан өміріне, денсаулығына және (немесе) мүлкіне келтірілген зиянды толық көлемде өтеуді, сондай-ақ моральдық зиянды өтеуді белгіленген тәртіппен талап етуге;

7) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген талаптарға сәйкес келмейтін қызмет ұсынылған жағдайда көрсетілген қызметтердің құнын қайта есептеуді талап етуге;

8) Егер Өнім беруші белгіленген тәртіппен шот қоймаған болса, алынған қызмет үшін төлем жасамауға;

9) көрсетілген қызметті ұсынуға Өнім берушімен шарт жасасу;

10) ұсынылған қызметке толық төлем жасаған жағдайда бір айдан кешіктірмей бұл туралы Өнім берушіні жазбаша хабардар етіп, Шартты біржақты тәртіппен бұзуға құқылы.

27. Тұтынушы:

1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігін шекарасында орналасқан сумен жабдықтау және су бұру желілері мен жабдыктарының пайдаланылуы мен қауіпсіздігін қамтамасыз етуге;

19. Установка и эксплуатация приборов учета с нарушенной целостностью, не имеющих оттиска о первичной поверке, с истекшим сроком поверки не допускаются.

20. По истечении установленного срока поверки прибор учета автоматически снимается с коммерческого учета, как не соответствующий техническим требованиям. Поставщик услуг за 30 дней до окончания срока поверки уведомляет Потребителя о необходимости проведения очередной государственной поверки прибора учета или его замены.

21. В случае временного отсутствия приборов учета в связи с их очередной поверкой, ремонтом или заменой при извещении Поставщика, а также при обнаружении неисправности прибора учета не по вине потребителя объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по среднему расходу за три предыдущих месяца согласно показаниям приборов учета на период отсутствия приборов, но не более одного месяца. По истечении указанного срока, при отсутствии приборов учета объем предоставленных услуг водоснабжения определяется для физических лиц по нормам водопотребления, для юридических лиц принимается согласно пункту 5 настоящего Договора.

22. Обеспечение сохранности приборов учета, установленных в квартире или индивидуальном доме, возлагается на Потребителя. При установке приборов учета Поставщиком в специально отведенные помещения ответственность за их сохранность несет Поставщик в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

23. В случае хищения или поломки приборов учета не установленными лицами, ответственное за их сохранность, обязано восстановить приборы учета в месячный срок с момента установления факта хищения или поломки приборов учета, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. До момента восстановления приборов учета Потребитель подключается Поставщиком к сетям водоснабжения.

24. При обнаружении фактов нарушения схемы учета воды у Потребителя, срыва пломб на узлах управления и приборах учета, установления приспособлений, искажающих показания приборов учета, Потребителю производится перерасчет за пользование водой со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев, из расчета полной пропускной способности трубопровода до узла управления при действии его в течение 24 часов в сутки.

25. При выявлении нарушений расчет объемов предоставленных услуг водоснабжения производится в соответствии с Методикой расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению, утвержденной приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 7257).

Глава 6. Права и обязанности Сторон

26. Потребитель имеет право:

1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, не причиняющих вреда его имуществу в количестве в соответствии с условиями Договора;

2) сбрасывать сточные воды в необходимом объеме в пределах допустимых нагрузок;

3) требовать от Поставщика установки приборов учета услуг;

4) обжаловать в ведомство уполномоченного органа и (или) в судебном порядке действия или бездействие Поставщика противоречащие законодательству;

5) участвовать в публичных слушаниях;

6) требовать в установленном порядке от Поставщика возмещения в полном объеме вреда, причиненного жизни, здоровью и (или) имуществу вследствие ненадлежащего предоставления услуг, а также возмещения морального вреда;

7) требовать перерасчета стоимости услуг в случае предоставления услуги, не соответствующей требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан;

8) не производить оплату за полученную услугу, если Поставщиком в установленном порядке не выставлен счет;

9) заключить с Поставщиком договор на предоставление услуг;

10) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Поставщика не позднее, чем за месяц при условии полной оплаты предоставленной услуги.

27. Потребитель обязан:

1) обеспечивать эксплуатацию и безопасность сетей и оборудования водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ему на

11. Тұтынушының өндірістік ағынды суларын Өнім берушінің су бұру жүйелеріне қабылдау Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 546 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 11932 болып тіркелген) Елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

12. Өнім берушінің аттестатталған зертханасы орындаған талдау нәтижелері бойынша Тұтынушының сарқынды суларындағы зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануы асып кеткен кезде, Тұтынушы өндірістік сарқынды суларды су бұру жүйесіне ағызуды тоқтатады және зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануына қол жеткізгенге дейін ластануды төмендету жөнінде шұғыл шаралар қабылдайды. Ластану құрамының артуына әкеп соққан себептерді жойғаннан кейін Тұтынушының өтінімі бойынша Өнім беруші сынамаларды қайта іріктеуді жүргізеді.

4-тарау. Көрсетілген қызметтерге ақы төлеу тәртібі

13. Осы Шарт бойынша ұсынылған қызметтер үшін ақы төлеу уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша жүргізіледі.

Тарифтерді өзгерту Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен жүргізіледі.

14. Егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, Тұтынушы нақты ұсынылған қызметтердің мөлшері үшін ай сайын төлем құжатының негізінде есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 25-не дейінгі мерзімде төлейді. Есептік кезең бір күнтізбелік айды құрайды.

5-тарау. Көрсетілген қызметтерді босатуды және тұтынушы есепке алу

15. Көрсетілген сумен жабдықтау және су бұру қызметтерінің көлемі коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша айқындалады.

Осы Шартпен камтылмаған сумен жабдықтау және су бұру қызметтерінің көрсетілген көлемін айқындау тәртібі Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі төрағасының 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 7257 болып тіркелген) Сумен жабдықтау және су бұру бойынша көрсетілген қызметтердің көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес айқындалады.

16. Өнім берушінің су бұру жүйелеріне Тұтынушыдан бөлінген су мөлшері мына жағдайларда:

1) ыстық сумен жабдықтаудың жабық жүйесі кезінде, суық су Тұтынушыға орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде және ғимаратта екі құбырға бөлінеді: біреуі - одан әрі үйшілік суық сумен жабдықтау тарату желісіне, екіншісі - жергілікті су жылытқыш арқылы ыстық сумен жабдықтаудың үйшілік тарату желісіне жіберілген суық судың мөлшеріне. Бұл ретте үйге ортақ есепке алу аспаптары суық сумен жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады;

2) ыстық сумен жабдықтаудың ашық жүйесі кезінде, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде-жіберілген суық су мен ыстық су мөлшері. Үйге ортақ су есепке алу аспаптары ыстық және суық сумен жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады.

17. Тұтынушы қайтарымсыз пайдаланған, шығарылатын өнімнің құрамына кірген, суаруға сарқынды суларды бұру жүйесіне ағызылмайтын су бұру қызметтеріне ақы төлеуді есептеу кезінде ескерілмейді.

Есепке алынбаған судың көлемі технологиялық есептеулерге сәйкес анықталады.

18. Тұтынушының суды есепке алу аспабының техникалық және метрологиялық сипаттамалары су тұтынушы нақты көлеміне сәйкес келуі тиіс.

Өнім беруші Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 тамыздағы № 621 бұйрығымен бекітілген Сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріндегі суды есептеу аспаптарын таңдау, монтаждау және пайдалану қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 12111 болып тіркелген) сәйкес есепке алу құралдарын пайдалануға жіберуді жүзеге асырады.

19. Тұтастығы бұзылған, бастапқы тексеру туралы бедері жоқ, тексеру мерзімі өткен есепке алу аспаптарын орнатуға және пайдалануға жол берілмейді.

20. Белгіленген тексеру мерзімі өткеннен кейін суды есепке алу аспабын техникалық талаптарға сәйкес келмейтін ретінде коммерциялық есептен автоматты түрде алынады. Өнім беруші тексеру мерзімі аяқталғанға дейін 30 күн бұрын Тұтынушыны есепке алу

Потребителя о временной приостановке услуг не менее чем за три рабочих дня.

11. Прием производственных сточных вод Потребителя в системы водоотведения Поставщика осуществляется в соответствии с Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 июля 2015 года № 546 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932).

12. При превышении допустимых концентраций вредных веществ в сточных водах Потребителя по результатам анализа, выполненного аттестованной лабораторией Поставщика, Потребитель прекращает сброс производственных сточных вод в систему водоотведения и принимает срочные меры по снижению загрязнений до достижения допустимых концентраций вредных веществ. После устранения причины, вызвавшей повышение содержания загрязнений, по заявке Потребителя Поставщиком производится повторный отбор проб.

Глава 4. Порядок оплаты услуг

13. Оплата за предоставленные услуги по настоящему договору производится по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

Изменение тарифов производится в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

14. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 25 числа месяца, следующего после расчетного периода, если иное не предусмотрено соглашением сторон. Расчетный период составляет один календарный месяц.

Глава 5. Учет отпуска и потребления услуг

15. Объем предоставленных услуг водоснабжения и водоотведения определяется по показаниям приборов коммерческого учета.

Порядок определения объема предоставленных услуг водоснабжения и водоотведения, не охваченный настоящим Договором, определяется в соответствии с Методикой расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению, утвержденной приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 7257).

16. Количество вод, отводимых от Потребителя в системы водоотведения Поставщика, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения, когда холодная вода поступает Потребителю из централизованной системы водоснабжения и в здании разделяется на два трубопровода: один - далее во внутридомовую распределительную сеть холодного водоснабжения, второй - через местный водонагреватель во внутридомовую распределительную сеть горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды. При этом общедомовые приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводе холодного водоснабжения;

2) при открытой системе горячего водоснабжения, когда горячая вода поступает из системы централизованного горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды и горячей воды. Общедомовые приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводах горячего и холодного водоснабжения.

17. Вода, использованная Потребителем безвозвратно, вошедшая в состав выпускаемой продукции, на полив, не сбрасываемая в систему отведения сточных вод, при расчете оплаты за услуги водоотведения не учитывается.

Объем не учитываемой воды определяется согласно технологическим расчетам.

18. Технические и метрологические характеристики прибора учета у Потребителя должны соответствовать реальным объемам водопотребления.

Поставщик осуществляет допуск приборов учета к эксплуатации согласно Правилам выбора, монтажа и эксплуатации приборов учета воды в системах водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 августа 2015 года № 621 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 12111).

уәкілетті органның ведомствосы - тиісті табиғи монополиялар салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органның ведомствосы.

Осы Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар мен терминдер Қазақстан Республикасының Су кодексіне және Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасына сәйкес қолданылады.

2-тарау. Шарттың нысанасы

2. Шарт талаптарына сәйкес Өнім беруші Тұтынушыға қызметтер көрсетуге міндеттенеді, ал Тұтынушы ұсынылған көрсетілетін қызметтерге осы Шартта белгіленген мерзімдерде, тәртіппен және мөлшерде ақы төлеуге міндеттенеді.

3. Ұсынылатын көрсетілетін қызметтердің сипаттамалары мен берілетін судың сапасы Қазақстан Республикасы заңнамасының, санитарлық қағидалардың, мемлекеттік стандарттардың талаптарына сәйкес болуы тиіс.

4. Шарт тұтынушымен жеке тәртіппен оның меншігінде немесе басқа да заңды негіздерде Өнім берушінің техникалық шарттарға сәйкес орындалған елді мекеннің сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріне қосылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелері болған кезде жасалады.

5. Тұтынушыны сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қосуға арналған техникалық шарттарда көрсетілген көлемдерге сәйкес Тұтынушы алатын ауыз судың рұқсат етілген көлемі м³/жыл, техникалық су м³/жыл Тұтынушыдан шаруашылық-тұрмыстық және өндірістік сарқынды сулардың ластану құрамы бойынша оларға жақын бөлігін м³/жыл.

Ауыз суды тұрмыстық тұтыну үшін пайдаланатын жеке тұлға оны пайдалануға және түзілетін сарқынды суларды оған қажетті мөлшерде тастауға құқылы.

6. Қызмет көрсету режимі - таулік бойы.

7. Кондоминиум объектілеріндегі пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы:

сумен жабдықтау бойынша - ғимаратта су құбырын енгізудегі бірінші бсырманың болуы фланеці;
су бұру бойынша - елді мекеннің су бұру желілеріне қосылған жердегі құдық.

3-тарау. Көрсетілетін қызметтерді ұсыну шарттары

8. Қызметтер көрсетуді тоқтата тұру мынадай жағдайларда жүргізіледі:

1) авариялық жағдай не азаматтардың өмірі мен қауіпсіздігіне қауіп - қатер төнген;
2) Өнім берушінің желісіне өздігінен қосылған;
3) есеп айырысу кезеңінен кейінгі екі ай ішінде қызметтер үшін төлем ақы жасалмаған;

4) сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу аспаптарына Өнім беруші өкілдерін бірнеше рет жібермеу;

5) Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарымен негізделген құбыр жолдарға дезинфекция жүргізу қажет болған жағдайда;

6) Нормативтік құқықтық актілерде және Тараптардың келісімінде көзделген басқа да жағдайларда тоқтатылады.

Осы тармақтың 1) және 2) тармақшаларында көзделген жағдайларда қызметтер көрсетуді тоқтата тұру дереу жүргізіледі. Осы тармақтың 3), 4), 5) тармақшаларында көрсетілген жағдайларда Тұтынушы көрсетілетін қызметті көрсетуді ұбынуды тоқтата тұрғанға дейін кемінде бір ай бұрын ескертіледі.

9. Шарттың 8-тармағының 1) және 2) тармақшаларында ескертілген жағдайларда пайда болған бұзушылықтарды жойған кезде Тұтынушыны қосу жүргізіледі.

Шарттың 8-тармағының 3) тармақшасында көзделген бұзушылықтар үшін Тұтынушыға көрсетілетін қызметті ұсынууды тоқтата тұрған жағдайда, қосу борышты өтегеннен кейін жүргізіледі. Бірнеше рет ажыратылған жағдайда қосу борышты өтегеннен және қосқаны үшін ақы төлегеннен кейін жүргізіледі.

10. Өнім беруші жоспарлы-алдын алу жөндеуді, сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қызмет көрсету жөніндегі жұмыстарды, жаңа Тұтынушыларды Тұтынушы қосылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілеріне қосу жөніндегі жұмыстарды жүргізген жағдайда, Өнім беруші Тұтынушыны кемінде үш жұмыс күні бұрын қызметтерді уақытша тоқтата тұру туралы ескертеді.

потребитель - физическое или юридическое лицо, пользующееся или намеревающееся пользоваться регулирующими услугами водоснабжения и (или) водоотведения;

ведомство уполномоченного органа - ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих сферах естественных монополий.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан и законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

Глава 2. Предмет договора

2. В соответствии с условиями договора Поставщик обязуется оказывать Потребителю Услуги, а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги в сроки, порядке и размере, определенные настоящим Договором.

3. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарных правил, государственных стандартов.

4. Договор заключается с Потребителем в индивидуальном порядке при наличии у него в собственности или на иных законных основаниях систем водоснабжения и (или) водоотведения, присоединенных к системам водоснабжения и водоотведения населенного пункта, выполненных в соответствии с техническими условиями Поставщика.

5. Разрешенный объем забирасмой Потребителем питьевой воды м³/год, технической воды м³/год, отводимых от Потребителя хозяйственно-бытовых и близких к ним по составу загрязнений производственных сточных вод м³/год согласно объемам, указанным в технических условиях на подключение к системам водоснабжения и (или) водоотведения Поставщика.

Физическое лицо, использующее питьевую воду для бытового потребления, вправе использовать ее и сбрасывать образующиеся сточные воды в необходимом ему количестве.

6. Режим предоставления услуг - круглосуточный.

7. Границей раздела эксплуатационной ответственности на объектах кондоминиума являются:

по водоснабжению - разделительный фланец первой задвижки на вводе водопровода в здание;
по водоотведению - колодец в месте присоединения к сетям водоотведения населенного пункта.

Глава 3. Условия предоставления услуг

8. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;

2) самовольного присоединения к сети Поставщика;

3) отсутствия оплаты за услуги в течение двух месяцев, следующего за расчетным периодом;

4) неоднократного недопущения представителей Поставщика к приборам учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод;

5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов, обусловленной требованиями законодательства Республики Казахстан;

6) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами и соглашением Сторон.

Приостановление подачи услуг в случаях, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта производится немедленно. В случаях, указанных в подпунктах 3), 4), 5), настоящего пункта, Потребитель предупреждается не менее, чем за месяц до приостановления подачи услуг.

9. В случаях, оговоренных подпунктами 1) и 2) пункта 8 Договора, подключение Потребителя производится при устранении и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 8 Договора, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения долга и внесения платы за подключение.

10. В случае проведения Поставщиком планово-предупредительного ремонта, работ по обслуживанию систем водоснабжения и (или) водоотведения, работ по присоединению новых Потребителей к сетям водоснабжения и (или) водоотведения, к которым присоединен Потребитель, Поставщик предупреждает

Сумен жабдықтау және (немесе) су бұру көрсетілетін қызметтерін ұсынуға арналған № _____ үлгілік шарт

Алматы қ. 20 _____ жылғы « _____ » _____

Бұдан әрі Өнім беруші деп аталатын сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі көрсетілетін қызметтерді (бұдан әрі – Көрсетілетін қызметтер) ұсынатын, БСН 080940004108 Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан 2024 жылғы «19» ақпандағы №03-13/50 сенімхат негізінде әрекет ететін өтім жөніндегі департаментінің сумен жабдықтау және су бұруды реттеу басқармасының келісім шарттарды жасау бөлімінің бастығы Аубакирова Динара Садыровна бір тараптан және бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын

атынан (тұтынушының деректемелері, жеке тұлғалар үшін жеке басын куәландыратын құжат жеке сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғалар үшін бизнес сәйкестендіру нөмірі)

негізінде әрекет ететін

екінші тараптан,

(лауазымы, А.Ө.Т.)

Тараптар деп аталатындар төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты.

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

есепке алу аспабы – нормаланған, метрологиялық сипаттамалары бар, белгілі бір уақыт аралығы ішінде физикалық шаманың бірлігін жанғыртатын және сақтайтын, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен суды коммерциялық есепке алу үшін қолдануға рұқсат етілген су көлемін (ауыз су, техникалық, ағынды және басқа да су түрлері) өлшеуге арналған техникалық құрал;

есепке алу аспаптарын тексеру – есепке алу аспаптарының жай-күйін тексеру, оның техникалық талаптарға сәйкестігін анықтау және растау, көрсеткіштерді алу, сондай-ақ су өлшеу торабында пломбалардың бар-жоғы мен бүтіндігін анықтау үшін Өнім берушінің өкілі орындайтын операциялар жиынтығы;

есеп айырысу кезеңі - Тұтынушы көрсетілетін қызмет үшін есеп айырысу жүргізетін айдың бірінші күні сағат 00:00-ден бастап айдың соңғы күні сағат 24:00-ге дейін күнтізбелік бір айға тең уақыт кезеңі ретінде Шартта айқындалған;

пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы - тараптардың келісімімен белгіленетін міндеттер белгісі (оларды пайдалану үшін жауапкершілік) бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны. Мұндай келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы төңігерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы бойынша белгіленеді;

су тұтыну нормасы - «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 27-бабы 1-тармағының 34) тармақшасына сәйкес жергілікті атқарушы орган айқындайтын нақты елді мекендегі бір адамның, жеке қосалқы шаруашылықтағы жануарлардың тәуліктік қажеттілігін қанағаттандыруға немесе суармалы ауданның бір бірлігіне арналған судың мөлшері;

суды есепке алу торабына жібермеу - Өнім беруші өкілінің сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық қарауындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу торабына рұқсат беруден Тұтынушының бас тартуы (кедергі келтіру);

төңігерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы - схемаларда көрсетілетін меншік, шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша иелері арасындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны;

төлем құжаты - Өнім берушінің ұсынған көрсетілетін қызметтері (тауарлары, жұмыстары) үшін төлемді жүзеге асыру үшін жасалған, соның негізінде төлем жүргізілетін құжат (шот, хабарлама, түбіртек, ескерту-шот);

тұтынушы - сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың реттеліп көрсетілетін қызметтерін пайдаланатын немесе пайдалануға ниеттенетін жеке немесе заңды тұлға;

Типовой договор № 537521 на предоставление услуг водоснабжения и (или) водоотведения

г. Алматы «10» 04 2025 г.

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетике и водоснабжения города Алматы, БИН 080940004108 предоставляющее услуги водоснабжения и (или) водоотведения (далее – Услуги), именуемое в дальнейшем «Поставщик» в лице начальника отдела по заключению договоров управления регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по сбыту Аубакировой Динары Садыровны действующего на основании доверенности №03-13/50 от «19» февраля 2024 года с одной стороны,

и ТОО «АлПАМ»

(реквизиты потребителя, для физических лиц - документ удостоверяющий личность физического лица индивидуальный идентификационный номер, для юридических лиц бизнес идентификационный номер/индивидуальный идентификационный номер) именуемый в дальнейшем Потребитель, в лице

(должность, Ф.И.О.)

действующего на основании

с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

прибор учета - техническое средство для измерения объема воды (питьевой, технической, сточной и других видов вод), имеющее нормированные метрологические характеристики, воспроизводящее и хранящее единицу физической величины в течение определенного интервала времени, разрешенное к применению для коммерческого учета воды в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

проверка приборов учета - совокупность операций, выполняемых представителем Поставщика для осмотра состояния приборов учета, определения и подтверждения его соответствия техническим требованиям, снятия показаний, а также определения наличия и целостности пломб на водомерном узле;

расчетный период - период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

граница раздела эксплуатационной ответственности - место раздела элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения по признаку обязанностей (ответственности за их эксплуатацию) устанавливаемое соглашением сторон. При отсутствии такого соглашения граница раздела эксплуатационной ответственности устанавливается по границе раздела балансовой принадлежности;

норма водопотребления - количество воды для удовлетворения суточной потребности одного человека, животных личного подсобного хозяйства или на единицу поливной площади в конкретном населенном пункте, утвержденная местным исполнительным органом в соответствии с подпунктом 34) пункта 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан»;

недопуск к узлу учета воды - отказ (воспрепятствование) Потребителя в предоставлении допуска к узлу учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод представителя Поставщика;

граница раздела балансовой принадлежности - место раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления, которое указывается на схемах;

платежный документ - документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение) составленное для осуществления оплаты за предоставленные услуги (товары, работы) Поставщика, на основании которого производится оплата;

- 16) газ тұтыну (газ) жабдығының қуаттылығы – тәулігіне 24 сағат жұмыс істеу есебінен газ жабдығының максималды жыныттық қуаты;
- 17) диспетчерлік кесте - жеткізушімен тасымалдаушыға берілген өтінімге сәйкес газ жеткізудің сағаттық кестесі;
- 18) газ тұтыну броні – отынның резервтік түрлерін барынша пайдаланған жағдайда, Қазақстан Республикасының заңдарына және өзге де нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес тұтынушыларға ең төмен көлемде газ жеткізу тоқтатылмайтын олардың технологиялық жабдығының үздіксіз және авариясыз жұмысы үшін қажетті ең төмен газ тұтыну көлемі;
- 19) ысырмалы кран – газ тұтыну жабдығының алдындағы газ құбырындағы бекіту құрылғысы;
- 20) пайдалану жауапкершілігінің шекарасы – газ тарату желілері мен газ тұтыну жүйелерінің мүлдіктік тиесілігінің ара-жігін бөлу нүктесі, ол сондай-ақ пайдалану жауапкершілігінің аяқталуын айқындайды, әдетте қосылу нүктесімен сәйкес келеді.

1. ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР

1.1. Шарт 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV «Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасының Заңы және Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидалары және Қазақстан Республикасының басқа әрекеттегі нормативтік құқықтық актілері негізінде жасалды.

1.2. Газ Шарт бойынша Қазақстан Республикасының әрекеттегі заңнамасы шеңберінде ақылы тауар болып танылады.

2. ШАРТ МӘНІ

2.1. Жеткізуші Газды Тұтынушыға жеткізуге және беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы Газ беру пунктінде Газдың келісілген көлемін қабылдауға, оны Шарт талаптарына сәйкес төлеуге міндеттенеді.

2.2. Газды тиісінше жеткізу үшін мынадай құжаттардың болуы Шартты жасасудың талаптары болып табылады:

1) Тұтынушы тарапынан – газбен жабдықтау жобасының, газ тұтыну жабдығына паспорттың, газ тұтыну жүйесін пайдалануға қабылдау актісінің, газ құбырын салу паспорттың, желдету арналары мен түтін мұржаларын зерттеп-қарау актісінің, газбен жабдықтау жүйелері объектілерін қауіпсіз пайдалануға жауапты адамды тағайындау туралы бұйрықтың, сондай-ақ газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы;

Тұтынушы оның газ тұтыну объектілері Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 ақпандағы № 165 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 10666 болып тіркелген) Ғимараттар мен құрылыстарды техникалық және (немесе) технологиялық жағынан күрделі объектілерге жатқызудың жалпы тәртібін айқындау қағидаларымен айқындалған техникалық және (немесе) технологиялық жағынан күрделі объектілерге жатқызылған кезде Газ беруге әзірлігін растайтын құжаттар ұсынады.

2) Жеткізуші тарапынан – Газдың тиісті көлемі туралы растайтын құжаттың болуы.

2.3. Газды жеткізу көлемі, Газ бағасы, Газды беру пунктін және Газды жеткізудің айлық кестесі Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын №1 Қосымшада көрсетіледі.

2.4. Келесі Қосымшалар Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады:

№1 Қосымша - Газдың келісілген көлемдері, бағасы және Газ беру пунктін туралы мәліметтер;

№2 Қосымша – Газды жеткізу актісінің нысаны;

№3 Қосымша - Есепке алу аспаптарының техникалық ерекшеліктері.

16) мощность газопотребляющего (газового) оборудования - максимальная суммарная мощность газового оборудования из расчета их работы 24 часа в сутки;

17) диспетчерский график – почасовой график поставки газа в соответствии с заявкой, поданной поставщиком транспортировщику;

18) броня газопотребления – минимальный объем потребления газа, необходимый для бесперебойной и безаварийной, при условии максимального использования резервных видов топлива, работы технологического оборудования потребителей, поставки газа которым в соответствии с законами и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан не прекращаются ниже минимального объема;

19) кран на опуске – запорное устройство на газопроводе перед газопотребляющим оборудованием;

20) граница эксплуатационной ответственности – это точка разграничения имущественной принадлежности газораспределительных сетей и газопотребляющих систем, определяющая также разграничение эксплуатационной ответственности, обычно совпадающая с точкой подключения.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Договор разработан на основе закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года №532-IV, Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96, и иных действующих нормативных правовых актов Республики Казахстан.

1.2. Газ по Договору в рамках действующего законодательства Республики Казахстан признается возмездным товаром.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Поставщик обязуется поставить и передать Потребителю Газ, а Потребитель обязуется принять согласованное количество Газа на пункте передачи, оплатить его в соответствии с условиями Договора.

2.2. Условиями заключения Договора являются наличие следующих документов для надлежащих поставок Газа:

1) со стороны Потребителя – наличие проекта газоснабжения, паспорта на газопотребляющее оборудование, акта приемки газопотребляющей системы в эксплуатацию, строительного паспорта газопровода, акта обследования вентиляционных каналов и дымоходов, приказа о назначении лица, ответственного за безопасную эксплуатацию объектов систем газоснабжения, а также заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем.

Потребитель предоставляет документы, подтверждающие готовность к подаче Газа, при отнесении их объектов газопотребления к технически и (или) технологически сложным объектам, определенных Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10666).

2) со стороны поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме Газа.

2.3. Объем поставки Газа, цена Газа, пункт передачи Газа и ежемесячный график поставки Газа указываются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью Договора.

2.4. Неотъемлемой частью Договора являются следующие Приложения к нему:

Приложение №1 – Сведения о договорных объемах, цене и пункте передачи Газа;

Приложение №2 – Форма Акта на поставку Газа;

3. ГАЗДЫ ЖЕТКІЗУ ТӘРТІБІ

3.1. Тұтынушы бірінші газ жүйелерінің объектілерін, аспаптарын және жабдыктарын пайдалану кезінде қауіпсіздік шараларын сақтаған жағдайда, газ құбырлары, жабдыктары, құрылғылары және есепке алу аспаптары тиісті техникалық (түзу) жағдайда, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнама талаптарына, стандарттарына және нормативтеріне сәйкес болған жағдайда, Тұтынушыны газбен қамтамасыз ету жүргізіледі.

3.2. Егер Қазақстан Республикасымен бекітілген халықаралық келісімдермен басқа талаптар бекітілмесе, Жеткізушімен Тұтынушыға жеткізілетін газдың сапасы физика-химиялық керсеткіштері бойынша Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттарға және нормативтерге сәйкес болуы тиіс.

3.3. Даулы жағдайда, Газдың сапасы екі жақтың бірлесіп газды талдауға алуы және тиісті акт құрып, оны тәуелсіз зертханада талдаудан өткізуі арқылы анықталады. Бұл ретте Газды талдауға байланысты барлық шығындарды Тұтынушы көтереді.

3.4. Газды жеткізу №1 Қосымшада көрсетілген, Тараптармен келісілген кесте бойынша жүзеге асырылады.

3.5. Газды жеткізудің көлемдері және мүмкіндігі магистральдық газ құбырларының және газ тарату жүйелерінің өткізу қабілеті есебімен анықталады.

3.6. Жеткізуші біржақты тәртіппен тұтынушыға Газ беруді бұзушылықтарды жойғанға дейін мынадай жағдайларда:

- 1) Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік талаптарын бұзғанда;
- 2) Газды заңсыз тұтынуға әкеп соққан газбен жабдықтау жүйесіне өз бетінше және/немесе заңсыз қосылғанда;
- 3) газбен жабдықтау жүйесі объектілері техникалық істен шыққанда;

4) Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидаларының 3-тармағында көзделген Газды бөлек есепке алуды жүргізу жөніндегі шарттың талаптары бұзылған жағдайларда тоқтата тұрады.

3.7. Жеткізуші жоспарлы және жұмыстарын жүргізу және жаңа тұтынушыларды қосу үшін Газ беруді тоқтата тұру туралы тұтынушының ағытуға дейін кемінде қырық сегіз сағаттан кешіктірмей ескертеді.

3.8. Жеткізуші тұтынушыға алдын ала хабарланған сәттен бастап күнтізбелік бес күннен ерте емес жағдайларда Газ беруді мына жағдайларда:

- 1) Жеткізуші өкілдерін газ құбырларына, газ жабдыктары мен есепке алу аспаптарына жібермегенде;
- 2) газ тарату ұйымының техникалық шарттарын алмай газ желілерін қайта жабдықтағанда;
- 3) Шартта белгіленген тәртіппен және жағдайларда жеткізілген Газ көлемі үшін дебиторлық берешек болса тоқтата тұрады.

Газ беруді тоқтату (шектеу) туралы хабарлама Тұтынушыға электрондық поштамен, пошта жөнелтілімімен, қысқа мәтіндік хабарламамен, мультимедиялық хабарламамен, қолданыстағы мессенджерлермен не хабархаттың немесе шақырудың тіркеліп-бекітілуін қамтамасыз ететін өзге де байланыс құралдары пайдаланылып жіберіледі.

3.9. Тұтынушы Шарттың 3.6., 3.8. және 5.7.-тармақтарында берілген, газдың берілуін тоқтататын себептерді жойғаннан кейін, сондай-ақ Тұтынушы Шартқа сәйкес берешектерді, тұрақсыздық айыбы төлемдерін, газбен жабдықтау жүйелерінен ажырату және қосу қызметтерін төлегеннен кейін газдың берілуі жаңартылады.

Приложение №3 – Технические характеристики приборов учета.

3. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ГАЗА

3.1. Обеспечение Потребителя Газом производится при соблюдении Потребителем мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при надлежащем техническом состоянии (исправности), а также соответствии газопроводов, оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.

3.2. Качество Газа, поставляемого Поставщиком Потребителю, по физико-химическим показателям должно соответствовать стандартам и нормативам, принятым в Республике Казахстан, если иное не установлено международными соглашениями, ратифицированными Республикой Казахстан.

3.3. В спорных случаях качество Газа определяется путем совместного отбора проб Газа и его анализа в независимой лаборатории с последующим составлением соответствующего акта. При этом все расходы, связанные с проведением анализа Газа, несет Потребитель.

3.4. Поставка Газа осуществляется по согласованному Сторонами графику, указанному в Приложении №1.

3.5. Объемы и возможность поставки Газа определяются с учетом пропускной способности газопроводов: магистрального и газораспределительных сетей.

3.6. Поставщик в одностороннем порядке приостанавливает подачу Газа Потребителю до устранения нарушений в случаях:

- 1) нарушения Потребителем требований безопасности объектов систем газоснабжения;
- 2) самовольного и/или нелегального подключения к системе газоснабжения, повлекшего незаконное потребление Газа;
- 3) технической неисправности объектов систем газоснабжения;

4) нарушений условий договора по ведению раздельного учета Газа, предусмотренного пунктом 3 Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96.

3.7. О приостановлении подачи Газа для проведения плановых ремонтных работ и подключения новых потребителей, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за сорок восемь часов до отключения.

3.8. Поставщик не ранее, чем через пять календарных дней с момента предварительного уведомления Потребителя приостанавливает подачу Газа в случаях:

- 1) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета;
- 2) переоборудования газовых сетей без получения технических условий газораспределительной организации;
- 3) наличия дебиторской задолженности за поставленный объем Газа в порядке и на условиях, установленных Договором.

Уведомление о прекращении (ограничении) подачи газа направляется Потребителю электронной почтой, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксацию извещения или вызова.

3.9. Возобновление поставки Газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газа, перечисленных в пунктах 3.6., 3.8. и 5.7. Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки, оплаты услуг по отключению и подключению к системе газоснабжения в соответствии с Договором.

Жеткізуші газды қосу жоспарланған күн туралы Тұтынушыға газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күні хабарлайды. Тұтынушыны ажырату себептері жойылғаннан кейінгі Газды жеткізуді қайтадан бастаудың шекті мерзімі Газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннен аспауы тиіс.

Шартта көзделген негіздер бойынша Газдың жеткізілуі қысқартылған немесе тоқтатылған кезде, сондай-ақ жер қойнауын пайдаланушылар мен Газ өндірушілер тарапынан тауарлық газды беруді шектеген жағдайда, Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға, ажыратуға байланысты Тұтынушының шығындарына және залалдарына ешқандай жауапты болмайды.

3.10. Авариялық жағдайлардың және өзге еңсерілмейтін күш жағдайларының салдарынан газдың жеткізілуі шектелген жағдайда, Жеткізуші газбен жабдықтаудан тұтынушыларды ажырату кезектілігін белгілеуге шейін, тұтынушыларға Газды жеткізуді шектеу кестесін бекітуге құқылы.

Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 (727) 3969641 телефонымен хабарланады.

3.11. Тараптар Газды жеткізуге және қабылдауға тікелей қатысы бар, газбен жабдықтау жүйесінде туындауы мүмкін немесе туындаған авариялық және апат алдындағы жағдайларға байланысты оқиғалар туралы бір-біріне дереу хабарлайды.

3.12. Күзгі-қысқы кезеңде Жеткізуші резерв (авария) ретінде отынның басқа да түрлері белгіленген Тұтынушының Газ шығынын газ тұтыну броніне дейін қысқартуды көздеуге құқылы.

4. ГАЗДЫ ЕСЕПКЕ АЛУ ТӘРТІБІ

4.1. Газ көлемінің есебісіз оны жеткізуге және алуға рұқсат етілмейді. Тұтынушымен пайдаланылатын Газдың көлемін есепке алу:

1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестацияланған, Тараптармен коммерциялық деп танылған, №3 Қосымшада көрсетілген, Газды қабылдау (беру) пункттерінде орнатылған есепке алу аспаптары бойынша;

2) есепке алу аспаптары болмаған жағдайда, олар бұзылған немесе газ жабдығының параметрлеріне сәйкес болмаған, сондай-ақ байқауаралық интервалдың мерзімі өткен кезде – газ тұтыну жабдығының қуаттылығы бойынша жүргізіледі.

4.2. Есепке алу аспаптарының көрсеткіштері олар техникалық түзу болғанда, барлық өлшеу құралдарының лейбл, пломбалары, тексеру туралы сертификаты, паспорттары болса және Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттардың және нормативтердің талаптарына сәйкес барлық рәсімдер дұрыс жүргізілген жағдайда, жарамды деп танылады.

Егер Тараптардың біріне Газды есепке алу аспабының көрсеткішінің дұрыстығына күмән болған жағдайда, есепке алу аспабын кезектен тыс тексеруден өткізуге байланысты барлық шығындарды бастама жасаған Тарап өзіне алады.

4.3. Жеткізілген газдың көлемі есепке алу аспаптары бойынша есепке алынған жағдайында, Тараптар:

1) есепке алу аспаптарының кез келген торабын және элементін, Газ есебіне қатысы бар бекіткіш арматурасын олардың қалыпты жұмысын бұзбау үшін оларды пломбалауға құқылы. Пломба салу барлық қажетті мәліметтер көрсетілген Актімен рәсімделеді. Пломба салу туралы Актілер Тараптарға беріледі.

2) есепке алу аспаптарының көрсеткіштері жазбасы 8.146-75 Мемлекеттік стандартқа сай келуі тиіс болатын картограммаларда тіркелетін болса, онда Жеткізуші Тұтынушымен қолданылатын картограммаларға өзінің қолы мен мөрін басуға құқылы, ал Тұтынушы Жеткізушінің қолы қойылған картограммаларды ғана пайдалануға міндетті.

О плановой дате подключения Поставщик сообщает Потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки Газа. Предельные сроки возобновления поставки Газа после устранения причин отключения Потребителя не должны превышать 5 (пяти) рабочих дней со дня принятия решения о возобновлении поставки Газа.

Поставщик не будет нести никакой ответственности за последствия и убытки Потребителя, связанные с прерыванием, сокращением или прекращением поставки Газа, по основаниям, предусмотренным Договором, а также в случае ограничения поставки Газа со стороны недропользователей и производителей Газа.

3.10. В случае ограничений поставок Газа, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, Поставщик вправе утвердить график ограничений поставок Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения.

Утвержденные графики доводятся до Потребителя через диспетчерскую службу Поставщика по телефону: 8 (727) 3969641.

3.11. Стороны немедленно извещают друг друга в случаях, связанных с предаварийными и аварийными ситуациями, которые могут возникнуть или возникли на газотранспортной системе, имеющих прямое отношение к поставке и приемке Газа.

3.12. В осенне-зимний период Поставщик вправе предусмотреть сокращение расхода Газа до уровня брони газопотребления Потребителя, у которого в качестве резерва (аварии) установлены другие виды топлива.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ГАЗА

4.1. Поставка и отбор Газа без учета его объема не допускаются. Учет объема Газа, используемого Потребителем, производится:

1) по приборам учета, указанным в Приложении №3, признанным Сторонами как коммерческий, аттестованный надлежащим образом в уполномоченном органе Госстандарта Республики Казахстан;

2) по мощности газопотребляющего оборудования, при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования, а также истечения срока межповерочного интервала.

4.2. Показания приборов учета признаются действительными при их технической исправности, наличии лейбл, пломб, сертификата о поверке, паспортов на все средства измерений и правильности проведения всех процедур в соответствии с требованиями стандартов и нормативов, принятыми в Республике Казахстан.

В случаях, если у одной из Сторон возникли сомнения в правильности показания прибора учета Газа, то все расходы, связанные с внеочередной поверкой прибора учета иницилирующая Сторона берет на себя.

4.3. В случае учета объема поставленного Газа по приборам учета, Стороны имеют право:

1) опломбировать любые узлы и элементы приборов учета, запорную арматуру, имеющую отношение к учету Газа таким образом, чтобы не нарушить его нормальную работу. Наложение пломбы оформляется Актом с указанием всех необходимых сведений. Акты о наложении пломбы вручаются Сторонам.

2) в случаях, если показания приборов учета регистрируются на картограммах, записи которых должны соответствовать ГОСТу 8.146-75. Поставщик имеет право подписать и поставить свои печати на картограммы, используемые Потребителем, а Потребитель обязан использовать только картограммы, подписанные Поставщиком.

4.4. Тараптар:

- Тараптардың келісімі бойынша жоспарлы;
- есепке алу аспаптарының иесіне ескертпей, жоспардан тыс Газды есепке алу аспаптарын өзара тексеруге құқылы.

Жоспарлы және жоспардан тыс тексерулер жүргізу тексерушілердің газ тұтыну жүйелерінің объектілеріне және ондағы есепке алу аспаптарына, Газдың көлемдерін беруге және есепке алуға байланысты басқа жабдықтарға және құжаттамаларға тәулік бойы кедергісіз қол жеткізуін қамтиды.

Тараптардың бірінші басшылары немесе Тараптардың өкілетті тұлғасы жоспардан тыс тексеру жүргізуге құқығы бар тұлғаларды тағайындайды және тауарлық газды пайдалану тәртібінің бұзылуы анықталған жағдайда фото-бейне жасауға құқығы бар. Кенеттен тексеру жүргізуге өкілеттігі бар тұлғалардың тізімінің көшірмесі Тұтынушыға беріледі.

Ескі тізім жойылғаннан кейін тізім жаңартылады.

Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетулі аймақ пен ғимаратқа оту жеке куәліктің көрсетуімен жүзеге асырылады. Күзетші және өкілетті өкіл есепке алу аспаптарына тексерушінің тәулік бойы кедергісіз өтуін қамтамасыз етуге және өз аумағында ертіп жүруге, сонымен қатар, тиісті актілерге қол қоюға міндетті.

4.5. Газды жеткізу айында нақты жеткізілген Газдың көлемі Газды жеткізу актімен (бұдан әрі- Акт) расталады.

Тараптар есепті кезеңнен кейінгі айдың 1 күніне дейін Шарттың №2 Қосымшасына сәйкес осы Актіні құрады және Акт ресімделген күннен бастап бір күннің ішінде газ жеткізу айының соңғы күні қойылатын Актіге қол қоюға міндетті.

4.6. Тұтынушы жеткізілген Газдың көлемдерін анықтаумен келіспеген жағдайда, бір күндік мерзімде Жеткізушіге жазбаша түрде Актіге қол қоюдан дәлелді бас тартуды жолдайды. Тұтынушы дәлелді бас тартуда міндетті түрде Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздеме-лерді көрсетеді.

4.7. Тұтынушы көрсетілген мерзімде дәлелді бас тартуды бермесе не осындай бас тартуды Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздеме-лерді көрсетпей берсе, Жеткізуші Шартқа №1 Қосымшала көрсетілген көлемдерден өз бетінше көлемдерді бөледі, көлемдер Тараптармен қабылданды деп саналады және олар толық көлемдегі Актіге қол қоюға міндетті.

4.8. Газды жеткізу акті Шарттың ажырамас бөлігі және Тараптар арасындағы өзара есептесулер үшін негіз болып табылады.

4.9. Уәкілетті органмен белгіленген Газды есепке алу аспаптарын аралық тексеруден өткізу интервалының аяқталуына байланысты не Жеткізушінің берген ұйғарымы (хабарламасы) негізінде және Газды есепке алу аспаптарын тексеруді жүргізу үшін Газ беудің тоқтатылуына байланысты Жеткізушінің есепке алу аспабы жоспарлы тексерілген жағдайда, Жеткізуші Тұтынушыда өндірістің тоқтауына байланысты Тұтынушының шығындарына (алынбаған пайдаға) жауапты болмайды.

4.10. Жеткізушінің өкілдерімен Тұтынушының пломбаны үзуі, Тұтынушының Газды рұқсатсыз алу (ұрлау) мүмкіндігіне жол беретін пломбаны жұлып алуға, пломбаны не есепке алу аспабына ықпал еткені, техникалық шарттарды алмай – газбен жабдықтау жүйесіне өздігінен қосылуы, қосымша газ жабдығын немесе қуатын ұлғайта отырып жабдықты монтаждауы, сондай-ақ газ тарату ұйымының келісімінсіз – есепке алу аспаптарын монтаждауы, беліштеуі, пайдалануға жарамды есепке алу аспабын ауыстыруы айқындалған жағдайда, Жеткізуші соңғы тексеру өткізілген күннен бастап анықталған күнге

4.4. Стороны имеют право проводить взаимные проверки приборов учета Газа:

- плановые, по согласованию Сторон;
- внеплановые, без предупреждения владельца приборов учета.

Проведение плановых или внеплановых проверок включают в себя круглосуточный беспрепятственный доступ проверяющих к объектам газопотребляющей системы и имеющимся там приборам учета, документации и другому оборудованию, связанных с подачей и учетом объемов Газа.

Лица, имеющие право внеплановых проверок, назначаются первыми руководителями или уполномоченным лицом Сторон и имеют право проводить фото-видео фиксацию в случае обнаружения нарушений порядка пользования товарным газом. Копия списка лиц, имеющих полномочия для внепланной проверки, представляются Потребителю.

Обновление списка производится после аннулирования старого.

Проход на охраняемую территорию и в помещение, где находятся приборы учета Газа, осуществляется по предъявлению удостоверения личности. Охрана и уполномоченный представитель обязаны обеспечить круглосуточный беспрепятственный доступ к приборам учета и сопровождать проверяющего по своей территории, а также расписываться в соответствующих актах.

4.5. Объем Газа, фактически поставленного в месяце поставки, подтверждается Актом поставки Газа (далее – Акт). Стороны до 1 числа месяца, следующего за расчетным периодом, в соответствии с Приложением №2 к Договору, оформляют указанный Акт, и в течение одного дня со дня оформления Акта обязаны подписать указанный Акт, датированный последним числом месяца поставки газа.

4.6. Потребитель, в случае несогласия с определением объема поставленного Газа, в однодневный срок, направляет Поставщику в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта. В мотивированном отказе, Потребителем, в обязательном порядке, указывается неоспориваемый объем Газа, а также обоснования по оспариваемому объему Газа.

4.7. В случае непредоставления Потребителем в указанный срок мотивированного отказа, либо предоставление такого отказа без указания неоспориваемого объема Газа, и обоснований по оспариваемому объему Газа, Поставщик разделяет объемы самостоятельно исходя из объема, указанного в Приложении № 1 к Договору и объемы считаются принятыми Сторонами, и Стороны обязаны подписать Акт в полном объеме.

4.8. Акт на поставку Газа является неотъемлемой частью Договора и основанием для взаиморасчетов между Сторонами по Договору.

4.9. В случае плановой поверки прибора учета Потребителя, в связи с истечением его межповерочного интервала (установленного Уполномоченным органом либо на основании выданного предписания (уведомления) Поставщика, и приостановкой подачи Газа для проведения поверки приборов учета Газа), Поставщик не несет ответственность за убытки (упущенную выгоду) Потребителя, связанную с остановкой производства у Потребителя.

4.10. При обнаружении представителями Поставщика срыва пломбы, воздействие на пломбу либо прибор учета, допускающие возможность несанкционированного (хищения) Газа, без получения технических условий: самостоятельное подключение к системе газоснабжения, монтаж дополнительного газового оборудования или оборудования с увеличением мощности, без согласия газораспределительной организации – подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодного к использованию прибора учета, Поставщик производит перерасчет расхода Газа по

дейінгі, бірақ екі айдан аспайтын кезеңге газ тұтыну жабдығының алдындағы ысырмалы кранға дейінгі газ құбырының өткізгіштік қабілеті бойынша Газ шығынына қайта есеп жүргізіледі.

Есепке алу аспаптарына дейін және Газды ұрлау фактілері және Газды ұрлаудың басқа түрлері анықталған жағдайда, Өнім беруші мұндай факт туралы аумақтық ішкі істер органдарын дереу хабарлар етеді және бұзушылық фактісін одан әрі құжаттай отырып, оқиға болған жерді бірлесіп тексереді.

Газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру Жеткізушінің өкілдерімен құрылған, газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру актісімен расталады.

4.11. Шарттың 4.10-тармағында айтылған бұзушылықтар Тараптардың өкілдерімен қол қойылатын, айқындалған бұзушылықтар актісімен ресімделеді. Тұтынушы жасалған актіге қол қойудан бас тартқан жағдайда, оған заңды күш беру үшін айқындалған бұзушылықтар актісінде құрамында 3 (үш) адамнан кем емес Жеткізуші өкілінің қолының болуы жеткілікті болып саналады. Айқындалған бұзушылықтар актіі әр Тарапқа бір дана бойынша, екі данада құрылады. Айқындалған бұзушылықтар Акті негізінде Жеткізуші Шарттың 4.10- тармағына сәйкес Газ көлемін қайта есептеуді жүргізеді.

4.12. Газ тұтыну жүйесінің объектілеріндегі Газды есепке алу аспабын ұстауға, техникалық жағдайына және тексерілуіне есепке алу аспаптарының иелері жауапты болады.

4.13. Жеткізушінің Газды есепке алу аспабы Тұтынушының аумағында болған жағдайда, оның сақталуына соңғы жауапты болады.

4.14. Жеткізуші өкілімен бөлу шекарасынан есепке алу аспабына дейінгі учаскеде газдың шығуы анықталған кезде, Газдың шығуы туралы тиісті акт құрылады. Бұл жағдайда есепке алынбаған Газ көлемі тиісті әдістемеге сәйкес есептеледі және Тұтынушымен соңғы тексеру күнінен бастап қайтарылады.

4.15. Газдың көлемін өлшеу бірлігін есепке алу мақсатында Цельсий бойынша 20 градус температура және сынал бағананың 760 миллиметр қысымы кезінде газдың бір текше метрі қабылданады.

4.16. Егер сыртқы орта параметрлері Шарттың 4.15 тармағында көрсетілгеннен ерекшеленген жағдайда, ал есепке алу аспаптары тиісті корректормен жабдықталмаса, Жеткізуші пайдалану жөніндегі басшылыққа, есепке алу аспабының паспортына сәйкес немесе заңнамамен белгіленген тәртіппен Газдың жұмыс параметрлерін стандарттар шарттарына келтіру жолымен корректорларсыз есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін қайта есептеуді жүзеге асырады.

4.17. Тұтынушы Жеткізушімен тәуліктің кез келген уақытында Газды жеткізу режимдерін өзгертуге жедел ықпал ету үшін Газды тұтыну объектісін телефон байланысымен қамтамасыз етеді. Телефон байланысы болмаған жағдайда, Жеткізуші газды жеткізу режиміне жауапты болмайды.

5. ТӨЛЕМ ТӘРТІПТЕРІ

5.1. Тұтынушы Шарт бойынша газды жеткізу төлемін Жеткізушінің есептік шотына шот-фактура негізінде ол берілген күннен бастап 5 (бес) жұмыс күн ішінде жүргізеді.

5.2. Газдың бағасы негіздемелер болған жағдайда, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес өзгертілуі мүмкін.

Газ бағасының өзгергені туралы ақпарат Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары (БАҚ) арқылы жеткізіледі.

5.3. Шарттың жалпы сомасы №1 Қосымшада көрсетіледі және Газ бағасының өзгеруіне сәйкес өзгертілуі мүмкін. Бұндай жағдайда Тараптар бағаның өзгеруін оған сәйкес Шарттың жалпы сомасының өзгеруін есепке ала отырып, Шартқа қосымша келісімге қол қояды.

5.4. №1 Қосымшаға сәйкес баға бойынша есептелген, бір айда нақты жеткізілген Газ бағасының сомасы Газды

пропускной способности газопровода до крана на отпуске перед газопотребляющим оборудованием, за период со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев.

При выявлении фактов хищения Газа до прибора учета и иные виды хищения Газа, Поставщик незамедлительно уведомляет территориальные органы внутренних дел о таком факте и совместно производит осмотр места происшествия с дальнейшим документированием факта нарушения.

Проверка схем подключения к газоснабжению подтверждается составленным представителями Поставщика актом проверки схем подключения к газоснабжению.

4.11. Нарушения, оговоренные пунктом 4.10. Договора оформляются Актом выявленных нарушений, который подписывается представителями Сторон. В случае отказа Потребителя от подписания составленного Акта, для придания ему юридической силы считается достаточным наличие в Акте выявленных нарушений подписей представителей Поставщика в составе не менее 3 (трех) человек. Акт выявленных нарушений составляется в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон. На основании Акта выявленных нарушений Поставщик производит перерасчет объема Газа, в соответствии с пунктом 4.10. Договора.

4.12. Ответственность за содержание, техническое состояние и поверку приборов учета Газа на объектах газопотребляющей системы несут владельцы приборов учета.

4.13. В случае нахождения прибора учета Газа Поставщика на территории Потребителя, ответственность за его сохранность несет последний.

4.14. При обнаружении представителем Поставщика утечки Газа, на участке от границы раздела эксплуатационной ответственности до прибора учета, составляется соответствующий акт об утечке Газа. Объем неучтенного Газа, в этом случае, рассчитывается согласно существующей методике и возмещается Потребителем с даты последней проверки.

4.15. В целях учета за единицу измерения объема Газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 миллиметров ртутного столба.

4.16. В случае если параметры внешней среды отличаются от указанных в пункте 4.15 Договора, а приборы учета не оснащены соответствующим корректором, Поставщик осуществляет перерасчет показаний приборов учета Газа без корректоров путем приведения рабочих параметров Газа к стандартным условиям, согласно руководства по эксплуатации, паспорта прибора учета, либо в установленном законодательством порядке.

4.17. Потребитель обеспечивает телефонную связь объекта потребления Газа с Поставщиком, для оперативного реагирования на изменения режимов поставки Газа в любое время суток. В случае отсутствия телефонной связи Поставщик не несет ответственности за режим поставки Газа.

5. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

5.1. Оплата за поставку Газа по Договору производится Потребителем на расчетный счет Поставщика на основании счет-фактуры в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента ее выставления.

5.2. Цена Газа может быть изменена в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, при наличии оснований.

Информация об изменении цены на Газ доводится до Потребителя через средства массовой информации (СМИ).

5.3. Общая сумма Договора указывается в Приложении №1 и может изменяться в соответствии с изменением цены на Газ. В этом случае Стороны подписывают дополнительное соглашение к Договору, с учетом изменения цены, и соответственно, общей суммы Договора.

жеткізу Актісімен расталады, Жеткізуші оның негізінде есепті айдан кейінгі айдың 15-ші күнінен кешіктірілмей шот-фактура қояды.

5.5. Шарттың 4.6-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың даусыз көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздер берілген күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.6. Шарттың 4.7-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың қабылданған көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздерді беру мерзімі өткен күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.7. Тұтынушы газ үшін төлем бойынша өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші:

- Шарттың 8.1-тармағына сәйкес өсімпұл қолдануға;
- Шарттың 3.8-тармағына сәйкес Газ жеткізуді тоқтатуға құқылы.

Бұл ретте Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға байланысты залалдар мен шығындар үшін жауап бермейді.

5.8. Тараптар ай сайын әр айдың 25 (жиырма бесінші) күніне дейін Жеткізуші рәсімдеген Газ жеткізу және жүргізілген төлемдер жөніндегі салыстырып тексеру Актіге қол қояды.

Салыстырып тексеру актісіне әр Тараптың бірінші басшысы немесе өкілетті өкілі және бас бухгалтері қол қояды және Тараптардың мөрлерімен расталады.

5.9. Газ үшін төлем сомасынан бірінші кезекте өсімақы сомасы өтеледі, екінші кезекте газ үшін берешек сомасы және нотариалдық/сот шығындары өтеледі, үшінші кезекте ағымдағы кезең үшін тұтынылған газ сомасы есептеледі.

Егер ағымдағы ай үшін төлем сомасы нақты жеткізілген Газдың бағасынан артық болса, онда артық сома келесі ай үшін төлем есебіне саналады.

6. ТАРАПТАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ

6.1. Тұтынушы:

- 1) Шартта белгіленген сападағы және айтылған сандағы Газды алуға және пайдалануға;
- 2) заңнамада белгіленген тәртіпте Газ бағасы туралы ақпаратты алуға;
- 3) Шарттарды жасауға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот органдарына өтініш білдіруге;
- 4) Жеткізушіге бір ай бұрын Шарттың бұзылатыны туралы хабарланған және Газ жеткізу үшін толық төлем жасалған жағдайда, Жеткізушімен жасалған Шартты бір жақты тәртіппен бұзуға құқылы.

6.2. Тұтынушы:

- 1) Шарт талаптарына сәйкес төлемді толық көлемде және уақытылы жүргізуге;
- 2) Газды пайдалану кезінде техникалық қауіпсіздік талаптарын сақтауға;
- 3) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Жеткізушімен белгіленген техникалық талаптарды орындауға;
- 4) Газды Шарт талаптарына сәйкес пайдалануға, оның тиімді жұмсалуды қамтамасыз етуге, газ тұтыну режимін және оперативті-диспетчерлік тәртіпті сақтауға;
- 5) Шартты бұзатын жағдайда, Шарт бойынша толық төлем жүргізіп, Жеткізушіге Шарт бұзылғанға дейін бір ай бұрын кешіктірмей хабарлауға;
- 6) объектілердің үздіксіз жұмысының бұзылуын болдырмау үшін резерв ретінде басқа отын түрлері орнатылған тұтынушыларда қажетті мөлшерде резервті (авариялық) отын түрі болуы тиіс және қажеттілік болған жағдайда, энергиямен қамтамасыз ететін қосымша резерв көзі ретінде оны іске қосуға міндетті;

5.4. Сумма стоимости фактически поставленного Газа за месяц, рассчитанная по цене согласно Приложению №1, подтверждается Актом на поставку Газа, на основании которого, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, Поставщиком выставляется счет-фактура.

5.5. В случае, оговоренном в пункте 4.6. Договора, оплата неоплачиваемого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.6. В случае, оговоренном в пункте 4.7. Договора, оплата принятого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня истечения срока предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.7. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за Газ Поставщик имеет право:

- применить пению согласно пункту 8.1. Договора;
- приостановить поставку Газа в соответствии с пунктом 3.8 Договора.

При этом, Поставщик не несет ответственность за последствия и убытки Потребителя, связанные с сокращением или прекращением поставки Газа.

5.8. Ежемесячно до 25-го (двадцать пятого) числа каждого месяца Стороны подписывают оформленный Поставщиком Акт сверки взаиморасчетов по поставке Газа и произведенным платежам.

Акт сверки взаиморасчетов подписывается первыми руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон.

5.9. Из суммы оплаты за Газ в первую очередь погашается пеня, во вторую очередь погашается сумма задолженности за Газ и нотариальные/судебные издержки, в третью очередь засчитывается сумма потребленного Газа за текущий период.

Если сумма оплаты за текущий месяц превышает стоимость фактической поставки Газа, то сумма превышения засчитывается в счет оплаты за следующий месяц.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. Потребитель имеет право:

- 1) получать и использовать Газ установленного качества и в количестве, оговоренном в Договоре;
- 2) в установленном законодательством порядке получать информацию о цене на Газ;
- 3) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров;
- 4) расторгнуть Договор с Поставщиком в одностороннем порядке, при условии уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за месяц, и полной оплаты за поставку Газа.

6.2. Потребитель обязан:

- 1) своевременно и в полном объеме производить оплату согласно условиям Договора;
- 2) соблюдать требования техники безопасности при использовании Газа;
- 3) выполнять технические требования, устанавливаемые Поставщиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- 4) использовать Газ в соответствии с условиями Договора, обеспечивать его рациональное расходование, соблюдать режим газопотребления и оперативно-диспетчерскую дисциплину;
- 5) уведомить Поставщика при расторжении Договора не позднее, чем за один месяц до момента расторжения, при условии полной оплаты по Договору;
- 6) потребители, для которых в качестве резервных (аварийных) установлены другие виды топлива, для предотвращения нарушений непрерывной работы объектов обязаны иметь резервный (аварийный) вид топлива в достаточном количестве

- 7) Жеткізушіге өндірісті жоспарлы тоқтау туралы осындай тоқтату болғанға дейінгі 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын хабарлауға;
- 8) Жеткізушінің диспетчерлік пунктіне тәулігіне жеткізілген газдың көлемі, оның тәуліктік орташа қысымы, температурасы және қысым айырмасы туралы ақпаратты беретін өзінің жауапты тұлғасын тағайындауға;
- 9) ай сайын, айдың 25-не дейін Шарттың 5.8.-тармағына сәйкес салыстырып тексеру актілеріне қол қоюға;
- 10) Шартты жасау кезінде, сонымен қатар одан кейін жыл сайын 15 қантарға дейінгі мерзімде газ тұтыну жүйелері мен газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартын ұсынуға;
- 11) Газды есепке алу схемасын өзгертуге немесе бұзуга байланысты кез келген жұмыс түрін жүргізу кезінде жұмысты бастамас бұрын газ тарату ұйымының техникалық шарттарын алуға міндетті.

6.3. Жеткізуші:

- 1) жеткізілген Газ үшін төлемді толық көлемде және уақытылы алуға;
- 2) Газдың тұтынылуына және Газ жеткізу үшін төлемінің уақытылы төленуіне бақылау жасауға;
- 3) Шартпен кезделген жағдайларда Газдың жеткізілуін тоқтатуға;
- 4) Тұтынушыдан газ жабдықтарының және Газды есепке алу аспаптарының қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз етуді талап етуге;
- 5) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Тұтынушымен газ тұтыну режимін сақтау үшін міндетті техникалық талаптарды белгілеуге;
- 6) Тұтынушы нақты қойылған шот-фактура бойынша төлемді 90 (тоқсан) күнтізбелік күннен аса өтемеген жағдайда, Тұтынушы туралы барлық қолында бар ақпаратты «Қазақстан Республикасындағы кредиттік бюролар және кредиттік тарихты қалыптастыру туралы» ҚР Заңына сәйкес Кредит бюросына беруге;
- 7) расталған көлем болмаған жағдайда, Газды жеткізу көлемдерін арттырудан бас тартуға;
- 8) Тұтынушы криптовалюта майнингі бойынша қызметті жүзеге асыратын компаниялар үшін немесе майнингтік фирмаларға электр энергиясын тасымалдайтын және/немесе өткізетін компаниялар үшін электр энергиясын өндіру мақсатында, Газды пайдаланған жағдайда Тұтынушыға Газ беруді шектеуге;
- 9) жеткізушінің келісімінсіз газдың артық шығыны болған кезде Ұлттық оператормен келісілген газ ресурстары болмаған жағдайда, Тұтынушыға Газ беруді шектеуге/тоқтатуға құқылы.

6.4. Жеткізуші:

- 1) Шартпен белгіленген мерзімде жеткізілген Газдың сапасына және санына бақылау жасауға және есеп жүргізуге;
- 2) тұтынылатын Газ көлемдерін бақылауға;
- 3) Шарттың 5.4.-тармағына сәйкес ай сайын Тұтынушыға шот-фактураларды беруге;
- 4) Газды жеткізуге ықпалын тигізетін кез келген төтенше жағдайлар немесе авариялар туралы Тұтынушыға дереу хабарлауға, сонымен қатар Газды жеткізуді тұрақты ету үшін барлық қажетті іс-әрекеттерді қабылдауға;
- 5) Тұтынушыға немесе оның уәкілетті өкіліне Газды жеткізу мәселелері жөніндегі ақпаратты беруге міндетті.

7. ТАРАПТАРДЫ ШЕКТЕУ

- 7.1. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамасын бұзатын немесе Тараптардың құқықтарын шектейтін өзге іс-әрекеттерді жасауға тыйым салынады.

8. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПҚЕРШІЛІГІ

- 8.1. Тұтынушы Шарттың 5.1.-тармағында көрсетілген мерзім өткен сәттен бастап, есепті кезеңде нақты жеткізілген

- и при необходимости вводить его в действие, как дополнительный резервный источник энергоснабжения;
- 7) уведомить Поставщика о плановой остановке производства за 30 (тридцать) календарных дней до такой остановки;
- 8) назначить своего ответственного представителя, который представляет информацию на диспетчерский пункт Поставщика об объеме поставки Газа за сутки, его среднесуточном давлении, температуре и перепаде давления;
- 9) ежемесячно до 25-го числа месяца подписывать акты сверок согласно пункту 5.8. Договора;
- 10) при заключении Договора, а также в последующем ежегодно в срок до 15 января предоставлять договор технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования.
- 11) при проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета Газа, перед началом работ получить технические условия газораспределительной организации.

6.3. Поставщик имеет право:

- 1) своевременно и в полном объеме получать оплату за поставку Газа;
- 2) осуществлять контроль потребления и своевременности оплаты за поставку Газа;
- 3) приостановить поставку Газа в случаях, предусмотренных Договором;
- 4) требовать обеспечение Потребителем безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов учета Газа;
- 5) устанавливать в соответствии с законодательством Республики Казахстан технические требования, обязательные для соблюдения Потребителем режима газопотребления;
- 6) в случае непогашения Потребителем оплаты по фактической выставленной счет-фактуре свыше 90 (девяноста) календарных дней передавать всю имеющуюся информацию о Потребителе в Кредитное бюро согласно Закону РК «О кредитных бюро и формирования кредитных историй в РК»;
- 7) отказать в увеличении объемов поставки Газа в случае отсутствия подтвержденного объема Газа;
- 8) ограничить подачу Газа Потребителю в случае использования газа Потребителем в целях выработки электрической энергии для компаний, осуществляющих деятельность по майнингу криптовалют, либо для компаний, транспортирующих и/или реализующих электрическую энергию майнинговым фирмам;
- 9) при перерасходе Газа без согласования с Поставщиком ограничить/прекратить подачу Газа Потребителю, в случае отсутствия ресурсов Газа, согласованных Национальным оператором.

6.4. Поставщик обязан:

- 1) вести учет и контроль качества и количества поставляемого Газа в установленные Договором сроки;
- 2) контролировать объем потребляемого Газа;
- 3) предъявлять ежемесячно Потребителю счет-фактуру в соответствии с пунктом 5.4. Договора;
- 4) незамедлительно информировать Потребителя о любых чрезвычайных ситуациях или авариях, которые могут повлиять на поставку Газа, а также предпринять все необходимые действия для нормализации поставки Газа;
- 5) предоставлять Потребителю или его уполномоченному представителю информацию по вопросам поставки Газа.

7. ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН

- 7.1. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

- 8.1. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за фактически поставленный в расчетном периоде Газ, с момента истечения срока,

Газ үшін төлем жөніндегі өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші берешектер толық етелген сәтке дейін бар берешекке әрбір кешкітірілген күн үшін, ақшалай міндеттемелерді нақты орындау күні әрекет ететін, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе мөлшерлемесі мөлшерінде өсімпұл есептейді.

3.2. Шарттың талаптарына сәйкес тұрақсыздық айыбын есептеу және есептеу әр ай бойынша жеке жүргізіледі. Тұрақсыздық айыбын төлеу Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

3.3. Жеткізушінің кінәсінен газды жеткізу көлемі бұзылған немесе томендеген жағдайда тұтынушы жеткізілмеген газ құны сомасынан Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландыру мөлшерлемесінің 1,5 еселенген мөлшерінде жеткізілмеген әрбір күн үшін, бірақ жеткізілмеген газ көлемі сомасының 10% (он пайызынан) аспайтын мөлшерде жеткізушіге өсімпұл қолдануға құқылы.

Тұрақсыздық айыбын есептеу мерзімінің басталуы есептік кезеңнен кейінгі айдың бірінші күні болып табылады.

9. ТӨТЕНШЕ ЖАҒДАЙ ОҚИҒАЛАРЫ

9.1. Егер бұл табиғи зілзалалар; әскери іс-қимылдар; террористік актілер; газ тасымалдау жүйесіндегі авариялар мен меншік иесі болып табылатын өндірушідегі авариялар мен авариялық жағдайлар; жеткізуші бақыламайтын, газ жеткізуге ықпал ететін үкіметаралық келісімдер; оның шектелуіне әкеп соққан құқықтық актілер мен мемлекеттік органдардың іс-әрекеттері сияқты енсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін жауаптылықтан босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысы шығындарды өтеуге құқылы болмайды. Тараптардың кез келгенінің талабы бойынша бұл жағдайда шарт бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын айқындайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте, Тараптар енсерілмейтін күш жағдайларын басталғанға дейін туындаған, Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатылмайды.

Енсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде бұл туралы бір-бірін хабардар етеді, кейіннен Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған форс-мажор мән-жайларының басталу күні мен сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламаны тапсырады не пошта арқылы жібереді.

9.2. Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелері тек Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерді орындауына кедергі келтіретін жағдай деңгейіндегі мерзімге ғана тоқтатылуы мүмкін.

Егер енсерілмейтін күш жағдайлары 3 (үш) немесе одан көп айға созылса, әр Тарап шартты бұзуға болжаған күннен 20 (жиырма) күнтізбелік күн бұрын келесі тарапқа алдын ала хабарлаған жағдайда, Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте, Тараптар 30 (отыз) күнтізбелік күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

10. ДАУЛАРДЫ ШЕШУ ТӘРТІБІ

10.1. Шарт бойынша немесе оған байланысты Тараптардың арасында туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер Тараптар арасында келіссөздер жүргізу арқылы шешіледі.

10.2. Келіспеушіліктер мен дауларды келіссөз арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайда, олар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес тәртіппен сот тәртібімен қарауға жатады.

указанного в пункте 5.1. Договора, Поставщик, начисляет Потребителю пению в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день фактического исполнения денежного обязательства, за каждый день просрочки к существующей задолженности, до момента полного погашения задолженности.

8.2. Расчет и начисление неустойки согласно условиям Договора, производится по каждому месяцу отдельно. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

8.3. В случае срыва или снижения объемов поставки Газа по вине Поставщика, Потребитель вправе применить к Поставщику пению в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан от суммы стоимости недопоставленного Газа, за каждый день недопоставки, но не более 10% (десяти процентов) от суммы недопоставленного объема Газа.

Началом срока начисления неустойки является первый день месяца, следующий за расчетным периодом.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА ФОРС-МАЖОРА

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, к которым относятся: стихийные бедствия; военные действия; террористические акты; аварии и аварийные ситуации на газотранспортной системе, либо у производителя, являющегося собственником Газа; неконтролируемые Поставщиком, межправительственные соглашения, влияющие на поставку Газа; правовые акты и действия государственных органов, повлекшие его ограничение. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств по Договору. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств форс-мажора, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

9.2. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 3 (три) и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой Стороны не менее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 (тридцати) календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.

10.2. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. ҚОРЫТЫНДЫ ЕРЕЖЕЛЕР

- 11.1. Шарт _____ жылдың «___» _____ бастап күшіне енеді және 2026 жылдың «31» желтоқсанға дейін, ал ақшалай міндеттемелерді орындау бойынша олар толық орындалғанға дейін әркет етеді.
- 11.2. Тұтынушы Шартқа қол қоя отырып, Жеткізушінің келесі әрекеттеріне Шарттың 6.3-тармағының 6) тармақшасында көзделген жағдайда, «Мемлекеттік кредит бюро» АҚ-на ақпарат беруіне өз келісімін береді;
- 11.3. Шартқа өзгертулер, толықтырулар, Шарт шеңберіндегі Тараптардың келісімдері жазбаша түрде ресімделеді және екі Тараппен қол қойылған сәттен бастап заңды күштері бірдей, Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.
- 11.4. Шарт мемлекеттік және орыс тілдерде екі данада жасалды. Егер Шарттың мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалған мәтініне байланысты келіспеушілік туып жатса, Тараптар Шарт талаптарын орыс тіліндегі мәтінінің мазмұнына сәйкес талдау жасайды.
- 11.5. Тараптар бірінші басшы ауысқан, заңды мекенжайлары, банкілік деректемелері, атаулары, ведомствалық жабдыктары, меншік нысандары өзгерген жағдайда, жаңа есеп шоттары ашылған, жойылған және Шартты тиісінше орындауға әсер ететін басқа мәліметтері өзгерген жағдайда, бір-біріне 10 (он) күнтізбелік күннің ішінде жазбаша хабарлауы тиіс.
- 11.6. Шартпен реттелмеген барлық басқа жағдайларда Тараптар бойынша, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасын басшылыққа алады.

12 СЫБАЙЛАС ЖЕМҚОРЛЫҚҚА ҚАРСЫ ЕСКЕРТПЕ

12.1. Жеткізуші Тұтынушыны «QazaqGaz Aımaq» АҚ Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл саласындағы саясатының (бұдан әрі - Саясат) қағидаттары мен талаптары туралы хабарлар етеді. Шартқа қол қою арқылы Тұтынушы Жеткізушінің ресми веб-сайтында орналастырылған Саясатпен танысқанын растайды.

12.2. Тұтынушы Қазақстан Республикасының Сыбайлас жемқорлыққа қарсы заңнамасы талаптарының сақтауға және сақталуын қамтамасыз етуге, сондай-ақ шарттың мақсаттары үшін қолданылатын сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл туралы халықаралық актілерде және шет мемлекеттердің заңнамалық актілерінде көзделген сыбайлас жемқорлық құқық бұзушылықтарды жасамауға және осы ескертпенің көпшіліктерін сақтауға міндеттенеді.

12.3. Тұтынушы "Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл туралы" Қазақстан Республикасы Заңының қолданылу аясына жататын қандай да бір тұлға Тұтынушының лауазымды адамы немесе қызметкері болған не Тұтынушының ұйымына қатысудың тікелей немесе жанама үлесіне не болған барлық жағдайлар туралы Қоғамды жазбаша нысанда дереу хабардар етуге міндеттенеді.

12.4. Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде Тараптар және олардың қызметкерлері қандай да бір заңсыз артықшылықтарды немесе өзге де заңсыз мақсаттарды алу мақсатында осы тұлғалардың іс-әрекеттеріне немесе шешімдеріне ықпал ету үшін кез келген тұлғаларға тікелей немесе жанама түрде қандай да бір ақшалай қаражатты немесе құндылықтарды төлемейді, төлеуді ұсынбайды және төлеуге рұқсат бермейді.

12.5. Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде, Тараптар және олардың қызметкерлері шарттың мақсаттары үшін қолданылатын заңнамада пара беру/алу, коммерциялық параға сатып алу ретінде сараланатын іс-әрекеттерді, сондай-ақ қолданыстағы заңнаманың және Қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға (жылыстатуға) қарсы іс-қимыл туралы халықаралық актілердің талаптарын бұзатын іс-әрекеттерді жүзеге асырмайды.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Договор вступает с «___» _____ 20__ года и действует по «31» декабря 2026 года, а в части исполнения денежных обязательств до их полного исполнения.

11.2. Подписывая Договор Потребитель дает свое согласие на следующие действия Поставщика на передачу информации в АО «Государственное кредитное бюро» в случае, предусмотренном в подпункте 6) пункта 6.3. Договора.

11.3. Изменения, дополнения к Договору, а равно соглашения Сторон в рамках Договора оформляются в письменном виде и имеют юридическую силу неотъемлемых частей Договора с момента подписания обеими Сторонами.

11.4. Договор составлен в двух экземплярах на государственном и русском языках. В случае возникновения разногласий между текстом Договора, изложенным на государственном и русском языках, Стороны толкуют условия Договора в соответствии со смыслом, изложенным на русском языке.

11.5. Стороны обязаны в течение 10 (десяти) календарных дней производить обязательные письменные уведомления друг друга при смене первого руководителя, изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, формы собственности, открытия новых расчетных счетов, ликвидации и других данных, влияющих на надлежащее исполнение Договора.

11.6. Во всем остальном, не урегулированном Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

12. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

12.1. Поставщик информирует Потребителя о принципах и требованиях Политики в области противодействия коррупции АО «QazaqGaz Aımaq» (далее - Политика). Подписанием Договора Потребитель подтверждает ознакомление с Политикой, размещенной на официальном веб-сайте Поставщика.

12.2. Потребитель обязуется соблюдать и обеспечивать соблюдение требований антикоррупционного законодательства Республики Казахстан, а также не совершать коррупционные правонарушения, предусмотренные применимыми для целей договора международными актами и законодательными актами иностранных государств о противодействии коррупции и соблюдать гарантии настоящей оговорки.

12.3. Потребитель обязуется незамедлительно информировать Общество в письменной форме обо всех случаях, когда какое-либо лицо, подпадающее под действие Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции», станет должностным лицом или работником Потребителя либо приобретет прямую или косвенную долю участия в организации Потребителя.

12.4. При исполнении своих обязательств по Договору; Стороны и их работники не выплачивают, не предлагают выплачивать и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

12.5. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны и их работники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

12.6. Каждая из Сторон Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой

12.6. Шарт Тараптарының әрқайсысы басқа Тараптың қызметкерлерін қандай да бір жолмен, оның ішінде ақшалай сомаларды, сыйлықтарды беру, олардың атына жұмыстарды (көрсетілетін қызметтерді) өтеусіз орындау арқылы және қызметкерді белгілі бір тәуелділікке қоятын және осы қызметкердің оны ынталандыратын тараптың пайдасына қандай да бір іс-әрекеттерді орындауын қамтамасыз етуге бағытталған басқа да тәсілдермен ынталандырудан бас тартпайды.

12.7. Тарапта қандай да бір сыбайлас жемқорлыққа қарсы жағдайлардың бұзылғаны немесе орын алуы мүмкін деген күдік туындаған жағдайда, тиісті Тарап екінші Тарапты жазбаша нысанда хабарлар етуге міндеттенеді.

12.8. Жазбаша хабарламада Тарап осы шарттардың қандай да бір ережелерін Тұтынушының, оның қызметкерлерінің пара беру немесе алу, коммерциялық параға сатып алу, сондай-ақ қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға қарсы іс-қимыл туралы қолданыстағы заңнама мен халықаралық актілердің талаптарын бұзатын әрекеттерден көрінетін бұзу болғанын немесе болуы мүмкін екенін сенімді растайтын немесе болжауға негіз беретін фактілерге сілтеме жасауға немесе материалдарды ұсынуға міндетті.

12.9. Тұтынушы осы Сыбайлас жемқорлыққа қарсы ескертуінің талаптарын нақты немесе ықтимал бұзылған жағдайда, Қоғамға адал көмек көрсетуге міндеттенеді.

12.10. Талаптарды бұзу жағдайлары туралы хабарлау үшін Тұтынушы ол туралы ақпарат Жеткізушінің ресми веб-сайтында орналастырылған Жеткізушінің "Жедел желісін" пайдалануға міндетті.

13. ТАРАПТАРДЫҢ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

ЖЕТКІЗУШІ: «QazaqGaz Aimaq» АҚ
Мекенжай: 010000, Астана қаласы, Есіл ауданы
Әлихан Бөкейхан к. 12 ғимарат
БСН: 020440001144
Банктік шот: KZ226010131000264942
Банктің атауы: «Қазақстан Халық Банкі» АҚ
БСК: HSBKZZKX
КБЕ: 17
ЖҮК ЖІБЕРУШІ (ФИЛИАЛ) Алматы өндірістік филиалы
Мекенжайы: Алматы облысы, Жамбыл ауданы,
Шолақарғалы ауылдық округі,
Қасымбек ауылы, Алматы Бішкек
тас жолы, 47-ші км, 3 корпус,
пошталық индекс 040619
Нақты мекенжайы: Алматы к., Рыскулов данғылы, 99
үй
Телефон/Факс: 8(727) 331 70 10
E-mail: alp.prom@mail.ru
БСН: 141241004421

ТҰТЫНУШЫ:
Заңды мекенжайы: _____
Нақты мекенжайы: _____
Телефон/Факс: _____
E-mail: _____
БСН: _____
Банктік шот: _____
Банктің атауы: _____
БСК: _____
КБЕ: _____

ЖЕТКІЗУШІ Сапаров А.Е.
ПОСТАВЩИК МО

Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими способами, ставящего работника в определенную зависимость, и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

12.7. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

12.8. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий Потребителем, его работниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

12.9. Потребитель обязуется добросовестно оказывать Обществу помощь и содействие в случае действительного или возможного нарушения требований настоящей Антикоррупционной оговорки.

12.10. Для сообщения о случаях нарушения требований Потребитель обязан использовать «Горячую линию» Поставщика, информация о которой размещена на официальном веб-сайте Поставщика.

13. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОСТАВЩИК: АО «QazaqGaz Aimaq»
Адрес: 010000, город Астана, район
Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан
здание 12
БИН: 020440001144
Банковский счет: KZ226010131000264942
Наименование банка: АО «Народный банк Казахстана»
БИК: HSBKZZKX
КБЕ: 17
ГРУЗОТРАНСПОРТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ (ФИЛИАЛ) Алматынский производственный филиал
Адрес: Алматынская область,
Жамбылский район,
Шолақарғалинский сельский
округ, село Қасымбек, Трасса
Алматы Бішкек, 47-й км, здание
3, почтовый индекс 040619
г.Алматы, пр. Рыскулова, д.99.
Фактический адрес: 8 (727) 331 70 10
Телефон/Факс: alp.prom@mail.ru
E-mail: 141241004421
БИН

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Юридический адрес: _____
Фактический адрес: _____
Телефон/Факс: _____
E-mail: _____
БИН: _____
Банковский счет: _____
Наименование банка: _____
БИК: _____
КБЕ: _____

ТҰТЫНУШЫ
ПОТРЕБИТЕЛЬ



№ _____ ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫ БӨЛШЕК
САУДАДА ӨТКІЗУ ШАРТЫНА
№1 ҚОСЫМША

Алматы қ. 20__ ж. "___" _____

ЖЕТКІЗУШІ «QazaqGaz Aımaq» АҚ
010000 Қазақстан Республикасы,
Астана қ., Есіл ауданы, Әлихан
Бөкейхан к. 12 ғимарат

ТАҒЫНУШЫ _____

Нақты
мекенжайы
(объектінің
орналасқан жері) _____

**ПРИЛОЖЕНИЕ №1
К ДОГОВОРУ РОЗНИЧНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ ТОВАРНОГО
ГАЗА № _____**

г. Алматы "___" _____ 20__ г.

ПОСТАВЩИК АО «QazaqGaz Aımaq»
010000 Республика Казахстан,
г. Астана, р-н Есиль, ул. Әлихан
Бөкейхан здание 12

ПОТРЕБИТЕЛЬ _____

Фактический адрес
(местоположение
объекта) _____

**1. ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫҢ БАҒАСЫ МЕН
ЖАЛПЫ КӨЛЕМІ**

Бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері
арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф
есебімен, ҚҚС есебінен 57 467,10 теңге.
Жалпы жеткізу көлемі _____ мың
текше.м.
Шарттың жалпы сомасы _____ ҚҚС есебімен
_____ теңге

**1. ЦЕНА И ОБЩИЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ
ТОВАРНОГО ГАЗА.**

Цена газа за тысячу куб.м. 57 467,10 в тенге без учета НДС, с
учетом тарифа на транспортировку товарного газа по
газораспределительным системам.

Общий объем поставки _____ тыс.куб.м

Общая сумма договора _____ в тенге с учетом НДС

**2. ГАЗ ЖЕТКІЗУДІҢ АЙЛЫҚ КЕСТЕСІ ЖӘНЕ
ГАЗ ТҒЫНУДЫҢ ОРТАША САҒАТТЫҚ
МӨЛШЕРІ:**

Месяцы 2026 г. 2026 ж. айлары	Январь Қаңтар	Февраль Ақпан	Март Наурыз	Апрель Сәуір	Май Мамыр	Июнь Маусым
Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м.						
Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше.м.						
Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м.						
Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше.м.						

Месяцы 2026 г. 2026 ж. айлары	Июль Шілде	Август Тамыз	Сентябрь Қыркүйек	Октябрь Қазан	Ноябрь Қараша	Декабрь Желтоқсан
Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м.						
Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше.м.						
Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м.						
Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше.м.						

Жеткізуді бастау мерзімі: 20__ жылдың «___» _____
Жеткізуді бастау уақыты: 00 сағат 00 минут

Дата начала поставки: с «___» _____ 20__ года
Время начала поставки: с 00 часов 00 минут

3. ГАЗ ЖЕТКІЗУ ПУНКТИ: _____

ЖЕТКІЗУШІ _____ Сапаров А.Е.
ПОСТАВЩИК _____ М.О.

ТАҒЫНУШЫ _____
ПОТРЕБИТЕЛЬ _____ М.П.

3. ПУНКТ ПЕРЕДАЧИ ГАЗА: _____

12

**Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу
Шартына №3 ҚОСЫМША**

**ПРИЛОЖЕНИЕ №3 к договору розничной реализации
товарного газа**

1. Кәсіпорынның атауы / Наименование предприятия _____

2. Занды мекенжайы / Юридический адрес: _____

Нақты мекенжайы/Фактический адрес: _____

3. Басшы / Руководитель _____ Т.А.Ө. (лауазымы) / Ф.И.О. (занимаемая должность)

4. Басшының байланыс телефондары / Контактные телефоны руководителя: _____

5. Газ шаруашылығына жауапты тұлға / Ответственное лицо за газовое хозяйство
ФИО: _____ Должность: _____ Приказ № _____

6. Жауапты тұлғаның байланыс телефондары / Контактные телефоны ответственного лица: _____

7. Техникалық сипаттама: / Техническая характеристика:

Орнатылған газ тұтыну жабдығы (оттық маркасы)/ Установленное газопотребляющее оборудование (марка горелок)	Жабдыктар саны/ Кол-во оборудования		Оттықтар саны, дана/ Кол-во горелок, шт	Есепке алу аспабындағы газдың жұмыс қысымы, кгс/см ² / Рабочее давление газа на прибор учета, кгс/см ²	Газ тұтыну жабдығы бірлігінің максимал газ шығыны м ³ /сағ/ Максимальный расход газа на ед. газопотр. оборудования, м ³ /ч	Газ қандай мақсатқа қолданылады/ На какие цели используется газ
	Барлығы/ Всего	Жұмыстағы/ в работе				

8. Газды есепке алу аспабы жөнінде ақпарат: / Информация по приборам учета газа:

Есепке алу аспабының типі/ Тип прибора учета газа	Зауыттық №/ Зав. №	Шығарылған жылы/ Год выпуска	Сертификатты кім берді/ Кем выдан сертификат	Тексерілген күні/ Дата поверки	Келесі тексеру күні/ Дата след. поверки

9. ГРП (ШРП) және оның орналасқан орны / ГРП (ШРП) и его место расположения

ОТҚ болуы / Наличие И.Т.Д. _____

Сатушының ОТБ тізілім № / регистр. № в ПТО Продавца _____

Газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартының болуы / Наличие договора на проведение технического обслуживания газового оборудования _____

Тұтынушының өкілі / Представитель Потребителя:

1. _____
Басшы/руководитель

2. _____
Жауапты тұлға / Ответ. лицо


 Қолы / Подпись: М.О. / М.П.

Жеткізушінің өкілі / _____ Сапаров А.Е.
Представитель поставщика

Жауапты тұлға / Ответ. лицо Поставщика

№ _____ тауарлық газды бөлшек саудада өткізу
шарты
Алматы қ. 20 ж. « _____ »

«QazaqGaz Aimaq» акционерлік қоғамы, бұдан әрі
«Жеткізуші» деп аталып, оның атынан 2025 ж. «23»
желтоқсан № 113 сенімхат негізінде әрекет ететін
«QazaqGaz Aimaq» АҚ Алматы өндірістік филиалының
директоры Сапаров А.Е. бір тараптан және _____

бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталатын, оның атынан
негізінде әрекет ететін, _____
екінші тараптан, бірлесіп
«Тараптар» деп аталып, төмендегілер туралы осы Шартты
(бұдан әрі - Шарт) жасасты:

ШАРТТА ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН НЕГІЗГІ ҰҒЫМДАР

Шартта келесі негізгі ұғымдар қолданылады:

- 1) **тауарлық газ (бұдан әрі – Газ)** - құрамында метаны басым көмірсутегілердің газ тәріздес күйде болатын, шикі газды өңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сапалық және сандық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттардың талаптарына сай келетін көпқұрамдас қоспасы;
- 2) **есепке алу аспаптары** - мынадай функцияларды: газды өлшеуді, жинауды, сақтауды, оның шығысы, көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпарат көрсетуді орындайтын өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар;
- 3) **газ беру пункті** - газды есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша Тұтынушыға немесе оның өкілетті өкіліне газды беру жүзеге асырылатын, Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілетін Газ тасымалданатын пункт;
- 4) **есеп айырысу кезеңі** - жеткізіліп берілген газдың көлемі анықталатын, Жеткізуші мен Тұтынушы арасында жеткізіліп берілген газ үшін өзара есеп айырысу жүргізілетін кезең. Есеп айырысу кезеңі бір күнтізбелік айды құрайды;
- 5) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы** - Жеткізуші мен Тұтынушы арасындағы Шартта белгіленген бір айдағы газ көлемін тиісті айдың күнтізбелік күндерінің санына бөлу жолымен айқындалатын газ көлемі;
- 6) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа сағаттық нормасы** - Шартпен белгіленген, Газ жеткізудің орташа тәуліктік нормасын 24 сағатқа бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.
- 7) **тұтынушы** - коммуналдық-тұрмыстық тұтынушы;
- 8) **жеткізу** - газды бөлшек саудада өткізу жөніндегі қызмет;
- 9) **жеткізуші** - тауарлық газды бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлға;
- 10) **өкіл** - Жеткізушінің және/немесе биллинг компаниясының өкілі/қызметкері;
- 11) **биллинг компаниясы** - Жеткізушіге Газдың тұтынылуын есепке алу, төлемдерді жинау тұтынушылармен абоненттік жұмыстарды жүргізу бойынша қызметтерді көрсететін компания;
- 12) **газ тарату ұйымы** - Газды газ тарату жүйесі арқылы тасымалдауды, газ тарату жүйесін техникалық пайдалануды, сондай-ақ газды көтерме және бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын заңды тұлға;
- 13) **газ тұтыну жүйесі** - газ тарату жүйесінен тауарлық газды немесе топтық резервуарлық қондырғыдан сұйытылған мұнай газын қабылдауға, сондай-ақ оларды отын және (немесе) шикізат ретінде пайдалануға арналған газ құбырлары (желілік бөлік) мен газ жабдығы кешені;
- 14) **үзектігі орган** - табиғи монополиялар және қоғамдық маңызы бар нарық салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган.
- 15) **өндіруші** - тауарлық газды өндіруді жүзеге асыратын заңды тұлға;

Договор розничной реализации товарного газа

№ _____ 20 г.
г. Алматы « _____ »

Акционерное общество «QazaqGaz Aimaq», именуемое
в дальнейшем «Поставщик» в лице директора Алматинского
производственного филиала АО «QazaqGaz Aimaq» Сапарова
А.Е., действующего на основании доверенности № 113 от «23»
декабря 2025 г., с одной стороны, и _____

ТОО «АлПАМ»
именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице
директора Курманова В.И.
«Поставщик» с другой стороны, совместно,
именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор
(далее - Договор) о нижеследующем:

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

В Договоре используются следующие основные понятия:

- 1) **товарный газ (далее – Газ)** – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;
- 2) **приборы учета** – средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;
- 3) **пункт передачи газа** – пункт поставки Газы, который указывается в Приложении №1 к Договору, где происходит передача Газы Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газы;
- 4) **расчетный период** – период, за который определяется объем поставленного газа, производится взаиморасчет между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ. Расчетный период составляет один календарный месяц;
- 5) **среднесуточная норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного Договором между Поставщиком и Потребителем, на количество календарных дней соответствующего месяца;
- 6) **среднечасовая норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления среднесуточной нормы поставки газа на 24 часа, установленного договором;
- 7) **потребитель** – коммунально-бытовой потребитель;
- 8) **поставка** - деятельность по розничной реализации газа;
- 9) **поставщик** - лицо, осуществляющее розничную реализацию газа;
- 10) **представитель** – представитель/работник Поставщика и/или биллинговой компании;
- 11) **биллинговая компания** – компания, оказывающая услуги Поставщику по учету потребления Газы, сбору платежей и ведению абонентской работы с потребителями;
- 12) **газораспределительная организация** – юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Газы по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию Газы;
- 13) **газопотребляющая система** – комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы или сжиженного нефтяного газа из групповой резервуарной установки, а также их использования в качестве топлива и (или) сырья;
- 14) **уполномоченный орган** – государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и общественно-значимого рынка;
- 15) **производитель** – юридическое лицо, осуществляющее производство товарного газа;

ПРИЛОЖЕНИЕ 9

ИСПОЛЬЗУЕМОЕ ОБОРУДОВАНИЕ



Кромкооблицовочный станок
KDT KE-665JS



KOREAN
TECHNOLOGIES



Узел нанесения очистительной жидкости на верхнюю и нижнюю пласти заготовки для качественного удаления остатков клея и стружки.

- особенно необходим для работы с ПУР клеем;
- для каждой пласти заготовки своя форсунка и емкость для жидкости;
- на каждой форсунке настройка напора и количества распыляемой жидкости;
- обе емкости удобно расположены на станине станка в специальных креплениях;
- включение/выключение узла с ПУ станка;
- значительно увеличивает ресурс полировальных дисков;



Узел плоской (клеевой) цикли удаляет излишки клея и микронеровности в месте приклеивания кромки к заготовке.

- оснащен двумя твердосплавными прямыми ножами;
- повышение качества облицовки заготовки кромкой;
- эстетический вид клеевого шва;
- комбинированные копиры (роликовый-плоский-роликовый) исключают повреждение торца заготовки при контакте с узлом;
- включение/выключение узла с ПУ станка;



Узел полировки осуществляет очистку пластей заготовки и полирует профиль кромки.

- два высокочастотных электродвигателя мощностью по 0,37 кВт каждый;
- придает кромке финишный блеск и возвращает ей естественный цвет;
- два тканевых диска с большим пятном контакта;
- защитные кожухи для безопасности;
- включение/выключение узла с ПУ станка;



Кромкооблицовочный станок
KDT KE-665JS



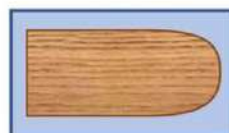
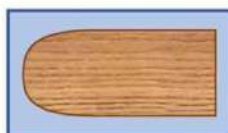
KOREAN
TECHNOLOGIES



Узел раунд для контурной обкатки углов и их скругления.

- два высокочастотных электродвигателя мощностью по 0,3 кВт каждый;
- узел работает на скорости 20 м/мин;
- две радиусные фрезы Z6 вместо Z3 в комплекте;
- возможно несколько схем работы узла;
- схемы выбираются на ПУ станка;
- жесткая рамная конструкция для стабильной работы узла;
- включение/выключение узла с ПУ станка;
- для удаления обрезков узел оснащен аспирационными кожухами;

Схемы работы узла:



Узел профильной (радиусной) цикли удаляет кинематическую волну после фрезерного узла в результате чего верхний и нижний радиус кромки получает ровную обработанную поверхность.

- плавающие дисковые копиры большого диаметра, для точного отслеживания неровностей на заготовке и предотвращения появления брака во время фрезерования свесов;
- для более качественной работы копиров подшипники и втулки вставляются в них в специальных автоматических станках;
- цифровые счетчики для точной настройки агрегатов;
- оснащен механизмом отделения остатков кромки от заготовки;
- включение/выключение узла с ПУ станка;
- для удаления обрезков узел оснащен аспирационными кожухами;



Кромкооблицовочный станок
KDT KE-665JS



KOREAN
TECHNOLOGIES



Узел торцевой обрезки осуществляет чистовое снятие свесов кромки с переднего и заднего торца заготовки.

- два высокочастотных электродвигателя мощностью по 0,37 кВт каждый;
- автоматически порт смазки направляющей:
 - ресурс направляющих заметно увеличен;
- цикл смазки полностью настраивается с ПУ станка: минимум временных затрат на обслуживание узла;
- смена угла поворота пил 0-15 град с ПУ;
- перемещение по линейной направляющей;
- включение/выключение узла с ПУ станка;
- для удаления обрезков узел оснащен аспирационным кожухом;



Фрезерный узел осуществляет чистовое снятие свесов кромки с верхней и нижней пластей заготовки с одновременным профилированием радиуса или фаски.

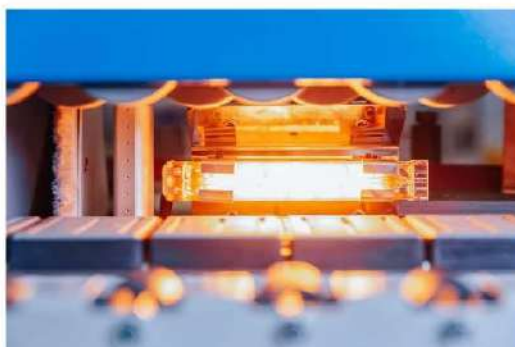
- два высокочастотных электродвигателя мощностью по 0,75 кВт каждый;
- плавающие дисковые копиры большого диаметра, для точного отслеживания неровностей на заготовке и предотвращения появления брака во время фрезерования свесов;
- для более качественной работы копиров подшипники и втулки вставляются в них в специальных автоматических станках;
- цифровые счетчики для точной настройки агрегатов;
- включение/выключение узла с ПУ станка;
- для удаления обрезков узел оснащен аспирационными кожухами;



Кромкооблицовочный станок
KDT KE-665JS



KOREAN
TECHNOLOGIES



Лампа для нагрева торца заготовки.

- особенно актуальна при низкой температуре в помещении или при колебаниях температуры заготовок;
- на подогретой заготовке клей остывает медленнее;
- способствует уменьшению толщины клеевого шва;
- обдувочные сопла дополнительно удаляют с торца заготовки пыль после узла прифутовки;
- минимизация вероятности отклеивания кромки;
- снижение вероятности рекламации;
- управляется и настраивается с ПУ станка;



Нижняя клеевая ванна.

- подходит для ЭВА клея;
- температурные режимы программируются с ПУ станка;
- исключает перегрев клея, сохраняя его свойства;
- специальное антипригарное внутреннее покрытие;
- время разогрева ок. 15 минут;
- в клееванносеющий ролик установлен отдельный тэн для поддержания постоянной температуры клея на всем его пути;
- на ролике специальное покрытие для исключения налипания клея;



Пресс группа для приклеивания кромки

- включает в себя 4 прикатных ролика;
- давление роликов, гарантирует равномерное распределение усилия на кромку;
- первый (основной) ролик приводной, с увеличенным диаметром и с механизмом (скребком) очистки от остатков клея;
- второй ролик прямой, осуществляет давление по всей толщине торца заготовки;
- третий и четвертый ролики конической формы, сосредоточены на нижнем и верхнем участках торца заготовки;
- каждый ролик имеет свой независимый ход;



Кромкооблицовочный станок
KDT KE-665JS



KOREAN
TECHNOLOGIES



Роликовая опора для поддержки габаритных заготовок.

- выдвигается вдоль всего транспортера;
- жесткая стальная конструкция направляющей с роликами;
- крепится к станине станка;
- перемещается несколькими массивными кронштейнами ножничного типа;
- опора выдвигается от станка на расстояние до 850 мм;



Шток-дозатор подачи заготовок.

- контролирует минимальное расстояние между заготовками;
- предотвращает повреждение станка в случае ошибки оператора;
- дистанция между заготовками настраивается автоматически в зависимости от скорости транспортера;



Узел нанесения разделительной жидкости на верхнюю и нижнюю пласти заготовки для исключения налипания клея и стружки.

- особенно необходим для работы с ПУР клеем;
- для каждой пласти заготовки своя форсунка и емкость для жидкости;
- на каждой форсунке настройка напора и количества распыляемой жидкости;
- обе емкости удобно расположены на станине станка в специальных креплениях;
- включение/выключение узла с ПУ станка;
- работает только в паре с узлом прифутовки;



Узел предварительного фрезерования подготавливает поверхность торца заготовки.

- убирает «ступеньку» от подрезной пилы, сколы и прочие дефекты;
- позволяет добиться абсолютно гладкой и строго вертикальной поверхности торца;
- оснащен двумя высокочастотными двигателями;
- мощность 2x3.7 кВт;
- алмазными фрезы $\varnothing 125 \times 40$ мм;
- включение/выключение узла с ПУ станка;
- опционально доступен инструмент с рабочей высотой 60 мм



Кромкооблицовочный станок
KDT KE-665JS



KOREAN
TECHNOLOGIES



Полиуретановые гладкие прижимные ролики вместо резиновых зубчатых.

- не оставляют следов на пласти заготовки;
- не повреждают поверхность заготовки, даже в случае наличия деликатных материалов;
- обеспечивают более надежный прижим;
- расположены на балке в два ряда, благодаря чему увеличено пятно контакта с заготовкой;
- все ролики устанавливаются в высокоточных автоматических проходных станка;



Стальные колонны для опоры прижимной балки.

- имеют специальную геометрию;
- массивная жесткая конструкция с повышенной прочностью;
- в станке несколько стальных колон для равномерного позиционирования балки;
- перемещение прижимной балки происходит более стабильно;



Конвейер станка обеспечивает максимально стабильную транспортировку заготовок через все агрегаты.

- нижняя балка с круглой и плоской направляющими;
- направляющие закалены для повышенной износостойкости;
- промышленный цепной транспортер с увеличенной стойкостью звеньев цепи к растягиванию;
- башмачки с прорезиненными накладками размером 80х60 мм;



Центральный порт смазки цепи транспортера.

- автоматически подает смазку на цепь и звеньевые шарниры;
- обеспечивает бесперебойную работу транспортера и станка;
- увеличивает срок эксплуатации цепи благодаря уменьшению износа;
- управляется и настраивается с ПУ станка;
- емкость для масла исполнена с контролем уровня;



Кромкооблицовочный станок
KDT KE-665JS



KOREAN
TECHNOLOGIES

ПОДРОБНОЕ ОПИСАНИЕ

Станина кромкооблицовочного станка **KDT KE-665JS** представляет из себя цельносварную конструкцию в виде короба с ребрами жесткости и гарантированной точностью сборки всего станка с высокой ресурсоемкостью конструкции в течении длительного срока эксплуатации.

- каждый элемент выполнен из толстолистового листа металла;
- раскрой листов металла осуществляется на станках лазерной резки с ЧПУ;
- высокоточная сварка осуществляется роботизированными комплексами;
- отжиг в специальной печи для снятия внутренних напряжений;
- сверлильно-фрезерная обработка на тяжелых портальных обрабатывающих центрах за одну установку;



Управление станком осуществляется с помощью сенсорного пульта управления.

- автоматическая перенастройка агрегатов на 2 толщины кромки (толстая/тонкая);
- диагональ 10 дюймов;
- независимое управление каждым агрегатом;
- интерфейс интуитивно понятен, прост и удобен в эксплуатации;
- не требуют специальных навыков и продолжительного обучения для работы;
- система управления русифицирована;
- защитный кожух минимизирует возможность механического повреждения;
- кнопка аварийной остановки станка;



Прижимная балка гарантирует плавное перемещение заготовки с ее точным и надежным позиционированием на всех этапах обработки на максимальной скорости станка.

- с электроприводом подъема/опускания;
- многокамерный профиль балки усилен ребрами жесткости;
- позиционирование управляется с ПУ станка;
- сверлильно-фрезерная обработка на обрабатывающих центрах с ЧПУ за одну установку;



Кромкооблицовочный станок
KDT KE-665JS

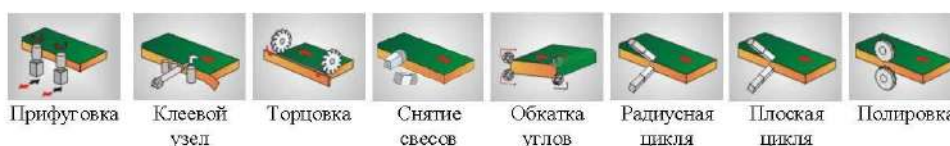


KOREAN
TECHNOLOGIES

АВТОМАТИЧЕСКИЙ КРОМКООБЛИЦОВОЧНЫЙ СТАНОК KDT KE-665JSA



КОМПЛЕКТАЦИЯ:



Кромкооблицовочный станок KDT KE-665JS предназначен для точного, высокоскоростного облицовывания прямолинейных кромок заготовок как для производств, работающих по индивидуальным заказам, так и в крупносерийном формате.

Принцип работы станка:

- заготовка без остановки транспортируется через обрабатывающие агрегаты станка;
- «захват» заготовок осуществляется с помощью транспортной цепи снизу и прижимной балки сверху;
- заготовки подаются в станок спереди и снимаются с него сзади;
- для 2, 3 и 4-х сторонней обработки заготовка транспортируется через станок несколько раз, по одному проходу на каждую сторону (кроме тех случаев, когда станок интегрирован в автоматизированную ячейку или линию);

ОТЛИЧИТЕЛЬНЫЕ ОСОБЕННОСТИ

- Скорость подачи: 15-23 м/мин;
- Управление обрабатывающими агрегатами по путевым точкам и энкодеру;
- Лампа нагрева торца заготовки;
- На станке установлены два узла нанесения технологических жидкостей: разделительной и очищающей;
- Механизм подъема/опускания прижимной траверсы с электроприводом для быстрой настройки на необходимую толщину заготовки;
- Двигатель транспортера мощностью 3,7 кВт обеспечивает равномерную подачу заготовок;
- Автоматические системы смазки цепи транспортера и направляющих узла торцовки;
- Программирование технологических перерывов нагрева клеевой ванны;
- Индивидуальный частотный преобразователь для каждого рабочего узла;
- Освещение в защитной кабине;
- Для безопасности станок оборудован электронной системой блокировки двери кабины;

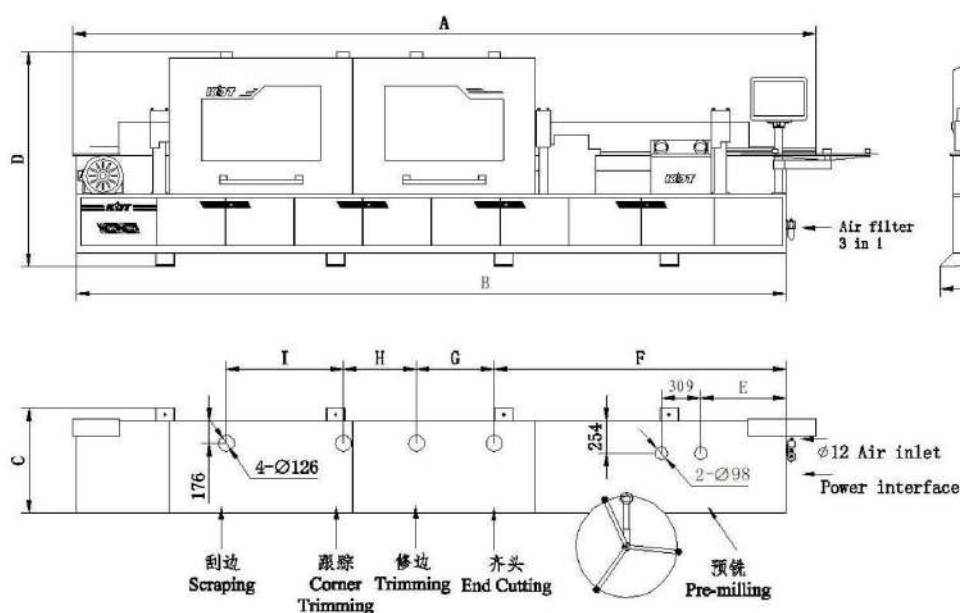


Кромкооблицовочный станок KDT KE-665JS



**KOREAN
TECHNOLOGIES**

СХЕМА СТАНКА



Model	A (mm)	B (mm)	C (mm)	D (mm)	E (mm)	F (mm)	G (mm)	H (mm)	I (mm)
KE-665JS	5880	5618	830	1730	680.5	2312.5	615.5	578.5	926.5

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование	KDT KE-665 JSA
Скорость подачи, м/мин	15-23
Толщина кромки, мм	0,4-3,0
Толщина заготовки, мм	9- 60
Мин. длина кромления, мм	120
Размер минимальной заготовки, мм	120x90
Узел прифуговки, кВт	2x 3.7
Узел чистовой торцовки кромки, кВт	2x0.37
Узел фрезерования кромки, кВт	2x0.75
Узел раунд, кВт	2x0.3
Узел полирования, кВт	2x0.37
Мощность двигателя подачи, кВт	3.7
Установленная мощность, кВт	19,65
Рабочее давление, МПа	0,6
Рабочее напряжение, В	380
Диаметры выходов для аспирации, мм*шт	100*2+125*4
Мин. скорость воздушного потока, м/с	30
Габариты LxWxH, мм	5880*830*1730
Масса, кг	2650

Стоимость станка: 29999 USD с НДС 12%

	Наименование	Кол-во	Цена	Срок поставки
1	ОБРАБАТЫВАЮЩИЙ ЦЕНТР С ЧПУ KDT KN-3710	1	55 000 USD	В наличии
2	ШЕФ-МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ И ОБУЧЕНИЕ ОПЕРАТОРА	1	0	
ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ОБОРУДОВАНИЯ			55 000 USD	

Условия поставки:

СТОИМОСТЬ оборудования указана на условиях «склад Алматы» в долларах США, включая НДС и все таможенные платежи. Оплата по курсу НацБанка на день платежа.

В стоимость не включены:

- доставка до места установки;
- фундаментные работы;
- погрузочно-разгрузочные работы на месте установки;
- тестовые материалы для наладки станка (заготовки, пленки, клей);
- силовые электрические кабели к электрошкафу;
- подвод сжатого воздуха;
- компрессоры;
- вытяжка и вытяжные трубопроводы;

УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ:

- 30% - авансовый платеж.
- 50% - оплата перед отгрузкой с завода изготовителя.
- 20% - оплата перед отгрузкой со склада поставщика (г. Алматы).

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:

12 месяцев с момента отгрузки оборудования, но не более 13 месяцев с момента отгрузки оборудования.

С уважением,
Менеджер по продажам

Манарбекулы Диас
Тел.: +7 771 191 2060
Моб.: +7 701 929 79 62

Рекомендованная аспирация ÜNALSAN UNS 283 HTK



производительностью 5000 м³/час, мощность 5,5 кВт

UNS 283 HTK

- 5000 м. / час
- Мощность: 5,5 кВт
- Вес: 300 кг
- Площадь фильтрации: 16,45 м.





Режущий инструмент, оснастка и запасные части одно из важнейших направлений, которому сотрудники компании «ЛИГА» уделяют должное внимание. На сегодняшний момент специалистами компании сформирована складская программа, которая включает в себя более 10 000 позиций инструмента, запчастей и расходных материалов.

Для удобства наших клиентов у компании «ЛИГА» открыты представительства с собственными складами в Казани, Пензе, Екатеринбурге, Уфе и других городах. Для оперативной отправки запчастей в каждом представительстве имеется склад, который пополняется по мере необходимости. Благодаря этому мы готовы в максимально короткие сроки осуществить доставку необходимых запчастей в любой уголок России.



Система пылеудаления Aerotech <https://www.youtube.com/watch?v=TjNe1A7NuNo>

KDT Remote Services - (телесервис) дистанционное обслуживание с целью обнаружения неисправностей, диагностики, ремонта или оптимизации процесса.

Обеспечивает и поддерживает:

- визуализацию интерфейса оператора;
- диагностические сигналы;
- резервное копирование файлов и возможность их переноса;
- апгрейд операторского интерфейса и логики ЧПУ;
- онлайн сверку и изменение статуса конфигураций, параметров и программ.

Возможность подключения удаленного доступа к обрабатывающим центрам через интернет-соединение, позволяет получать эффективную поддержку не только от специалистов компании ЛИГА, но и от непосредственных специалистов завода KDT.

*Примечание: подключение к интернету обеспечивается силами заказчика (сетевой кабель и модем в комплектацию не входят)



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Профессиональный, оперативный и качественный сервис.



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

ВИДЕО МАТЕРИАЛЫ

1. Автоматическая линия KDT NESTING LINE.

2. NESTING vs РАСКРОЙ – ПРАКТИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ. ПРЕИМУЩЕСТВА И НЕДОСТАТКИ.



3. Вебинар: Подробный обзор стойки управления Тра на обрабатывающих центрах KDT Часть 1 и часть 2

4. О ЗАВОДЕ KDT

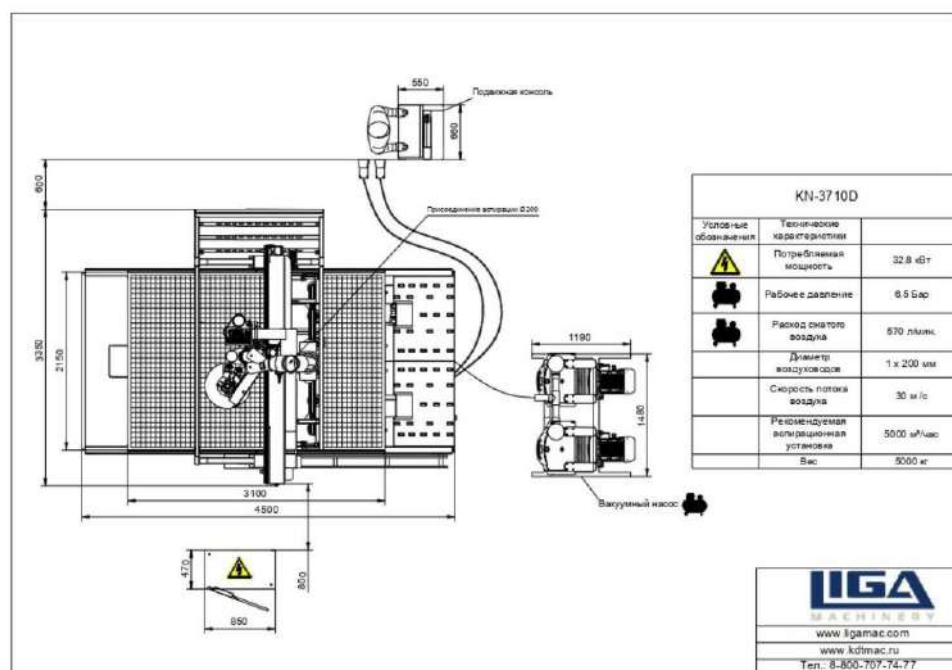
Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

БАЗОВОЕ ОСНАЩЕНИЕ мод. KDT KN-3710D

Наименование	Ед. изм.	Количество
ОБРАБАТЫВАЮЩИЙ ЦЕНТР С ЧПУ KDT KN-3710D	шт	1
СТОЙКА ЧПУ ТРА (на русском языке)	шт	1
МОДУЛЬ Тра WSCM		включено
МОДУЛЬ ТраCAD + офисная версия		включено
МОДУЛЬ ТраNesting		включено
Автоматическая система смены инструмента revolverного типа на 12 инструментов		включено
Сверлильно-присадочная группа KDT 10V (10 шпинделей)		включено
Двух контурная система смазки		включено
Пневматические упоры	шт	6
Вакуумный насос	шт	2
Механизм выравнивания листа		включено
Сигнальная лампа	шт	1
Датчик калибровки и измерения инструмента	шт	1
Сталкиватель заготовок /Система очистки рабочего стола	шт	1
Охладитель электрошкафа		включено
Портативный проводной пульт управления станком	шт	1
Ножной выключатель (педаль)	шт	2
Инструментальный ящик (ЗИП)	компл	1
Инструкция по эксплуатации и программированию на русском языке	шт	1
Гарантия	1 Год	

Большой опыт реализации типовых и индивидуальных решений разного уровня с использованием механизации в обработке МДФ, ЛДСП, пластика HPL и прочих материалов.

Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

6	Привод подачи		
6.1	Мощность приводов по осям X/Y/Z	кВт	4 x 2/2/2
6.2	Привод подачи		Сервопривод DELTA
6.3	Редуктора		KOFCO
6.4	ШВП и зубчатая рейка		YUC
6.5	Скорость быстрых перемещений по осям X/Y/Z	м/мин	80/80/30
7	Другие данные		
7.1	Система ЧПУ		Тра (Италия) на Русском языке
7.2	Потребляемая мощность	кВт	32,8
7.3	Потребление воздуха	л/мин	570
7.4	Требуемое давление воздуха	Бар	6,5
7.5	Производительность вакуумных насосов	м³/час	2x244
7.6	Количество и диаметр выходов под аспирацию	мм	1x200
7.7	Транспортные габариты станка (ДхШхВ)	мм	5950*2310*2560
7.8	Масса станка	кг	5000

УСТАНОВочНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ОБРАБАТЫВАЮЩЕГО ЦЕНТРА С ЧПУ KDT KN-3710D

Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБРАБАТЫВАЮЩЕГО ЦЕНТРА С ЧПУ KDT KN-3710D Тра:

№ п/п	Характеристика	Ед. изм.	Параметр
1	Перемещения		
1.1	По оси X Y Z	мм	3100/2150/100
2	Шпиндель		HSD ИТАЛИЯ
2.1	Частота вращения шпинделя	об/мин	24000
2.2	Мощность шпинделя	кВт	13.2
2.3	Хвостовик инструмента		HSK 63
3	Сверлильно-присадочная группа для мод. 3710D		KDT 10V
3.1	Вертикальные шпиндели	шт	5+5
3.2	Скорость вращения	об/мин	5000
3.3	Посадочный диаметр инструмента	мм	10
3.4	Мощность	кВт	1,7
4	Устройство автоматической смены инструмента		
4.1	Количество инструментов	шт	12
4.4	Тип смены инструмента		Револьверный
5	Вакуумный стол		
5.1	Размер стола	мм	3100x2150x100
5.2	Число вакуумных зон/ Количество пневматических упоров	шт	6/6

Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Стойка управления ТРА на Русском языке (Италия) – включает в себя 3 модуля:



Тра WSCM – управление станком

- Позволяет загрузить весь список программ сменного задания
- 3D визуализация обрабатываемых деталей
- Обеспечивает возможность работы в маятниковом режиме
- Поддерживает работу с автоматической загрузкой и выгрузкой. Опционально.
- и многое другое.

Тра Cad - моделирование, редактирование, создание управляющих программ

- Возможность параметрического программирования
- Возможность задать каждой обработке индивидуальный номер инструмента.
- Возможность использования переменных
- Возможность создания макропрограмм - Возможность использования логических условий
- и многое другое.

Тра Nesting – создание и оптимизация карт раскроя

- Возможность разложить карту раскроя на разно форматные листы одновременно (использование остатков)
- Автоматическое фрагментирование обрезков в "деловые" остатки
- Возможность создания перемычек на мелких деталях
- Возможность безотрывной обработки всей карты раскроя одним инструментом
- и многое другое.

СОВМЕСТИМА С ПРОГРАММНЫМ ОБЕСПЕЧЕНИЕМ БАЗИС

(Есть реализованные проекты)



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Без масляные пластинчато-роторные насосы BECKER обеспечивают надёжную фиксацию заготовки. В комплекте 2 шт.; мощность 2*5,5 кВт; производительность 2*244 м³/час; 200 мбар.

Укомплектованные специально разработанным пластинами, эти насосы отличаются высоким сопротивлением износу и, как следствие, длительным сроком службы. Инновации Becker проявляют себя не только в 100% без масляной работе, но и в высоком КПД и низком энергопотреблении. Серийно применяются электродвигатели с классом энергоэффективности IE3.

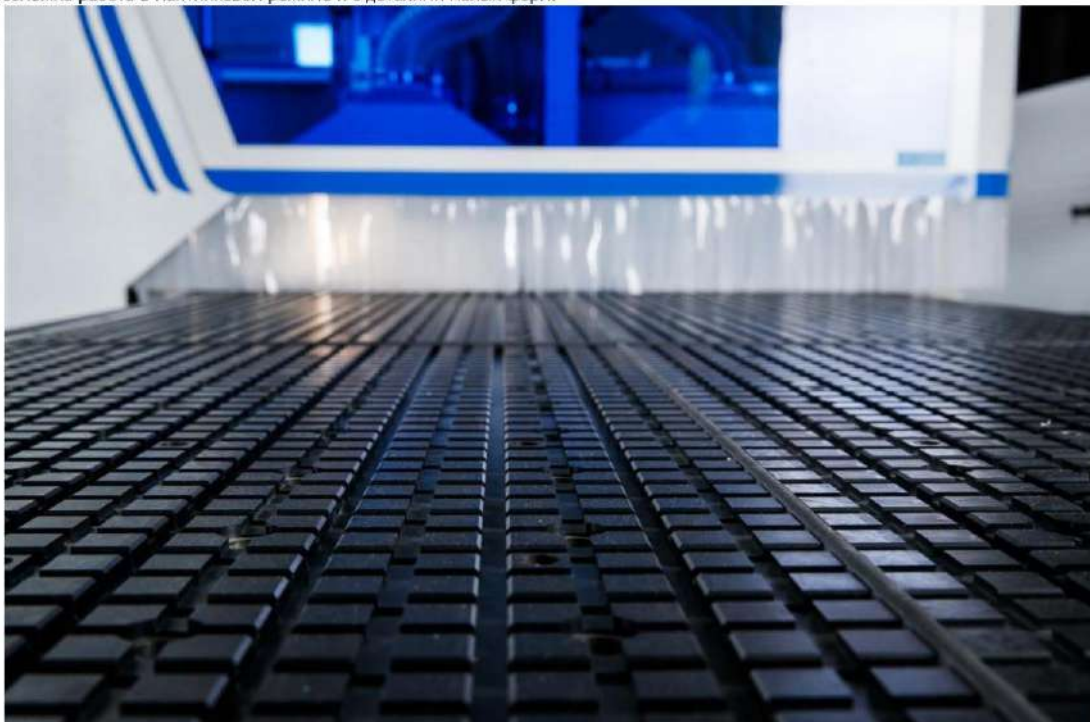


Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Надёжный и эффективный вакуумный стол с рабочей зоной и **3100*2150 мм.** 6 вакуумных зон.
Возможна работа в маятниковом режиме и с деталями малых форм.



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Механизм захвата и толкатель заготовок – входят в стандартную комплектацию, сокращает время обслуживания и исключают попадание стружки под заготовку за счёт встроенной очистки стола, что существенно влияет на качество обработки, облегчает работу оператора. Одновременно производит сталкивание заготовок и очистку стола от стружки.



Работа механизма захвата и толкателя осуществляется при помощи пневматики.

Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Система позиционирования листа (детали) оснащена механизмом выравнивания, базирующими упорами и подъемными направляющими планками планки.



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Частотные преобразователи, сервомоторы Delta Electronics повышенной мощности **2 кВт** и **прецизионные планетарные редукторы Kofon Motion**. Обеспечивают синхронное перемещение, высокую точность и динамику.

Скорость перемещения по осям X/Y/Z – 80/80/30 м/мин. **ШВП PMI** (Тайвань) по оси Z=R25 мм.



Двухконтурная система смазки - Осуществляет смазку всех необходимых узлов и агрегатов. По оси X/Y автоматическая система смазки, по оси Z ручная.

Все узлы и агрегаты надёжно закреплены на цельносварном портале с жёсткой конструкцией П-образной формы.

Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Зубчатая рейка и шестерня YUC, Направляющие качения и каретки HIWIN (Тайвань) X-30мм, Y/Z-25мм– Обеспечивают плавность хода за счёт минимального трения, при этом сохраняя жёсткое сцепление и прецизионную точность.



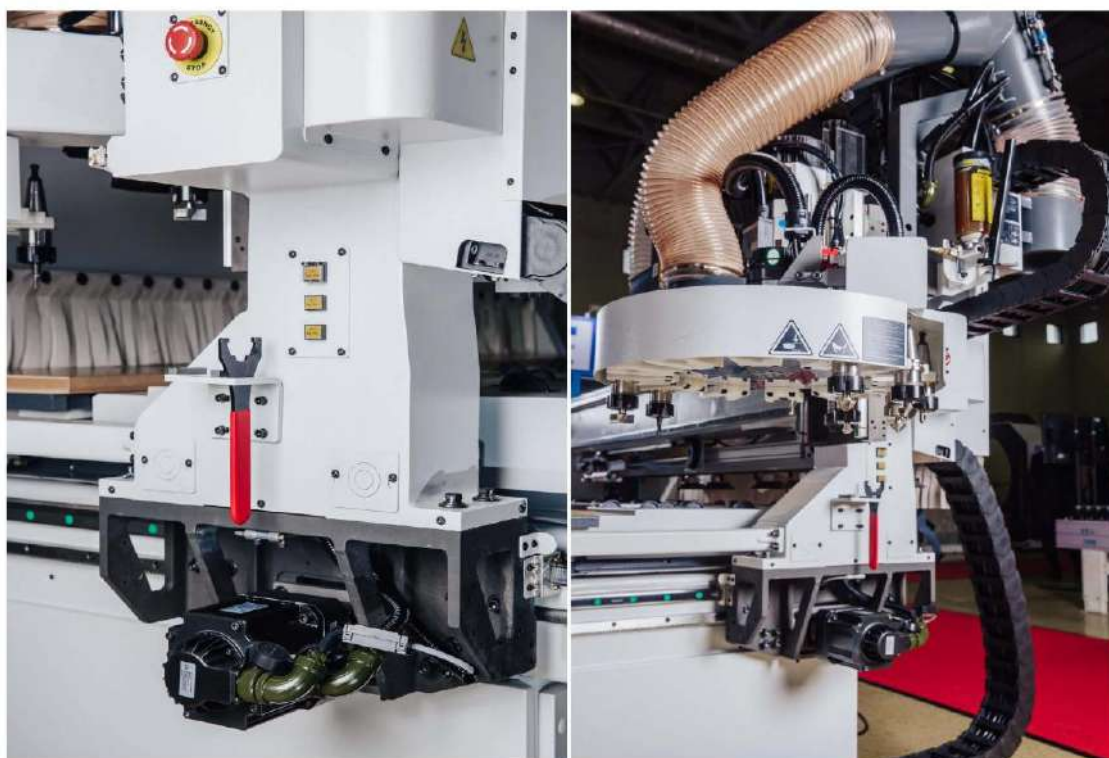
Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Сверлильно-присадочная группа KDT 10V - 10 шпинделей для сверления по плоскости (конфигурация 5+5).

Оптимальный объем используемого инструмента позволяет обрабатывать карты присадки различной сложности.



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



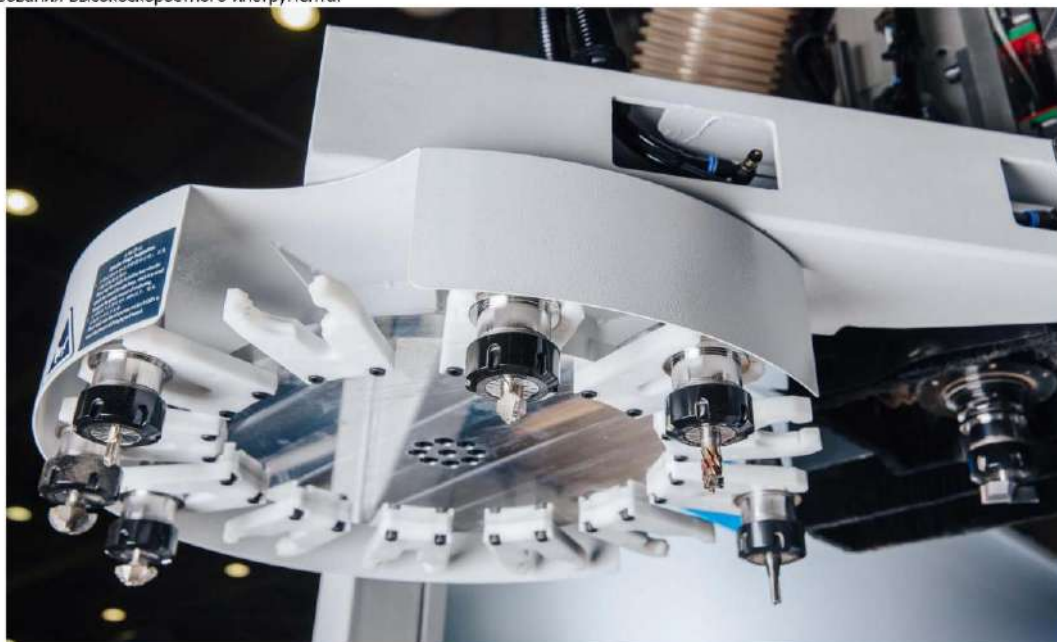
Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Подготовленное место для обслуживания станка и установки инструмента в магазин

Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Магазин оснащён сервоприводом, который позволяет производить замену инструмента с высокой точностью и скоростью за счёт расположения рядом со шпинделем.

Инструментальный и шпиндельный конус HSK 63 F были разработаны немецкими специалистами специально для высокоскоростной и высокоточной обработки. Применение конуса HSK обеспечивает радиальную и осевую точность. HSK 63 F предназначен для использования высокоскоростного инструмента.



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Станок оснащён современным мощным электрошпинделем 13,2 кВт от итальянского производителя HSD, "ES951 e-core". Это первый шпиндель с собственным интеллектом, который самостоятельно диагностирует свою работу и отправляет информацию в систему управления станком в режиме реального времени. Это позволяет точно контролировать режимы работы шпинделя и соблюдать требуемую технологию обработки детали, что обеспечивает стабильную работу станка, высокое качество обработки и продлевает время эксплуатации инструмента.



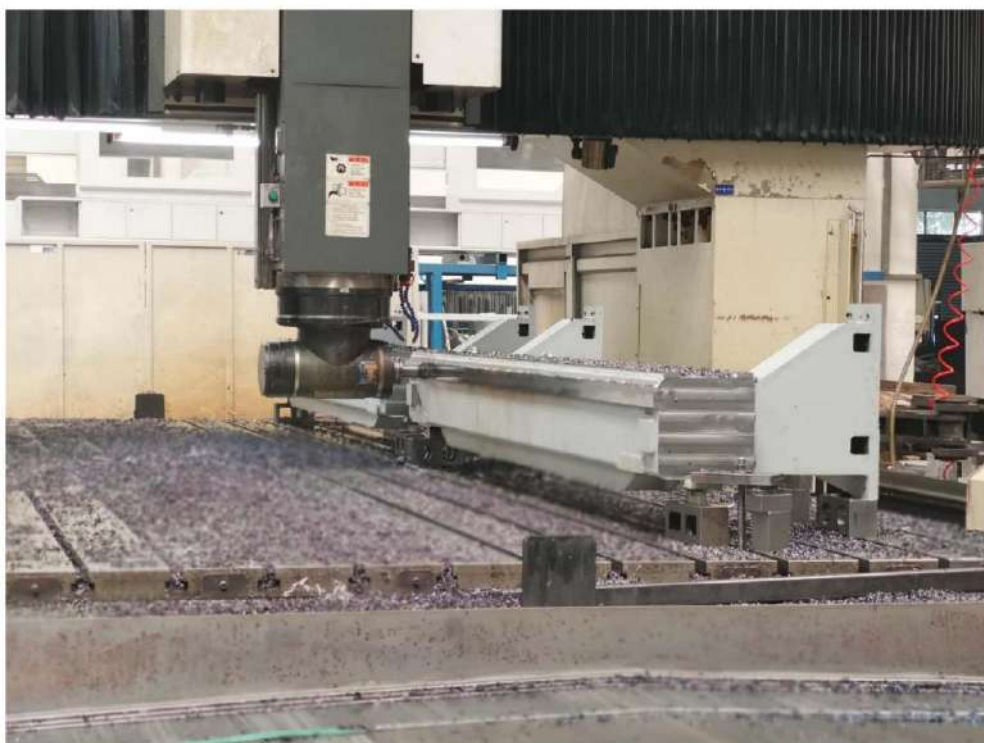
Магазин автоматической смены инструмента на 12 позиций обеспечит станок необходимым запасом используемых фрез и позволит производить сложные операции с использованием большого количества инструмента.

Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Точность фрезеровки обеспечивает правильную геометрию для дальнейшего крепления направляющих и зубчатых реек. На заводе KDT осуществляется проверка геометрии на каждом этапе сборки.



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Станина и портал после сварки, для снятия внутренних напряжений, отжигаются в специальной печи и затем **обрабатываются на тяжёлом портальном фрезерном центре за одну установку.**

Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



Станина, это фундамент всей конструкции, от надёжности и жёсткости которой зависит дальнейшая работа обрабатывающего центра на протяжении всего срока эксплуатации. Станина имеет форму рамной конструкции с рёбрами жёсткости и перекрытиями из цельнометаллического листа, это обеспечивает надёжную базу для дальнейшего крепления на неё всех узлов и агрегатов. Высокая точность исполнения гарантирует точное передвижение портала и шпинделя, что в последствии влияет на точность обработки.

Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Конструкция portalного типа;

Пневматические упоры – 6 шт.;

KDT Remote Services - (телесервис) дистанционное обслуживание с помощью подключения через интернет с целью обнаружения неисправностей, диагностики, обслуживания, ремонта или оптимизации процесса.

Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru

Обрабатывающий центр с ЧПУ KDT KN-3710D предназначен для точной, высокоскоростной фрезерной обработки и присадки отверстий в различных листовых и композиционных материалах, а также массиве древесины мягких и твердых пород. Он будет полезен как на предприятии начального уровня, так и на крупносерийном производстве.

ОТЛИЧИТЕЛЬНЫЕ ОСОБЕННОСТИ

Зона обработки: 3100*2150*100 мм;

Шпиндель: HSD (Италия) – мощностью 13,2 кВт с патроном HSK-63F;

Сверлильно-присадочная группа: 10 вертикальных шпинделей (конфигурация 5+5);

Серводвигатели перемещения портала и шпинделя по осям X/Y/Z: – 2 кВт х 4шт;

Скорость перемещения по осям X/Y/Z: – 80/80/30 м/мин;

Механизм автоматической смены инструмента револьверного типа на 12 инструментов;

Стойка управления ТРА на Русском языке (Италия) – включает в себя: Тра WSCM – управление станком; Тра Cad – моделирование; редактирование, создание управляющих программ; Тра Nesting – создание и оптимизация карт раскроя.

Вакуумные насосы Becker мощностью 5,5 кВт, 244 м3/час – 2 шт.;

Механизм захвата заготовки;

Механизм выравнивания листа;

Датчик калибровки инструмента;

Двухконтурная система смазки;

Компания LIGA Mashinery – Официальный представитель завода KDT в Казахстане. www.ligamac.ru



ОБРАБАТЫВАЮЩИЙ ЦЕНТР С ЧПУ KDT KN-3710



ПРИЛОЖЕНИЕ 10

ФОТОГРАФИИ ОБЪЕКТА



