ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Нуртау Темир»
Генеральный директор

_____Тулепбеков Е.Е.

«11» июня 2025 г.

РАЗДЕЛ
«ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
Производственная база
ТОО «Нуртау Темир»
г. Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская, участки, 48, 50.

РАЗРАБОТЧИК:
ТОО «Ecopartnership»
Генеральный Директор

_____ Бейсембаев Х.Б.

«____» _____ 2025 г.

Алматы, 2025 г.

Аннотация

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан для производственной базы ТОО «Нуртау Темир», расположенной по адресу: город Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская, участки 48, 50 с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и расчета объема выбросов загрязняющих веществ.

Деятельностью производственной базы ТОО «Нуртау Темир» является прием, хранение, продажа цемента, а также производство и реализация бетона.

Производственная программа производственной базы ТОО «Нуртау Темир»:

№ пп	Производственный процесс	Ед.изм.	Количество
1	Годовой грузооборот цемента, из них:	тонн/год	450 000
	Прирельсовый склад цемента №1	тонн/год	225 000
	Прирельсовый склад цемента №2	тонн/год	225 000
2	На цементовозы	тонн/год	300 000
3	На упаковочно-погрузочные линии «Ventomatic»	тонн/год	150 000
4	На силос БСУ №1	тонн/год	41 184
5	На силос БСУ №2	тонн/год	41 184
6	Производство товарного бетона	$м^3$/год	253 440

В 2018 году ТОО «Нуртау Темир» было получено заключение ГЭЭ КГУ «УПР и РП г. Алматы» за №KZ32VDC00074961 от 16.11.2018 г. и разрешение на эмиссии в окружающую среду за №KZ90VDD00105555 от 28.11.2018 года для рассматриваемой производственной базы (Приложение 3, 4).

Разработка раздела «Охрана окружающей среды» вызвана изменениями в производственной деятельности и уточнением образования производственных отходов в результате производственной деятельности рассматриваемой производственной базы в соответствии с требованием экологического кодекса РК и на основании технического задания Заказчика на проектирование (Приложение 1).

В разделе «ООС» представлены:

- анализ и оценка влияния предприятия на загрязнение атмосферы и экологическую обстановку района, с учетом всех действующих на территории производств;
- расчет выбросов вредных веществ в атмосферу балансовым методом;
- расчет величин приземных концентраций, проведенный на программе ЭРА v 3.0;
- предложения по объемам выбросов загрязняющих веществ;

- оценка воздействия от спецавтотранспорта;
- баланс водопотребления и водоотведения, расчет необходимого количества свежей воды;
- расчет образования отходов;
- влияние предприятия на окружающую среду.

Расчетные выбросы по производственной базе ТОО «Нуртау Темир» на 2025 год составили:

Максимально-разовый выброс – 1,8692 г/сек;

Валовый выброс – 17,4889 т/год.

Расчетное образование отходов по производственной базе ТОО «Нуртау Темир» на 2025 год составило 669.292 тонн в год из них: неопасные отходы – 668.144 тонн; опасные отходы – 1,148 тонн.

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие сведения	7
2	Краткая характеристика физико-географических климатических условий и фонового загрязнения района	27
3	Охрана атмосферного воздуха	28
3.1	Характеристика предприятия, как источника загрязнения атмосферы	28
3.2	Методика проведения инвентаризации	36
3.3	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу и параметры источников на период инвентаризации	37
3.4	Обоснование полноты и достоверности исходных данных и расчет выбросов вредных веществ в атмосферу	38
3.5	Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы на существующее положение	40
3.6	Расчет категории опасности предприятия	41
3.7	Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ	42
3.8	Мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу для достижения нормативов ПДВ	43
3.9	Предложения по допустимым выбросам загрязняющих веществ	43
3.10	Категория опасности предприятия	47
3.11	Инструментальный контроль за организованными источниками на предприятии	47
4.	Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения. Система водоснабжения и водоотведения предприятия	48
4.1	Общие сведения	48
4.2.	Расчет и баланс водопотребления и водоотведения	48
	Таблица 11.1. Баланс водопотребления и водоотведения (суточный)	51
	Таблица 11.2. Баланс водопотребления и водоотведения (годовой)	53
4.3.	Расчет ливневых стоков	55
5.	Отходы производства и потребления	57
5.1.	Система управления отходами на период эксплуатации производственной базы	57
	Таблица 5.1. Сведения об отходах на период эксплуатации производственной базы	62
5.2.	Общая характеристика отходов	64
5.2.1.	Сведения о классификации отходов	64
5.2.2.	Система управления отходами	65
6.	Физические воздействия	66
7.	Оценка воздействия на окружающую среду	68
7.1.	Критерии оценки воздействия на окружающую среду	68
7.2.	Оценка воздействия на атмосферный воздух	70
7.3.	Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды	71
7.4.	Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы	72

7.5.	Оценка воздействия на растительность	73
7.6.	Оценка воздействия на здоровье населения	74
7.7.	Оценка риска аварийных ситуаций	74
7.8.	Социально-экономическое воздействие	75
7.9.	Воздействие на особо охраняемые территории и памятники истории и культуры	77
7.10.	Оценка воздействия на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения	77
7.11.	Оценка воздействия на недра	78
7.12.	Оценка воздействия на животный мир	78
8	Список использованной литературы	80
9	Приложения	82

ПРИЛОЖЕНИЯ

1.	Техническое задание на разработку раздела «Охрана окружающей среды» для производственной базы ТОО «Нуртау Темир»	83
2.	Справка о государственной перерегистрации юридического лица – ТОО «Нуртау Темир». БИН: 100540005168	95
3.	Заключение ГЭЭ КГУ «УПР и РП г. Алматы» за №KZ32VDC00074961 от 16.11.2018 г.	96
4.	Разрешение на эмиссии в окружающую среду за №KZ90VDD00105555 от 28.11.2018 года	97
5.	Санитрано-эпидемилогическое заключение Департамента СЭК г. Алматы за №KZ45VBZ00076260 от 07.04.2026 г.	98
6.	Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 31.10.2021 г.	99
7.	Акт на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер: 20-314-049-259	100
8.	Ситуационная схема расположения производственной базы ТОО «Нуртау Темир» (2ГИС)	101
9.	Схема генплана производственной базы ТОО «Нуртау Темир», М1:1000	102
10.	Справка о фоновых концентрациях (РГП «Казгидромет»)	103
11.	Договор электроснабжения №47443 от 01.02.2016 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	104
12.	Договор на предоставление услуг по водоснабжению и водоотведению №15870 от 17.07.2014 г. с ГКП на ПХВ «Бастау» УЭ и КХ г.Алматы	105
13.	Договор на оказание услуг по вывозу ТБО Жет. №0010905 от 01.02.2015 года с АО «Тартып»	106
14.	Договор розничной реализации товарного газа №67/22-АлПФ/Р от 31.12.2021 г. с АО «КазТрансГаз Аймак»	107
15.	Договор №2-2024 на утилизацию изношенных автошин от	108

	04.10.2024 г. с ТОО «Qaz ondiris»	
16.	Договор на работы по утилизации отходов с ТОО «Вита Пром» №48/33 от 01.01.2025 г.	109
17.	Разрешение на спецводопользование за №KZ51VTE00078814 от 05.10.2021 года Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов	110
18.	Справка о государственной регистрации юридического лица – ТОО «EcoPartnership». БИН: 181040015322	111
19.	Ответ КЭРиК МЭГ и ПР РК на исх. №180 от 14.12.2021 года	112
20.	Технический паспорт на ПГО	113
21.	Протокол испытания №НТ-25-06-01 от 09.06.2025 года на организованных источниках загрязняющих веществ. Испытательная лаборатория ТОО «EcoPartnership»	114
22.	Протокол испытания №НТП-25-06-01 от 09.06.2025 года на уровни шума на границе СЗЗ и ЖЗ. Испытательная лаборатория ТОО «EcoPartnership»	115
23.	Государственная лицензия РГУ «КЭРК МинЭнерго РК» №02058Р от 04.03.2019 г.	116

1. Общие сведения

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан для производственной базы ТОО «Нуртау Темир», расположенной по адресу: город Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская, участки 48, 50 с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и расчета объема выбросов загрязняющих веществ.

Деятельностью производственной базы ТОО «Нуртау Темир» является прием, хранение, продажа цемента, а также производство и реализация бетона.

Производственная программа производственной базы ТОО «Нуртау Темир»:

№ пп	Производственный процесс	Ед.изм.	Количество
1	Годовой грузооборот цемента, из них:	тонн/год	450 000
	Прирельсовый склад цемента №1	тонн/год	225 000
	Прирельсовый склад цемента №2	тонн/год	225 000
2	На цементовозы	тонн/год	300 000
3	На упаковочно-погрузочные линии «Ventomatic»	тонн/год	150 000
4	На силос БСУ №1	тонн/год	41 184
5	На силос БСУ №2	тонн/год	41 184
6	Производство товарного бетона	$м^3$/год	253 440

ТОО «Нуртау Темир» осуществляет деятельность в соответствии с учредительными документами в рамках законодательства Республики Казахстан. БИН: 100540005168 (Приложение 2).

Местонахождение юридического лица: РК, 050014, г. Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская, 48. (Приложения 2).

Основание для проектирования:

- Экологический Кодекс РК;
- Техническое задание на разработку раздела «Охрана окружающей среды» для производственной базы ТОО «Нуртау Темир» (Приложение 1);
- Справка о государственной перерегистрации юридического лица – ТОО «Нуртау Темир». БИН: 100540005168 (Приложение 2);
- Заключение ГЭЭ КГУ «УПР и РП г. Алматы» за №KZ32VDC00074961 от 16.11.2018 г. (Приложение 3);
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду за №KZ90VDD00105555 от 28.11.2018 года (Приложение 4);
- Санитрано-эпидемилогическое заключение Департамента СЭК г. Алматы за №KZ45VBZ00076260 от 07.04.2026 г. (Приложение 5);

- Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 31.10.2021 г. (Приложение 6);

- Акт на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер: 20-314-049-259 (Приложение 7);

- Ситуационная схема расположения производственной базы ТОО «Нуртау Темир» (2ГИС) (Приложение 8);

- Схема генплана производственной базы ТОО «Нуртау Темир», М1:1000 (Приложение 9);

- Справка о фоновых концентрациях (РГП «Казгидромет») (Приложение 10);

- Договор электроснабжения №47443 от 01.02.2016 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» (Приложение 11);

- Договор на предоставление услуг по водоснабжению и водоотведению №15870 от 17.07.2014 г. с ГКП на ПХВ «Бастау» УЭ и КХ г.Алматы (Приложение 12);

- Договор на оказание услуг по вывозу ТБО Жет. №0010905 от 01.02.2015 года с АО «Тартып» (Приложение 13);

- Договор розничной реализации товарного газа №67/22-АлПФ/Р от 31.12.2021 г. с АО «КазТрансГаз Аймак» (Приложение 14);

- Договор №2-2024 на утилизацию изношенных автошин от 04.10.2024 г. с ТОО «Qaz ondiris» (Приложение 15);

- Договор на работы по утилизации отходов с ТОО «Вита Пром» №48/33 от 01.01.2025 г. (Приложение 16);

- Разрешение на спецводопользование за №KZ51VTE00078814 от 05.10.2021 года Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов (Приложение 17);

Размещение участка по отношению к окружающей территории:

Согласно акту на право частной собственности на земельный участок, производственная база ТОО «Нуртау Темир» расположена на территории площадью 2,6585 га, по адресу: г. Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская, 48, 50.

Целевое назначение участков: для эксплуатации и обслуживания производственной базы и промышленно-производственного здания (Приложение 6).

Месторасположение предприятия показано на генеральном плане и ситуационной схеме (Приложения 7, 8).

Район имеет сложившуюся территориальную застройку.

Расположение территории предприятия по отношению к окружающей среде:

- с северо-востока – ближайшая жилая зона на растоянии 229 м от границы территории;

- с востока и юго-востока - территория промбазы;

- с юга - ул. Ермолова, далее ближайшая жилая зона на расстояниях от 4 до 19 м от границы территории;

- с юго-запада - перекресток ул. Павлодарская и ул. Ермолова, далее, жилая зона на расстоянии 66 м от границы территории;

- с запада, северо-запада и севера - ул. Павлодарская, далее, ближайшая жилая зона на расстояниях от 47 до 70 м от границы территории.

Ближайшее расположение от крайних источников выбросов ЗВ предприятия:

Земельный участок производственной базы граничит:

- с северной стороны - ул. Павлодарская, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 117 м от крайнего источника №0003-котельная РМЦ или на расстоянии 82 м от границы территории производственной базы;

- с севера-восточной стороны - пустырь, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 278 м от крайнего источника №6010-компрессорная прирельсовых складов или на расстоянии 229 м от границы территории производственной базы;

- с восточной стороны - территория соседней производственной базы, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 698 м от границы территории производственной базы;

- с юго-восточной стороны - территория соседней производственной базы, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 595 м от границы территории производственной базы;

- с южной стороны - ул. Ермолова, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 23 м от границы территории производственной базы;

- с юго-западной стороны - пересечение ул. Павлодарская и ул. Ермолова, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 66 м от границы территории производственной базы;

- с западной стороны - ул. Павлодарская, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 45 м от границы территории производственной базы;

- с северо-западной стороны - ул. Павлодарская, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 43 м от границы территории производственной базы.

Ближайшая жилая застройка расположена с южной стороны на расстоянии 23 м от границы от крайнего источника №0024 – водогрейный котел.

Рассматриваемый объект расположен за границами водохранных полос и зон поверхностных водоемов.

Ближайший поверхностный водоем река Есентай протекает с западной стороны на расстоянии 235–300 метров от земельного участка ТОО «Нуртау Темир».

Площадь участка, га, ($м^2$) – 2,6585, (26585);

Площадь застройки, га, ($м^2$) – 0,9776, (9776);

Площадь твердых покрытий, га, ($м^2$) – 1,5188, (15188);

Площадь озеленения, га, ($м^2$) – 0,1621, (1621,0). Существующее озеленение на участке представлено: ель обыкновенная 5 шт., карагач – 10 шт., газон на площади 1000 кв.м.

Новое капитальное строительство не проводилось, плодородный слой на участке не нарушался. Территория содержится в чистоте, благоустроена, предусмотрено освещение, огорожена ж/б забором.

Краткая характеристика предприятия:

Деятельностью производственной базы ТОО «Нуртау Темир» является прием, хранение, продажа цемента, а также производство и реализация бетона.

Производственная программа производственной базы ТОО «Нуртау Темир»:

№ пп	Производственный процесс	Ед.изм.	Количество
1	Годовой грузооборот цемента, из них:	тонн/год	450 000
	Прирельсовый склад цемента №1	тонн/год	225 000
	Прирельсовый склад цемента №2	тонн/год	225 000
2	На цементовозы	тонн/год	300 000
3	На упаковочно-погрузочные линии «Ventomatic»	тонн/год	150 000
4	На силос БСУ №1	тонн/год	41 184
5	На силос БСУ №2	тонн/год	41 184
6	Производство товарного бетона	$м^3$/год	253 440

Технология производства бетона на БСУ

- Завоз инертных материалов (песок, щебень) осуществляется автотранспортом со складированием на накопительной площадке БСУ;
- Доставка цемента осуществляется цементовозами с последующей перекачкой в цементные силоса БСУ;
- Загрузка инертных материалов в дозирующие бункера БСУ осуществляется фронтальным погрузчиком с разделением по фракциям;
- Дозирование инертных материалов на весовую ленту, цемента винтовым шнеком и воды водяным насосом происходит согласно рецепту;
- С весовой ленты происходит сброс взвешенных инертных материалов в скип с последующей подачей в смеситель БСУ, взвешенный цемент и вода подается в смеситель БСУ;
- Происходит перемешивание материалов в смесителе БСУ в течении заданного времени;
- Выгрузка готового бетона в автобетоносмеситель с последующей доставкой на объект.

Технология выгрузки цемента из вагонов-хопров

- Проверка состояния фильтров, включение компрессоров и вентиляторов аспирационной системы;
- Продувка сжатым воздухом цемент-проводной трубы перед закачкой в силосы;
- Установка вагона-хопра точно по центру выгрузного сооружения и плотное закрытие ворот;

- Подача цемента самотеком из вагона-хопра в конусообразный приёмный бункер, находящийся под вагоном на отметке минус 6 метров.
- Подача цемента в пневмо-шнековую установку ТА-53, установленную на нижней части конуса приемного бункера;
- Установка ТА-53 смешивает цемент со сжатым воздухом и подаёт по трубопроводу в силосы хранения цемента, подача происходит с верхней части крышки силосов;
- На силосах хранения цемента установлены аспирационные фильтрующие установки для очистки загрязненного воздуха от пыли;
- Нижняя часть силосов имеет конусообразную форму для дальнейшей загрузки цемента в автоцементовозы, или в цех упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic».

Технология загрузки автоцементовозов телескопическим загрузчиком

- В нижней конусообразной части цементных силосов установлены телескопические погрузчики «Torex BELLOJET» (производства Италии), предназначенные для загрузки цемента в автоцементовозы. Телескопические погрузчики предназначены для эффективной беспыльной загрузки в автоцистерны сухих пылящих сыпучих продуктов. Погрузчики снабжены внутренними сужающимися конусами, внутри которых проходит поток продукта, и наружными двойными гофрами для аспирации цементной пыли, далее очистки ее в картриджном фильтре и сбросе собранное пыли обратно в погрузчик. В нижней частителескопических погрузчиков установлен покрытый техническим полимером SINT конус, обладающий специальными герметизирующими свойствами и обеспечивающий геометичное соединение с цистерной;
- Автоцементовоз заезжает по платформе автовесов под цементный силос, точно выставляя машину под телескопический погрузчик;
- Фиксируется пустой вес автоцементовоза, далее идет загрузка цемента;
- По завершению погрузки фиксируется вес машины и материала.

Технология работы упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic»

- Материал из цементных силосов через автоматический клапан попадает в аэрожелоб, и далее в ковшовый элеватор;
- На вибро-грохоте происходит удаление крупных частиц и мусора из материала;
- Через шнековую подачу дозированный материал попадает в 6-ти штуцерную ротационную машину. Ротационная машина дозирует, взвешивает, расфасовывает материал в мешки с аспирацией цементной пыли и сбрасывает на транспортерную ленту;
- Далее расфасованные мешки с материалом предварительно обдуваются в специальной камере с вытяжкой и по транспортерной ленте проходят контрольное взвешивание;

- После контрольного взвешивания расфасованные мешки предварительно проходят пресс-уплотнитель и следуют в автоматизированный палетайзер «BOCHEDI» с вакуумным чехлователем в специальный целлофан;
- Подача пустых поддонов, уборка готового материала на поддонах и погрузка в автотранспорт осуществляется вилочным автопогрузчиком.

Источниками выброса загрязняющих веществ являются следующие источники:

Источник №0001 – Котельная офиса

Находится в 1-этажном помещении с южной стороны от офисного здания. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 172N» мощностью 194,2 кВт (0,167 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 68,554 тыс. $м^3$.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.

Источник №0002 – Дизель-генератор

Для электроснабжения БСУ на случай отключения электроэнергии используется дизель-генератор Atlas Copco QAS 200 производства Бельгии с максимальной мощностью 160 кВт (200 кВА). Привод дизельгенератора осуществляется от дизельного двигателя Volvo TAD733GE мощностью 174 кВт.

Часовой расход дизельного топлива для работы дизельгенератора составляет 41,4 л, годовой расход дизельного топлива составит 2,75 тонны (3310 л) при времени работы 50 часов. Дизельгенератор находится в шумовиброзащитном контейнере.

Объем расходной емкости составляет 496 л. Заправка емкости осуществляется вручную, с помощью 20-ти литровых канистр.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания дизельного топлива двигателем генератора, выброс осуществляется через выхлопную трубу.

Загрязняющие вещества – азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19.

Источник №0003 – Котельная РМЦ

Находится в 1-этажном помещении с северной стороны от РМЦ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 90N» мощностью 100 кВт (0,086 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 37,136 тыс. м³.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.

Источники №0004 и №0005 – Прирельсовый склад цемента №1 и №2

Каждый приемный пункт цемента обслуживает силоса цемента в количестве 4 ед. Разгрузка цемента из 2-х секционных бункерных вагонов-хопров осуществляется самотеком в разгрузочные бункеры подвала. Затем цемент подается в смесительную камеру пневмоподъемника, где смешивается с разреженным воздухом от 2,5-3,0 атм. и нагнетается в стальной цементопровод, и далее, подается в силосные банки винтовым пневмоподъемником производительностью 60 т/час. Время разгрузки одного вагона составляет 1,5-2 часа.

Годовая масса разгружаемого цемента составляет 225000 тонн.

Место разгрузки вагонов находится под крышей и разделено на 3 части. В центральную часть загоняется вагон для разгрузки и закрывается воротами с обеих сторон. Две другие части, расположенные с противоположных сторон от центральной, могут вмещать по одному вагону, и закрываются с открытой стороны шторами для уменьшения неорганизованного пыления.

Выделение пыли происходит в процессе разгрузки хопров. Большая часть выбрасываемой при разгрузке пыли удаляется аспирационной системой, очищается и выбрасывается через вытяжную трубу, остальная часть – частично оседает в центральной части места разгрузки, частично – в двух остальных частях, примыкающих к центральной с 2-х сторон, оставшаяся пыль неорганизованно удаляется через неплотности закрытых штор.

Для очистки удаляемого аспирационной системой воздуха от пыли используется 2-х ступенчатая система пылеочистки, включающая в себя циклон типа ЦН-11 и рукавной фильтр AR010, общая эффективность пылеочистки составляет 99,6%.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источники №0006 и №0030 – Силоса цемента №1 и №2

Силосные банки предназначены для хранения цемента, каждая силосная банка рассчитана на хранение до 450 тонн цемента. Общее количество силосных банок составляет 8 ед., из них:

- 6 ед. – предназначены для проведения погрузки цемента в цементовозы;
- 2 ед. – для цеха упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic».

Подача цемента в силосные банки осуществляется винтовым пневмоподъемником производительностью 60 т/час.

Общая годовая масса хранимого цемента составляет 450000 тонн.

Каждые четыре силоса (№1 и №2) оборудованы аспирационной системой с единой вытяжной трубой.

Для очистки удаляемого аспирационной системой воздуха от пыли используется рукавной фильтр AR010 с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Выделение пыли происходит в процессе подачи цемента в силосные банки винтовым пневмоподъемником. Выброс пыли аспирационной системой после очистки осуществляется через вытяжную трубу.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №0007 – Участок загрузки цемента в цементовозы

Разгрузка цемента из силосов в автоцементовозы производится телескопическим погрузчиком фирмы «Torex» (производства Италии) со встроенным картриджным фильтром (интегрированная система фильтрации и регенерации пыли, очищенной струей циркулирующего воздуха, вся собранная пыль повторно возвращается в погрузчик).

Телескопический погрузчик предназначены для эффективной беспыльной загрузки в цистерны цемента. Загрузчик снабжен внутренними сужающимися конусами, внутри которых проходит поток продукта, и наружными двойными гофрами для обеспечения удаления пыли. В нижней части погрузчика установлен покрытый техническим полимером конус, обладающий специальными герметизирующими свойствами и обеспечивающий герметичное соединение с цистерной цементовоза.

Годовая масса отгружаемого цемента составляет 300000 тонн, производительность погрузки – 60 т/час.

Для очистки от пыли используется встроенный картриджный фильтр (Италия) с эффективностью пылеочистки 98%.

Выделение пыли происходит в процессе погрузки цемента в цистерну цементовоза телескопическим погрузчиком. Выброс пыли после очистки осуществляется через выхлоп телескопического погрузчика.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №0009 – Участок упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic»

Цех упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic» обслуживается тремя силосами цемента.

Цех упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic» итальянского производства представляет собой самонесущую ротационную установку со встроенной системой обеспыливания и соответствует всем стандартам европейского качества.

Цех находится в закрытом помещении из металлического профиля и располагается рядом с силосами хранения цемента.

Самонесущая ротационная упаковочная машина «GIROMAT EVO 6» включает в себя:

- систему подвода цемента, состоящую из ковшового элеватора, виброгрохота и дозатора;

- систему заполнения и транспортировки мешков, электронную систему контроля веса, устройство отбраковки;

- систему утилизации пыли, в составе винтового транспортера, фильтров, загрузочных воронок;

- систему погрузки мешков, в составе системы ручной погрузки на автотранспорт, автоматической системы погрузки на автотранспорт и палетайзер.

Годовая масса поступающего на линию цемента для упаковки составляет 150000 тонн, производительность упаковки – 180 т/час.

Выделение пыли происходит при работе ковшового элеватора, виброгрохота и участка тарировки. Пыль от данных участков удаляется системой обеспыливания, и далее подается в участок обеспыливания. Выброс пыли происходит через вытяжную трубу.

Участок обеспыливания представляет собой камеру, где установлены комплектные рукавные фильтры в количестве 144 штук, диаметром рукава 150 мм и длиной 3050 мм с общей поверхностью фильтрации 176 м². Производительность вентилятора 18660 м³/час, мощность 30,55 кВт. Эффективность пылеочистки комплектных рукавных фильтров (Италия) составляет 99%.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №6010 – Компрессорная прирельсовых складов

Компрессорная находится в отдельном помещении с северной стороны от прирельсовых складов и осуществляет подачу сжатого воздуха для перекачки цемента из вагонов в прирельсовые склады. В компрессорной установлены винтовые компрессоры марки DVK-150 в количестве 4 ед. Снаружи помещения находятся ресиверы в количестве 3 ед., по 8 м³ каждый. Общий годовой расход машинного масла для заправки компрессоров составляет 240 л (0,24 м³). Максимальная разовая заправка составляет 40 л.

Выделение загрязняющих веществ происходит в процессе доливки машинного масла в компрессоры.

Выброс ЗВ осуществляется через дверной проем компрессорной.

Загрязняющее вещество – масло минеральное нефтяное.

Источник №6012 – Автобокс

На предприятии имеется автобокс на 2 автоместа со смотровыми ямами, расположенный рядом с офисным зданием. В боксе осуществляется замена масла в двигателях, подкачкашин, мелкий ремонт и сервисное обслуживание собственного автотранспорта.

Годовойрасход машинного масла для замены в двигателях составляет 6,5 м³.

Выделение ЗВ происходит при замене масла в двигателях и доливке масла в компрессор. Выброс осуществляется через дверной проем.

Загрязняющее вещество – масло минеральное нефтяное.

Источник №6013 – Сварочный участок

Находится под небольшим навесом рядом с сеточным цехом, с восточной стороны. Также имеется небольшое помещение для хранения оборудования и принадлежностей для сварочных работ.

На данном участке проводятся сварочные и резательные работы по металлу, как непосредственно в зоне участка, так и на территории предприятия. Для этого на участке установлено следующее сварочное оборудование:

• электродуговая сварка электродами МР-3 – 1 пост. Годовой расход электродов составляет 480 кг;

• электродуговая сварка электродами УОНИ-13/55 – 1 пост. Годовой расход электродов составляет 120 кг;

• полуавтоматическая сварка в среде углекислого газа – 1 пост. Годовой расход сварочной проволоки Св-081Г2С составляет 120 кг;

• газорезательный аппарат для резки металла пропан-бутановой смесью – 1 пост.

Выделение ЗВ происходит в результате выполнения сварочно-резательных работ, источник выброса неорганизованный.

Загрязняющее вещество – железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №0015 – Силоса цемента БСУ №1

Силосные банки БСУ №1 в количестве 2 ед. предназначены для хранения цемента, каждая силосная банка рассчитана на хранение до 120 тонн цемента. При загрузке цемента из цементовоза в силосы БСУ производится герметичное подключение цементовоза к трубе пневмотранспорта силоса и перекачка цемента.

Годовая масса перекачиваемого цемента в силосы из цементовозов составляет 41184 тонны, производительность перегрузки – 33 т/час.

В верхней части каждой силосной банки установлен картриджный фильтр KFEW3007PHVE с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Выделение пыли происходит в процессе перекачки цемента в силосные банки из цементовоза. Выброс пыли после очистки осуществляется через выхлоп картриджного фильтра.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №6017 – Узел пересыпки цемента в смеситель БСУ №1

На площадке БСУ №1 установлена бетоносмесительная установка ELBA EBCD 110 SP8 производства Германии производительностью 40 м³/час. Все компоненты, необходимые для изготовления товарного бетона, подаются в смеситель из бункеров через дозаторы.

Годовая масса цемента, подаваемого в смеситель, составляет 41184 тонны. Выделение пыли происходит в процессе загрузки цемента в

смеситель БСУ через неплотность оборудования. Выброс осуществляется через оконный проем.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №0022 – Котельная БСУ

Находится в 1-этажном помещении с западной стороны рядом с БСУ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Riello RTQ 418» мощностью 448 кВт (0,385 Гкал/час) итальянского производства. На котле установлена газовая двухступенчатая горелка R.B.L. RS 44MZ мощностью 200-550 кВт и максимальным часовым расходом природного газа до 58 м³.

Котел работает в зимний период для нужд горячего водоснабжения БСУ.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 170,882 тыс. м³.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.

Источник №0024 – Водогрейный котел

Водогрейный котел используется для поддержания нормальных тепловых условий в здании. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Buran Cronos КВа-233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)» мощностью 233 кВт (0,2 Гкал/час) казахстанского производства для нужд отопления в зимний период.

Годовой расход природного газа для работы водогрейного котла составляет 61,628 тыс. м³.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.

Источник №6025 – Бак дизель-генератора

Объем расходной емкости дизельгенератора составляет 496 л. Заправка емкости осуществляется вручную, с помощью 20-ти литровых канистр.

Выделение ЗВ происходит в процессе заправки расходной емкости, неорганизованный выброс осуществляется через неплотности контейнера.

Загрязняющее вещество – сероводород, алканы С12-19.

Источник №6026 – Компрессорная упаковочно-погрузочной линии

Для снабжения сжатым воздухом упаковочно-погрузочной линии в помещении цеха установлен компрессор марки DVK-60 в количестве 1 ед.

Годовой расход машинного масла для заправки компрессора составляет 28 л (0,028 м³). Максимальная разовая заправка составляет 5 л.

Выделение загрязняющих веществ происходит в процессе доливки машинного масла в компрессор.

Выброс осуществляется через дверной проем.

Загрязняющее вещество – масло минеральное нефтяное.

Источник № 6028 – Компрессорная БСУ

Для снабжения сжатым воздухом в составе каждой БСУ №1 и №2 имеется по одному компрессору (винтовой компрессор Tidy-20 и поршневой компрессор).

Годовой расход машинного масла для заправки винтового компрессора Tidy-20 составляет 10 л (0,01 м³), поршневого компрессора – 5 л (0,005 м³). Максимальная разовая заправка винтового компрессора составляет 3 л, поршневого компрессора – 5 л.

Выделение загрязняющих веществ происходит в процессе доливки машинного масла в компрессоры. Выброс осуществляется через дверной проем.

Загрязняющее вещество – масло минеральное нефтяное.

Источник №6031 – Склад щебня БСУ №1

На площадке БСУ №1 имеется склад щебня, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе щебня составляет 133056 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем щебня.

Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник №6032 – Склад песка БСУ №1

На площадке БСУ №1 имеется склад песка, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе песка составляет 120384 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем песка.

Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник № 6033 – Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №1

Загрузка инертных материалов (песок, щебень) в расходные бункеры осуществляется с помощью фронтального погрузчика со сладов хранения инертных материалов. Расходные бункера находятся под навесом и открыты, с одной стороны.

Годовой расход щебня составляет 133056 тонн, песка – 120384 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе загрузки инертных материалов фронтальным погрузчиком в расходные бункеры БСУ. Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник №0034 – Силоса цемента БСУ №2

Силосные банки БСУ №2 в количестве 2 ед. предназначены для хранения цемента, каждая силосная банка рассчитана на хранение до 120 тонн цемента. При загрузке цемента из цементовоза в силосы БСУ производится герметичное подключение цементовоза к трубе пневмотранспорта силоса и перекачка цемента.

Годовая масса перекачиваемого цемента в силосы из цементовозов составляет 41184 тонны, производительность перегрузки – 33 т/час.

В верхней части каждой силосной банки установлен картриджный фильтр KFEW3007PHVE с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Выделение пыли происходит в процессе перекачки цемента в силосные банки из цементовоза. Выброс пыли после очистки осуществляется через выхлоп картриджного фильтра.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №6036 – Склад щебня БСУ №2

На площадке БСУ №2 имеется склад щебня, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе щебня составляет 133056 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем щебня.

Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник №6037 – Склад песка БСУ №2

На площадке БСУ №2 имеется склад песка, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе песка составляет 120384 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем песка.

Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник №6038 – Узел пересыпки цемента в смеситель БСУ №2

На площадке БСУ №2 установлена бетоносмесительная установка Sicoma MAO 3000/2000 производства Италии производительностью 40 м³/час. Все компоненты, необходимые для изготовления товарного бетона, подаются в смеситель из бункеров через дозаторы.

Годовая масса цемента, подаваемого в смеситель, составляет 41184 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе загрузки цемента в смеситель БСУ через неплотность оборудования.

Выброс осуществляется через оконный проем.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник №6039 – Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №2

Загрузка инертных материалов (песок, щебень) в расходные бункеры осуществляется с помощью фронтального погрузчика со сладов хранения инертных материалов. Расходные бункера находятся под навесом и открыты, с одной стороны.

Годовой расход щебня составляет 133056 тонн, песка – 120384 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе загрузки инертных материалов фронтальным погрузчиком в расходные бункеры БСУ. Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №6040 – Бокс РМЦ

В теплый период года проводятся мелкие покрасочные работы кузовов собственного автотранспорта.

Годовой расход эмали ПФ-115 составляет 0,1 тонны. Эмаль наносится краскопультом. Для подачи сжатого воздуха имеется поршневой компрессор.

Годовой расход машинного масла для заправки поршневого компрессора составляет 3 л (0,003 м³).

Максимальная разовая заправка поршневого компрессора составляет 3 л.

Выделение ЗВ происходит в процессе покраски и заправки машинного масла в компрессор. Выброс ЗВ осуществляется через ворота цеха.

Загрязняющее вещество – диметилбензол, масло минеральное нефтяное, уайт-спирит, взвешенные частицы.

Источники №6041 (северная сторона) – Неорганизованные выбросы прирельсового склада цемента №1 Источники №6043 (северная сторона) Неорганизованные выбросы прирельсового склада цемента №2

Разгрузка цемента из 2-х секционных бункерных вагонов-хопров осуществляется самотеком в разгрузочные бункеры подвала.

Годовая масса разгружаемого цемента на каждом прирельсовом складе составляет 225000 тонн.

Место разгрузки вагонов находится под крышей и разделено на 3 части. В центральную часть загоняется вагон для разгрузки и закрывается воротами с обеих сторон. Две другие части, расположенные с противоположных сторон от центральной, могут вмещать по одному вагону, и закрываются с открытой стороны шторами для уменьшения неорганизованного пыления.

Выделение пыли происходит в процессе разгрузки хопров. Большая часть выбрасываемой при разгрузке пыли удаляется аспирационной системой, очищается и выбрасывается через вытяжную трубу, остальная часть – частично оседает в центральной части места разгрузки, частично – в двух остальных частях, примыкающих к центральной с 2-х сторон, оставшаяся пыль неорганизованно удаляется через неплотности закрытых штор.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №6046 – Контейнер ГСМ

В контейнере временно хранится дизельное топливо для заправки автотранспорта и машинное масло для замены в двигателях. Хранение дизельного топливо и машинного масла производится в 200-литровых бочках. Закачка дизтоплива в автотранспорт производится с помощью ручного насоса производительностью 25 л/мин.

Годовая масса хранимого дизельного топлива составляет 13 тонн (15663 л), машинного масла – 6,45 тонн (6789 л).

Выделение ЗВ происходит при хранении дизельного топлива и машинного масла, а также при заправке собственного автотранспорта ручным насосом.

Выделение осуществляется через ворота контейнера.

Загрязняющие вещества – сероводород, масло минеральное нефтяное, алканы С12-10.

На период эксплуатации объекта (2025 г.) на территории производственной базы выявлено 31 стационарных источников ЗВ, из них 13 организованные источники ЗВ и 18 неорганизованные источники ЗВ, а также присутствует 2 ненормируемых передвижных источника ЗВ (маневрирование тепловоза и грузового автотранспорта), загрязняющих атмосферу ингредиентами 20 наименований, из них 7 – твердые, 13 газообразные. Источниками выбрасываются вещества: 1 класса опасности – 1, 2 класса опасности – 6, 3 класса опасности – 8, 4 класса опасности – 2, с ОБУВ - 3.

В данном проекте произведена оценка воздействия на окружающую среду от маневрирования тепловоза и грузового автотранспорта (ист. №6047 и ист. №6048 соответственно), с учетом аналогичных выбросов от стационарных источников. При работе двигателя тепловоза и грузовых автомобилей на дизельном топливе выделяются продукты горения топлива, загрязняющие атмосферу 6 ингредиентами: углерода оксид, керосин, азота диоксид, сажа, серы диоксид.

Группа суммации представлена в таблице 3.3.1. Перечень загрязняющих веществ приведен в таблицах 3.3.2. и 3.3.3. с учетом и без учета выбросов ЗВ от передвижных источников ЗВ. Параметры источников выбросов и качественная и количественная характеристика выбрасываемых веществ приведены в таблице 3.3.4.

На схеме генплана предприятия показаны производственные участки с нанесенными них источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и координаты этих источников.

Режим работы и штат предприятия. Время работы производственной базы ТОО «Нуртау Темир» 365 дней в году. Штат по предприятию составляет 45 человек: администрация и ИТР - 20, рабочих - 25.

Теплоснабжение – осуществляется от собственных котельных.

Источник №0001 – Котельная офиса

Находится в 1-этажном помещении с южной стороны от офисного здания. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 172N» мощностью 194,2 кВт (0,167 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 68,554 тыс. м³.

Источник №0003 – Котельная РМЦ

Находится в 1-этажном помещении с северной стороны от РМЦ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 90N» мощностью 100 кВт (0,086 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 37,136 тыс. м³.

Источник №0022 – Котельная БСУ

Находится в 1-этажном помещении с западной стороны рядом с БСУ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Riello RTQ 418» мощностью 448 кВт (0,385 Гкал/час) итальянского производства. На котле установлена газовая двухступенчатая горелка R.B.L. RS 44MZ мощностью 200-550 кВт и максимальным часовым расходом природного газа до 58 м³. Котел работает в зимний период для нужд горячего водоснабжения БСУ.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 170,882 тыс. м³.

Источник №0024 – Водогрейный котел

Водогрейный котел используется для поддержания нормальных тепловых условий в здании. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Buran Cronos КВа-233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)» мощностью 233 кВт (0,2 Гкал/час) казахстанского производства для нужд отопления в зимний период.

Годовой расход природного газа для работы водогрейного котла составляет 61,628 тыс. м³.

Поставка природного газа осуществляется согласно договору розничной реализации товарного газа №67/22-АлПФ/Р от 31.12.2021 г. с АО «КазТрансГаз Аймак» (Приложение 14).

Электроснабжение – поставка электрической энергии осуществляется от городской электросети, согласно договору электроснабжения №47443 от 01.02.2016 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» (Приложение 11). На случай отключения электроэнергии установлен стационарный дизель – генератор Atlas Copco QAS 200 производства Бельгии с максимальной мощностью 160 кВт (200 кВА). Привод дизельгенератора осуществляется от дизельного двигателя Volvo TAD733GE мощностью 174 кВт.

Часовой расход дизельного топлива для работы дизельгенератора составляет 41,4 л, годовой расход дизельного топлива составит 2,75 тонны (3310 л) при времени работы 50 часов. Дизельгенератор находится в шумовиброзащитном контейнере.

Объем расходной емкости составляет 496 л. Заправка емкости осуществляется вручную, с помощью 20-ти литровых канистр.

Фоновое загрязнение в районе предприятия - Фоновые концентрации представлены следующими характеристиками величин при штиле: азота диоксид 0,1647 мг/м^3; серы диоксид 0,0752 мг/м^3; углерода оксид 2,435 мг/м^3; взвешенные вещества 0,659 мг/м^3. Превышение фоновых концентраций наблюдаются только по взвешенным веществам. Величины концентраций вредных веществ приведены в Приложении 10.

Категория опасности предприятия

- Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и качественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV;
- Класс санитарной опасности - для производственной базы ТОО «Нуртау Темир» СЗЗ изменена и установлена по восьми румбам в следующих размерах от границы объекта: 117 м - с северной, с северо-восточной - 229 м, с восточной - 652 м, 595 м - с юго-восточной, 23 м - с южной, 48 м юго-западной, с западной - 68 м, 64 м - северо-западной (Приложение 5 – Санитарно-эпидемилогическое заключение РГУ «ДСЭК г. Алматы» за №KZ45VBZ00076260 от 07.04.2026 г.);
- Категория объекта – III, согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду Департамента экологии по городу Алматы (Приложение 6).

Расчет приземных концентраций, проведенный на программе ЭРА v 3.0. показал, что на существующее положение на границе СЗЗ и ближайшей жилой зоны, концентрация вредных веществ в приземном слое составляет менее 1ПДК.

Отходы (объемы образования, размещение, утилизация) – Сведения о количественном и качественном составе отходов, их утилизация представлены в таблице 5 данного проекта.

В результате производственной деятельности предприятия образуются следующие виды отходов:

- Смешанные коммунальные отходы (ТБО);
- Отходы уборки улиц (смет);
- Отходы сварки (Недогар электродов);
- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь);
- Свинцовые аккумуляторы (Аккумуляторы, отработанные неповрежденные, с неслитым электролитом);
- Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла);
- Отработанные шины;
- Отходы красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Жестяные банки от ЛКМ);

- Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда (Изношенная спецодежда и СИЗ);
- Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы;
- Отходы от колодца-отстойника;
- Цементная пыль от очистных сооружений.

Общий объем образования отходов составляет 669,292 т/год.

Вывоз мусора и ТБО до мест утилизации и захоронения производится специализированными предприятиями, предоставляющим данные услуги.

ТБО складируются в металлические контейнеры и вывозятся по договору с АО «Тартып» (Приложение 13). Проиводственные отходы по мере накопления сдаются на утилизацию, согласно договору с ТОО «Вита Пром» (Приложение 16). Изношенные шины передается на утилизацию, согласно договору с ТОО «Qaz ondiris» (Приложение 15).

Водоснабжение и канализация

Рассматриваемый объект расположен за границами водохранных полос и зон поверхностных водоемов.

Ближайший поверхностный водоем река Есентай протекает с западной стороны на расстоянии 235–300 метров от земельного участка ТОО «Нуртау Темир».

Источники загрязнения поверхностных и подземных вод отсутствуют, сброс хозбытовых стоков осуществляется в городскую канализационную сеть.

Отбор воды из поверхностных источников для водоснабжения предприятия и сброс канализационных сточных вод в открытые водоемы не производится.

Вода используется на хозяйственно-питьевые и производственные нужды, мытье полов, полив территории и зеленных насаждений.

Обеспечение потребностей в воде на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется от городских сетей, соглсно договору №15870 от 17.07.2014 года с ГКП на ПХВ «Бастау» УЭ и КХ г.Алматы (Приложение 12).

Техническая вода поступает из собственной скважины №6262. Разрешение на спецводопользование выдано за №KZ51VTE00078814 от 05.10.2021 года уполномоченным органом Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов (Приложение 17).

Канализация – сброс бытовых сточных вод осуществляется в существующие городские сети канализации. Очистка канализационных стоков не предусмотрена.

Для наружного пожаротушения на территории производственной базы имеются гидранты, предусмотрено использование огнетушителей. Имеется пожарный пост.

Расчет потребности в воде на производственные и хозяйственно-бытовые нужды приведен в разделе 4 и представлены в таблицах 4.2.1 и 4.2.2.

Расчетная годовая потребность в воде составляет 74777,425 м^3 (100%), из них из существующих городских сетей 2797,725 м^3 (4%), из собственной скважины 71979,7 м^3 (96%). Из потребленной воды в канализацию сбрасывается 2733,85 м^3 (4%), безвозвратно потребляется и теряется 17293,575 м^3 (96%).

Наличие очистного оборудования и природоохранные мероприятия:

- Применять циклон ЦН-11 и рукавный фильтр AR010 при загрузке цемента в силосные банки из вагонов-хопров, эффективность очистки 98% (ист. №0004 и ист. №0005);
- Применять рукавный фильтр AR010 при подаче цемента в силосные банки, эффективность очистки 98,5% (ист. №0006 и ист. №0030);
- Применять встроенный картриджный фильтр (Италия) при загрузке цемента в цементовозы из силосных банок, эффективность очистки 98% (ист. №0007);
- Применять комплектный рукавный фильтр (Италия) на участке упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic», эффективность очистки 99% (ист. №0009);
- Применять картриджный фильтр KFEW3007PHVE при загрузке цемента на БСУ №1 и №2, эффективность очистки 98,5% (ист. №0015 и ист. №0034);
- Сбор и хранение ТБО (до вывоза) производится в специальных контейнерах, установленных на площадке с твердым (бетонным) покрытием; регулярный вывоз ТБО;
- Сбор люминесцентных ламп производить в специально отведенном месте с последующей их утилизацией;
- Раздельный сбор и утилизация производственных отходов.
- Своевременный ремонт асфальтового покрытия территории, регулярный полив в летнее время.

Расчетные выбросы по производственной базе ТОО «Нуртау Темир» на 2025 год составили:

Максимально-разовый выброс – 1,8692 г/сек;

Валовый выброс – 17,4889 т/год.

Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы ЗВ на 2025 год	
		г/сек	т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (Железа оксид)	0.00386	0.016098
0143	Марганец и его соединения	0.0001316	0.00122
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.450555	0.890028
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.07272	0.1481
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0.0242	0.0055
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.058	0.014
0333	Сероводород (Дигидросульфид)	0.000009	0.0000046
0337	Углерод оксид (Окись углерода)	0.58022	2.9267
0342	Фтористые газообразные соединения	0.000186	0.0003
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0.00006	0.00012
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.01875	0.02251
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000731	0.0000002065
1325	Формальдегид (Метаналь)	0.0058	0.0014
2735	Масло минеральное нефтяное	0.000216	0.000047714
2752	Уайт-спирит	0.01875	0.02251
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.1433972	0.0346303
2902	Взвешенные частицы	0.0055	0.0066
2907	Пыль неорганическая, с в %: более 70	0.142828	1.18879
2908	Пыль неорганическая, SiO2 в %: 70-20	0.344065	12.210381
	Всего:	**1.8692**	**17.4889**

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ, КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ И ФОНОВОГО ЗАГРЯЗНЕНИЯ РАЙОНА.

Земельный участок производственной базы ТОО «Нуртау Темир» расположен в Жетысуском районе г.Алматы.

Рельеф площадки ровный. Имеется небольшой уклон в северном направлении. Коэффициент рельефа местности принят за 1.2.

По климатическому районированию принятому согласно СНиП 2.01.01-82 г. Алматы относится к $III_В$ климатическому подрайону, характеризующемуся отрицательными температурами воздуха в зимний период и жарким летом.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания в атмосфере города приведены в таблице 2.1.

Фоновые концентрации представлены следующими характеристиками величин при штиле: азота диоксид 0,1647 мг/м^3; серы диоксид 0,0752 мг/м^3; углерода оксид 2,435 мг/м^3; взвешенные вещества 0,659 мг/м^3. Превышение фоновых концентраций наблюдаются только по взвешенным веществам. Величины концентраций вредных веществ приведены в Приложении 10.

Таблица 2.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты определения условий рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1,2
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	33,3
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, град.С	-1,9
Среднегодовая роза ветров	
С	28
СВ	17
В	8
ЮВ	9
Ю	7
ЮЗ	18
З	9
СЗ	4
Среднегодовая скорость ветра	0,4
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, U*, м/с	1,0

3. ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

3.1. Характеристика объекта, как источника загрязнения атмосферы.

Рассматриваемый объект является источником загрязнения атмосферы выбросами ЗВ, образующихся в результате технологических процессов, связанных с производственной деятельностью предприятия.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферу являются:

Источник №0001 – Котельная офиса

В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 172N» мощностью 194,2 кВт (0,167 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.

Источник №0002 – Дизель-генератор

Для электроснабжения БСУ на случай отключения электроэнергии используется дизель-генератор Atlas Copco QAS 200 производства Бельгии с максимальной мощностью 160 кВт (200 кВА). Привод дизельгенератора осуществляется от дизельного двигателя Volvo TAD733GE мощностью 174 кВт.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания дизельного топлива двигателем генератора, выброс осуществляется через выхлопную трубу.

Загрязняющие вещества – азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19.

Источник №0003 – Котельная РМЦ

В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 90N» мощностью 100 кВт (0,086 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.

Источники №0004 и №0005 – Прирельсовый склад цемента №1 и №2

Разгрузка цемента из 2-х секционных бункерных вагонов-хопров осуществляется самотеком в разгрузочные бункеры подвала. Затем цемент подается в смесительную камеру пневмоподъемника, где смешивается с разреженным воздухом от 2,5-3,0 атм. и нагнетается в стальной цементопровод, и далее, подается в силосные банки винтовым пневмоподъемником производительностью 60 т/час.

Выделение пыли происходит в процессе разгрузки хопров. Большая часть выбрасываемой при разгрузке пыли удаляется аспирационной

системой, очищается и выбрасывается через вытяжную трубу, остальная часть – частично оседает в центральной части места разгрузки, частично – в двух остальных частях, примыкающих к центральной с 2-х сторон, оставшаяся пыль неорганизованно удаляется через неплотности закрытых штор.

Для очистки удаляемого аспирационной системой воздуха от пыли используется 2-х ступенчатая система пылеочистки, включающая в себя циклон типа ЦН-11 и рукавной фильтр AR010, общая эффективность пылеочистки составляет 99,6%.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источники №0006 и №0030 – Силоса цемента №1 и №2

Общее количество силосных банок составляет 8 ед., из них:

- 6 ед. – предназначены для проведения погрузки цемента в цементовозы;
- 2 ед. – для цеха упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic».

Каждые четыре силоса (№1 и №2) оборудованы аспирационной системой с единой вытяжной трубой.

Для очистки удаляемого аспирационной системой воздуха от пыли используется рукавной фильтр AR010 с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Выделение пыли происходит в процессе подачи цемента в силосные банки винтовым пневмоподъемником. Выброс пыли аспирационной системой после очистки осуществляется через вытяжную трубу.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №0007 – Участок загрузки цемента в цементовозы

Разгрузка цемента из силосов в автоцементовозы производится телескопическим погрузчиком фирмы «Torex» (производства Италии) со встроенным картриджным фильтром (интегрированная система фильтрации и регенерации пыли, очищенной струей циркулирующего воздуха, вся собранная пыль повторно возвращается в погрузчик).

Для очистки от пыли используется встроенный картриджный фильтр (Италия) с эффективностью пылеочистки 98%.

Выделение пыли происходит в процессе погрузки цемента в цистерну цементовоза телескопическим погрузчиком. Выброс пыли после очистки осуществляется через выхлоп телескопического погрузчика.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №0009 – Участок упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic»

Цех упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic» обслуживается тремя силосами цемента.

Цех упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic» итальянского производства представляет собой самонесущую ротационную установку со

встроенной системой обеспыливания и соответствует всем стандартам европейского качества.

Цех находится в закрытом помещении из металлического профиля и располагается рядом с силосами хранения цемента.

Самонесущая ротационная упаковочная машина «GIROMAT EVO 6» включает в себя:

- систему подвода цемента, состоящую из ковшового элеватора, виброгрохота и дозатора;
- систему заполнения и транспортировки мешков, электронную систему контроля веса, устройство отбраковки;
- систему утилизации пыли, в составе винтового транспортера, фильтров, загрузочных воронок;
- систему погрузки мешков, в составе системы ручной погрузки на автотранспорт, автоматической системы погрузки на автотранспорт и палетайзер.

Выделение пыли происходит при работе ковшового элеватора, виброгрохота и участка тарировки. Пыль от данных участков удаляется системой обеспыливания, и далее подается в участок обеспыливания. Выброс пыли происходит через вытяжную трубу.

Участок обеспыливания представляет собой камеру, где установлены комплектные рукавные фильтры в количестве 144 штук, диаметром рукава 150 мм и длиной 3050 мм с общей поверхностью фильтрации 176 м². Производительность вентилятора 18660 м³/час, мощность 30,55 кВт. Эффективность пылеочистки комплектных рукавных фильтров (Италия) составляет 99%.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №6010 – Компрессорная прирельсовых складов

В компрессорной установлены винтовые компрессоры марки DVK-150 в количестве 4 ед. Снаружи помещения находятся ресиверы в количестве 3 ед., по 8 м³ каждый. Общий годовой расход машинного масла для заправки компрессоров составляет 240 л (0,24 м³). Максимальная разовая заправка составляет 40 л.

Выделение загрязняющих веществ происходит в процессе доливки машинного масла в компрессоры.

Выброс ЗВ осуществляется через дверной проем компрессорной.

Загрязняющее вещество – масло минеральное нефтяное.

Источник №6012 – Автобокс

В боксе осуществляется замена масла в двигателях, подкачкашин, мелкий ремонт и сервисное обслуживание собственного автотранспорта.

Выделение ЗВ происходит при замене масла в двигателях и доливке масла в компрессор. Выброс осуществляется через дверной проем.

Загрязняющее вещество – масло минеральное нефтяное.

Источник №6013 – Сварочный участок

Находится под небольшим навесом рядом с сеточным цехом, с восточной стороны. Также имеется небольшое помещение для хранения оборудования и принадлежностей для сварочных работ.

На данном участке проводятся сварочные и резательные работы по металлу, как непосредственно в зоне участка, так и на территории предприятия. Для этого на участке установлено следующее сварочное оборудование:

• электродуговая сварка электродами МР-3 – 1 пост;

• электродуговая сварка электродами УОНИ-13/55 – 1 пост;

• полуавтоматическая сварка в среде углекислого газа – 1 пост;

• газорезательный аппарат для резки металла пропан-бутановой смесью – 1 пост.

Выделение ЗВ происходит в результате выполнения сварочно-резательных работ, источник выброса неорганизованный.

Загрязняющее вещество – железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №0015 – Силоса цемента БСУ №1

Силосные банки БСУ №1 в количестве 2 ед. предназначены для хранения цемента, каждая силосная банка рассчитана на хранение до 120 тонн цемента. При загрузке цемента из цементовоза в силосы БСУ производится герметичное подключение цементовоза к трубе пневмотранспорта силоса и перекачка цемента.

В верхней части каждой силосной банки установлен картриджный фильтр KFEW3007PHVE с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Выделение пыли происходит в процессе перекачки цемента в силосные банки из цементовоза. Выброс пыли после очистки осуществляется через выхлоп картриджного фильтра.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №6017 – Узел пересыпки цемента в смеситель БСУ №1

На площадке БСУ №1 установлена бетоносмесительная установка ELBA EBCD 110 SP8 производства Германии производительностью 40 м³/час. Все компоненты, необходимые для изготовления товарного бетона, подаются в смеситель из бункеров через дозаторы.

Выделение пыли происходит в процессе загрузки цемента в смеситель БСУ через неплотности оборудования.

Выброс осуществляется через оконный проем.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №0022 – Котельная БСУ

В котельной установлен водогрейный газовый котел «Riello RTQ 418» мощностью 448 кВт (0,385 Гкал/час) итальянского производства. На котле

установлена газовая двухступенчатая горелка R.B.L. RS 44MZ мощностью 200-550 кВт и максимальным часовым расходом природного газа до 58 м³.

Котел работает в зимний период для нужд горячего водоснабжения БСУ.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.

Источник №0024 – Водогрейный котел

В котельной установлен водогрейный газовый котел «Buran Cronos КВа-233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)» мощностью 233 кВт (0,2 Гкал/час) казахстанского производства для нужд отопления в зимний период.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.

Источник №6025 – Бак дизель-генератора

Объем расходной емкости дизель-генератора составляет 496 л. Заправка емкости осуществляется вручную, с помощью 20-ти литровых канистр.

Выделение ЗВ происходит в процессе заправки расходной емкости, неорганизованный выброс осуществляется через неплотности контейнера.

Загрязняющее вещество – сероводород, алканы С12-19.

Источник №6026 – Компрессорная упаковочно-погрузочной линии

Для снабжения сжатым воздухом упаковочно-погрузочной линии в помещении цеха установлен компрессор марки DVK-60 в количестве 1 ед.

Выделение загрязняющих веществ происходит в процессе доливки машинного масла в компрессор.

Выброс осуществляется через дверной проем.

Загрязняющее вещество – масло минеральное нефтяное.

Источник № 6028 – Компрессорная БСУ

Для снабжения сжатым воздухом в составе каждой БСУ №1 и №2 имеется по одному компрессору (винтовой компрессор Tidy-20 и поршневой компрессор).

Выделение загрязняющих веществ происходит в процессе доливки машинного масла в компрессоры. Выброс осуществляется через дверной проем.

Загрязняющее вещество – масло минеральное нефтяное.

Источник №6031 – Склад щебня БСУ №1

На площадке БСУ №1 имеется склад щебня, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем щебня.

Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник №6032 – Склад песка БСУ №1

На площадке БСУ №1 имеется склад песка, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем песка.

Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник № 6033 – Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №1

Загрузка инертных материалов (песок, щебень) в расходные бункеры осуществляется с помощью фронтального погрузчика со сладов хранения инертных материалов. Расходные бункера находятся под навесом и открыты, с одной стороны.

Выделение пыли происходит в процессе загрузки инертных материалов фронтальным погрузчиком в расходные бункеры БСУ. Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник №0034 – Силоса цемента БСУ №2

Силосные банки БСУ №2 в количестве 2 ед. предназначены для хранения цемента, каждая силосная банка рассчитана на хранение до 120 тонн цемента. При загрузке цемента из цементовоза в силосы БСУ производится герметичное подключение цементовоза к трубе пневмотранспорта силоса и перекачка цемента.

В верхней части каждой силосной банки установлен картриджный фильтр KFEW3007PHVE с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Выделение пыли происходит в процессе перекачки цемента в силосные банки из цементовоза.

Выброс пыли после очистки осуществляется через выхлоп картриджного фильтра.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №6036 – Склад щебня БСУ №2

На площадке БСУ №2 имеется склад щебня, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем щебня.

Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник №6037 – Склад песка БСУ №2

На площадке БСУ №2 имеется склад песка, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем песка.

Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник №6038 – Узел пересыпки цемента в смеситель БСУ №2

На площадке БСУ №2 установлена бетоносмесительная установка Sicoma MAO 3000/2000 производства Италии производительностью 40 м³/час. Все компоненты, необходимые для изготовления товарного бетона, подаются в смеситель из бункеров через дозаторы.

Выделение пыли происходит в процессе загрузки цемента в смеситель БСУ через неплотности оборудования.

Выброс осуществляется через оконный проем.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Источник №6039 – Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №2

Загрузка инертных материалов (песок, щебень) в расходные бункеры осуществляется с помощью фронтального погрузчика со сладов хранения инертных материалов. Расходные бункера находятся под навесом и открыты, с одной стороны.

Выделение пыли происходит в процессе загрузки инертных материалов фронтальным погрузчиком в расходные бункеры БСУ. Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №6040 – Бокс РМЦ

В теплый период года проводятся мелкие покрасочные работы кузовов собственного автотранспорта.

Выделение ЗВ происходит в процессе покраски и заправки машинного масла в компрессор.

Выброс ЗВ осуществляется через ворота цеха.

Загрязняющее вещество – диметилбензол, масло минеральное нефтяное, уайт-спирит, взвешенные частицы.

Источники №6041 (северная сторона) – Неорганизованные выбросы прирельсового склада цемента №1 Источники №6043 (северная сторона) Неорганизованные выбросы прирельсового склада цемента №2

Разгрузка цемента из 2-х секционных бункерных вагонов-хопров осуществляется самотеком в разгрузочные бункеры подвала.

Место разгрузки вагонов находится под крышей и разделено на 3 части. В центральную часть загоняется вагон для разгрузки и закрывается воротами с обеих сторон. Две другие части, расположенные с

противоположных сторон от центральной, могут вмещать по одному вагону, и закрываются с открытой стороны шторами для уменьшения неорганизованного пыления.

Выделение пыли происходит в процессе разгрузки хопров. Большая часть выбрасываемой при разгрузке пыли удаляется аспирационной системой, очищается и выбрасывается через вытяжную трубу, остальная часть – частично оседает в центральной части места разгрузки, частично – в двух остальных частях, примыкающих к центральной с 2-х сторон, оставшаяся пыль неорганизованно удаляется через неплотности закрытых штор.

Загрязняющее вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Источник №6046 – Контейнер ГСМ

В контейнере временно хранится дизельное топливо для заправки автотранспорта и машинное масло для замены в двигателях. Хранение дизельного топливо и машинного масла производится в 200-литровых бочках. Закачка дизтоплива в автотранспорт производится с помощью ручного насоса производительностью 25 л/мин.

Выделение ЗВ происходит при хранении дизельного топлива и машинного масла, а также при заправке собственного автотранспорта ручным насосом.

Выделение осуществляется через ворота контейнера.

Загрязняющие вещества – сероводород, масло минеральное нефтяное, алканы С12-10.

В данном проекте произведена оценка воздействия на окружающую среду от маневрирования тепловоза и грузового автотранспорта (ист. №6047 и ист. №6048 соответственно), с учетом аналогичных выбросов от стационарных источников. При работе двигателя тепловоза и грузовых автомобилей на дизельном топливе выделяются продукты горения топлива, загрязняющие атмосферу 6 ингредиентами: углерода оксид, керосин, азота диоксид, сажа, серы диоксид.

Группа суммации представлена в таблице 3.3.1. Перечень загрязняющих веществ приведен в таблицах 3.3.2. и 3.3.3. с учетом и без учета выбросов ЗВ от передвижных источников ЗВ. Параметры источников выбросов и качественная и количественная характеристика выбрасываемых веществ приведены в таблице 3.3.4.

3.2. Методика проведения инвентаризации

Инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу на промплощадке ТОО «Нуртау Темир» проведена специалистами ТОО «Ecopartnership».

При инвентаризации изучены технологические процессы производства, уточнён список вредных веществ, выделяющихся от технологического оборудования.

Обследование источников выбросов включает в себя определение их расположения, а также определение основных параметров газовоздушных потоков, выбрасываемых в атмосферу. Расположение источников показано на схеме генплана предприятия (Приложения 9).

При проведении расчётов и разработке предложений по нормативам ПДВ использованы результаты аналитических расчётов, проведённых по действующим в республике методикам.

Группа суммации представлена в таблице 3.3.1. Перечень загрязняющих веществ приведен в таблицах 3.3.2. и 3.3.3. с учетом и без учета выбросов ЗВ от передвижных источников ЗВ. Параметры источников выбросов и качественная и количественная характеристика выбрасываемых веществ приведены в таблице 3.3.4.

В таблице 3.2.1 приведены материалы инвентаризации, проведённой в декабре 2025 года.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
ТОО «Нуртау Темир»
Тулепбеков Е. Е. _____
«17» июня 2025 год



Таблица 3.2.1.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

на 2025 год

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ-ника загряз нения атм-ры	Номер источ-ника выде-ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения,час в сутки	за год	Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001)	0001	0001 01	Водогрейный	Отопление и	24	4032	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.1563
Котельная			котел "Novella	ГВС			диоксид) (4)		
офиса			Maxima 172N"				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304(6)	0.0254
							Углерод оксид (Окись углерода)	0337(584)	0.5745
							Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.000000011
							Бензпирен) (54)		
(002)	0003	0003 01	Водогрейный	Отопление и	24	4032	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301(4)	0.0797
Котельная РМЦ			котел "Novella	ГВС			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0129
			Maxima 90N"				Углерод оксид (Окись угл)ерода	0337(584)	0.3112
							Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.000000006
							Бензпирен) (54)		

(003)	0022	0022 01	Водогрейный	ГВС	24	4032	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.4032
Котельная БСУ			котел "Riello				диоксид) (4)		
			RTQ 418"				Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.0655
							оксид) (6)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	1.432
							углерода, Угарный газ) (		
							Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.00000003
							Бензпирен) (54)		
(004)	0024	0024 01	Водогрейный	Отопление	24	4032	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.15
Водогрейный			котел "Buran				диоксид) (4)		
котел			Cronos"				Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.03
							оксид) (6)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.52
							углерода, Угарный газ) (		
							Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.0000000095
							Бензпирен) (54)		
(005) Дизель-	0002	0002 01	ДГУ Volvo	Резервное	1	80	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.088
генератор			TAD733GE	электроснабж			диоксид) (4)		
				ение			Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.0143
							оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	0.0055
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	0.014
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.0715
							углерода, Угарный газ) (		
							Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.00000015
							Бензпирен) (54)		
							Формальдегид (Метаналь) (	1325(609)	0.0014
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.033
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
	6025	6025 02	Бак ДГУ	Хранение	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.0000022
				дизтоплива			Дигидросульфид) (518)		
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.0007878
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
(011) Участок	0004	0004 01	Участок №1	Прием	10	3750	Пыль неорганическая,	2908(494)	32.4
выгрузки				цемента			содержащая двуокись		
цемента							кремния в %: 70-20 (шамот,		
							цемент, пыль цементного		

	0005	0005 01	Участок №2	Прием	10	3750	Пыль неорганическая,	2908(494)	32.4
				цемента			содержащая двуокись		
							кремния в %: 70-20 (шамот,		
							цемент, пыль цементного		
	6010	6010 01	Компресорная	Подача	10	3750	Масло минеральное нефтяное	2735(716*)	0.000001536
			прирельсовых	сжатого			(веретенное, машинное,		
			складов	воздуха			цилиндровое и др.) (716*)		
	6041	6041 01	Неорганизованные	Прием	10	3750	Пыль неорганическая,	2908(494)	1.44
			выбросы	цемента			содержащая двуокись		
			прирельсового				кремния в %: 70-20 (шамот,		
			склада №1				цемент, пыль цементного		
			(север)				производства - глина,		
	6043	6043 01	Неорганизованны	Прием	10	3750	Пыль неорганическая,	2908(494)	1.44
			е выбросы	цемента			содержащая двуокись		
			прирельсового				кремния в %: 70-20 (шамот,		
			склада №2 (				цемент, пыль цементного		
			север)				производства - глина,		
(012) Силос	0006	0006 01	Силос цемента	Прием	10	3750	Пыль неорганическая,	2908(494)	180
цемента			№1	цемента			содержащая двуокись		
прирельсового							кремния в %: 70-20 (шамот,		
склада							цемент, пыль цементного		
	0007	0007 01	Участок	Загрузка	10	2893	Пыль неорганическая,	2908(494)	60
			загрузки	цемента			содержащая двуокись		
			цемента в				кремния в %: 70-20 (шамот,		
			цементовозы				цемент, пыль цементного		
	0030	0030 01	Силос цемента	Прием	10	3750	Пыль неорганическая,	2908(494)	180
			№2	цемента			содержащая двуокись		
							кремния в %: 70-20 (шамот,		
							цемент, пыль цементного		
(013) Цех	0009	0009 01	Ковшовый	Загрузка	5	833	Пыль неорганическая,	2908(494)	9
упаковочно-			элеватор,	цемента			содержащая двуокись		
погрузочной			виброгрохот,				кремния в %: 70-20 (шамот,		
линии			участок				цемент, пыль цементного		
Ventomatic			тарировки				производства - глина,		
	6026	6026 01	Компрессор DVK-	Подача	5	2120	Масло минеральное нефтяное	2735(716*)	0.000000184
			60	сжатого			(веретенное, машинное,		
				воздуха			цилиндровое и др.) (716*)		
(014) Силос	0015	0015 01	Силос цемента	Хранение	24	1258	Пыль неорганическая,	2908(494)	32.947333333
цемента БСУ №1			БСУ №1	цемента			содержащая двуокись		
							кремния в %: 70-20 (шамот,		
							цемент, пыль цементного		
							производства - глина,		

(015) Силос	0034	0034 01	Силос цемента	Хранение	24	1258	Пыль неорганическая,	2908(494)	32.947333333
цемента БСУ №2			БСУ №2	цемента			содержащая двуокись		
							кремния в %: 70-20 (шамот,		
							цемент, пыль цементного		
(018) Склад	6031	6031 01	Склад щебня №1	Хранение	24	8760	Пыль неорганическая,	2907(493)	0.09647
щебня БСУ №1				щебня			содержащая двуокись		
							кремния в %: более 70		
							Динас) (493)		
(019) Склад	6036	6036 01	Склад щебня БСУ	Хранение	24	8760	Пыль неорганическая,	2907(493)	0.0644
щебня БСУ №2			№2	щебня			содержащая двуокись		
							кремния в %: более 70 (		
							Динас) (493)		
(020) Склад	6032	6032 01	Склад песка БСУ	Хранение	24	8760	Пыль неорганическая,	2907(493)	0.32495
песка БСУ №1			№1	песка			содержащая двуокись		
							кремния в %: более 70 (		
							Динас) (493)		
(021) Склад	6037	6037 01	Склад песка БСУ	Хранение	24	8760	Пыль неорганическая,	2907(493)	0.30299
песка БСУ №2			№2	песка			содержащая двуокись		
							кремния в %: более 70 (		
							Динас) (493)		
(022) Узел	6017	6017 01	Узел пересыпки	Пересыпка	3	692	Пыль неорганическая,	2908(494)	0.17791
пересыпки БСУ			БСУ №1	цемента			содержащая двуокись		
№1							кремния в %: 70-20 (шамот,		
							цемент, пыль цементного		
(023) Узел	6038	6038 01	Узел пересыпки	Пересыпка	3	692	Пыль неорганическая,	2908(494)	0.17791
пересыпки БСУ			БСУ №2	цемента			содержащая двуокись		
№2							кремния в %: 70-20 (шамот,		
							цемент, пыль цементного		
(024)	6033	6033 01	Бункер БСУ №1	Пересыпка	15	5032	Пыль неорганическая,	2907(493)	0.19999
Пересыпка				инернтных			содержащая двуокись		
инертных				материалов			кремния в %: более 70 (		
материалов в							Динас) (493)		
бункер БСУ №1									
(025)	6039	6039 01	Бункер БСУ №2	Пересыпка	15	5032	Пыль неорганическая,	2907(493)	0.19999
Пересыпка				инернтных			содержащая двуокись		
инертных				материалов			кремния в %: более 70 (		
материалов в							Динас) (493)		
бункер БСУ №2									
(026)	6028	6028 01	Компрессор	Подача	5	2120	Масло минеральное нефтяное	2735(716*)	0.000000093
Компрессорная			винтовой Tidy-	сжатого			(веретенное, машинное,		
БСУ			20	воздуха			цилиндровое и др.) (716*)		

(029)	6013	6013 01	Аппарат ручной	Ремонт	2	960	Железо (II, III) оксиды (	0123(274)	0.016098
Сварочный			дуговой сварки	оборудования			диЖелезо триоксид, Железа		
участок							оксид) /в пересчете на		
							железо/ (274)		
							Марганец и его соединения	0143(327)	0.00122
							/в пересчете на марганца (		
							IV) оксид/ (327)		
							Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.012828
							диоксид) (4)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.0175
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Фтористые газообразные	0342(617)	0.0003
							соединения /в пересчете на		
							фтор/ (617)		
							Фториды неорганические	0344(615)	0.00012
							плохо растворимые - (		
							Пыль неорганическая,	2908(494)	0.000141
							содержащая двуокись		
							кремния в %: 70-20 (шамот,		
							цемент, пыль цементного		
(030) Автобокс	6012	6012 01	Пункт замены	Замена масла		30	Масло минеральное нефтяное	2735(716*)	0.00000241
			масла	авто			(веретенное, машинное,		
							цилиндровое и др.) (716*)		
	6012	6012 02	Поршневой	Подача		20	Масло минеральное нефтяное	2735(716*)	0.0000000205
			компрессор	сжатого			(веретенное, машинное,		
				воздуха			цилиндровое и др.) (716*)		
(033) Бокс РМЦ	6040	6040 01	Поршневой	Подача		20	Масло минеральное нефтяное	2735(716*)	0.0000000205
			компрессор	сжатого			(веретенное, машинное,		
				воздуха			цилиндровое и др.) (716*)		
	6040	6040 02	Краскопульт	Покраска		25	Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.02251
							м-, п- изомеров) (203)		
							Уайт-спирит (1294*)	2752(1294*)	0.02251
							Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0066
	6046	6046 01	Бочки хранения	Хранение ГСМ	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.0000012
			ГСМ				Дигидросульфид) (518)		
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.0004137
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
	6046	6046 02	Заправочный	Горловина		0.8	Сероводород (	0333(518)	0.0000012
			пистолет	бака авто			Дигидросульфид) (518)		
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.0004288

							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
	6046	6046 03	Бочки хранения	Хранение	24	8760	Масло минеральное нефтяное	2735(716*)	0.00004345
			масла	машинного			(веретенное, машинное,		
				масла			цилиндровое и др.) (716*)		
(034)	6047	6047 01	Тепловоз	Маневрирование		300	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	
Маневрирование				тепловоза			диоксид) (4)		
ж/д транспорта							Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
(035) Выбросы	6048	6048 01	Грузовой	Заезд-выезд	6	2000	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	
от грузового			автотранспорт	на			диоксид) (4)		
автотранспорта				территории			Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	
на территории							оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Керосин (654*)	2732(654*)	
Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной									
экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "*" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ									
ЭРА v3.0									
2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха									
на 2025 год									
Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"									
Номер	Параметры		Параметры газовоздушной смеси			Код загряз-		Количество загрязняющих	
источ	источн.загрязнен.		на выходе источника загрязнения			няющего		веществ, выбрасываемых	
ника						вещества		в атмосферу	
заг-	Высота	Диаметр,	Скорость	Объемный	Темпе-	(ЭНК, ПДК	Наименование ЗВ		
ряз-	м	размер	м/с	расход,	ратура,	или ОБУВ)		Максимальное,	Суммарное,
нения		сечения		м3/с	С			г/с	т/год
		устья, м							
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Котельная офиса									
0001	8	0.3	5.6	0.3958416	140	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.0149	0.1563
							диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.0024	0.0254
							оксид) (6)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.0548	0.5745
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-	0.00000006	0.000000011
							Бензпирен) (54)		
Котельная РМЦ									
0003	8	0.2	2.3	0.0722568	140	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.0071	0.0797
							диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.0012	0.0129
							оксид) (6)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.0278	0.3112
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-	0.00000001	0.000000006
							Бензпирен) (54)		
Котельная БСУ									
0022	6	0.3	4.7	0.3322242	140	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.038	0.4032

							диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.0062	0.0655
							оксид) (6)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.135	1.432
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000047	0.00000003
							Бензпирен) (54)		
Водогрейный котел									
0024	4	0.25	5	0.2454375	140	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.0157	0.15
							диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.0026	0.03
							оксид) (6)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.0569	0.52
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000034	0.0000000095
							Бензпирен) (54)		
Дизель-генератор									
0002	4.8	0.12	60.66	0.68605	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.3712	0.088
							диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.06032	0.0143
							оксид) (6)		
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод	0.0242	0.0055
							черный) (583)		
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.058	0.014
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.2997	0.0715
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-	0.00000058	0.00000015
							Бензпирен) (54)		
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (	0.0058	0.0014
							609)		
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.1402	0.033
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		

6025	2	0.05	2.24	0.0043982	15	0333 (518)	Сероводород (	0.0000019	0.0000022
							Дигидросульфид) (518)		
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.0006681	0.0007878
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
							пересчете на С);		
							Растворитель РПК-265П) (10)		
Участок выгрузки цемента									
0004	6	0.3	5.6	0.3958416	15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.0094	0.648
							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)		
0005	6	0.3	5.6	0.3958416	15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.0098	0.648
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
6010	2				15	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное	0.000024	0.000001536
							(веретенное, машинное,		
							цилиндровое и др.) (716*)		
6041	5				15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.0208	1.44
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
							пыль цементного		
6043	2				15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.0208	1.44
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
Силос цемента прирельсового склада									
0006	8	0.25	5.7	0.2797988	15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.039	2.7
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
0007	8	0.1	8	0.062832	15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.066	1.2
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		

0030	8	0.25	4.7	0.2307113	15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.039	2.7
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
Цех упаковочно-погрузочной линии Ventomatic									
0009	13	0.5	12.5	2.454375	15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.03	0.09
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
							пыль цементного		
6026	3				15	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное	0.000024	0.000000184
							(веретенное, машинное,		
							цилиндровое и др.) (716*)		
Силос цемента БСУ №1									
0015	16	0.35	4.9	0.4714364	15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.039	0.49421
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
							пыль цементного		
Силос цемента БСУ №2									
0034	19	0.35	5.7	0.5484056	15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.039	0.49421
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
							пыль цементного		
Склад щебня БСУ №1									
6031	5				15	2907 (493)	Пыль неорганическая,	0.004052	0.09647
							содержащая двуокись кремния		
							в %: более 70 (Динас) (493)		
Склад щебня БСУ №2									
6036	5				15	2907 (493)	Пыль неорганическая,	0.002523	0.0644
							содержащая двуокись кремния		
							в %: более 70 (Динас) (493)		
Склад песка БСУ №1									
6032	5				15	2907 (493)	Пыль неорганическая,	0.10271	0.32495

							содержащая двуокись кремния		
							в %: более 70 (Динас) (493)		
Склад песка БСУ №2									
6037	5				15	2907 (493)	Пыль неорганическая,	0.009223	0.30299
							содержащая двуокись кремния		
							в %: более 70 (Динас) (493)		
Узел пересыпки БСУ №1									
6017	6				15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.0156	0.17791
							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)		
Узел пересыпки БСУ №2									
6038	6				15	2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.0156	0.17791
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
							пыль цементного		
Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №1									
6033	5.5				15	2907 (493)	Пыль неорганическая,	0.01216	0.19999
							содержащая двуокись кремния		
							в %: более 70 (Динас) (493)		
Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №2									
6039	4				15	2907 (493)	Пыль неорганическая,	0.01216	0.19999
							содержащая двуокись кремния		
							в %: более 70 (Динас) (493)		
Компрессорная БСУ									

6028	2				15	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное	0.000048	0.000000093
							(веретенное, машинное,		
							цилиндровое и др.) (716*)		
Сварочный участок									
6013	3				15	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (	0.00386	0.016098
							диЖелезо триоксид, Железа		
							оксид) /в пересчете на		
							железо/ (274)		
						0143 (327)	Марганец и его соединения /	0.0001316	0.00122
							в пересчете на марганца (		
							IV) оксид/ (327)		
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.003655	0.012828
							диоксид) (4)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.00602	0.0175
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
						0342 (617)	Фтористые газообразные	0.000186	0.0003
							соединения /в пересчете на		
							фтор/ (617)		
						0344 (615)	Фториды неорганические	0.00006	0.00012
							плохо растворимые - (		
						2908 (494)	Пыль неорганическая,	0.000065	0.000141
							содержащая двуокись кремния		
							в %: 70-20 (шамот, цемент,		
							пыль цементного		
						Автобокс			
6012	2				15	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное	0.000056	0.0000024305
							(веретенное, машинное,		
							цилиндровое и др.) (716*)		
						Бокс РМЦ			
6040	3				15	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.01875	0.02251
							, п- изомеров) (203)		
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное	0.000024	0.0000000205
							(веретенное, машинное,		
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.01875	0.02251

						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0055	0.0066
6046	3				15	0333 (518)	Сероводород (	0.0000071	0.0000024
							Дигидросульфид) (518)		
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное	0.00004	0.00004345
							(веретенное, машинное,		
							цилиндровое и др.) (716*)		
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.0025291	0.0008425
							на С/ (Углеводороды		
							предельные С12-С19 (в		
Маневрирование ж/д транспорта									
6047	5				15	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.0306	
							диоксид) (4)		
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод	0.0008	
							черный) (583)		
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.05	
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.0453	
							углерода, Угарный газ) (		
Выбросы от грузового автотранспорта на территории									
6048	5				15	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.0266	
							диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.0043	
							оксид) (6)		
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод	0.0027	
							черный) (583)		
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.0023	
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.137	
							углерода, Угарный газ) (		
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0.0183	
Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной									
экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "*" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

на 2025 год

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.проис-ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактичес-кий		
1	2	3	4	5	6
Производство: 011 – участок выгрузки цемента					
0004 01	Циклон ЦН-11 и рукавный фильтр AR010	98	98	2908	100
0005 01	Циклон ЦН-11 и рукавный фильтр AR010	98	98	2908	100
Производство: 012 – силос цемента прирельсового склада					
0006 01	Рукавный фильтр AR010	98.5	98.5	2908	100
0007 01	Встроенный картриджный фильтр (Италия)	98	98	2908	100
0030 01	Рукавный фильтр AR010	98.5	98.5	2908	100
Производство: 013 – Цех упаковочно-погрузочной линии Ventomatic					
0009 01	Комплектный рукавный фильтр (Италия)	99	99	2908	100
Производство: 014 – силос цемента БСУ №1					
0015 01	Картриджный фильтр KFEW3007PHVE	98.5	98.5	2908	100
Производство: 015 – силос цемента БСУ №2					
0034 01	Картриджный фильтр KFEW3007PHVE	98.5	98.5	2908	100

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация в целом по предприятию, т/год
на 2025 год

Алматы 1, Раздел ООС_ТОО "Нуртау Темир"

Код загрязняющ вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизовано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО:		568.209186487	8.514519821	559.6946667	8.97442	550.7202467		17.48893982
	в том числе:							
Твердые		564.148955873	4.454289207	559.6946667	8.97442	550.7202467		13.42870921
	из них:							
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо	0.016098	0.016098					0.016098
0143	Марганец и его соединения /в	0.00122	0.00122					0.00122
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (	0.0055	0.0055					0.0055
0344	Фториды неорганические плохо	0.00012	0.00012					0.00012
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002065	0.000000207					0.000000207
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0066	0.0066					0.0066
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (	1.3667	1.3667					1.3667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	562.752717667	3.058051	559.6946667	8.97442	550.7202467		12.032471
Газообразные, жидкие		4.060230614	4.060230614					4.060230614
	из них:							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.890028	0.890028					0.890028
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1481	0.1481					0.1481
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.014	0.014					0.014
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000046	0.0000046					0.0000046
0337	Углерод оксид (Окись углерода,	2.9267	2.9267					2.9267
0342	Фтористые газообразные соединения /	0.0003	0.0003					0.0003
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.02251	0.02251					0.02251
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0014	0.0014					0.0014
2735	Масло минеральное нефтяное (	0.000047714	0.000047714					0.000047714
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.02251	0.02251					0.02251
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	0.0346303	0.0346303					0.0346303

3.3. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу и параметры источников на период инвентаризации

В таблицах 3.3.2. и 3.3.3. представлен перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу всеми источниками выбросов предприятия, с указанием их количественных (валовые выбросы) и качественных (класс опасности, ПДКсс, ПДКмр) характеристик, с учетом и без учета выбросов ЗВ от грузового автотранспорта и тепловоза соответственно. В таблице 3.3.1. представлена группа суммации.

В таблице 3.3.4. приведены: наименование источников выбросов и выделения, их параметры (высота, диаметр, скорость, объем, температура), координаты месторасположения, наличие пылегазоочистных установок, количественные характеристики выбрасываемых веществ.

Залповых и аварийных выбросов технологическое оборудование предприятия не производит.

ЭРА v3.0

Таблица 3.3.1.

Таблица групп суммаций на существующее положение

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,
		Сера (IV) оксид) (516)
6037	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
6041	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,
		Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на
		фтор/ (617)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,
		Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
6359	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на
		фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (
		алюминия фторид, кальция фторид, натрия
		гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо
		растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

ЭРА v3.0 | Таблица 3.3.2.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

на существующее положение с учетом выбросов ЗВ от передвижных источников

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо			0.04		3	0.00386	0.016098	0.40245
	триоксид, Железа оксид) /в								
	пересчете на железо/ (274)								
0143	Марганец и его соединения /в		0.01	0.001		2	0.0001316	0.00122	1.22
	пересчете на марганца (IV) оксид/								
	(327)								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота		0.2	0.04		2	0.507755	0.890028	22.2507
	диоксид) (4)								
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.07702	0.1481	2.46833333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (		0.15	0.05		3	0.0277	0.0055	0.11
	583)								
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.5	0.05		3	0.1103	0.014	0.28
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (								
	516)								
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (		0.008			2	0.000009	0.0000046	0.000575
	518)								
0337	Углерод оксид (Окись углерода,		5	3		4	0.76252	2.9267	0.97556667
	Угарный газ) (584)								
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.000186	0.0003	0.06
	/в пересчете на фтор/ (617)								
0344	Фториды неорганические плохо		0.2	0.03		2	0.00006	0.00012	0.004
	растворимые - (алюминия фторид,								
	кальция фторид, натрия								
	гексафторалюминат) (Фториды								
	неорганические плохо растворимые								
	/в пересчете на фтор/) (615)								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-		0.2			3	0.01875	0.02251	0.11255
	изомеров) (203)								
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000000731	0.0000002065	0.2065
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0058	0.0014	0.14
2732	Керосин (654*)				1.2		0.0183		
2735	Масло минеральное нефтяное (				0.05		0.000216	0.000047714	0.00095428

	веретенное, машинное, цилиндровое								
	и др.) (716*)								
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.01875	0.02251	0.02251
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/		1			4	0.1433972	0.0346303	0.0346303
	(Углеводороды предельные С12-С19								
	(в пересчете на С); Растворитель								
	РПК-265П) (10)								
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.0055	0.0066	0.044
2907	Пыль неорганическая, содержащая		0.15	0.05		3	0.142828	1.18879	23.7758
	двуокись кремния в %: более 70 (								
	Динас) (493)								
2908	Пыль неорганическая, содержащая		0.3	0.1		3	0.344065	12.210381	122.10381
	двуокись кремния в %: 70-20 (								
	шамот, цемент, пыль цементного								
	производства - глина, глинистый								
	сланец, доменный шлак, песок,								
	клинкер, зола, кремнезем, зола								
	углей казахстанских								
	месторождений) (494)								
	В С Е Г О :						2.187148531	17.4889398205	174.21238
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.									
или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

ЭРА v3.0 | Таблица 3.3.3.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

на существующее положение без учета выбросов ЗВ от передвижных источников

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"_

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (Железа оксид)			0.04		3	0.00386	0.016098	0.40245
0143	Марганец и его соединения		0.01	0.001		2	0.0001316	0.00122	1.22
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)		0.2	0.04		2	0.450555	0.890028	22.2507
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0.4	0.06		3	0.07272	0.1481	2.46833333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)		0.15	0.05		3	0.0242	0.0055	0.11
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)		0.5	0.05		3	0.058	0.014	0.28
0333	Сероводород (Дигидросульфид)		0.008			2	0.000009	0.0000046	0.000575
0337	Углерод оксид (Окись углерода)		5	3		4	0.58022	2.9267	0.97556667
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.000186	0.0003	0.06
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0.2	0.03		2	0.00006	0.00012	0.004
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)		0.2			3	0.01875	0.02251	0.11255
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)			0.000001		1	0.000000731	0.0000002065	0.2065
1325	Формальдегид (Метаналь)		0.05	0.01		2	0.0058	0.0014	0.14
2735	Масло минеральное нефтяное				0.05		0.000216	0.000047714	0.00095428
2752	Уайт-спирит				1		0.01875	0.02251	0.02251
2754	Углеводороды предельные С12-С19		1			4	0.1433972	0.0346303	0.0346303
2902	Взвешенные частицы		0.5	0.15		3	0.0055	0.0066	0.044
2907	Пыль неорганическая, с в %: более 70		0.15	0.05		3	0.142828	1.18879	23.7758
2908	Пыль неорганическая, SiO2 в %: 70-20		0.3	0.1		3	0.344065	12.210381	122.10381
	В С Е Г О :						1.869248531	17.4889398205	174.21238

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 3.3.4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад-ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
														Площадка
001		Водогрейный котел "Novella Maxima 172N"	1	4032	Дымовая труба	0001	8	0.3	5.6	0.3958416	140	1198	1020	
005		ДГУ Volvo TAD733GE	1	80	Выхлопная труба	0002	4.8	0.12	60.66	0.68605	400	1194	996	

Продолжение Таблицы 3.3.4.

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код ве-ще-ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			
							г/с	мг/нм3	т/год	Год дос-тиже ния НДВ
ца лин. ирина ого ка										
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1										
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0149	56.945	0.1563	2025
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0024	9.172	0.0254	2025
						Азота оксид) (6)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0548	209.434	0.5745	2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	6e-8	0.0002	1.1e-8	2025
						Бензпирен) (54)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.3712	1333.843	0.088	2025
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.06032	216.749	0.0143	2025
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.0242	86.958	0.0055	2025
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.058	208.413	0.014	2025
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.2997	1076.920	0.0715	2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.00000058	0.002	0.00000015	2025
						Бензпирен) (54)				
					1325	Формальдегид (	0.0058	20.841	0.0014	2025
						Метаналь) (609)				

Продолжение Таблицы 3.3.4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
002		Водогрейный котел "Novella Maxima 90N"	1	4032	Дымовая труба	0003	8	0.2	2.3	0.0722568	140	1272	1124	
011		Участок №1	1	3750	Вытяжная труба	0004	6	0.3	5.6	0.3958416	15	1300	1042	
011		Участок №2	1	3750	Вытяжная труба	0005	6	0.3	5.6	0.3958416	15	1301	1005	

Продолжение Таблицы 3.3.4.

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Алканы С12-19 /в	0.1402	503.784	0.033	2025
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0071	148.651	0.0797	2025
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0012	25.124	0.0129	2025
						Азота оксид) (6)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0278	582.041	0.3112	2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	1e-8	0.0002	6e-9	2025
						Бензпирен) (54)				
	Циклон ЦН-11 и	2908	100	98.00/98.00	2908	Пыль неорганическая,	0.0094	25.052	0.648	2025
	рукавный фильтр					содержащая двуокись				
	AR010					кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного				
						производства - глина,				
						глинистый сланец,				
						доменный шлак, песок,				
						клинкер, зола,				
						кремнезем, зола углей				
						казахстанских				
						месторождений) (494)				
	Циклон ЦН-11 и	2908	100	98.00/98.00	2908	Пыль неорганическая,	0.0098	26.118	0.648	2025
	рукавный фильтр					содержащая двуокись				
	AR010					кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного				

Продолжение Таблицы 3.3.4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
012		Силос цемента	1	3750	Вытяжная труба	0006	8	0.25	5.7	0.2797988	15	1285	1016	
		№1												
012		Участок	1	2893	Вытяжная труба	0007	8	0.1	8	0.062832	15	1269	1022	
		загрузки												
		цемента в												
		цементовозы												
013		Ковшовый	1	833	Выхлоп рукавного	0009	13	0.5	12.5	2.454375	15	1282	1052	
		элеватор,			фильтра									
		виброгрохот,												
		участок												
		тарировки												

Продолжение Таблицы 3.3.4.

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Рукавный фильтр	2908	100	98.5/98.5	2908	Пыль неорганическая,	0.039	147.044	2.7	2025
	AR010					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)				
	Встроенный	2908	100	98.00/98.00	2908	Пыль неорганическая,	0.066	1108.136	1.2	2025
	картриджный фильтр					содержащая двуокись				
	(Италия)					кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного				
						производства - глина,				
						глинистый сланец,				
						доменный шлак, песок,				
						клинкер, зола,				
						кремнезем, зола углей				
						казахстанских				
						месторождений) (494)				
	Комплектный	2908	100	99.00/99.00	2908	Пыль неорганическая,	0.03	12.895	0.09	2025
	рукавный фильтр					содержащая двуокись				
	(Италия)					кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного				
						производства - глина,				
						глинистый сланец,				

Продолжение Таблицы 3.3.4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
014		Силос цемента	1	1258	Выхлопной фильтр	0015	16	0.35	4.9	0.4714364	15	1226	1001	
		БСУ №1												
003		Водогрейный	1	4032	Дымовая руба	0022	6	0.3	4.7	0.3322242	140	1182	948	
		котел "Riello												
		RTQ 418"												
004		Водогрейный	1	4032	Дымовая труба	0024	4	0.25	5	0.2454375	140	1184	880	
		котел "Buran												
		Cronos"												
012		Силос цемента	1	3750	Выхлопной фильтр	0030	8	0.25	4.7	0.2307113	15	1274	1014	
		№2												

Продолжение Таблицы 3.3.4.

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Картриджный	2908	100	98.5/98.5	2908	Пыль неорганическая,	0.039	87.271	0.49421	2025
	фильтр					содержащая двуокись				
	KFEW3007PHVE					кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного				
						производства - глина,				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.038	173.037	0.4032	2025
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0062	28.232	0.0655	2025
						Азота оксид) (6)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.135	614.738	1.432	2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	4.7e-8	0.0002	3e-8	2025
						Бензпирен) (54)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0157	96.771	0.15	2025
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0026	16.026	0.03	2025
						Азота оксид) (6)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0569	350.719	0.52	2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	3.4e-8	0.0002	9.5e-9	2025
						Бензпирен) (54)				
	Рукавный фильтр	2908	100	98.5/98.5	2908	Пыль неорганическая,	0.039	178.330	2.7	2025
	AR010					содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного				

Продолжение Таблицы 3.3.4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
015		Силос цемента	1	1258	Выхлопной фильтр	0034	19	0.35	5.7	0.5484056	15	1232	1016	
		БСУ №2												
011		Компресорная	1	3750	Фрамуга	6010	2				15	1294	1111	9
		прирельсовых												
		складов												
030		Пункт замены	1	30	Фрамуга	6012	2				15	1238	1051	8
		масла												
		Поршневой	1	20										
		компрессор												
029		Аппарат ручной	1	960	Фрамуга	6013	3				15	1288	1000	4
		дуговой сварки												

Продолжение Таблицы 3.3.4.

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Картриджный	2908	100	98.5/98.5	2908	Пыль неорганическая,	0.039	75.023	0.49421	2025
	фильтр					содержащая двуокись				
	KFEW3007PHVE					кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного				
						производства - глина,				
						глинистый сланец,				
						доменный шлак, песок,				
						клинкер, зола,				
						кремнезем, зола углей				
						казахстанских				
						месторождений) (494)				
10					2735	Масло минеральное	0.000024		0.000001536	2025
						нефтяное (веретенное,				
						машинное, цилиндровое				
						и др.) (716*)				
4					2735	Масло минеральное	0.000056		0.0000024305	2025
						нефтяное (веретенное,				
						машинное, цилиндровое				
						и др.) (716*)				
3					0123	Железо (II, III)	0.00386		0.016098	2025
						оксиды (диЖелезо				
						триоксид, Железа				
						оксид) /в пересчете				
						на железо/ (274)				
					0143	Марганец и его	0.0001316		0.00122	2025
						соединения /в				
						пересчете на марганца				
						(IV) оксид/ (327)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.003655		0.012828	2025

Продолжение Таблицы 3.3.4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

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

Продолжение Таблицы 3.3.4.

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Углерод оксид (Окись	0.00602		0.0175	2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0342	Фтористые	0.000186		0.0003	2025
						газообразные				
						соединения /в				
						пересчете на фтор/ (				
						617)				
					0344	Фториды	0.00006		0.00012	2025
						неорганические плохо				
						растворимые - (				
						алюминия фторид,				
						кальция фторид,				
						натрия				
						гексафторалюминат) (				
						Фториды				
						неорганические плохо				
						растворимые /в				
						пересчете на фтор/) (				
						615)				
					2908	Пыль неорганическая,	0.000065		0.000141	2025
						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)				
6					2908	Пыль неорганическая,	0.0156		0.17791	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				

Продолжение Таблицы 3.3.4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		Бак ДГУ	1	8760	Горловина бака	6025	2	0.05	2.24	0.0043982	15	1200	1000	
013		Компрессор DVK-60	1	2120	Фрамуга	6026	3				15	1281	1031	4
026		Компрессор винтовой Tidy-20	1	2120	Фрамуга	6028	2				15	1188	959	1
018		Склад щебня №1	1	8760	Н/о	6031	5				15	1216	905	6
020		Склад песка БСУ №1	1	8760	Н/о	6032	5				15	1199	917	5
024		Бункер БСУ №1	1	5032	Фрамуга	6033	5.5				15	1199	946	8

Продолжение Таблицы 3.3.4.

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0333	Сероводород (	0.0000019	0.456	0.0000022	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.0006681	160.249	0.0007878	2025
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
2					2735	Масло минеральное	0.000024		0.000000184	2025
						нефтяное (веретенное,				
						машинное, цилиндровое				
						и др.) (716*)				
2					2735	Масло минеральное	0.000048		9.3e-8	2025
						нефтяное (веретенное,				
						машинное, цилиндровое				
						и др.) (716*)				
3					2907	Пыль неорганическая,	0.004052		0.09647	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: более 70				
						(Динас) (493)				
3					2907	Пыль неорганическая,	0.10271		0.32495	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: более 70				
						(Динас) (493)				
8					2907	Пыль неорганическая,	0.01216		0.19999	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: более 70				
						(Динас) (493)				

Продолжение Таблицы 3.3.4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
019		Склад щебня	1	8760	Н/о	6036	5				15	1217	979	3
		БСУ №2												
021		Склад песка	1	8760	Н/о	6037	5				15	1198	984	7
		БСУ №2												
023		Узел пересыпки	1	692	Фрамуга	6038	6				15	1217	954	1
		БСУ №2												
025		Бункер БСУ №2	1	5032	Фрамуга	6039	4				15	1200	963	6
033		Поршневой	1	20	Фрамуга	6040	3				15	1278	1095	3
		компрессор												
		Краскопульт	1	25										
011		Неорганизованные	1	3750	Фрамуга	6041	5				15	1304	1049	4
		выбросы												
		прирельсового												
		склада №1 (												
		север)												

Продолжение Таблицы 3.3.4.

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
7					2907	Пыль неорганическая,	0.002523		0.0644	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: более 70				
						(Динас) (493)				
5					2907	Пыль неорганическая,	0.009223		0.30299	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: более 70				
						(Динас) (493)				
1					2908	Пыль неорганическая,	0.0156		0.17791	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного				
1					2907	Пыль неорганическая,	0.01216		0.19999	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: более 70				
						(Динас) (493)				
8					0616	Диметилбензол (смесь	0.01875		0.02251	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					2735	Масло минеральное	0.000024		2.05e-8	2025
						нефтяное (веретенное,				
						машинное, цилиндровое				
						и др.) (716*)				
					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.01875		0.02251	2025
					2902	Взвешенные частицы (	0.0055		0.0066	2025
						116)				
2					2908	Пыль неорганическая,	0.0208		1.44	2025
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (				

Продолжение Таблицы 3.3.4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
011		Неорганизованн	1	3750	Фрамуга	6043	2				15	1307	1057	3
		ые выбросы												
		прирельсового												
		склада №2 (												
		север)												
033		Бочки хранения	1	8760	Фрамуга	6046	3				15	1227	1078	7
		ГСМ												
		Заправочный	1	0.8										
		пистолет												
		Бочки хранения	1	8760										
		масла												
034		Тепловоз	1	300	Труба тепловоза	6047	5				15	1250	950	5

Продолжение Таблицы 3.3.4.

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3					2908	Пыль неорганическая,	0.0208		1.44	2025
						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)				
6					0333	Сероводород (	0.0000071		0.0000024	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					2735	Масло минеральное	0.00004		0.00004345	2025
						нефтяное (веретенное,				
						машинное, цилиндровое				
						и др.) (716*)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.0025291		0.0008425	2025
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
100					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0306			2025
						Азота диоксид) (4)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.0008			2025
						Углерод черный) (583)				

Продолжение Таблицы 3.3.4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
035		Грузовой автотранспорт	1	2000	Грузовой автотранспорт	6048	5				15	1250	900	50

Продолжение Таблицы 3.3.4.

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Сера диоксид (	0.05			2025
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0453			2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
150					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0266			2025
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0043			2025
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.0027			2025
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.0023			2025
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.137			2025
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					2732	Керосин (654*)	0.0183			2025

3.4. Обоснование полноты и достоверности исходных данных и расчет выбросов вредных веществ в атмосферу.

Перед разработкой раздела «Охрана окружающей среды», изучены юридическое обоснование открытия предприятия, технология производства и используемое для производства оборудования, предполагаемые объемы расхода сырья, перспектива развития на ближайшие 10 лет, представленные Заказчиком.

В результате изучения исходных данных определены источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу, определена возможность загрязнения атмосферы.

В результате обследования, проведенного на промплощадке предприятия, определен количественный и качественный состав источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

На период эксплуатации (2025 г.) на территории производственной базы выявлено 31 стационарных источников ЗВ, из них 13 организованные источники ЗВ и 18 неорганизованные источники ЗВ, а также присутствует 2 ненормируемых передвижных источника ЗВ (маневрирование тепловоза и грузового автотранспорта), загрязняющих атмосферу ингредиентами 20 наименований, из них 7 – твердые, 13 газообразные. Источниками выбрасываются вещества: 1 класса опасности – 1, 2 класса опасности – 6, 3 класса опасности – 8, 4 класса опасности – 2, с ОБУВ - 3.

При обследовании площадки ТОО «Нуртау Темир» определен количественный и качественный состав источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Исходными данными для расчетов величин выбросов являлись характеристики технологического оборудования и расход сырья, представленные предприятием.

При проведении расчетов и разработке предложений по нормативам ПДВ использованы результаты аналитических расчетов, проведенных по действующим в республике методикам.

Расположение источников показано на схеме генплана (Приложение 9), расчеты по источникам выбросов загрязняющих веществ представлены ниже.

Расчет выполнен при наиболее неблагоприятном сочетании всех факторов, в летний период.

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ

Теоретическое обоснование выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Количественно-качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ определялись расчетным путем согласно следующей нормативно- технической документации в области ООС.

Источник № 0001 – Котельная офиса

Находится в 1-этажном помещении с южной стороны от офисного здания. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 172N» мощностью 194,2 кВт (0,167 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС. Годовой расход природного газа для работы котла составляет 68,554 тыс. м³.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – *азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.*

Наименование источника выброса	**Параметры источника выброса**				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, м³/сек**	**t, °C**
дымовая труба	8,0	0,3	5,6	0,3958	110

ПАСПОРТНЫЕ ДАННЫЕ КОТЕЛЬНОЙ УСТАНОВКИ:

Наименование установки	**Novella Maxima 172N**	
Показатель	**отопление**	**ГВС**
Мощность котла, кВт (ккал/ч)	194,2 (167012)	120 (103200)
КПД, %	88,7	88,7
Наименование горелки	встроенная	
Расход природного газа, м3/ч	20,55	
Масса котла, кг	682	

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

вид топлива (расчетный расход)	природный газ (68,554 тыс.м³/год)
время работы в зимний период	24 ч/сут, 168 дн./год, 4032 ч/год
время работы суточное (в летний период)	8 ч/сут, 197 дн./год, 1576 ч/год
количество котельных установок	1 шт.
характеристика топлива (природный газ): теплота сгорания натурального топлив	33,52 МДж/м³; 8000 ккал/м³

РАСЧЕТ:

1. Определение теоретического расхода топлива

Расход топлива для теплоснабжения и горячего водоснабжения в зимний период зависит от продолжительности работы котла и климатических условий данной местности (согласно «Справочнику по теплоснабжению и вентиляции») и определяется по формуле:

Qот.год = (Qт*(tв.ср+tср.о.п)*D*T)/((tв.ср+tн)*Qн*nк.у), м3/год

где: Qт – теплопотери здания (или теплопроизводительность котла), 167012 ккал/ч;

tв.ср – средняя внутренняя температура отапливаемых помещений, 20 град.С;

tср.о.п – средняя температура отопительного периода (наружного воздуха), -3,4 град.С (принимается по климатологии);

tн – температура наружного воздуха (средняя наиболее холодной пятидневки), -22 град.С (принимается по климатологии);

Qн – низшая теплота сгорания топлива, 8000 ккал/м^3;

nк.у – КПД котельной установки на отопление, 0,887 ;

D – число дней отопительного периода, 168 дн.;

T – время работы в сутки, 24 часа.

Qот.год = (167012*(20-(-3,4))*168*24) / ((20-(-22))*8000*0,887)=52871,4 М^3/год

Часовой расход топлива в зимний период составит: Qот.час = 167012 / (8000 * 0,887) = 23,54 м^3/час Секундный расход топлива в зимний период:

Qот.сек = 23,54 * 1000 / 3600 = 6,54 л/сек

Расход топлива для горячего водоснабжения в летний период зависит от продолжительности работы котла и температуры воды (согласно «Справочнику по теплоснабжению и вентиляции») и определяется по формуле:

Qгвс.год = (Qл*tср.в*Dл*Tл)/(tм.т*Qн*nк.у), м^3/год

где: Qл – производительность котла на ГВС, 103200 ккал/ч;
tср.в – средняя температура подогретой воды, 65 град.С;

tм.т – максимальная температура теплоносителя, 95 град.С;

Dл – число дней летнего периода, 197 дн.;

Tл – время работы в сутки в летний период, 8 часов;

nк.у – КПД котельной установки на ГВС, 0,887.

Qгвс.год = (1*103200*65*197*8) / (95*8000*0,887) = 15682,4 м^3/год Часовой расход топлива в летний период составит:

Qгвс.час = 103200 / (8000 * 0,887) = 14,54 м^3/час Секундный расход топлива в летний период:

Qгвс.сек = 14,54 * 1000 / 3600 = 4,04 л/сек

2. Расход топлива согласно договора на газоснабжение

Часовой расход топлива согласно договора на газоснабжение составляет 20,88 м^3/час.

3. Расход топлива согласно характеристик горелки

Часовой расход топлива согласно характеристик котла на отопление составляет 20,55 м3/час.

Годовой расход топлива составит сумму расхода топлива в зимний и летний периоды:

Qл.год = 1 * (52871,4 + 15682,4) = 68553,8 м^3/год

где: 1 – количество котельных установок.

Для расчета секундного расхода топлива берется наибольшее значение часового расхода газа:

зимний период: **Qз.сек = 23,54*1000/3600 = 6,54 л/сек**
летний период: **Qл.сек = 14,54*1000/3600 = 4,04 л/сек**

4. Расчет выбросов загрязняющих веществ

Расчеты выполнены по «Сборнику методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996 г., расчет выбросов бенз(а)пирена произведен по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», 1999 г.

Оксиды азота

Расчёт выбросов оксидов азота, выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени, выполняется по формуле 2.7:

M, B = 0,001 * B * Qr * Kno * (1 - b), г/сек, т/год

где: B – расход топлива, л/сек, тыс.м3/год;

Qr – теплота сгорания натурального топлива, МДж/кг (33,52 - природный газ);

Kno – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла, кг/ГДж (0,085 - для мощности 194,2 кВт и природного газа);

b – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения техничесих решений (0).

M = 0,001 * 6,54 * 33,52 * 0,085 * (1 - 0) = 0,0186 г/сек – зимний период

M = 0,001 * 4,04 * 33,52 * 0,085 * (1 - 0) = 0,0115 г/сек – летний период

B = 0,001 * 68,554 * 33,52 * 0,085 * (1 - 0) = 0,1953 т/годРасчеты диоксида азота и оксида азота производим с учетом максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота (NO2) и 0,13 - для оксида азота (NO) от NOx:

Диоксид азота

M = 0,0186 * 0,8 = 0,0149 г/сек – зимний период M = 0,0115 * 0,8 = 0,0092 г/сек – летний период B = 0,1953 * 0,8 = 0,15624 т/год

Оксид азота

M = 0,0186 * 0,13 = 0,0024 г/сек – зимний период M = 0,0115 * 0,13 = 0,0015 г/сек – летний период B = 0,1953 * 0,13 = 0,02539 т/год

Оксид углерода

Расчёт выбросов оксида углерода, выбрасываемого в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени, выполняется по формуле 2.4:

M, B = 0,001 * B * Cco * (1 - q4/100), г/сек, т/год

где: B – расход топлива, л/сек, тыс.м3/год;

Cco – выход оксида углерода при сжигании топлива (кг/тыс.м3). Определяется по формуле 2.5:

Cco = q3 * R * Qr

где:

q3 – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, % (0,5 - камерная топка, газ (природный, попутный));

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода (0,5 - для газа);

Qr – теплота сгорания натурального топлива, МДж/кг (33,52 - природный газ):

Cco = 0,5 * 0,5 * 33,52 = 8,38 кг/тыс.м^3

q4 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % (0 - камерная топка, газ (природный, попутный)).

M = 0,001 * 6,54 * 8,38 * (1 - 0/100) = 0,0548 г/сек – зимний период M = 0,001 * 4,04 * 0,5 * (1 - /100) = 0,0339 г/сек – летний период

B = 0,001 * 68,554 * 8,38 * (1 - 0/100) = 0,5745 т/год

Бенз(а)пирен

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

M = Vд.г. * Сбп * 0,000001, г/сек

где: Vд.г – объем дымовых газов, м3/сек (0,3958).

Сбп – концентрация бензапирена для природного газа, мкг/м3 (0,14).

M = 0,3958 * 0,14 * 0,000001 = 0,000000055 г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

B = 1,1 * 0,000000001 * Сбп * Вт, т/год

где: B – расход топлива, тыс.м3/год (68,554);

B = 1,1 * 0,000000001 * 0,14 * 68,554 = 0,000000011 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №0001:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ		
			г/сек, зима	г/сек, лето	т/год
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	**0,0149**	0,0092	0,15624
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	**0,0024**	0,0015	0,02539
3	Углерод оксид	0337	**0,0548**	0,0339	0,5745
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	5,5E-08	5,5E-08	1,1E-08
	Результаты замеров				
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,0059	-	-
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,001	-	-
3	Углерод оксид	0337	0,0176	-	-
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	-	-	-
	В расчет				
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,0149	0,0092	0,15624
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,0024	0,0015	0,02539

3	Углерод оксид	0337	0,0548	0,0339	0,5745
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	5,5E-08	5,5E-08	1,1E-08

Результаты проведенных инструментальных замеров показали, что величины всех выбросов не превышают значений теоретических расчетов по приведенным методикам. Поэтому значения максимально-разовых выбросов всех веществ принимаем по результатам теоретических расчетов. Результаты инструментальных замеров представлены в приложении к проекту.

Основные параметры источника выбросов (диаметр трубы, температура, средняя скорость и объемный расход ГВС) приняты согласно аэродинамическим измерениям источника ЗВ.

Источник № 0002 – Дизельгенератор

Для электроснабжения БСУ на случай отключения электроэнергии используется дизельгенератор Atlas Copco QAS 200 производства Бельгии с максимальной мощностью 160 кВт (200 кВА). Привод дизельгенератора осуществляется от дизельного двигателя Volvo TAD733GE мощностью 174 кВт. Часовой расход дизельного топлива для работы дизельгенератора составляет 41,4 л, годовой расход дизельного топлива составит 2,75 тонны (3310 л) при времени работы 50 часов. Дизельгенератор находится в шумовиброзащитном контейнере. Объем расходной емкости составляет 496 л. Заправка емкости осуществляется вручную, с помощью 20-ти литровых канистр.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания дизельного топлива двигателем генератора, выброс осуществляется через выхлопную трубу.

Загрязняющие вещества – *азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19.*

Наименование источника выброса	**Параметры источника выброса**				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, м^3/сек**	**t, ^{o}C**
выхлопная труба	3,8	0,12	60,66	0,686	150

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

марка двигателя дизельной установки	Volvo TAD733GE
эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки	174 кВт
расход топлива стационарной дизельной установко	2,749 т/год, 41,4 л/час

РАСЧЕТ:

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.04-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», Астана, 2004 г.

Объемный расход отработавших газов стационарной дизельной установки определяем по формуле А.4:

Qог = Gог * уог, м3/сек

где: Gог – расход отработавших газов от стационарной дизельной установки, кг/с;
уог – удельный вес отработавших газов, кг/м3.

Gог определяем по формуле А.3:

Gог = 8,72 * 0,000001 * bэ * Рэ, кг/с

где: bэ – удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя, г/кВт*час;

bэ = (41,4 л/час * 0,83 т/м3 * 1000) / 174 кВт = 197,48 г/кВт*час;

Рэ – эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт (174):

Gог = 8,72 * 0,000001 * 197,48 * 174 = 0,3 кг/с

уог определяем по формуле А.5:

уог = у0ог / (1 + Тог/273), кг/м3

где: у0ог – удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 градусов Цельсия, кг/м3 (принимается равным 1,31):

Тог – температура отработавших газов, К (545):

уог = 1,31 / (1 + 545/273) = 0,437 кг/м3

Объемный расход отработавших газов стационарной дизельной установки составит: Qог = 0,3 / 0,437 = 0,686 м3/сДля расчета принимаем значения выбросов ei, gi для стационарных дизельных установок группы Б до капремонта:

Наименование вещества	Выброс ei, г/кВт*ч	Выброс qi, г/кг
	(таблица 1)	(таблица 3)
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (CO)	6,2	26
Оксиды азота (NOx)	9,6	40
Алканы С12-19 /	2,9	12
Углерод (Сажа, Углерод черный) (С)	0,5	2
Сера диоксид	1,2	5
Формальдегид (Метаналь) (CH2O)	0,12	0,5
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (БП)	0,000012	0,000055

Максимально-разовый выброс i-го загрязняющего вещества стационарной дизельной установки определяем по формуле 1:

M = ei * Рэ / 3600, г/сек

где: ei – выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности, г/кВт*ч;

Рэ – эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт (174).

Оксиды азота

M = 9,6 * 174 / 3600 = 0,464 г/сек

Расчеты диоксида азота и оксида азота производим с учетом максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота (NO2) и 0,13 - для оксида азота (NO) от NOx:

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) M =

0,464 * 0,8 = 0,3712 г/сек

Азот (II) оксид (Азота оксид) M =

0,464 * 0,13 = 0,06032 г/сек

Углерод (Сажа, Углерод черный) M =

0,5 * 174 / 3600 = 0,0242 г/сек

Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) M = 1,2 * 174 / 3600 = 0,058 г/сек

Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) М = 6,2 * 174 / 3600 = 0,2997 г/сек

Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) М = 0,000012 * 174 / 3600 = 0,00000058 г/сек

Формальдегид (Метаналь) М = 0,12 * 174 / 3600 = 0,0058 г/сек

Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) М = 2,9 * 174 / 3600 = 0,1402 г/сек

Валовый выброс i-го загрязняющего вещества стационарной дизельной установки определяем по формуле 2:

B = qi * Bгод / 1000, т/год

где: qi – выброс i-го вредного вещества, приходящегося на 1 кг дизельного топлива, при работе стационарной дизельной установки, г/кг;

Bгод – расход топлива стационарной дизельной установкой, т/год (2,749).

Оксиды азота М = 40 * 2,749 / 1000 = 0,11 т/год

Расчеты диоксида азота и оксида азота производим с учетом максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота (NO2) и 0,13 - для оксида азота (NO) от NOx:

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) М = 0,11 * 0,8 = 0,088 т/год

Азот (II) оксид (Азота оксид) М = 0,11 * 0,13 = 0,0143 т/год

Углерод (Сажа, Углерод черный) М = 2 * 2,749 / 1000 = 0,0055 т/год

Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) М = 5 * 2,749 / 1000 = 0,014 т/год

Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) М = 26 * 2,749 / 1000 = 0,0715 т/год

Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) М = 0,000055 * 2,749 / 1000 = 0,00000015 т/год

Формальдегид (Метаналь) М = 0,5 * 2,749 / 1000 = 0,0014 т/год

Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) М = 12 * 2,749 / 1000 = 0,033 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №0002:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,3712	0,088
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,06032	0,0143
3	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,0242	0,0055
4	Сера диоксид	0330	0,058	0,014
5	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	0,2997	0,0715

6	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	5,8E-07	1,5E-07
7	Формальдегид (Метаналь)	1325	0,0058	0,0014
8	Алканы С12-19	2754	0,1402	0,033

Источник № 0003 – Котельная РМЦ

Находится в 1-этажном помещении с северной стороны от РМЦ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 90N» мощностью 100 кВт (0,086 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС. Годовой расход природного газа для работы котла составляет 37,136 тыс. м³.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – *азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.*

Наименование источника выброса	**Параметры источника выброса**				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, м³/сек**	**t, °C**
дымовая труба	5,0	0,2	2,3	0,0723	140

ПАСПОРТНЫЕ ДАННЫЕ КОТЕЛЬНОЙ УСТАНОВКИ:

Наименование установки / **Показатель**	**Novella Maxima 90N**	
	отопление	**ГВС**
Мощность котла, кВт (ккал/ч)	100 (86000)	80 (68800)
КПД, %	90	90
Наименование горелки	встроенная	
Расход природного газа, м3/ч	10,6	

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

вид топлива (расчетный расход)	природный газ (37,136тыс.м3/год)
время работы в зимний период	24 ч/сут, 168 дн./год, 4032 ч/год
время работы суточное (в летний период)	8 ч/сут, 197 дн./год, 1576 ч/год
количество котельных установок	1 шт.
характеристика топлива (природный газ): теплота сгорания натурального топлив	33,52 МДж/м3; 8012 ккал/м3

РАСЧЕТ:

1. Определение теоретического расхода топлива

Расход топлива для теплоснабжения и горячего водоснабжения в зимний период зависит от продолжительности работы котла и климатических условий данной местности (согласно «Справочнику по теплоснабжению и вентиляции») и определяется по формуле:

$$Q_{от.год} = (Q_т*(t_{в.ср}+t_{ср.о.п})*D*T)/((t_{в.ср}+t_н)*Q_н*п_{к.у}),\ м3/год$$

где: Qт – теплопотери здания (или теплопроизводительность котла), 86000 ккал/ч;

tв.ср – средняя внутренняя температура отапливаемых помещений, 20 град.С;

tср.о.п – средняя температура отопительного периода (наружного воздуха), -3,4 град.С (принимается по климатологии);

tн – температура наружного воздуха (средняя наиболее холодной пятидневки), -22 град.С (принимается по климатологии);

Qн – низшая теплота сгорания топлива, 8000 ккал/м3;

nк.у – КПД котельной установки на отопление, 0,9 ;

D – число дней отопительного периода, 168 дн.;

T – время работы в сутки, 24 часа.

Qот.год = (86000*(20-(-3,4))*168*24) / ((20-(-22))*8000*0,9)=26832 м3/год

Часовой расход топлива в зимний период составит: Qот.час = 86000 / (8000 * 0,9) = 11,94 м3/час Секундный расход топлива в зимний период:

Qот.сек = 11,94 * 1000 / 3600 = 3,32 л/сек

Расход топлива для горячего водоснабжения в летний период зависит от продолжительности работы котла и температуры воды (согласно «Справочнику по теплоснабжению и вентиляции») и определяется по формуле:

Qгвс.год = (Qл*tср.в*Dл*Тл)/(tм.т*Qн*nк.у), м3/год

где: Qл – производительность котла на ГВС, 68800 ккал/ч;
tср.в – средняя температура подогретой воды, 65 град.С;

tм.т – максимальная температура теплоносителя, 95 град.С;

Dл – число дней летнего периода, 197 дн.;

Тл – время работы в сутки в летний период, 8 часов;

nк.у – КПД котельной установки на ГВС, 0,9.

Qгвс.год = (1*68800*65*197*8) / (95*8000*0,9) = 10303,9 м3/год Часовой расход топлива в летний период составит:

Qгвс.час = 68800 / (8000 * 0,9) = 9,56 м3/час Секундный расход топлива в летний период:

Qгвс.сек = 9,56 * 1000 / 3600 = 2,66 л/сек

2. Расход топлива согласно договора на газоснабжение

Часовой расход топлива согласно договора на газоснабжение составляет 10,75 м3/час.

3. Расход топлива согласно характеристик горелки

Часовой расход топлива согласно характеристик котла на отопление составляет 10,6 м3/час.

Годовой расход топлива составит сумму расхода топлива в зимний и летний периоды:

Qл.год = 1 * (26832 + 10303,9) = 37135,9 м3/год

где: 1 – количество котельных установок.

Для расчета секундного расхода топлива берется наибольшее значение часового расхода газа:

зимний период: Qз.сек = 11,94*1000/3600 = 3,32 л/сек летний период: Qл.сек = 9,56*1000/3600 = 2,66 л/сек

4. Расчет выбросов загрязняющих веществ

Расчеты выполнены по «Сборнику методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996 г., расчет выбросов бенз(а)пирена

произведен по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», 1999 г.

Оксиды азота

Расчёт выбросов оксидов азота, выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени, выполняется по формуле 2.7:

M, B = 0,001 * B * Qr * Kno * (1 - b), г/сек, т/год

где: B – расход топлива, л/сек, тыс.м3/год;

Qr – теплота сгорания натурального топлива, МДж/кг (33,52 - природный газ);

Kno – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла, кг/ГДж (0,08 - для мощности 100 кВт и природного газа);

b – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения техничесих решений (0).

M = 0,001 * 3,32 * 33,52 * 0,08 * (1 - 0) = 0,0089 г/сек – зимний период
M = 0,001 * 2,66 * 33,52 * 0,08 * (1 - 0) = 0,0071 г/сек – летний период
B = 0,001 * 37,136 * 33,52 * 0,08 * (1 - 0) = 0,0996 т/год

Расчеты диоксида азота и оксида азота производим с учетом максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота (NO2) и 0,13 - для оксида азота (NO) от NOx:

Диоксид азота

M = 0,0089 * 0,8 = 0,0071 г/сек – зимний период M = 0,0071 * 0,8 = 0,0057 г/сек – летний период B = 0,0996 * 0,8 = 0,07968 т/год

Оксид азота

M = 0,0089 * 0,13 = 0,0012 г/сек – зимний период M = 0,0071 * 0,13 = 0,0009 г/сек – летний период B = 0,0996 * 0,13 = 0,01295 т/год

Оксид углерода

Расчёт выбросов оксида углерода, выбрасываемого в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени, выполняется по формуле 2.4:

M, B = 0,001 * B * Cco * (1 - q4/100), г/сек, т/год

где: B – расход топлива, л/сек, тыс.м3/год;

Cco – выход оксида углерода при сжигании топлива (кг/тыс.м3). Определяется по формуле 2.5:

Cco = q3 * R * Qr

где:

q3 – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, % (0,5 - камерная топка, газ (природный, попутный));

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода (0,5 - для газа);

Qr – теплота сгорания натурального топлива, МДж/кг (33,52 - природный газ):

Cco = 0,5 * 0,5 * 33,52 = 8,38 кг/тыс.м3

q4 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % (0 - камерная топка, газ (природный, попутный)).

M = 0,001 * 3,32 * 8,38 * (1 - 0/100) = 0,0278 г/сек – зимний период M = 0,001 * 2,66 * 0,5 * (1 - /100) = 0,0223 г/сек – летний период

B = 0,001 * 37,136 * 8,38 * (1 - 0/100) = 0,3112 т/год

Бенз(а)пирен

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

M = Vд.г. * Сбп * 0,000001, г/сек

где: Vд.г – объем дымовых газов, м3/сек (0,0785).

Сбп – концентрация бензапирена для природного газа, мкг/м3 (0,14).

M = 0,0785 * 0,14 * 0,000001 = 0,00000001 г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

B = 1,1 * 0,000000001 * Сбп * Вт, т/год

где: B – расход топлива, тыс.м3/год (37,136);

B = 1,1 * 0,000000001 * 0,14 * 37,136 = 0,000000006 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №0003:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ		
			г/сек, зима	г/сек, лето	т/год
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	**0,0071**	**0,0057**	0,07968
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	**0,0012**	**0,0009**	0,01295
3	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	**0,0278**	**0,0223**	0,3112
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	**1E-08**	**1E-08**	6E-09
	Результаты замеров				
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,0028	-	-
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,0005	-	-
3	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	0,0052	-	-
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	-	-	-
	В расчет				
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,0071	0,0057	0,07968
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,0012	0,0009	0,01295
3	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	0,0278	0,0223	0,3112
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	1E-08	1E-08	6E-09

Результаты проведенных инструментальных замеров показали, что величины всех выбросов не превышают значений теоретических расчетов по приведенным методикам.

Поэтому значения максимально-разовых выбросов всех веществ принимаем по результатам теоретических расчетов. Результаты инструментальных замеров представлены в приложении к проекту.

Основные параметры источника выбросов (диаметр трубы, температура, средняя скорость и объемный расход ГВС) приняты согласно аэродинамическим измерениям источника ЗВ.

Источники № 0004 и № 0005 – Прирельсовые склады цемента №1 и №2 Каждый приемный пункт цемента обслуживает силоса цемента в количестве 4 ед. Разгрузка цемента из 2-х секционных бункерных вагонов-хопров осуществляется амотекомв разгрузочные бункеры подвала. Затем цемент подается в смесительную камеру пневмоподъемника, где смешивается с разреженным воздухом от 2,5-3,0 атм. и нагнетается в стальной цементопровод, и далее, подается в силосные банки винтовым пневмоподъемником производительностью 60 т/час. Время разгрузки одного вагона составляет 1,5-2 часа. Годовая масса разгружаемого цемента составляет 225000 тонн.

Место разгрузки вагонов находится под крышей и разделено на 3 части. В центральную часть загоняется вагон для разгрузки и закрывается воротами с обеих сторон. Две другие части, расположенные с противоположных сторон от центральной, могут вмещать по одному вагону, и закрываются с открытой стороны шторами для уменьшения неорганизованного пыления.

Выделение пыли происходит в процессе разгрузки хопров. Большая часть выбрасываемой при разгрузке пыли удаляется аспирационной системой, очищается и выбрасывается через вытяжную трубу, остальная часть – частично оседает в центральной части места разгрузки, частично – в двух остальных частях, примыкающих к центральной с 2-х сторон, оставшаяся пыль неорганизованно удаляется через неплотности закрытых штор.

Для очистки удаляемого аспирационной системой воздуха от пыли используется 2-х ступенчатая система пылеочистки, включающая в себя циклон типа ЦН-11 и рукавной фильтр AR010, общая эффективность пылеочистки составляет 99,6%.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.*

Расчет для источника №0004:

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, м^3/сек**	**t, ^{o}C**
вытяжная труба	6,0	0,3	5,6	0,3958	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	225000 т/год
2	производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	60 т/час

3пылеочистная установка	2-х ступенчатая система пылеочистки, циклон ЦН-11, эффективность пылеочистки 80% (первая ступень очистки) и рукавный фильтр AR010, эффективность пылеочистки 98% (вторая ступень очистки)

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле:

Мсек = Q * 1000 / 3600, г/сек

где: Q – удельный показатель выделения, кг/ч (9,4 – цемент, табл.4.5.2).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)
Мсек = 9,4 * 0,9 * 1000 / 3600 = 2,35 г/сек

где: 0,9 – эффективность местных отсосов, доля.

С учетом того, что 90% пыли улавливается аспирационной системой и очищается (2-х ступенчатая система пылеочистки), выбросы составят:

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)
Мсек = 2,35 * (1 - 80/100) * (1 - 98/100) = 0,0094 г/сек

где: 80 – эффективность пылеочистки, % (циклон ЦН-11);

98 – эффективность пылеочистки, % (рукавный фильтр AR010).

Валовый выброс рассчитывается по формуле 4.5.4:

Мгод = q * B / 1000, т/год

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,8 – цемент, табл.4.5.2);

B – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (225000).
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мгод = 0,8 * 225000 * 0,9 / 1000 = 162 т/год

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)
Мгод = 162 * (1 - 80/100) * (1 - 98/100) = 0,648 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №0004:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,0094	0,648

Результаты проведенных инструментальных замеров показали, что величина выбросов пыли (0,0025 г/сек) не превышают значение теоретического расчета по приведенной методике. Поэтому значение максимально-разового выброса пыли принимаем по результатам теоретических расчетов. Результаты инструментальных замеров представлены в приложении к проекту.

Основные параметры источника выбросов (диаметр трубы, температура, средняя скорость и объемный расход ГВС) приняты согласно аэродинамическим измерениям источника ЗВ.

Расчет для источника №0005:

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
вытяжная труба	6,0	0,3	5,5	0,3888	30,1

суммарное количество перерабатываемого материала в течение года 225000 т/год

производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала — 60 т/час

пылеочистная установка — 2-х ступенчатая система пылеочистки, циклон ЦН-11, эффективность пылеочистки 80% (первая ступень очистки) и рукавный фильтр AR010, эффективность пылеочистки 98% (вторая ступень очистки)

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле:

Мсек = Q * 1000 / 3600, г/сек

где: Q – удельный показатель выделения, кг/ч (9,4 – цемент, табл.4.5.2).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мсек = 9,4 * 0,9 * 1000 / 3600 = 2,35 г/сек

где: 0,9 – эффективность местных отсосов, доля.

С учетом того, что 90% пыли улавливается аспирационной системой и очищается (2-х ступенчатая система пылеочистки), выбросы составят:

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мсек = 2,35 * (1 - 80/100) * (1 - 98/100) = 0,0094 г/сек

где: 80 – эффективность пылеочистки, % (циклон ЦН-11);

98 – эффективность пылеочистки, % (рукавный фильтр AR010).

Валовый выброс рассчитывается по формуле 4.5.4:

Мгод = q * B / 1000, т/год

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,8 – цемент, табл.4.5.2);

B – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (225000).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мгод = 0,8 * 225000 * 0,9 / 1000 = 162 т/год

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мгод = 162 * (1 - 80/100) * (1 - 98/100) = 0,648 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №0005:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,0094	0,648

Результаты проведенных инструментальных замеров показали, что величина выбросов пыли (0,0033 г/сек) не превышают значение теоретического расчета по приведенной методике. Поэтому значение максимально-разового выброса пыли принимаем по результатам теоретических расчетов. Результаты инструментальных замеров представлены в приложении к проекту.

Основные параметры источника выбросов (диаметр трубы, температура, средняя скорость и объемный расход ГВС) приняты согласно аэродинамическим измерениям источника ЗВ.

Источники № 0006 и №0030 – Силоса цемента №1 и №2

Силосные банки предназначены для хранения цемента, каждая силосная банка рассчитана на хранение до 450 тонн цемента. Общее количество силосных банок составляет 8 ед., из них:

- 6 ед. – предназначены для проведения погрузки цемента в цементовозы;
- 2 ед. – для цеха упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic».

Подача цемента в силосные банки осуществляется винтовым пневмоподъемником производительностью 60 т/час. Общая годовая масса хранимого цемента составляет 450000 тонн. Каждые четыре силоса (№1 и №2) оборудованы аспирационной системой с единой вытяжной трубой.

Для очистки удаляемого аспирационной системой воздуха от пыли используется рукавной фильтр AR010 с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Выделение пыли происходит в процессе подачи цемента в силосные банки винтовым пневмоподъемником. Выброс пыли аспирационной системой после очистки осуществляется через вытяжную трубу.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.*

Расчет для источника №0006:

Наименование источника выброса	**Параметры источника выброса**				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, м^3/сек**	**t, ^{o}C**
вытяжная труба	7,0	0,25	5,7	0,2798	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	225000 т/год
производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	60 т/час
пылеочистная установка	рукавный фильтр AR010, эффективность пылеочистки 98,5%

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле:

Мсек = Q * 1000 / 3600, г/сек

где: Q – удельный показатель выделения, кг/ч (9,4 – цемент, табл.4.5.2).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мсек = 9,4 * 1 * 1000 / 3600 = 2,6 г/сек

где: 1 – эффективность местных отсосов, доля.

С учетом того, что 100% пыли улавливается аспирационной системой и очищается (рукавный фильтр AR010, эффективность пылеочистки 98,5%), выбросы составят:

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мсек = 2,6 * (1 - 98,5/100) = 0,039 г/сек

где: 98,5 – эффективность пылеочистки, % (рукавный фильтр AR010)Валовый выброс рассчитывается по формуле 4.5.4:

Мгод = q * B / 1000, т/год

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,8 – цемент, табл.4.5.2);

B – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (225000).
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мгод = 0,8 * 225000 * 1 / 1000 = 180 т/год

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)
Мгод = 180 * (1 - 98,5/100) = 2,7 т/год Общий

выброс ЗВ по источнику №0006:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,039	2,7

Результаты проведенных инструментальных замеров показали, что величина выбросов пыли (0,02 г/сек) не превышают значение теоретического расчета по приведенной методике. Поэтому значение максимально-разового выброса пыли принимаем по результатам теоретических расчетов. Результаты инструментальных замеров представлены в приложении к проекту.

Основные параметры источника выбросов (диаметр трубы, температура, средняя скорость и объемный расход ГВС) приняты согласно аэродинамическим измерениям источника ЗВ.

Расчет для источника №0030:

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
вытяжная труба	7,0	0,25	4,7	0,2307	30,1

суммарное количество перерабатываемого материала в течение года 225000 т/год

производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала 60 т/час

пылеочистная установка — рукавный фильтр AR010, эффективность пылеочистки 98,5%

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле:

Мсек = Q * 1000 / 3600, г/сек

где: Q – удельный показатель выделения, кг/ч (9,4 – цемент, табл.4.5.2).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мсек = 9,4 * 1 * 1000 / 3600 = 2,6 г/сек

где: 1 – эффективность местных отсосов, доля.

С учетом того, что 100% пыли улавливается аспирационной системой и очищается (рукавный фильтр AR010, эффективность пылеочистки 98,5%), выбросы составят:

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мсек = 2,6 * (1 - 98,5/100) = 0,039 г/сек

где: 98,5 – эффективность пылеочистки, % (рукавный фильтр AR010).

Валовый выброс рассчитывается по формуле 4.5.4:

Мгод = q * B / 1000, т/год

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,8 – цемент, табл.4.5.2);

B – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (225000).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мгод = 0,8 * 225000 * 1 / 1000 = 180 т/год

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мгод = 180 * (1 - 98,5/100) = 2,7 т/год Общий

выброс ЗВ по источнику №0030:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,039	2,7

Результаты проведенных инструментальных замеров показали, что величина выбросов пыли (0,0109 г/сек) не превышают значение теоретического расчета по приведенной методике. Поэтому значение максимально-разового выброса пыли принимаем по результатам теоретических расчетов. Результаты инструментальных замеров представлены в приложении к проекту.

Основные параметры источника выбросов (диаметр трубы, температура, средняя скорость и объемный расход ГВС) приняты согласно аэродинамическим измерениям источника ЗВ.

Источник № 0007 – Участок загрузки цемента в цементовозы

Разгрузка цемента из силосов в автоцементовозы производится телескопическим погрузчиком фирмы «Torex» (производства Италии) со встроенным картриджным фильтром (интегрированная система фильтрации и регенерации пыли, очищенной струей циркулирующего воздуха, вся собранная пыль повторно возвращается в погрузчик). Телескопический погрузчик предназначены для эффективной беспыльной загрузки в цистерны цемента. Загрузчик снабжен внутренними сужающимися конусами, внутри которых

проходит поток продукта, и наружными двойными гофрами для обеспечения удаления пыли. В нижней части погрузчика установлен покрытый техническим полимером конус, обладающий

специальными герметизирующими свойствами и обеспечивающий герметичное соединение с цистерной цементовоза.

Годовая масса отгружаемого цемента составляет 300000 тонн, производительность погрузки – 60 т/час.

Для очистки от пыли используется встроенный картриджный фильтр (Италия) с эффективностью пылеочистки 98%.

Выделение пыли происходит в процессе погрузки цемента в цистерну цементовоза телескопическим погрузчиком. Выброс пыли после очистки осуществляется через выхлоп телескопического погрузчика.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.*

Наименование источника выброса	**Параметры источника выброса**				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, м^3/сек**	**t, ^{o}C**
выхлоп телескопического погрузчика	8,0	0,1	8	0,0628	30,1

суммарное количество перерабатываемого материала в течение года — 300000 т/год

производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала — 60 т/час

пылеочистная установка — встроенный картриджный фильтр (Италия), эффективность пылеочистки 98%

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле:

Мсек = q * Gчас * 1000 / 3600, г/сек

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,2 – цемент, табл.4.5.2);

Gчас – производительность узла пересыпки, т/час (60).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мсек = 0,2 * 1 * 60 * 1000 / 3600 = 3,3 г/сек

где: 1 – эффективность местных отсосов, доля.

С учетом того, что 100% пыли улавливается аспирационной системой и очищается (встроенный картриджный фильтр (Италия), эффективность пылеочистки 98%), выбросы составят:

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мсек = 3,3 * (1 - 98/100) = 0,066 г/сек

где: 98 – эффективность пылеочистки, % (встроенный картриджный фильтр (Италия)).

Валовый выброс рассчитывается по формуле 4.5.4:

Мгод = q * B / 1000, т/год

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,2 – цемент, табл.4.5.2);

B – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (300000).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мгод = 0,2 * 300000 * 1 / 1000 = 60 т/год

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мгод = 60 * (1 - 98/100) = 1,2 т/год Общий

выброс ЗВ по источнику №0007:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,066	1,2

Результаты проведенных инструментальных замеров показали, что величина выбросов пыли (0,0119 г/сек) не превышают значение теоретического расчета по приведенной методике. Поэтому значение максимально-разового выброса пыли принимаем по результатам теоретических расчетов. Результаты инструментальных замеров представлены в приложении к проекту.

Основные параметры источника выбросов (диаметр трубы, температура, средняя скорость и объемный расход ГВС) приняты согласно аэродинамическим измерениям источника ЗВ.

Источник № 0009 – Участок упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic»

Цех упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic» обслуживается двумя силосами цемента.

Цех упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic» итальянского производства представляет собой самонесущую ротационную установку со встроенной системой обеспыливания и соответствует всем стандартам европейского качества.

Цех находится в закрытом помещении из металлического профиля и располагается рядом с силосами хранения цемента.

Самонесущая ротационная упаковочная машина «GIROMAT EVO 6» включает в себя:

- систему подвода цемента, состоящую из ковшового элеватора, виброгрохота и дозатора;

- систему заполнения и транспортировки мешков, электронную систему контроля веса, устройство отбраковки;

- систему утилизации пыли, в составе винтового транспортера, фильтров, загрузочных воронок;

- систему погрузки мешков, в составе системы ручной погрузки на автотранспорт, автоматической системы погрузки на автотранспорт и палетайзер.

Годовая масса поступающего на линию цемента для упаковки составляет 150000 тонн, производительность упаковки – 180 т/час.

Выделение пыли происходит при работе ковшового элеватора, виброгрохота и участка тарировки. Пыль от данных участков удаляется системой обеспыливания, и далее подается в участок обеспыливания. Выброс пыли происходит через вытяжную трубу.

Участок обеспыливания представляет собой камеру, где установлены комплектные рукавные фильтры в количестве 144 штук, диаметром рукава 150 мм и длиной 3050 мм с общей поверхностью фильтрации 176 м². Производительность вентилятора 18660 м³/час, мощность 30,55 кВт. Эффективность пылеочистки комплектных рукавных фильтров (Италия) составляет 99%.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м³/сек	t, °C
вытяжная труба	13,0	0,5	12,5	2,454	30,1

150000 т/год

суммарное количество перерабатываемого материала в течение года

производительность узла пересыпки 180 т/час

пылеочистная установка комплектный рукавный фильтр (Италия), эффективность пылеочистки 99%

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле:

Мсек = q * Gчас * 1000 / 3600, г/сек

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,02 – цемент, табл.4.5.2);

Gчас – производительность узла пересыпки, т/час (180).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мсек = (0,02 + 0,02 + 0,02) * 1 * 180 * 1000 / 3600 = 3 г/сек

где: 0,02 + 0,02 + 0,02 – удельные показатель выделения по ковшовому элеватору, виброгрохоту и участку тарировки;

1 – эффективность местных отсосов, доля.

С учетом того, что 100% пыли улавливается аспирационной системой и очищается (комплектный рукавный фильтр (Италия), эффективность пылеочистки 99%), выбросы составят:

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мсек = 3 * (1 - 99/100) = 0,03 г/сек

где: 99 – эффективность пылеочистки, % (комплектный рукавный фильтр (Италия)).

Валовый выброс рассчитывается по формуле 4.5.4:

Мгод = q * B / 1000, т/год

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,02 – цемент, табл.4.5.2);

B – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (150000).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мгод = (0,02 + 0,02 + 0,02) * 150000 * 1 / 1000 = 9 т/год

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мгод = 9 * (1 - 99/100) = 0,09 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №0009:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,03	0,09

Результаты проведенных инструментальных замеров показали, что величина выбросов пыли (0,0044 г/сек) не превышают значение теоретического расчета по приведенной методике. Поэтому значение максимально-разового выброса пыли принимаем по результатам теоретических расчетов. Результаты инструментальных замеров представлены в приложении к проекту.

Основные параметры источника выбросов (диаметр трубы, температура, средняя скорость и объемный расход ГВС) приняты согласно аэродинамическим измерениям источника ЗВ.

Источник № 6010 – Компрессорная прирельсовых складов

Компрессорная находится в отдельном помещении с северной стороны от прирельсовых складов и осуществляет подачу сжатого воздуха для перекачки цемента из вагонов в прирельсовые склады. В компрессорной установлены винтовые компрессоры марки DVK-150 в количестве 4 ед. Снаружи помещения находятся ресиверы в количестве 3 ед., по 8 м³ каждый. Общий годовой расход машинного масла для заправки компрессоров составляет 240 л (0,24 м³). Максимальная разовая заправка составляет 40 л.

Выделение загрязняющих веществ происходит в процессе доливки машинного масла в компрессоры. Выброс ЗВ осуществляется через дверной проем компрессорной.

Загрязняющее вещество – *масло минеральное нефтяное.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м³/сек	t, °C
дверной проем	2	1,25x1,95	0,1	0,2438	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	наименование и количество компрессоров	компрессор винтовой DVK-150 - 4 ед.
2	годовой расход машинного масла	240 л/год (0,24 м3)
3	расход машинного масла на 1 заливку	40 л (0,04 м3)

РАСЧЕТ:

Расход машинного масла составляет 40 л (0,04 м3) на 1 заливку, годовой расход 240 л/год (0,24 м3). Выброс масла происходит при его заливке в компрессор.

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.

Максимально-разовый выброс ЗВ при заливке масла в компрессор определяется по формуле 9.2.1:

$$Mсек = Vсл * Cp.max / t, г/сек$$

где: Vсл – расход машинного масла на 1 заливку, м3 (0,04);

Ср.max – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/м3 (0,24 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

t – время одной заливки масла, сек (400).

$$Mсек = 0,04 * 0,24 / 400 = 0,000024 г/сек$$

Годовые выбросы (Gp) паров нефтепродуктов при заливке масла в компрессор рассчитываются по формуле 9.2.3 как сумма выбросов при заливке (Gзак), и выбросов от проливов масла на поверхность (Gпр):

$$Gp = Gзак + Gпр$$

Значение валового выброса при заливке (Gзак) рассчитывается по формуле 9.2.4:

Gзак = (Ср.оз * Qоз + Ср.вл * Qвл) * 0,000001, т/год

где: Ср.оз – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Ср.вл – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,12);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,12).

Gзак = (0,15 * 0,12 + 0,15 * 0,12) * 0,000001 = 0,000000036 т/год

Валовый выброс от проливов масла на поверхность рассчитывается по формуле 9.2.5:

Gпр = 0,5 * J * (Qоз + Qвл) * 0,000001, т/год

где: J – удельные выбросы при проливах, г/м3 (12,5);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,12);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,12).

Gпр = 0,5 * 12,5 * (0,12 + 0,12) * 0,000001 = 0,0000015 т/год

Общий валовый выброс при заливке масла в компрессор составит: Gр = 0,000000036 + 0,0000015 = 0,000001536 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №6010:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	2735	0,000024	1,536E-06

Автобокс (источник № 6012)

На предприятии имеется автобокс на 2 автоместа со смотровыми ямами, расположенный рядом с офисным зданием. В боксе осуществляется замена масла в двигателях, подкачка шин, мелкий ремонт и сервисное обслуживание собственного автотранспорта. Годовой расход машинного масла для замены в двигателях составляет 6,5 м³. Выделение ЗВ происходит при замене масла в двигателях и доливке масла в компрессор. Выброс осуществляется через дверной проем.

Загрязняющее вещество – *масло минеральное нефтяное.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м³/сек	t, °C
дверной проем	2,0	0,95х2,05	0,1	0,1948	30,1

1. *замена масла в автотранспорте*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1 Общее количество сливаемого масла 6,5 м3/год (6,175 т/год)

2	Объем сливаемого за раз отработанного масла	25 л (23,75 кг)
3	Время слива отработанного масла из одного двигателя	5 мин

РАСЧЕТ:

Удельная концентрация паров масла составляет 0,39 г/м3 (приложение 12, РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.).

Рассчитываем объем масла, сливаемый за 1 сек:

25 * 0,001 / 5 / 60 = 0,000083 г/м3

Количество паров масла, выделяемых в атмосферу составит:

Масло минеральное нефтяное

Мсек = 0,000083 * 0,39 = 0,000032 г/сек

Вгод = 0,39 * 6,175 * 0,000001 = 0,00000241 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	2735	0,000032	2,41E-06

2. *компрессор поршневой*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	наименование и количество компрессоров	компрессор поршневой - 1 ед.
2	годовой расход машинного масла	3 л/год (0,003 м3)
3	расход машинного масла на 1 заливку	3 л (0,003 м3)

РАСЧЕТ:

Расход машинного масла составляет 3 л (0,003 м3) на 1 заливку, годовой расход 3 л/год (0,003 м3). Выброс масла происходит при его заливке в компрессор.

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.

Максимально-разовый выброс ЗВ при заливке масла в компрессор определяется по формуле 9.2.1:

Мсек = Vсл * Ср.max / t, г/сек

где: Vсл – расход машинного масла на 1 заливку, м3 (0,003);

Ср.max – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/м3 (0,24 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

t – время одной заливки масла, сек (30).

Мсек = 0,003 * 0,24 / 30 = 0,000024 г/сек

Годовые выбросы (Gp) паров нефтепродуктов при заливке масла в компрессор рассчитываются по формуле 9.2.3 как сумма выбросов при заливке (Gзак), и выбросов от проливов масла на поверхность (Gпр):

Gp = Gзак + Gпр

Значение валового выброса при заливке (Gзак) рассчитывается по формуле 9.2.4:

Gзак = (Ср.оз * Qоз + Ср.вл * Qвл) * 0,000001, т/год

где: Ср.оз – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Ср.вл – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,0015);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,0015).

Gзак = (0,15 * 0,0015 + 0,15 * 0,0015) * 0,000001 = 0,0000000005 т/год

Валовый выброс от проливов масла на поверхность рассчитывается по формуле 9.2.5:

Gпр = 0,5 * J * (Qоз + Qвл) * 0,000001, т/год

где: J – удельные выбросы при проливах, г/м3 (12,5);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,0015);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,0015).

Gпр = 0,5 * 12,5 * (0,0015 + 0,0015) * 0,000001 = 0,00000002 т/год

Общий валовый выброс при заливке масла в компрессор составит:

Gр = 0,0000000005 + 0,00000002 = 0,0000000205 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	2735	0,000024	2,05E-08

Общий выброс ЗВ по источнику №6012:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	2735	0,000056	2,431E-06

Источник № 6013 – Сварочный участок

Находится под небольшим навесом рядом с сеточным цехом, с восточной стороны. Также имеется небольшое помещение для хранения оборудования и принадлежностей для сварочных работ.

На данном участке проводятся сварочные и резательные работы по металлу, как непосредственно в зоне участка, так и на территории предприятия. Для этого на участке установлено следующее сварочное оборудование:

• электродуговая сварка электродами МР-3 – 1 пост. Годовой расход электродов составляет 480 кг;

• электродуговая сварка электродами УОНИ-13/55 – 1 пост. Годовой расход электродов составляет 120 кг;

• полуавтоматическая сварка в среде углекислого газа – 1 пост. Годовой расход сварочной проволоки Св-081Г2С составляет 60 кг;

• газорезательный аппарат для резки металла пропан-бутановой смесью – 1 пост.

Выделение ЗВ происходит в результате выполнения сварочно-резательных работ, источник выброса неорганизованный.

Загрязняющее вещество – *железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо*

растворимые, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, м³/сек**	**t, °C**
неорганизованный	3,0	-	-	-	30,1

1. *аппарат ручной дуговой сварки (электроды МР-3)*

марка использованных сварочных материалов	МР-3
расход применяемых сырья и материалов	480 кг/год; 0,5 кг/час
общее количество сварочных постов	1 шт.
количество одновременно работающих сварочных постов	1 шт.
расположение источника(ов) загрязнения	на открытом воздухе

РАСЧЕТ:

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.02-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений)», Астана, 2004 г., на единицу массы расходуемых материалов.

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессах сварки определяют по формуле 5.2:

M = (1 - η) * (Km * Вчас) / 3600, г/сек

где: η = 0 – степень очистки воздуха в соответствующем аппарате, которым снабжается группа технологических агрегатов;

Вчас = 0,5 – фактический максимальный расход электродов с учетом дискретности работы оборудования (кг/час);

Km – удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на единицу массы расходуемых электродов (г/кг), таблица 1:

Сварочный аэрозоль – 11,5 г/кг, в том числе:

– Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)

– 9,77 г/кг;

– Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) – 1,73 г/кг;
Фтористые газообразные соединения – 0,4 г/кг;

Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)

M = 1 * (1 - 0) * (9,77 * 0,5 * 0,4) / 3600=0,00054 г/сек

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

M = 1 * (1 - 0) * (1,73 * 0,5 * 0,4) / 3600=0,000096 г/сек

Фтористые газообразные соединения

M = 1 * (1 - 0) * (0,4 * 0,5) / 3600=0,000056 г/сек

где: 0,4 – поправочный коэффициент для твердых веществ (согласно п.2.3 приложения 11 к приказу №100-п от 18.04.2008 г.).

Валовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессах сварки определяют по формуле 5.1:

B = (1 - η) * (Km * Вгод) / 1000000, т/год

где: η = 0 – степень очистки воздуха в соответствующем аппарате, которым снабжается группа технологических агрегатов;

Вгод = 480 – расход применяемых сырья и материалов (кг/год).

Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)

B = (1 - 0) * (9,77 * 480) / 1000000 = 0,00469 т/год

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

B = (1 - 0) * (1,73 * 480) / 1000000 = 0,00083 т/год

Фтористые газообразные соединения

B = (1 - 0) * (0,4 * 480) / 1000000 = 0,00019 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Железо (II, III) оксиды (	0123	0,00054	0,00469
2	Марганец и его соединения	0143	0,000096	0,00083
3	Фтористые газообразные соединения	0342	0,000056	0,00019

2. *аппарат ручной дуговой сварки (электроды УОНИ-13/55)*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

марка использованных сварочных материалов	УОНИ-13/55
расход применяемых сырья и материалов	120 кг/год; 0,5 кг/час
общее количество сварочных постов	1 шт
количество одновременно работающих сварочных постов	1 шт
расположение источника(ов) загрязнения	на открытом воздухе

РАСЧЕТ:

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.02-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений)», Астана, 2004 г., на единицу массы расходуемых материалов.

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессах сварки определяют по формуле 5.2:

M = (1 - η) * (Km * Вчас) / 3600, г/сек

где: η = 0 – степень очистки воздуха в соответствующем аппарате, которым снабжается группа технологических агрегатов;

Вчас = 0,5 – фактический максимальный расход электродов с учетом дискретности работы оборудования (кг/час);

Km – удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на единицу массы расходуемых электродов (г/кг), таблица 1:

Сварочный аэрозоль – 16,99 г/кг, в том числе:

– Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)

– 13,9 г/кг;

– Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) – 1,09 г/кг; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 2,7 г/кг;

Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – 13,3 г/кг;
Фтористые газообразные соединения – 0,93 г/кг;

– Фториды неорганические плохо растворимые – 1 г/кг;

– Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 1 г/кг;
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)

M = 1 * (1 - 0) * (13,9 * 0,5 * 0,4) / 3600=0,00077 г/сек

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

M = 1 * (1 - 0) * (1,09 * 0,5 * 0,4) / 3600=0,000061 г/сек

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)

M = 1 * (1 - 0) * (2,7 * 0,5) / 3600=0,000375 г/сек

Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)

M = 1 * (1 - 0) * (13,3 * 0,5) / 3600=0,00185 г/сек

Фтористые газообразные соединения

M = 1 * (1 - 0) * (0,93 * 0,5) / 3600=0,00013 г/сек

Фториды неорганические плохо растворимые

M = 1 * (1 - 0) * (1 * 0,5 * 0,4) / 3600=0,00006 г/сек

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

M = 1 * (1- 0) * (1 * 0,5 * 0,4) / 3600=0,00006 г/сек

где: 0,4 – поправочный коэффициент для твердых веществ (согласно п.2.3 приложения 11 к приказу №100-п от 18.04.2008 г.).

Валовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессах сварки определяют по формуле 5.1:

B = (1 - η) * (Km * Bгод) / 1000000, т/год

где: η = 0 – степень очистки воздуха в соответствующем аппарате, которым снабжается группа технологических агрегатов;

Bгод = 120 – расход применяемых сырья и материалов (кг/год).

Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)

B = (1 - 0) * (13,9 * 120) / 1000000 = 0,00167 т/год

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

B = (1 - 0)* (1,09 * 120) / 1000000 = 0,00013 т/год

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)

B = (1 - 0) * (2,7 * 120) / 1000000 = 0,00032 т/год

Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)

B = (1 -0) * (13,3 * 120) / 1000000 = 0,0016 т/год

Фтористые газообразные соединения

B = (1 - 0) * (0,93 * 120) / 1000000 = 0,00011 т/год

Фториды неорганические плохо растворимые

B = (1 -0) * (1 * 120) / 1000000 = 0,00012 т/год

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

B = (1 - 0)* (1 * 120) / 1000000 = 0,00012 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Железо (II, III) оксиды	0123	0,00077	0,00167
2	Марганец и его соединения	0143	0,000061	0,00013
3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,000375	0,00032
4	Углерод оксид	0337	0,00185	0,0016
5	Фтористые газообразные соединения	0342	0,00013	0,00011
6	Фториды неорганические плохо растворимые	0344	0,00006	0,00012
7	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,00006	0,00012

3. *аппарат полуавтоматической сварки в среде углекислого газа*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

марка использованных сварочных материалов	Св-0,81Г2С
расход применяемых сырья и материалов	120 кг/год; 0,1 кг/час
общее количество сварочных постов	1 шт.
количество одновременно работающих сварочных постов	1 шт.
расположение источника(ов) загрязнения	в помещении без местных отсосов

РАСЧЕТ:

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.02-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений)», Астана, 2004 г., на единицу массы расходуемых материалов.

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессах сварки определяют по формуле 5.2:

$$M = (1 - \eta) * (Km * Вчас) / 3600, г/сек$$

где: $\eta = 0$ – степень очистки воздуха в соответствующем аппарате, которым снабжается группа технологических агрегатов;

Вчас = 0,1 – фактический максимальный расход электродов с учетом дискретности работы оборудования (кг/час);

Km – удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на единицу массы расходуемых электродов (г/кг), таблица 1:

Сварочный аэрозоль – 10 г/кг, в том числе:

– Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)

– 7,67 г/кг;

– Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) – 1,9 г/кг;

– Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,43 г/кг; Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)

$M = 1 * (1 - 0) * (7,67 * 0,1 * 0,4) / 3600 = 0,00009$ г/сек

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

M = 1 * (1- 0) * (1,9 * 0,1 * 0,4) / 3600=0,000021 г/сек

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

M = 1 * (1- 0) * (0,43 * 0,1 * 0,4) / 3600=0,000005 г/сек

где: 0,4 – поправочный коэффициент для твердых веществ (согласно п.2.3 приложения 11 к приказу №100-п от 18.04.2008 г.).

Валовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессах сварки определяют по формуле 5.1:

B = (1 - η) * (Km * Bгод) / 1000000, т/год

где: η = 0 – степень очистки воздуха в соответствующем аппарате, которым снабжается группа технологических агрегатов;

Bгод = 120 – расход применяемых сырья и материалов (кг/год).

Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)

B = (1 - 0) * (7,67 * 120 * 0,4) / 1000000 = 0,000368 т/год

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

B = (1 - 0)* (1,9 * 120 * 0,4) / 1000000 = 0,00009 т/год

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

B = (1 - 0)* (0,43 * 120 * 0,4) / 1000000 = 0,000021 т/год

где: 0,4 – поправочный коэффициент для твердых веществ (согласно п.2.3 приложения 11 к приказу №100-п от 18.04.2008 г.);

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Железо (II, III) оксиды	0123	0,00009	0,000368
2	Марганец и его соединения	0143	0,000021	0,00009
3	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,000005	0,000021

4. *газорезательный аппарат*

вид и толщина разрезаемого материала	сталь углеродистая, 5 мм
время работы	1060 ч/год
длина реза	10600 м/год; 10 м/час

РАСЧЕТ:

Расчеты выполнены на длину реза согласно РНД 211.2.02.02-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений)», Астана, 2004 г.

Максимально разовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при резке металлов определяют по формуле 6.4:

M = (1 - η) * (Kx * Lчас) / 3600, г/сек

где: η = 0 – степень очистки воздуха в соответствующем аппарате, которым снабжается группа технологических агрегатов;

Lчас = 10 – длина реза (м/час);

Kx – удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" (г/м), таблица 4: Сварочный аэрозоль – 2,25 г/м, в том числе:

– Сварочный аэрозоль – 2,25 г/м;

– Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) – 2,21 г/м;

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) – 0,04 г/м;
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 1,18 г/м;

Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)

M = (1 - 0) * (2,21 * 10 * 0,4) / 3600 = 0,00246 г/сек

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

M = (1 - 0)* (0,04 * 10 * 0,4) / 3600 = 0,00004 г/сек

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)

M = (1 - 0) * (1,18 * 10 * 1) / 3600 = 0,00328 г/сек

Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)

M = (1 - 0) * (1,5 * 10 * 1) / 3600 = 0,00417 г/сек

где: 0,4 – поправочный коэффициент для твердых веществ (согласно п.2.3 приложения 11 к приказу №100-п от 18.04.2008 г.).

Валовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при резке металлов определяют по формуле 6.3:

B = (1 - η) * (Km * Lгод) / 1000000, т/период

где: Lгод = 10600 – длина реза (м/год).

Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)

B = (1 - 0) * (2,21 * 10600 * 0,4) / 1000000 = 0,00937 т/период

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

B = (1 - 0)* (0,04 * 10600 * 0,4) / 1000000 = 0,00017 т/период

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)

B = (1 - 0) * (1,18 * 10600) / 1000000 = 0,012508 т/период

Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)

B = (1 - 0) * (1,5 * 10600) / 1000000 = 0,0159 т/период

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/период
1	Железо (II, III) оксиды	0123	0,00246	0,00937
2	Марганец и его соединения	0143	0,00004	0,00017
3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,00328	0,012508
4	Углерод оксид	0337	0,00417	0,0159

Общий выброс ЗВ по источнику №6013:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Железо (II, III) оксиды	0123	0,00386	0,016098
2	Марганец и его соединения	0143	0,000218	0,00122
3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,003655	0,012828
4	Углерод оксид	0337	0,00602	0,0175
5	Фтористые газообразные соединения	0342	0,000186	0,0003
6	Фториды неорганические плохо растворимые	0344	0,00006	0,00012
7	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,000065	0,000141

Источник № 0015 – Силоса цемента БСУ №1

Силосные банки БСУ №1 в количестве 2 ед. предназначены для хранения цемента, каждая силосная банка рассчитана на хранение до 120 тонн цемента. При загрузке цемента из цементовоза в силоса БСУ производится герметичное подключение цементовоза к трубе пневмотранспорта силоса и перекачка цемента. Годовая масса перекачиваемого цемента в силоса из цементовозов составляет 41184 тонны, производительность перегрузки – 33 т/час.

В верхней части каждой силосной банки установлен картриджный фильтр KFEW3007PHVE с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Выделение пыли происходит в процессе перекачки цемента в силосные банки из цементовоза. Выброс пыли после очистки осуществляется через выхлоп картриджного фильтра.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, $м^3$/сек	t, ^oC
выхлоп картриджного фильтра	16,0	0,35	4,9	0,4714	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	суммарное количество перерабатываемого атериала в течение года	41184 т/год
2	производительность узла пересыпки или оличество перерабатываемого материала	30 т/час
3	пылеочистная установка	картриджный фильтр KFEW3007PHVE, эффективность пылеочистки 98,5%

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле:

Мсек = Q * 1000 / 3600, г/сек

где: Q – удельный показатель выделения, кг/ч (9,4 – цемент, от весовых дозаторов, бетоносмесительных установок).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мсек = 9,4 * 1 * 1000 / 3600 = 2,6 г/сек

где: 1 – эффективность местных отсосов, доля.

С учетом того, что 100% пыли улавливается аспирационной системой и очищается (картриджный фильтр KFEW3007PHVE, эффективность пылеочистки 98,5%), выбросы составят:

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мсек = 2,6 * (1 - 98,5/100) = 0,039 г/сек

где: 98,5 – эффективность пылеочистки, % (картриджный фильтр KFEW3007PHVE).

Валовый выброс рассчитывается по формуле 4.5.4:

Мгод = q * B / 1000, т/год

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,8 – цемент, от весовых дозаторов, бетоносмесительных установок);

B – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (41184).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

Мгод = 0,8 * 41184 * 1 / 1000 = 32,9472 т/год

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мгод = 32,9472 * (1 - 98,5/100) = 0,49421 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №0015:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,039	0,49421

Источник № 6017 – Узел пересыпки цемента в смеситель БСУ №1

На площадке БСУ №1 установлена бетоносмесительная установка ELBA EBCD 110 SP8 производства Германии производительностью 40 м³/час. Все компоненты, необходимые для изготовления товарного бетона, подаются в смеситель из бункеров через дозаторы.

Годовая масса цемента, подаваемого в смеситель, составляет 41184 тонны. Выделение пыли происходит в процессе загрузки цемента в смеситель БСУ через неплотности оборудования. Выброс осуществляется через оконный проем.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м³/сек	t, °C
оконный проем	6,0	1x3	0,25	0,75	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	41184 т/год
2	производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	13 т/час

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый объем пылевыделений от всех этих источников рассчитывается по формуле 3.1.1:

Мсек = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000/3600, г/сек

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,04 - цемент, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,03 - цемент, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);
k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,005 - закрытый с 4-х сторон, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (1 - влажность менее 0,5%,

табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (1 - менее 1 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке

автосамосвала (1 - для остальных случаев);

B' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,6 - от 1,0 до 1,5 м, табл.3.1.7);
Gчас – производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала, т/час (13).

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

Мсек = 0,04*0,03*1,2*0,005*1*1*1*1*0,6*13*1000000/3600 = 0,0156 г/сек

Валовый выброс:

Вгод = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год

где: Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (41184).

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

Вгод = 0,04*0,03*1,2*0,005*1*1*1*1*0,6*41184 = 0,17791 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №6017:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,0156	0,17791

Источник № 6018 – Автопогрузчики на территории предприятия (ненормируемый)

Оценку загрязнения воздушного бассейна автопогрузчиками определяем по количеству выделяющихся вредных веществ при прогреве двигателя и проезду между складами инертных материалов и приемным бункером БСУ. Расчет

проведен по автомобилям с дизельными двигателями. Одновременно может двигаться 2 погрузчика.

Загрязняющие вещества – *азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, керосин*.

Наименование источника выброса	**Параметры источника выброса**				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, м^3/сек**	**t, ^{o}C**
неорганизованный	5,0	-	-	-	31,4

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	категория автотранспорта	грузовой иностранный, произведенный после 01.01.1994 г.
2	грузоподъемность, т	свыше 2 до 5
3	используемое топливо	дизельное топливо
4	максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин	0,05 км
5	максимальный пробег автомобиля с нагрузкой за 30 мин	0,3 км
6	максимальное время работы на холостом ходу за 30 мин	4 мин
7	наибольшее количество машин данной группы, двигающихся в течение получаса	2 ед.

РАСЧЕТ:

Расчет выбросов от передвижного транспорта производим согласно Приложения 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п «Методика расчета выбросов ЗВ от автотранспортных предприятий».
Расчет выбросов ЗВ проводим по расчетной схеме 4 при движении по площадке и прогреве двигателя.
Максимально-разовый выброс от одного автомобиля данной группы рассчитывается по формуле 3.18 методики:

M2 = Ml * L2 + 1,3 * Ml * L2n + Mxx * Txm, г/30 мин

где: Ml – пробеговый выброс вещества автомобилем при движении по территории предприятия, г/км;

L2 – максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин, км (0,05);

Mxx – удельный выброс вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин;
L2n – максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин, км (0,3);

Txm – максимальный пробег автомобиля с нагрузкой за 30 мин, мин (4);

Максимально-разовый выброс от автомобилей данной группы рассчитывается по формуле 3.20 методики:

Mсек = M2 * Nkl / 1800, г/сек

где: Nkl1 – наибольшее количество машин данной группы, двигающихся в течение получаса, ед. (2);

Итоговая формула для расчетов максимально-разовых выбросов с учетом формул 3.18 и 3.20 примет вид:

Mсек = [Ml * L2 + 1,3 * Ml * L2n + Mxx * Txm] * Nkl / 1800, г/сек

Используемые для расчетов значения Ml и Mxx приведены в таблице (на основе данных из таблиц 3.11 и 3.12):

Наименование ЗВ	Ml, г/км	Mxx, г/мин
Диоксиды азота	2,2	0,2
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,2	0,008
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0,43	0,065
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	3,5	0,36
Углеводороды (Керосин)*	0,6	0,18

согласно «Методика расчета выбросов ЗВ от автотранспортных предприятий» углеводороды для двигателей, работающих на дизельном топливе классфицируются по ЗВ к кодом 2732 -

* Керосин.

Согласно методики коэффициенты трансформации оксидов азота в общем случае принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 – для диоксида азота (NO2) и 0,13 – для оксида азота (NO).

Расчетные значения максимально-разовых выбросов составят:

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)

Mсек = 0,8 * (2,2*0,05 + 1,3*2,2*0,3 + 0,2*4) * 2/1800 = 0,001572 г/сек

Азот (II) оксид (Азота оксид)

Mсек = 0,13 * (2,2*0,05 + 1,3*2,2*0,3 + 0,2*4) * 2/1800 = 0,000255 г/сек

Углерод (Сажа, Углерод черный)

Мсек = (0,2*0,05 + 1,3*0,2*0,3 + 0,008*4) * 2/1800 = 0,000017 г/сек

Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)

Мсек = (0,43*0,05 + 1,3*0,43*0,3 + 0,065*4) * 2/1800 = 0,000499 г/сек

Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)

Мсек = (3,5*0,05 + 1,3*3,5*0,3 + 0,36*4) * 2/1800 = 0,003311 г/сек

Керосин

Мсек = (0,6*0,05 + 1,3*0,6*0,3 + 0,18*4) * 2/1800 = 0,001093 г/сек

Рассчитанные выбросы от передвижных источников не нормируются и будут использоваться в расчетах рассеивания для оценки влияния на окружающую среду передвижных источников.

Общий выброс ЗВ по источнику №6018:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,001572	-
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,000255	-
3	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,000017	-
4	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0330	0,000499	-
5	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	0,003311	-
6	Керосин	2732	0,001093	-

К расчету рассеивания принимаем максимально-разовые выбросы. Расчет годовых выбросов не производим, т.к. передвижные источники не нормируются.

Источник № 6019 – Грузовой автотранспорт на территории предприятия (ненормируемый)

Оценку загрязнения воздушного бассейна автотранспортом определяем по количеству выделяющихся вредных веществ при прогреве двигателя и проезду по территории предприятия. Расчет проведен по автомобилям с дизельными двигателями. Одновременно может двигаться 3 автомобиля.

Загрязняющие вещества – *азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, керосин*.

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
неорганизованный	5,0	-	-	-	31,4

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	категория автотранспорта	грузовой иностранный, произведенный после 01.01.1994 г.
2	грузоподъемность, т	свыше 8 до 16
3	используемое топливо	дизельное топливо
4	максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин	

5	максимальный пробег автомобиля с нагрузкой за 30 мин	0,05 км
6	максимальное время работы на холостом ходу за 30 мин	0,4 км
7	наибольшее количество машин данной группы, двигающихся в течение получаса	2 мин
	РАСЧЕТ:	3 ед.

Расчет выбросов от передвижного транспорта производим согласно Приложения 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п «Методика расчета выбросов ЗВ от автотранспортных предприятий».
Расчет выбросов ЗВ проводим по расчетной схеме 4 при движении по площадке и прогреве двигателя.
Максимально-разовый выброс от одного автомобиля данной группы рассчитывается по формуле 3.18 методики:

M2 = Ml * L2 + 1,3 * Ml * L2n + Mxx * Txm, г/30 мин

где: Ml – пробеговый выброс вещества автомобилем при движении по территории предприятия, г/км;

L2 – максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин, км (0,05);

Mxx – удельный выброс вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин;
L2n – максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин, км (0,4);

Txm – максимальный пробег автомобиля с нагрузкой за 30 мин, мин (2);

Максимально-разовый выброс от автомобилей данной группы рассчитывается по формуле 3.20 методики:

Mсек = M2 * Nkl / 1800, г/сек

где: Nkl1 – наибольшее количество машин данной группы, двигающихся в течение получаса, ед. (3);

Итоговая формула для расчетов максимально-разовых выбросов с учетом формул 3.18 и 3.20 примет вид:

Mсек = [Ml * L2 + 1,3 * Ml * L2n + Mxx * Txm] * Nkl / 1800, г/сек

Используемые для расчетов значения Ml и Mxx приведены в таблице (на основе данных из таблиц 3.11 и 3.12):

Наименование ЗВ	Ml, г/км	Mxx, г/мин
Диоксиды азота	3,4	0,46
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,3	0,019
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0,59	0,1
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	5,9	0,84
Углеводороды (Керосин)*	0,8	0,42

согласно «Методика расчета выбросов ЗВ от автотранспортных предприятий» углеводороды для двигателей, работающих на дизельном топливе классфицируются по ЗВ к кодом 2732 -

* Керосин.

Согласно методики коэффициенты трансформации оксидов азота в общем случае принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 – для диоксида азота (NO2) и 0,13 – для оксида азота (NO).

Расчетные значения максимально-разовых выбросов составят:

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)

Mсек = 0,8 * (3,4*0,05 + 1,3*3,4*0,4 + 0,46*2) * 3/1800 = 0,003811 г/сек

Азот (II) оксид (Азота оксид)

Mсек = 0,13 * (3,4*0,05 + 1,3*3,4*0,4 + 0,46*2) * 3/1800 = 0,000619 г/сек

Углерод (Сажа, Углерод черный)

Мсек = (0,3*0,05 + 1,3*0,3*0,4 + 0,019*2) * 3/1800 = 0,000045 г/сек

Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)

Мсек = (0,59*0,05 + 1,3*0,59*0,4 + 0,1*2) * 3/1800 = 0,000894 г/сек

Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)

Мсек = (5,9*0,05 + 1,3*5,9*0,4 + 0,84*2) * 3/1800 = 0,008405 г/сек

Керосин

Мсек = (0,8*0,05 + 1,3*0,8*0,4 + 0,42*2) * 3/1800 = 0,00216 г/сек

Рассчитанные выбросы от передвижных источников не нормируются и будут использоваться в расчетах рассеивания для оценки влияния на окружающую среду передвижных источников.

Общий выброс ЗВ по источнику №6019:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,003811	-
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,000619	-
3	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,000045	-
4	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0330	0,000894	-
5	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	0,008405	-
6	Керосин	2732	0,00216	-

К расчету рассеивания принимаем максимально-разовые выбросы. Расчет годовых выбросов не производим, т.к. передвижные источники не нормируются.

Источник № 6020 – Тепловоз на территории предприятия (ненормируемый)

Оценку загрязнения воздушного бассейна тепловозом определяем по количеству выделяющихся вредных веществ при въезде-выезде на территорию предприятия. Расчет проведен по транспорту с дизельным двигателем.

Загрязняющие вещества – *азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, акролеин, формальдегид, алканы С12- 19.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
неорганизованный	5,0	-	-	-	31,4

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	количество одновременно двигающегося транспорта	1 ед.
2	время прогрева двигателя в зимний период	2 мин
3	время прогрева двигателя в летний период	1 мин
4	вид двигателя	дизельный
5	вид используемого топлива	дизельное топливо
6	время маневрирования	1 мин
7	путь въезда или выезда	300 м

РАСЧЕТ:

Расчет выбросов от передвижного транспорта производим согласно «Методике определения платежей за загрязнение атмосферного воздуха передвижными источниками», Астана, 2005 г.

Время прогрева двигателя: а)

зимний период

$$Тз = 1 * 2 = 2 \text{ мин/сут}$$

б) летний период

$$Тл = 1 * 1 = 1 \text{ мин/сут}$$

где: 2 – время прогрева двигателя в зимний период, мин;

1 – время прогрева двигателя в летний период, м.

1 – количество одновременно двигающегося транспорта.

Время маневрирования:

$$Тм = 1 * 1 = 1 \text{ мин}$$

где: 1 – время маневрирования, мин.

Пробег по территории:

$$Пт = 1 * 300 = 300 \text{ м/сут или } 0,3 \text{ км/сут}$$

где: 300 – путь въезда или выезда, м.

Общий приведенный пробег:

а) зимний период

$$Пз = 5 * (2 + 1) / 60 + 0,3 = 0,55 \text{ км/сут}$$

б) летний период

$$Пз = 5 * (1 + 1) / 60 + 0,3 = 0,467 \text{ км/сут}$$

где: 5 – скорость движения по территории, км/ч.

Расход топлива:

а) зимний период

$$Qз = [(0,55 * 100) / (1000 * 100)] * 142 = 0,0781 \text{ т/год}$$

где: 142 – продолжительность работы в холодный период, дня.

б) летний период

$$Qл = [(0,467 * 100) / (1000 * 100)] * 170 = 0,0794 \text{ т/год}$$

где: 100 – усредненный расход топлива, кг/100 км.

142 – продолжительность работы в холодный период, дня.

170 – продолжительность работы в теплый период, дня.

Итого: Q = Qз + Qл = 0,1575 т/год

Расчет **максимально-разового количества выбросов** загрязняющих веществ в результате движения по территории проведен по расходу топлива с использованием коэффициента эмиссии ЗВ при сжигании топлива по формуле:

$$\mathbf{M = W * Q * 1000000 / 265 / 1800, г/сек}$$

где: W – коэффициент эмиссии, т/т;

Q – расход топлива, т/год (0,1575);

265 – число рабочих дней в году;

1800 – 30 минутный интервал осреднения, сек. (согласно п.1.6 РНД-211.2.01.01-97 РК 1997 г. – время работы двигателя приводится к 30-минутному интервалу осреднения).

Общий выброс ЗВ по источнику №6020:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Коэффициент эмиссии W, т/т	Количество выбросов М, г/сек
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,0264*	0,00872
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,001196*	0,00142
3	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,0092	0,00304
4	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0330	0,01	0,0033
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид)			
5	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	0,047	0,01552
6	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	0,00000014	0,000000046
7	Акролеин	1301	0,0000224	0,0000074
8	Формальдегид (Метаналь)	1325	0,000112	0,000037
9	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	2754	0,019	0,00627

*** Расчеты диоксида азота и оксида азота производим с учетом максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота (NO2) и 0,13 - для оксида азота (NO) от NOx.**

К расчету рассеивания принимаем максимально-разовые выбросы. Расчет годовых выбросов не производим, т.к. передвижные источники не нормируются.

Источник № 6021 – Парковочная площадка легкового автотранспорта (ненормируемый)

Оценку загрязнения воздушного бассейна автотранспортом определяем по количеству выделяющихся вредных веществ при прогреве двигателя и въезде- выезде на парковочную площадку. Расчет проведен по автомобилям с карбюраторными двигателями. Одновременно может двигаться 2 автомобиля.

Загрязняющие вещества – *азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, керосин*.

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
неорганизованный	5,0	-	-	-	31,4

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	категория автотранспорта	легковой
2	рабочий объем двигателя, л	свыше 1,2 до 1,8
3	используемое топливо	бензин
4	максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин	0,02 км
5	максимальный пробег автомобиля с нагрузкой за 30 мин	0,1 км
6	максимальное время работы на холостом ходу за 30 мин	2 мин
7	наибольшее количество машин данной группы, двигающихся в течение получаса	2 ед.

РАСЧЕТ:

Расчет выбросов от передвижного транспорта производим согласно Приложения 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п «Методика расчета выбросов ЗВ от автотранспортных предприятий».

Расчет выбросов ЗВ проводим по расчетной схеме 4 при движении по площадке и прогреве двигателя.

Максимально-разовый выброс от одного автомобиля данной группы рассчитывается по формуле 3.18 методики:

2 = Ml * L2 + 1,3 * Ml * L2n + Mxx * Txm, г/30 мин

где: Ml – пробеговый выброс вещества автомобилем при движении по территории предприятия, г/км;

L2 – максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин, км (0,02);

Mxx – удельный выброс вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин;

L2n – максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин, км (0,1);

Txm – максимальный пробег автомобиля с нагрузкой за 30 мин, мин (2);

Максимально-разовый выброс от автомобилей данной группы рассчитывается по формуле 3.20 методики:

Mсек = M2 * Nkl / 1800, г/сек

где: Nkl1 – наибольшее количество машин данной группы, двигающихся в течение получаса, ед. (2);

Итоговая формула для расчетов максимально-разовых выбросов с учетом формул 3.18 и 3.20 примет вид:

Mсек = [Ml * L2 + 1,3 * Ml * L2n + Mxx * Txm] * Nkl / 1800, г/сек

Используемые для расчетов значения Ml и Mxx приведены в таблице (на основе данных из таблиц 3.2 и 3.3):

Наименование ЗВ	Ml, г/км	Mxx, г/мин
Диоксиды азота	0,28	0,03
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0,07	0,01
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	19,8	3,5
Углеводороды (Бензин)*	2,3	0,3

* согласно «Методика расчета выбросов ЗВ от автотранспортных предприятий» углеводороды для двигателей, работающих на бензине классфицируются по ЗВ к кодом 2704 - Бензин.

Согласно методики коэффициенты трансформации оксидов азота в общем случае принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 – для диоксида азота (NO2) и 0,13 – для оксида азота (NO).

Расчетные значения максимально-разовых выбросов составят:

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)

Mсек = 0,8 * (0,28*0,02 + 1,3*0,28*0,1 + 0,03*2) * 2/1800 = 0,000091 г/сек

Азот (II) оксид (Азота оксид)

Mсек = 0,13 * (0,28*0,02 + 1,3*0,28*0,1 + 0,03*2) * 2/1800 = 0,000015 г/сек

Углерод (Сажа, Углерод черный)

Mсек = (0*0,02 + 1,3*0*0,1 + 0*2) * 2/1800 = 0 г/сек

Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)

Мсек = (0,07*0,02 + 1,3*0,07*0,1 + 0,01*2) * 2/1800 = 0,000034 г/сек

Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)

Мсек = (19,8*0,02 + 1,3*19,8*0,1 + 3,5*2) * 2/1800 = 0,011078 г/сек

Бензин

Мсек = (2,3*0,02 + 1,3*2,3*0,1 + 0,3*2) * 2/1800 = 0,00105 г/сек

Рассчитанные выбросы от передвижных источников не нормируются и будут использоваться в расчетах рассеивания для оценки влияния на окружающую среду передвижных источников.

Общий выброс ЗВ по источнику №6021:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,000091	-
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,000015	-
4	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0330	0,000034	-
5	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	0,011078	-
6	Бензин	2704	0,00105	-

К расчету рассеивания принимаем максимально-разовые выбросы. Расчет годовых выбросов не производим, т.к. передвижные источники не нормируются.

Источник № 0022 – Котельная БСУ

Находится в 1-этажном помещении с западной стороны рядом с БСУ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Riello RTQ 418» мощностью 448 кВт (0,385 Гкал/час) итальянского производства. На котле установлена газовая двухступенчатая горелка R.B.L. RS 44MZ мощностью 200-550 кВт и максимальным часовым расходом природного газа до 58 м³. Котел работает в зимний период для нужд горячего водоснабжения БСУ. Годовой расход природного газа для работы котла составляет 170,882 тыс. м³.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – *азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м³/сек	t, °C
дымовая труба	6,1	0,3	4,7	0,3322	150

ПАСПОРТНЫЕ ДАННЫЕ КОТЕЛЬНОЙ УСТАНОВКИ:

Наименование установки / Показатель	Riello RTQ 418	
	отопление	ГВС
Мощность котла, кВт (ккал/ч)	448 (385280)	448 (385280)
КПД, %	93,3	93,3
Наименование горелки	R.B.L RS 44MZ	
Расход природного газа, м3/ч	47,24	
Масса котла, кг	604	

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	вид топлива (расчетный расход)	природный газ (170,882 тыс.м3/год)
2	время работы в зимний период	24 ч/сут, 168 дн./год, 4032 ч/год
	время работы суточное (в летний период)	8 ч/сут, 197 дн./год, 1576 ч/год
3	количество котельных установок	1 шт.
4	характеристика топлива (природный газ):	
	теплота сгорания натурального топлива	33,52 МДж/м3; 8012 ккал/м3

РАСЧЕТ:

1. Определение теоретического расхода топлива

Расход топлива для горячего водоснабжения в зимний период зависит от продолжительности работы котла и температуры воды (согласно «Справочнику по теплоснабжению и вентиляции») и определяется по формуле:

Qгвс.год = (1,2*Qл*tср.в*Dл*Тл)/(tм.т*Qн*nк.у), м3/год

где: 1,2 – коэффициент, 20% запас топлива;

Qл – производительность котла на ГВС, 385280 ккал/ч;
tср.в – средняя температура подогретой воды, 65 град.С;

tм.т – максимальная температура теплоносителя, 95 град.С;

Dл – число дней летнего периода, 197 дн.;

Тл – время работы в сутки в летний период, 8 часов;

Qн – низшая теплота сгорания топлива, 8000 ккал/м3;

nк.у – КПД котельной установки на ГВС, 0,933.

Qгвс.год = (1,2*385280*65*168*24) / (95*8000*0,933) = 170882 м3/год Часовой расход топлива на ГВС составит:

Qгвс.час = 385280 / (8000 * 0,933) = 51,62 м3/час Секундный расход топлива на ГВС:

Qгвс.сек = 51,62 * 1000 / 3600 = 14,34 л/сек

2. Расход топлива согласно договора на газоснабжение

Часовой расход топлива согласно договора на газоснабжение составляет 58 м3/час.

3. Расход топлива согласно характеристик горелки

Часовой расход топлива согласно характеристик котла на отопление составляет 47,24 м3/час.

Годовой расход топлива составит:

Qгод = 1 * 170882 = 170882 м3/год

где: 1 – количество котельных установок.

Для расчета секундного расхода топлива берется наибольшее значение часового расхода газа:

Qсек = 58*1000/3600 = 16,11 л/сек

4. Расчет выбросов загрязняющих веществ

Расчеты выполнены по «Сборнику методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996 г., расчет выбросов бенз(а)пирена

произведен по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», 1999 г.

Оксиды азота

Расчёт выбросов оксидов азота, выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени, выполняется по формуле 2.7:

M, B = 0,001 * B * Qr * Kno * (1 - b), г/сек, т/год

где: B – расход топлива, л/сек, тыс.м3/год;

Qr – теплота сгорания натурального топлива, МДж/кг (33,52 - природный газ);

Kno – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла, кг/ГДж (0,088 - для мощности 448 кВт и природного газа);

b – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения техничесих решений (0).

M = 0,001 * 16,11 * 33,52 * 0,088 * (1 - 0) = 0,0475 г/сек

B = 0,001 * 170,882 * 33,52 * 0,088 * (1 - 0) = 0,5041 т/год

Расчеты диоксида азота и оксида азота производим с учетом максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота (NO2) и 0,13 - для оксида азота (NO) от NOx:

Диоксид азота

M = 0,0475 * 0,8 = 0,038 г/сек

B = 0,5041 * 0,8 = 0,40328 т/год

Оксид азота

M = 0,0475 * 0,13 = 0,0062 г/сек

B = 0,5041 * 0,13 = 0,06553 т/год

Оксид углерода

Расчёт выбросов оксида углерода, выбрасываемого в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени, выполняется по формуле 2.4:

M, B = 0,001 * B * Cco * (1 - q4/100), г/сек, т/год

где: B – расход топлива, л/сек, тыс.м3/год;

Cco – выход оксида углерода при сжигании топлива (кг/тыс.м3). Определяется по формуле 2.5:

Cco = q3 * R * Qr

где:

q3 – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, % (0,5 - камерная топка, газ (природный, попутный));

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода (0,5 - для газа);

Qr – теплота сгорания натурального топлива, МДж/кг (33,52 - природный газ):

Cco = 0,5 * 0,5 * 33,52 = 8,38 кг/тыс.м3

q4 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % (0 - камерная топка, газ (природный, попутный)).

М = 0,001 * 16,11 * 8,38 * (1 - 0/100) = 0,135 г/сек

В = 0,001 * 170,882 * 8,38 * (1 - 0/100) = 1,432 т/год

Бенз(а)пирен

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

М = Vд.г. * Сбп * 0,000001, г/сек

где: Vд.г – объем дымовых газов, м3/сек (0,3322).

Сбп – концентрация бензапирена для природного газа, мкг/м3 (0,14).

М = 0,3322 * 0,14 * 0,000001 = 0,000000047 г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

В = 1,1 * 0,000000001 * Сбп * Вт, т/год

где: В – расход топлива, тыс.м3/год (170,882);

В = 1,1 * 0,000000001 * 0,14 * 170,882 = 0,00000003 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №0022:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ		
			г/сек, зима	г/сек, лето	т/год
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	**0,038**	-	0,40328
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	**0,0062**	-	0,06553
3	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	**0,135**	-	1,432
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	**4,7E-08**	-	3E-08
	Результаты замеров				
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,0071	-	-
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,0011	-	-
3	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	0,0154	-	-
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	-	-	-
	В расчет				
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	0,038	-	0,40328
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,0062	-	0,06553
3	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	0,135	-	1,432
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	4,7E-08	-	3E-08

Результаты проведенных инструментальных замеров показали, что величины всех выбросов не превышают значений теоретических расчетов по приведенным методикам. Поэтому значения максимально-разовых выбросов всех веществ принимаем по

результатам теоретических расчетов. Результаты инструментальных замеров представлены в приложении к проекту.

Основные параметры источника выбросов (диаметр трубы, температура, средняя скорость и объемный расход ГВС) приняты согласно аэродинамическим измерениям источника ЗВ.

Источник № 0024 – Водогрейный котел

Водогрейный котел используется для поддержания нормальных тепловых условий в здании. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Buran Cronos КВа-233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)» мощностью 233 кВт (0,2 Гкал/час) казахстанского производства для нужд отопления в зимний период.

Годовой расход природного газа для работы водогрейного котла составляет 61,52 тыс. $м^3$.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу.

Загрязняющие вещества – *азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.*

Наименование источника выброса	**Параметры источника выброса**				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, $м^3$/сек**	**t, ^oC**
дымовая труба	4,0	0,25	5	0,2454	200

ПАСПОРТНЫЕ ДАННЫЕ КОТЕЛЬНОЙ УСТАНОВКИ:

Наименование установки / **Показатель**	**Buran Cronos КВа-233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)**	
	отопление	**ГВС**
Мощность котла, кВт (ккал/ч)	233 (200000)	-
КПД, %	91,3	-
Наименование горелки	встроенная	
Расход природного газа, м3/ч	24,4	

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	вид топлива (расчетный расход)	природный газ (61,52 тыс.м3/год)
2	время работы в зимний период	24 ч/сут, 168 дн./год, 4032 ч/год
3	количество котельных установок	1 шт.
4	характеристика топлива (природный газ):	
	теплота сгорания натурального топлива	33,52 МДж/м3; 8000 ккал/м3

РАСЧЕТ:

1. Определение теоретического расхода топлива

Расход топлива для теплоснабжения и горячего водоснабжения в зимний период зависит от продолжительности работы котла и климатических условий данной местности (согласно «Справочнику по теплоснабжению и вентиляции») и определяется по формуле:

$Q_{от.год} = (Q_т*(t_{в.ср}+t_{ср.о.п})*D*T)/((t_{в.ср}+t_н)*Q_н*п_{к.у})$, м3/год

где: Qт – теплопотери здания (или теплопроизводительность котла), 200380 ккал/ч;

tв.ср – средняя внутренняя температура отапливаемых помещений, 20 град.С;

tср.о.п – средняя температура отопительного периода (наружного воздуха), -3,4 град.С (принимается по климатологии);

tн – температура наружного воздуха (средняя наиболее холодной пятидневки), -22 град.С (принимается по климатологии);

Qн – низшая теплота сгорания топлива, 8000 ккал/м3;

nк.у – КПД котельной установки на отопление, 0,913 ;

D – число дней отопительного периода, 168 дн.;

T – время работы в сутки, 24 часа.

Qот.год = (200380*(20-(-3,4))*168*24) / ((20-(-22))*8000*0,913)=61511,5 м3/год

2. Расход топлива согласно договора на газоснабжение

Часовой расход топлива согласно договора на газоснабжение составляет 24,75 м3/час.

3. Расход топлива согласно характеристик горелки

Часовой расход топлива согласно характеристик котла на отопление составляет 24,4 м3/час.

Годовой расход топлива составит:

Qл.год = 1 * 61511,5 = 61511,5 м3/год

где: 1 – количество котельных установок.

Для расчета секундного расхода топлива берется наибольшее значение часового расхода газа:

Qсек = 24,4*1000/3600 = 6,78 л/сек

4. Расчет выбросов загрязняющих веществ

Расчеты выполнены по «Сборнику методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996 г., расчет выбросов бенз(а)пирена произведен по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», 1999 г.

Оксиды азота

Расчёт выбросов оксидов азота, выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени, выполняется по формуле 2.7:

M, B = 0,001 * B * Qr * Kno * (1 - b), г/сек, т/год

где: B – расход топлива, л/сек, тыс.м3/год;

Qr – теплота сгорания натурального топлива, МДж/кг (33,52 - природный газ);

Kno – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж

тепла, кг/ГДж (0,086 - для мощности 233 кВт и природного газа);

b – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения техничесих решений (0).

M = 0,001 * 6,78 * 33,52 * 0,086 * (1 - 0) = 0,0196 г/сек

B = 0,001 * 61,51 * 33,52 * 0,086 * (1 - 0) = 0,18 т/год

Расчеты диоксида азота и оксида азота производим с учетом максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота (NO2) и 0,13 - для оксида азота (NO) от NOx:

Диоксид азота

$$M = 0,0196 * 0,8 = 0,0157 \text{ г/сек}$$
$$B = 0,18 * 0,8 = 0,15 \text{ т/год}$$

Оксид азота

$$M = 0,0196 * 0,13 = 0,0026 \text{ г/сек}$$
$$B = 0,18 * 0,13 = 0,03 \text{т/год}$$

Оксид углерода

Расчёт выбросов оксида углерода, выбрасываемого в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени, выполняется по формуле 2.4:

M, B = 0,001 * B * Cco * (1 - q4/100), г/сек, т/год

где: B – расход топлива, л/сек, тыс.м3/год;

Cco – выход оксида углерода при сжигании топлива (кг/тыс.м3). Определяется по формуле 2.5:

Cco = q3 * R * Qr

где:

q3 – потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, % (0,5 - камерная топка, газ (природный, попутный));

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода (0,5 - для газа);

Qr – теплота сгорания натурального топлива, МДж/кг (33,52 - природный газ):

Cco = 0,5 * 0,5 * 33,52 = 8,38 кг/тыс.м3

q4 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, % (0 - камерная топка, газ (природный, попутный)).

$$M = 0,001 * 6,78 * 8,38 * (1 - 0/100) = 0,0569 \text{ г/сек}$$
$$B = 0,001 * 61,51 * 8,38 * (1 - 0/100) = 0,52 \text{ т/год}$$

Бенз(а)пирен

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился огласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

M = Vд.г. * Сбп * 0,000001, г/сек

где: Vд.г – объем дымовых газов, м3/сек (0,2454).

Сбп – концентрация бензапирена для природного газа, мкг/м3 (0,14).

M = 0,2454 * 0,14 * 0,000001 = 0,000000034 г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

B = 1,1 * 0,000000001 * Сбп * Вт, т/год

где: В – расход топлива, тыс.м3/год (61,51);

В = 1,1 * 0,000000001 * 0,14 * 61,51 = 0,0000000095 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №0024:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ		
			г/сек, зима	г/сек, лето	т/год
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0301	**0,0157**	-	0,15
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	**0,0026**	-	0,03
3	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0337	**0,0569**	-	0,52
4	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	**3,4E-08**	-	9,5E-09

Источник № 6025 – Бак дизельгенератора

Объем расходной емкости дизельгенератора составляет 496 л. Заправка емкости осуществляется вручную, с помощью 20-ти литровых канистр.

Выделение ЗВ происходит в процессе заправки расходной емкости, неорганизованный выброс осуществляется через неплотности контейнера.

Загрязняющее вещество – *сероводород, алканы С12-19.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
неплотности контейнера	2,0	-	-	-	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	вид нефтепродукта	дизельное топливо
2	грузооборот нефтепродукта	2,75 т/год (3,31 м3/год)
3	плотность нефтепродукта	0,83 т/м3
4	производительность перекачки	0,612 м3/час
5	количество резервуаров	1 шт., наземный вертикальный
6	объем резервуара	0,496 м3

РАСЧЕТ:

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.

Максимально-разовый выброс ЗВ при заполнении резервуаров определяется по формуле 6.2.1:

M = (C1 * Kp.max * Vч.max) / 3600, г/сек

где: С1 – концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м3 (3,92 - южная климатическая зона, дизельное топливо, приложение 12);

Kp.max – опытный коэффициент, (1 - резервуар наземный вертикальный, объем менее 100, группа нефтепродуктов В, приложение 8);

Vч.max – объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м3/час (0,612).

M = (3,92 * 1 * 0,612) / 3600 = 0,00067 г/сек

Годовые выбросы (G) паров нефтепродуктов от резервуаров при закачке рассчитываются по формуле 6.2.2:

G = (Уоз*Воз + Увл*Ввл)*Kp.max*0,000001 + Gxp*Кнп*Np, т/год

где: Уоз – средние удельные выбросы из резервуара в осенне-зимний период, г/т (2,36 - южная климатическая зона, дизельное топливо, приложение 12);

Увл – средние удельные выбросы из резервуара в весенне-летний период, г/т (3,15 - южная климатическая зона, дизельное топливо, приложение 12);

Воз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, т/год (1,375);

Ввл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, т/год (1,375);

Gxp – выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год (0,27 - южная климатическая зона, наземный вертикальный, объем 100 и менее, приложение 13);

Кнп – опытный коэффициент (0,0029 - южная климатическая зона, дизельное топливо, приложение 12);

Np – количество резервуаров, шт. (1).

G =(2,36*1,375+3,15*1,375)*1*0,000001+0,27*0,0029*1= 0,00079 т/год

Максимальные и годовые выбросы паров нефтей и бензинов по группам углеводородов рассчитываются по формулам 5.2.4 и 5.2.5:

Mi = M * Ci / 100, г/сек; Gi = G * Ci / 100, т/год

где: Ci – концентрация i-го загрязняющего вещества, % мас. (согласно состава паров нефтепродуктов из Приложения 14).

Идентификация состава паров нефтепродуктов (из Приложения 14):

				дизельное топливо
Углеводороды	предельные	всего *		99,57
		в том числе	C1-C5	-
			C6-C10	-
	непредельные		амилены	-
	ароматические	всего **		0,15
		в том числе	бензол	-
			толуол	-
			ксилол	-
			этилбензол	-
Сероводород				0,28

* - расчет выполняется по C12-C19.

** - условно относятся к предельным углеводородам C12-C19.

Сероводород (Дигидросульфид)

M = (0,00067 * 0,28) / 100 = 0,0000019 г/сек

G = (0,00079 * 0,28) / 100 = 0,0000022 т/год

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

M = (0,00067 * (99,57 + 0,15)) / 100 = 0,0006681 г/сек

G = (0,00079 * (99,57 + 0,15)) / 100 = 0,0007878 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №6025:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Сероводород (Дигидросульфид)	0333	0,0000019	0,0000022
2	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	2754	0,0006681	0,0007878

Источник № 6026 – Компрессорная упаковочно-погрузочной линии

Для снабжения сжатым воздухом упаковочно-погрузочной линии в помещении цеха установлен компрессор марки DVK-60 в количестве 1 ед. Годовой расход машинного масла для заправки компрессора составляет 28 л (0,028 м³). Максимальная разовая заправка составляет 5 л.

Выделение загрязняющих веществ происходит в процессе доливки машинного масла в компрессор. Выброс осуществляется через дверной проем.

Загрязняющее вещество – *масло минеральное нефтяное.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м³/сек	t, °С
дверной проем	3,0	0,8x1,95	0,1	0,156	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	наименование и количество компрессоров	компрессор винтовой DVK-60 - 1 ед.
2	годовой расход машинного масла	28 л/год (0,028 м3)
3	расход машинного масла на 1 заливку	5 л (0,005 м3)

РАСЧЕТ:

Расход машинного масла составляет 5 л (0,005 м3) на 1 заливку, годовой расход 28 л/год (0,028 м3). Выброс масла происходит при его заливке в компрессор.

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.

Максимально-разовый выброс ЗВ при заливке масла в компрессор определяется по формуле 9.2.1:

Мсек = Vсл * Ср.max / t, г/сек

где: Vсл – расход машинного масла на 1 заливку, м3 (0,005);

Ср.max – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/м3 (0,24 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

t – время одной заливки масла, сек (50).

Мсек = 0,005 * 0,24 / 50 = 0,000024 г/сек

Годовые выбросы (Gp) паров нефтепродуктов при заливке масла в компрессор рассчитываются по формуле 9.2.3 как сумма выбросов при заливке (Gзак), и выбросов от проливов масла на поверхность (Gпр):

Gp = Gзак + Gпр

Значение валового выброса при заливке (Gзак) рассчитывается по формуле 9.2.4:

Gзак = (Ср.оз * Qоз + Ср.вл * Qвл) * 0,000001, т/год

где: Ср.оз – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Ср.вл – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,014);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,014).

Gзак = (0,15 * 0,014 + 0,15 * 0,014) * 0,000001 = 0,000000004 т/год

Валовый выброс от проливов масла на поверхность рассчитывается по формуле 9.2.5:

Gпр = 0,5 * J * (Qоз + Qвл) * 0,000001, т/год

где: J – удельные выбросы при проливах, г/м3 (12,5);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,014);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,014).

Gпр = 0,5 * 12,5 * (0,014 + 0,014) * 0,000001 = 0,00000018 т/год

Общий валовый выброс при заливке масла в компрессор составит:

Gр = 0,000000004 + 0,00000018 = 0,000000184 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №6026:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	2735	0,000024	1,84E-07

Источник № 6028 – Компрессорная БСУ

Для снабжения сжатым воздухом в составе каждой БСУ №1 и №2 имеется по одному компрессору (винтовой компрессор Tidy-20 и поршневой компрессор). Годовой расход машинного масла для заправки винтового компрессора Tidy-20 составляет 10 л (0,01 м³), поршневого компрессора – 5 л (0,005 м³). Максимальная разовая заправка винтового компрессора составляет 3 л, поршневого компрессора – 5 л.

Выделение загрязняющих веществ происходит в процессе доливки машинного масла в компрессоры. Выброс осуществляется через дверной проем.

Загрязняющее вещество – *масло минеральное нефтяное.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м³/сек	t, °C
дверной проем	2	0,85x1,9	0,1	0,1615	30,1

1. *компрессор винтовой Tidy-20*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	наименование и количество компрессоров	компрессор винтовой Tidy-20 - 1 ед.
2	годовой расход машинного масла	10 л/год (0,01 м3)
3	расход машинного масла на 1 заливку	3 л (0,003 м3)

РАСЧЕТ:

Расход машинного масла составляет 3 л (0,003 м3) на 1 заливку, годовой расход 10 л/год (0,01 м3). Выброс масла происходит при его заливке в компрессор.

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.

Максимально-разовый выброс ЗВ при заливке масла в компрессор определяется по формуле 9.2.1:

Мсек = Vсл * Ср.max / t, г/сек

где: Vсл – расход машинного масла на 1 заливку, м3 (0,003);

Ср.max – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/м3 (0,24 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

t – время одной заливки масла, сек (30).

Мсек = 0,003 * 0,24 / 30 = 0,000024 г/сек

Годовые выбросы (Gp) паров нефтепродуктов при заливке масла в компрессор рассчитываются по формуле 9.2.3 как сумма выбросов при заливке (Gзак), и выбросов от проливов масла на поверхность (Gпр):

Gp = Gзак + Gпр

Значение валового выброса при заливке (Gзак) рассчитывается по формуле 9.2.4:

Gзак = (Ср.оз * Qоз + Ср.вл * Qвл) * 0,000001, т/год

где: Ср.оз – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Ср.вл – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,005);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,005).

Gзак = (0,15 * 0,005 + 0,15 * 0,005) * 0,000001 = 0,000000002 т/год

Валовый выброс от проливов масла на поверхность рассчитывается по формуле 9.2.5:

Gпр = 0,5 * J * (Qоз + Qвл) * 0,000001, т/год

где: J – удельные выбросы при проливах, г/м3 (12,5);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,005);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,005).

Gпр = 0,5 * 12,5 * (0,005 + 0,005) * 0,000001 = 0,00000006 т/год

Общий валовый выброс при заливке масла в компрессор составит: Gp = 0,000000002 + 0,00000006 = 0,000000062 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Масло минеральное нефтяное	2735	0,000024	6,2E-08

2. *компрессор поршневой*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	наименование и количество компрессоров	компрессор поршневой - 1 ед.
2	годовой расход машинного масла	5 л/год (0,005 м3)
3	расход машинного масла на 1 заливку	5 л (0,005 м3)

РАСЧЕТ:

Расход машинного масла составляет 5 л (0,005 м3) на 1 заливку, годовой расход 5 л/год (0,005 м3). Выброс масла происходит при его заливке в компрессор.

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.

Максимально-разовый выброс ЗВ при заливке масла в компрессор определяется по формуле 9.2.1:

Мсек = Vсл * Ср.max / t, г/сек

где: Vсл – расход машинного масла на 1 заливку, м3 (0,005);

Ср.max – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/м3 (0,24 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

t – время одной заливки масла, сек (50).

Мсек = 0,005 * 0,24 / 50 = 0,000024 г/сек

Годовые выбросы (Gp) паров нефтепродуктов при заливке масла в компрессор рассчитываются по формуле 9.2.3 как сумма выбросов при заливке (Gзак), и выбросов от проливов масла на поверхность (Gпр):

Gp = Gзак + Gпр

Значение валового выброса при заливке (Gзак) рассчитывается по формуле 9.2.4:

Gзак = (Ср.оз * Qоз + Ср.вл * Qвл) * 0,000001, т/год

где: Ср.оз – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Ср.вл – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,0025);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,0025).

Gзак = (0,15 * 0,0025 + 0,15 * 0,0025) * 0,000001 = 0,000000001 т/год

Валовый выброс от проливов масла на поверхность рассчитывается по формуле 9.2.5:

Gпр = 0,5 * J * (Qоз + Qвл) * 0,000001, т/год

где: J – удельные выбросы при проливах, г/м3 (12,5);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,0025);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,0025).

Gпр = 0,5 * 12,5 * (0,0025 + 0,0025) * 0,000001 = 0,00000003 т/год

Общий валовый выброс при заливке масла в компрессор составит: Gр = 0,000000001 + 0,00000003 = 0,000000031 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Масло минеральное нефтяное	2735	0,000024	3,1E-08

Общий выброс ЗВ по источнику №6028:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Масло минеральное нефтяное	2735	0,000048	9,3E-08

Источник № 6031 – Склад щебня БСУ №1

На площадке БСУ №1 имеется склад щебня, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе щебня составляет 133056 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем щебня. Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
неорганизованный	5,0	-	-	-	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1 расход щебня 133056 т/год

2 площадь склада 217 м2

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу со склада, рассчитывается по формуле:

М1сек = Мп.сек + Мсд.сек, г/сек (3.2.1)

или

М2сек = Мр.сек + Мсд.сек, г/сек (3.2.2)

где: Мп.сек и Мр.сек – максимальный разовый выброс при погрузке и разгрузке соответственно, рассчитывается по формуле 3.1.1;

Мсд.сек – максимальный разовый выброс при сдувании с поверхности,

рассчитывается по формуле 3.2.3.

Валовые выбросы твердых частиц в атмосферу определяются как сумма выбросов при разгрузке материала, при сдувании с поверхности и отгрузке материала:

Мгод = Мр.год + Мп.год + Мсд.год, т/год (3.2.4)

где: Мр.год и Мп.год – количество твердых частиц, выделяющихся при разгрузке и погрузке материала, соответственно, т/год, рассчитывается по формуле 3.1.2;
Мсд.год – количество твердых частиц, сдуваемых с поверхности, т/год, рассчитывается по формуле 3.2.5.

Ввиду отсутствия операций погрузки сыпучих материалов, расчеты максимального разового и валового выброса производим только для операции разгрузки и при сдувании с поверхности склада.

Расчет максимальных разовых выбросов

1. Максимальный разовый выброс при операциях разгрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мр.сек = (k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000)/3600, г/сек (3.1.1)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,02 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,01 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,5 - от 10 до 50 мм, табл.3.1.5);

k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gр.час – производительность узла пересыпки при разгрузке (25 т/час).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 Мр.сек =
(0,02*0,01*1,2*0,1*0,1*0,5*0,4*1*0,2*25*1000000)/3600 =

0,000667 г/сек

2. Максимальный разовый выброс пыли, поступающей в атмосферу с поверхности склада, рассчитывается по формуле:

Мсд.сек = k3*k4*k5*k6*k7*q'*S, г/сек (3.2.3)

где: k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k6 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала (1,3 - в пределах 1,3-1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,5 - от 10 до 50 мм, табл.3.1.5);

q' – унос пыли с 1 квадратного метра фактической поверхности (0,002 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

S – поверхность пыления в плане, м2 (217).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 Мсд.сек = 1,2*0,1*0,1*1,3*0,5*0,002*217 = 0,003385 г/сек

3. Максимальный разовый выброс при операциях погрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мп.сек = (k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000)/3600, г/сек (3.1.1)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,02 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,01 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k6 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала (1,3 - в пределах 1,3-1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,5 - от 10 до 50 мм, табл.3.1.5);

k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

Gп.час – производительность узла пересыпки при погрузке (25 т/час).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мп.сек = (0,02*0,01*1,2*0,1*0,1*0,5*0,4*1*0,2*25*1000000)/3600 = 0,000667 г/сек

Общий максимальный разовый выброс:

Мсек = 0,000667 + 0,003385 = 0,004052 г/сек

Расчет валовых выбросов

1. Валовый выброс при операциях разгрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мр.год = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год (3.1.2)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,02 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,01 - щебень из изверженных пород

крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,5 - от 10 до 50 мм, табл.3.1.5);

k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года (133056 т/год).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мр.год = 0,02*0,01*1,2*0,1*0,1*0,5*1*0,2*0,4*133056 = 0,01277 т/год

2. Валовый выброс пыли, поступающей в атмосферу с поверхности склада, рассчитывается по формуле:

Мсд.год = 0,0864*k3*k4*k5*k6*k7*q'*S*[365-(Тсп+Тд)], т/год (3.2.5)

где: Тсп – количество дней с устойчивым снежным покровом (108 дн. - для Алматинской области);

Тд – количество дней с осадками в виде дождя. Определяется по формуле:
Тд = (2 * Тд0) / 24 = (2 * 174) / 24 = 14,5 дн.

где: Тд0 - суммарная продолжительность осадков в виде дождя в зоне проведения работ за рассматриваемый период (174 час - для Алматинской области).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мсд.год =0,0864*1,2*0,1*0,1*1,3*0,5*0,002*217*[365- (108+14,5)]=0,07093 т/год

3. Валовый выброс при операциях погрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мп.год = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год (3.1.2)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,02 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,01 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,5 - от 10 до 50 мм, табл.3.1.5);

k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года (133056 т/год).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мп.год = 0,02*0,01*1,2*0,1*0,1*0,5*1*0,2*0,4*133056 = 0,01277 т/год

Общий валовый выброс:

Мгод = 0,01277 + 0,07093 + 0,01277 = 0,09647 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №6031:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	2907	0,004052	0,09647

Источник № 6032 – Склад песка БСУ №1

На площадке БСУ №1 имеется склад песка, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе песка составляет 120384 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем песка.

Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.*

Наименование источника выброса	**Параметры источника выброса**				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, м^3/сек**	**t, ^{o}C**
неорганизованный	5,0	-	-	-	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1 расход песка 120384 т/год

2 площадь склада 91 м2

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу со склада, рассчитывается по формуле:

М1сек = Мп.сек + Мсд.сек, г/сек (3.2.1)

или

М2сек = Мр.сек + Мсд.сек, г/сек (3.2.2)

где: Мп.сек и Мр.сек – максимальный разовый выброс при погрузке и разгрузке соответственно, рассчитывается по формуле 3.1.1;

Мсд.сек – максимальный разовый выброс при сдувании с поверхности, рассчитывается по формуле 3.2.3.

Валовые выбросы твердых частиц в атмосферу определяются как сумма выбросов при разгрузке материала, при сдувании с поверхности и отгрузке материала:

Мгод = Мр.год + Мп.год + Мсд.год, т/год (3.2.4)

где: Мр.год и Мп.год – количество твердых частиц, выделяющихся при разгрузке и погрузке материала, соответственно, т/год, рассчитывается по формуле 3.1.2;
Мсд.год – количество твердых частиц, сдуваемых с поверхности, т/год, рассчитывается по формуле 3.2.5.

Ввиду отсутствия операций погрузки сыпучих материалов, расчеты максимального разового и валового выброса производим только для операции разгрузки и при сдувании с поверхности склада.

Расчет максимальных разовых выбросов

1. Максимальный разовый выброс при операциях разгрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мр.сек = (k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000)/3600, г/сек (3.1.1)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,05 - песок, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,03 - песок, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при

разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gр.час – производительность узла пересыпки при разгрузке (25 т/час).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мр.сек = (0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*0,4*1*0,2*25*1000000)/3600 = 0,008 г/сек

2. Максимальный разовый выброс пыли, поступающей в атмосферу с поверхности склада, рассчитывается по формуле:

Мсд.сек = k3*k4*k5*k6*k7*q'*S, г/сек (3.2.3)

где: k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k6 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала (1,3 - в пределах 1,3-1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
q' – унос пыли с 1 квадратного метра фактической поверхности (0,002 - песок, табл.3.1.1);

S – поверхность пыления в плане, м2 (91).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мсд.сек = 1,2*0,1*0,1*1,3*0,8*0,002*91 = 0,002271 г/сек

3. Максимальный разовый выброс при операциях погрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мп.сек = (k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000)/3600, г/сек (3.1.1)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,05 - песок, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,03 - песок, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k6 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала (1,3 - в пределах 1,3-1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при

разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);
Gп.час – производительность узла пересыпки при погрузке (25 т/час).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мп.сек = (0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*0,4*1*0,2*25*1000000)/3600 = 0,008 г/сек

Общий максимальный разовый выброс:

Мсек = 0,008 + 0,002271 = 0,010271 г/сек

Расчет валовых выбросов

1. Валовый выброс при операциях разгрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мр.год = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год (3.1.2)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,05 - песок, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,03 - песок, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при

разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года (120384 т/год).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мр.год = 0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*1*0,2*0,4*120384 = 0,13868 т/год

2. Валовый выброс пыли, поступающей в атмосферу с поверхности склада, рассчитывается по формуле:

Мсд.год = 0,0864*k3*k4*k5*k6*k7*q'*S*[365-(Тсп+Тд)], т/год (3.2.5)

где: Тсп – количество дней с устойчивым снежным покровом (108 дн. - для Алматинской области);

Тд – количество дней с осадками в виде дождя. Определяется по формуле:
Тд = (2 * Тд0) / 24 = (2 * 174) / 24 = 14,5 дн.

где: Тд0 - суммарная продолжительность осадков в виде дождя в зоне проведения работ за рассматриваемый период (174 час - для Алматинской области).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 Мсд.год = 0,0864*1,2*0,1*0,1*1,3*0,8*0,002*91*[365- (108+14,5)]=0,04759 т/год

3. Валовый выброс при операциях погрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мп.год = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год (3.1.2)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,05 - песок, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,03 - песок, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года (120384 т/год).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70
Мп.год = 0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*1*0,2*0,4*120384 = 0,13868 т/год

Общий валовый выброс:

Мгод = 0,13868 + 0,04759 + 0,13868 = 0,32495 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №6032:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год

1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	2907	0,010271	0,32495

Источник № 6033 – Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №1

Загрузка инертных материалов (песок, щебень) в расходные бункеры осуществляется с помощью фронтального погрузчика со сладов хранения инертных материалов. Расходные бункера находятся под навесом и открыты с одной стороны.

Годовой расход щебня составляет 133056 тонн, песка – 120384 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе загрузки инертных материалов фронтальным погрузчиком в расходные бункеры БСУ. Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.*

Наименование источника выброса	**Параметры источника выброса**				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, $м^3$/сек**	**t, °C**
неорганизованный	5,4	-	-	-	30,1

1. *пересыпка щебня в бункер*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	133056 т/год
2	производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	42 т/час

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый объем пылевыделений от всех этих источников рассчитывается по формуле 3.1.1:

Мсек = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000/3600, г/сек

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,04 - щебень из осадочных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,02 - щебень из осадочных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2); k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%,

табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,6 - от 5 до 10 мм, табл.3.1.5); k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке

автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7); Gчас – производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала, т/час (42).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мсек = 0,04*0,02*1,2*0,1*0,1*0,6*1*0,2*0,4*42*1000000/3600 = 0,005376 г/сек

Валовый выброс:

Вгод = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год

где: Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (133056).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Вгод =0,04*0,02*1,2*0,1*0,1*0,6*1*0,2*0,4*133056 = 0,06131 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	2907	0,005376	0,06131

2. *пересыпка песка в бункер*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1 суммарное количество перерабатываемого материала в течение года 120384 т/год

2 производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала 38 т/ча

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый объем пылевыделений от всех этих источников рассчитывается по формуле 3.1.1:

Мсек = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000/3600, г/сек

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,05 - песок, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,03 - песок, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);
k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gчас – производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала, т/час (38).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мсек = 0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*1*0,2*0,4*38*1000000/3600 = 0,01216 г/сек

Валовый выброс:

Вгод = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год

где: Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (120384).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Вгод =0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*1*0,2*0,4*120384 = 0,13868 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год

1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	2907	0,01216	0,13868

Общий выброс ЗВ по источнику №6033:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	2907	0,01216	0,19999

Источник № 0034 – Силоса цемента БСУ №2

Силосные банки БСУ №2 в количестве 2 ед. предназначены для хранения цемента, каждая силосная банка рассчитана на хранение до 120 тонн цемента. При загрузке цемента из цементовоза в силоса БСУ производится герметичное подключение цементовоза к трубе пневмотранспорта силоса и перекачка цемента.

Годовая масса перекачиваемого цемента в силоса из цементовозов составляет 41184 тонны, производительность перегрузки – 33 т/час.

В верхней части каждой силосной банки установлен картриджный фильтр KFEW3007PHVE с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Выделение пыли происходит в процессе перекачки цемента в силосные банки из цементовоза. Выброс пыли после очистки осуществляется через выхлоп картриджного фильтра.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
выхлоп картриджного фильтра	19,0	0,35	5,7	0,5484	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	41184 т/год
2	производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	33 т/час
3	пылеочистная установка	картриджный фильтр KFEW3007PHVE, эффективность пылеочистки 98,5%

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле:

Мсек = Q * 1000 / 3600, г/сек

где: Q – удельный показатель выделения, кг/ч (9,4 – цемент, от весовых дозаторов, бетоносмесительных установок).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)
Мсек = 9,4 * 1 * 1000 / 3600 = 2,6 г/сек

где: 1 – эффективность местных отсосов, доля.

С учетом того, что 100% пыли улавливается аспирационной системой и очищается (картриджный фильтр KFEW3007PHVE, эффективность пылеочистки 98,5%), выбросы составят:

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

Мсек = 2,6 * (1 - 98,5/100) = 0,039 г/сек

где: 98,5 – эффективность пылеочистки, % (картриджный фильтр KFEW3007PHVE).

Валовый выброс рассчитывается по формуле 4.5.4:

Мгод = q * B / 1000, т/год

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,8 – цемент, от весовых дозаторов, бетоносмесительных установок);

B – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (41184).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (до очистки)

B = 0,8 * 41184 * 1 / 1000 = 32,9472 т/год

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (после очистки)

32,9472 * (1 - 98,5/100) = 0,49421 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №0034:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,039	0,49421

Источник № 6036 – Склад щебня БСУ №2

На площадке БСУ №2 имеется склад щебня, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе щебня составляет 133056 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем щебня.

Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
неорганизованный	5,0	-	-	-	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1 расход щебня 133056 т/год

2 площадь склада 119 м2

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу со склада, рассчитывается по формуле:

М1сек = Мп.сек + Мсд.сек, г/сек (3.2.1)

или

М2сек = Мр.сек + Мсд.сек, г/сек (3.2.2)

где: Мп.сек и Мр.сек – максимальный разовый выброс при погрузке и разгрузке соответственно, рассчитывается по формуле 3.1.1;

Мсд.сек – максимальный разовый выброс при сдувании с поверхности, рассчитывается по формуле 3.2.3.

Валовые выбросы твердых частиц в атмосферу определяются как сумма выбросов при разгрузке материала, при сдувании с поверхности и отгрузке материала:

Мгод = Мр.год + Мп.год + Мсд.год, т/год (3.2.4)

где: Мр.год и Мп.год – количество твердых частиц, выделяющихся при разгрузке и погрузке материала, соответственно, т/год, рассчитывается по формуле 3.1.2;
Мсд.год – количество твердых частиц, сдуваемых с поверхности, т/год, рассчитывается по формуле 3.2.5.

Ввиду отсутствия операций погрузки сыпучих материалов, расчеты максимального разового и валового выброса производим только для операции разгрузки и при сдувании с поверхности склада.

Расчет максимальных разовых выбросов

1. Максимальный разовый выброс при операциях разгрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мр.сек = (k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000)/3600, г/сек (3.1.1)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,02 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,01 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,5 - от 10 до 50 мм, табл.3.1.5);

k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gр.час – производительность узла пересыпки при разгрузке (25 т/час).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мр.сек = (0,02*0,01*1,2*0,1*0,1*0,5*0,4*1*0,2*25*1000000)/3600 =

0,000667 г/сек

2. Максимальный разовый выброс пыли, поступающей в атмосферу с поверхности склада, рассчитывается по формуле:

Мсд.сек = k3*k4*k5*k6*k7*q'*S, г/сек (3.2.3)

где: k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k6 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала (1,3 - в пределах 1,3-1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,5 - от 10 до 50 мм, табл.3.1.5);

q' – унос пыли с 1 квадратного метра фактической поверхности (0,002 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

S – поверхность пыления в плане, м2 (119).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мсд.сек = 1,2*0,1*0,1*1,3*0,5*0,002*119 = 0,001856 г/сек

3. Максимальный разовый выброс при операциях погрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мп.сек = (k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000)/3600, г/сек (3.1.1)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,02 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,01 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k6 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала (1,3 - в пределах 1,3-1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,5 - от 10 до 50 мм, табл.3.1.5);

k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

Gп.час – производительность узла пересыпки при погрузке (25 т/час).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мп.сек = (0,02*0,01*1,2*0,1*0,1*0,5*0,4*1*0,2*25*1000000)/3600 = 0,000667 г/сек

Общий максимальный разовый выброс:

Мсек = 0,000667 + 0,001856 = 0,002523 г/сек

Расчет валовых выбросов

1. Валовый выброс при операциях разгрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мр.год = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год (3.1.2)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,02 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,01 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,5 - от 10 до 50 мм, табл.3.1.5);

k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года (133056 т/год).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мр.год = 0,02*0,01*1,2*0,1*0,1*0,5*1*0,2*0,4*133056 = 0,01277 т/год

2. Валовый выброс пыли, поступающей в атмосферу с поверхности склада, рассчитывается по формуле:

Мсд.год = 0,0864*k3*k4*k5*k6*k7*q'*S*[365-(Тсп+Тд)], т/год (3.2.5)

где: Тсп – количество дней с устойчивым снежным покровом (108 дн. - для Алматинской области);

Тд – количество дней с осадками в виде дождя. Определяется по формуле:
Тд = (2 * Тд0) / 24 = (2 * 174) / 24 = 14,5 дн.

где: Тд0 - суммарная продолжительность осадков в виде дождя в зоне проведения

работ за рассматриваемый период (174 час - для Алматинской области).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мсд.год =0,0864*1,2*0,1*0,1*1,3*0,5*0,002*119*[365- (108+14,5)]=0,0389 т/год

3. Валовый выброс при операциях погрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мп.год = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год (3.1.2)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,02 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,01 - щебень из изверженных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,5 - от 10 до 50 мм, табл.3.1.5);

k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года (133056 т/год).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мп.год = 0,02*0,01*1,2*0,1*0,1*0,5*1*0,2*0,4*133056 = 0,01277 т/год

Общий валовый выброс:

Мгод = 0,01277 + 0,0389 + 0,01277 = 0,06444 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №6036:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	2907	0,002523	0,06444

Источник № 6037 – Склад песка БСУ №2

На площадке БСУ №2 имеется склад песка, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе песка составляет 120384 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе формирования склада и хранения на нем песка.

Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:*

более 70.

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
неорганизованный	5,0	-	-	-	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1 расход песка 120384 т/год

2 площадь склада 49 м2

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу со склада, рассчитывается по формуле:

М1сек = Мп.сек + Мсд.сек, г/сек (3.2.1)

или

М2сек = Мр.сек + Мсд.сек, г/сек (3.2.2)

где: Мп.сек и Мр.сек – максимальный разовый выброс при погрузке и разгрузке соответственно, рассчитывается по формуле 3.1.1;

Мсд.сек – максимальный разовый выброс при сдувании с поверхности, рассчитывается по формуле 3.2.3.

Валовые выбросы твердых частиц в атмосферу определяются как сумма выбросов при разгрузке материала, при сдувании с поверхности и отгрузке материала:

Мгод = Мр.год + Мп.год + Мсд.год, т/год (3.2.4)

где: Мр.год и Мп.год – количество твердых частиц, выделяющихся при разгрузке и погрузке материала, соответственно, т/год, рассчитывается по формуле 3.1.2;
Мсд.год – количество твердых частиц, сдуваемых с поверхности, т/год, рассчитывается по формуле 3.2.5.

Ввиду отсутствия операций погрузки сыпучих материалов, расчеты максимального разового и валового выброса производим только для операции разгрузки и при сдувании с поверхности склада.

Расчет максимальных разовых выбросов

1. Максимальный разовый выброс при операциях разгрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мр.сек = (k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000)/3600, г/сек (3.1.1)

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при

разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);

Gр.час – производительность узла пересыпки при разгрузке (25 т/час).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мр.сек = (0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*0,4*1*0,2*25*1000000)/3600 = 0,008 г/сек

2. Максимальный разовый выброс пыли, поступающей в атмосферу с поверхности склада, рассчитывается по формуле:

Мсд.сек = k3*k4*k5*k6*k7*q'*S, г/сек (3.2.3)

где: k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k6 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала (1,3 - в пределах 1,3-1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
q' – унос пыли с 1 квадратного метра фактической поверхности (0,002 - песок, табл.3.1.1);

S – поверхность пыления в плане, м2 (49).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мсд.сек = 1,2*0,1*0,1*1,3*0,8*0,002*49 = 0,001223 г/сек

3. Максимальный разовый выброс при операциях погрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мп.сек = (k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000)/3600, г/сек (3.1.1)

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k6 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала (1,3 - в пределах 1,3-1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при

разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);
Gп.час – производительность узла пересыпки при погрузке (25 т/час).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мп.сек = (0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*0,4*1*0,2*25*1000000)/3600 = 0,008 г/сек

Общий максимальный разовый выброс:

Мсек = 0,008 + 0,001223 = 0,009223 г/сек

Расчет валовых выбросов

1. Валовый выброс при операциях разгрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мр.год = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год (3.1.2)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,05 - песок, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,03 - песок, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при

разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года (120384 т/год).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мр.год = 0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*1*0,2*0,4*120384 = 0,13868 т/год

2. Валовый выброс пыли, поступающей в атмосферу с поверхности склада, рассчитывается по формуле:

Мсд.год = 0,0864*k3*k4*k5*k6*k7*q'*S*[365-(Тсп+Тд)], т/год (3.2.5)

где: Тсп – количество дней с устойчивым снежным покровом (108 дн. - для Алматинской области);

Тд – количество дней с осадками в виде дождя. Определяется по формуле:
Тд = (2 * Тд0) / 24 = (2 * 174) / 24 = 14,5 дн.

где: Тд0 - суммарная продолжительность осадков в виде дождя в зоне проведения работ за рассматриваемый период (174 час - для Алматинской области).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мсд.год =0,0864*1,2*0,1*0,1*1,3*0,8*0,002*49*[365- (108+14,5)]=0,02563 т/год

3. Валовый выброс при операциях погрузки сыпучих материалов рассчитывается по формуле:

Мп.год = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год (3.1.2)

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,05 - песок, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,03 - песок, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);

k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B’ – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года (120384 т/год).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мп.год = 0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*1*0,2*0,4*120384 = 0,13868 т/год

Общий валовый выброс:

Мгод = 0,13868 + 0,02563 + 0,13868 = 0,30299 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №6037:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	2907	0,009223	0,30299

Источник № 6038 – Узел пересыпки цемента в смеситель БСУ №2

На площадке БСУ №2 установлена бетоносмесительная установка Sicoma MAO 3000/2000 производства Италии производительностью 40 м³/час. Все компоненты, необходимые для изготовления товарного бетона, подаются в смеситель из бункеров через дозаторы.

Годовая масса цемента, подаваемого в смеситель, составляет 41184 тонны. Выделение пыли происходит в процессе загрузки цемента в смеситель

БСУ через неплотности оборудования. Выброс осуществляется через оконный проем.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.*

Наименование источника выброса	**Параметры источника выброса**				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, м³/сек**	**t, °C**
оконный проем	6,0	1x3	0,25	0,75	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1 суммарное количество перерабатываемого материала в течение года — 41184 т/год

2 производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала — 13 т/час

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый объем пылевыделений от всех этих источников рассчитывается по формуле 3.1.1:

Мсек = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000/3600, г/сек

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,04 - цемент, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,03 - цемент, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);
k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,005 - закрытый с 4-х сторон, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (1 - влажность менее 0,5%,

табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (1 - менее 1 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке

автосамосвала (1 - для остальных случаев);

B' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,6 - от 1,0 до 1,5 м, табл.3.1.7);
Gчас – производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала, т/час (13).

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

Мсек = 0,04*0,03*1,2*0,005*1*1*1*1*0,6*13*1000000/3600 = 0,0156 г/сек

Валовый выброс:

Вгод = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год

где: Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (41184).

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

Вгод = 0,04*0,03*1,2*0,005*1*1*1*1*0,6*41184 = 0,17791 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику №6038:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,0156	0,17791

Источник № 6039 – Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №2

Загрузка инертных материалов (песок, щебень) в расходные бункеры осуществляется с помощью фронтального погрузчика со сладов хранения инертных материалов. Расходные бункера находятся под навесом и открыты с одной стороны.

Годовой расход щебня составляет 133056 тонн, песка – 120384 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе загрузки инертных материалов фронтальным погрузчиком в расходные бункеры БСУ. Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.*

Наименование источника выброса	**Параметры источника выброса**				
	H, м	**Диам., м**	**W, м/сек**	**V, м³/сек**	**t, °C**
неорганизованный	4,0	-	-	-	30,1

1. *пересыпка щебня в бункер*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	133056 т/год
2	производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	42 т/час

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый объем пылевыделений от всех этих источников рассчитывается по формуле 3.1.1:

Мсек = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000/3600, г/сек

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,04 - щебень из осадочных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,02 - щебень из осадочных пород крупностью от 20 мм и более, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2); k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%,

табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,6 - от 5 до 10 мм, табл.3.1.5); k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке

автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7); Gчас – производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала, т/час (42).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мсек = 0,04*0,02*1,2*0,1*0,1*0,6*1*0,2*0,4*42*1000000/3600 = 0,005376 г/сек

Валовый выброс:

Вгод = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год

где: Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (133056).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Вгод = 0,04*0,02*1,2*0,1*0,1*0,6*1*0,2*0,4*133056 = 0,06131 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	2907	0,005376	0,06131

2. *пересыпка песка в бункер*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

РАСЧЕТ:

1	суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	120384 т/год
2	производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	38 т/час

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый объем пылевыделений от всех этих источников рассчитывается по формуле 3.1.1:

Мсек = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gчас*1000000/3600, г/сек

где: k1 – весовая доля пылевой фракции в материале (0,05 - песок, табл.3.1.1);

k2 – доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0-50 мкм по отношению ко всей пыли в материале (0,03 - песок, табл.3.1.1);

k3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (1,2 - от 2 до 5 м/с, табл.3.1.2);
k4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних условий (0,1 - открытый с 1-й стороны, табл.3.1.3);

k5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (0,1 - влажность от 9,0 до 10,0%, табл.3.1.4);

k7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (0,8 - от 1 до 3 мм, табл.3.1.5);
k8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (1 - при использовании иных типов перегрузочных устройств);

k9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала (0,2 - сброс материала весом до 10 т);

B' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (0,4 - менее 0,5 м, табл.3.1.7);
Gчас – производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала, т/час (38).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Мсек = 0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*1*0,2*0,4*38*1000000/3600 = 0,01216 г/сек

Валовый выброс:

Вгод = k1*k2*k3*k4*k5*k7*k8*k9*B'*Gгод, т/год

где: Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (120384).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70

Вгод =0,05*0,03*1,2*0,1*0,1*0,8*1*0,2*0,4*120384 = 0,13868 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	2907	0,01216	0,13868

Общий выброс ЗВ по источнику №6039:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	2907	0,01216	0,19999

Источник № 6040 – Бокс РМЦ

В теплый период года проводятся мелкие покрасочные работы кузовов собственного автотранспорта. Годовой расход эмали ПФ-115 составляет 0,1 тонны. Эмаль наносится краскопультом. Для подачи сжатого воздуха имеется поршневой компрессор. Годовой расход машинного масла для заправки поршневого компрессора составляет 3 л (0,003 м³). Максимальная разовая заправка поршневого компрессора составляет 3 л.

Выделение ЗВ происходит в процессе покраски и заправки машинного масла в компрессор. Выброс ЗВ осуществляется через ворота цеха.

Загрязняющее вещество – *диметилбензол, масло минеральное нефтяное, уайт-спирит, взвешенные частицы.*

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м³/сек	t, °C
ворота бокса	4,0	4x4	0,1	1,6	30,1

1. *эмаль ПФ-115*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	вид и марка ЛКМ	эмаль ПФ-115
2	фактический годовой расход ЛКМ	0,1 т/год
3	фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	0,3 кг/час
4	способ окраски	пневматический

5 количественный состав летучих компонентов ЛКМ:

Наименование ЗВ	Состав летучих компонентов ЛКМ, %
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	50
Уайт-спирит	50

РАСЧЕТ:

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.05-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», Астана, 2004 г.

Валовый выброс нелетучей (сухой) части аэрозоля краски, образующегося при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали), определяется по формуле 1:

B = (1 - η) * [mф * da * (100 - fp)] / 10000, т/год

где: η – степень очистки воздуха газоочистным оборудованием, доли единицы (0);
mф – фактический годовой расход ЛКМ, т/год (0,1);

da – доля краски, потерянной в виде аэрозоля, % мас. (30 - пневматический);
fp – доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, % мас. (45 - эмаль ПФ-115);
Аэрозоль краски (взвешенные вещества)*

B = (1 - 0) * [0,1 * 30 * (100 - 45)] * 0,4 / 10000 = 0,0066 т/год

* согласно сноски к таблице 3

где: 0,4 – поправочный коэффициент гравитационного оседания для твердых веществ, (согласно п.2.3 приложения 11 к приказу №100-п от 18.04.2008 г.).

Максимальный разовый выброс нелетучей (сухой) части аэрозоля краски, образующейся при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали), определяется по формуле 2:

M = (1 - η) * [mм * da * (100 - fp)] / (10000 * 3,6), г/сек

где: mм – фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час (0,3);

Аэрозоль краски (взвешенные вещества)*

B = (1 - 0) * [0,3 * 30 * (100 - 45)] * 0,4 / (10000 * 3,6) = 0,0055 г/сек

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам:

а) при окраске валовый выброс рассчитывается по формуле 3:

Вокр = (1 - η) * [mф * fp * d'p * dx] / 1000000, т/год

где: η – степень очистки воздуха газоочистным оборудованием, доли единицы (0);
mф – фактический годовой расход ЛКМ, т/год (0,1);

fp – доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, % мас. (45 - эмаль ПФ-115);

d'p – доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, % мас. (25);
dx – содержание компонента "x" в летучей части ЛКМ, % мас.;

б) при сушке валовый выброс рассчитывается по формуле 4:

Всуш = (1 - η) * [mф * fp * d''p * dx] / 1000000, т/год

где: d''p – доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при сушке покрытия, % мас. (75);

Максимально-разовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам:

а) при окраске максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле 5:

Мокр = (1 - η) * [mф * fp * d'p * dx] / (1000000*3,6), г/сек

где: mм – фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час (0,3);

б) при сушке максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле 6:

Мсуш = (1 - η) * [mф * fp * d''p * dx] / (1000000*3,6), г/сек

где: mм – фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом времени сушки, кг/час (0,3);

Общий валовый или максимально-разовый выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:

Мобщ = Мокр + Мсуш; Вобщ = Вокр + Всуш Вид и марка ЛКМ: эмаль ПФ-115

Окраска (нанесение ЛКМ)

Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)

Мокр = (1 - 0) * (0,3 * 45 * 25 * 50) / (1000000 * 3,6) = 0,00469 г/сек

Вокр = (1 - 0) * (0,1 * 45 * 25 * 50) / 1000000 = 0,00563 т/год

Уайт-спирит

Мокр = (1 - 0) * (0,3 * 45 * 25 * 50) / (1000000 * 3,6) = 0,00469 г/сек

Вокр = (1 - 0) * (0,1 * 45 * 25 * 50) / 1000000 = 0,00563 т/год

Сушка

Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)

Мокр = (1 - 0) * (0,3 * 45 * 75 * 50) / (1000000 * 3,6) = 0,01406 г/сек

Вокр = (1 - 0) * (0,1 * 45 * 75 * 50) / 1000000 = 0,01688 т/год

Уайт-спирит

Мокр = (1 - 0) * (0,3 * 45 * 75 * 50) / (1000000 * 3,6) = 0,01406 г/сек

Вокр = (1 - 0) * (0,1 * 45 * 75 * 50) / 1000000 = 0,01688 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0616	0,01875	0,02251
2	Уайт-спирит	2752	0,01875	0,02251
3	Взвешенные частицы	2902	0,0055	0,0066

2. *компрессор поршневой*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	наименование и количество компрессоров	компрессор поршневой - 1 ед.
2	годовой расход машинного масла	3 л/год (0,003 м3)
3	расход машинного масла на 1 заливку	3 л (0,003 м3)

РАСЧЕТ:

Расход машинного масла составляет 3 л (0,003 м3) на 1 заливку, годовой расход 3 л/год (0,003 м3). Выброс масла происходит при его заливке в компрессор.

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.

Максимально-разовый выброс ЗВ при заливке масла в компрессор определяется по формуле 9.2.1:

Мсек = Vсл * Ср.max / t, г/сек

где: Vсл – расход машинного масла на 1 заливку, м3 (0,003);

Ср.max – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/м3 (0,24 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

t – время одной заливки масла, сек (30).

Мсек = 0,003 * 0,24 / 30 = 0,000024 г/сек

Годовые выбросы (Gp) паров нефтепродуктов при заливке масла в компрессор рассчитываются по формуле 9.2.3 как сумма выбросов при заливке (Gзак), и выбросов от проливов масла на поверхность (Gпр):

Gp = Gзак + Gпр

Значение валового выброса при заливке (Gзак) рассчитывается по формуле 9.2.4:

Gзак = (Ср.оз * Qоз + Ср.вл * Qвл) * 0,000001, т/год

где: Ср.оз – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Ср.вл – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,0015);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,0015).

Gзак = (0,15 * 0,0015 + 0,15 * 0,0015) * 0,000001 = 0,0000000005 т/год

Валовый выброс от проливов масла на поверхность рассчитывается по формуле 9.2.5:

Gпр = 0,5 * J * (Qоз + Qвл) * 0,000001, т/год

где: J – удельные выбросы при проливах, г/м3 (12,5);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (0,0015);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (0,0015).

Gпр = 0,5 * 12,5 * (0,0015 + 0,0015) * 0,000001 = 0,00000002 т/год

Общий валовый выброс при заливке масла в компрессор составит: Gp = 0,0000000005 + 0,00000002 = 0,0000000205 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№		Код	Количество выбросов ЗВ

п/п	Наименование ЗВ	ЗВ	г/сек	т/год
1	Масло минеральное нефтяное	2735	0,000024	2,05E-08

Общий выброс ЗВ по источнику №6040:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0616	0,01875	0,02251
2	Масло минеральное нефтяное	2735	0,000024	2,05E-08
3	Уайт-спирит	2752	0,01875	0,02251
4	Взвешенные частицы	2902	0,0055	0,0066

Источники № 6041 (северная сторона) неорганизованные выбросы прирельсового склада цемента №1 Источники № 6043 (северная сторона) неорганизованные выбросы прирельсового склада цемента №2

Разгрузка цемента из 2-х секционных бункерных вагонов-хопров осуществляется самотеком в разгрузочные бункеры подвала. Годовая масса разгружаемого цемента на каждом прирельсовом складе составляет 225000 тонн.

Место разгрузки вагонов находится под крышей и разделено на 3 части. В центральную часть загоняется вагон для разгрузки и закрывается воротами с обеих сторон. Две другие части, расположенные с противоположных сторон от центральной, могут вмещать по одному вагону, и закрываются с открытой стороны шторами для уменьшения неорганизованного пыления.

Выделение пыли происходит в процессе разгрузки хопров. Большая часть выбрасываемой при разгрузке пыли удаляется аспирационной системой, очищается и выбрасывается через вытяжную трубу, остальная часть – частично оседает в центральной части места разгрузки, частично – в двух остальных частях, примыкающих к центральной с 2-х сторон, оставшаяся пыль неорганизованно удаляется через неплотности закрытых штор.

Загрязняющее вещество – *пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.*

По источнику №6041:

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
неплотности штор	4,5	6x5	0,05	1,5	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

суммарное количество перерабатываемого материала в течение года 225000 т/год

производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала 60 т/час

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле:

Мсек = Q * 1000 / 3600, г/сек

где: Q – удельный показатель выделения, кг/ч (9,4 – цемент, табл.4.5.2 методики).

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Мсек = 9,4 * (1 - 0,9) * 1000 / 3600 = 0,26 г/сек

где: 0,9 – эффективность местных отсосов, доля.

С учетом того, что 90% пыли улавливается аспирационной системой выбросы составят:
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Мсек = 0,26* 0,5 * 0,4 * 0,4 = 0,0208 г/сек

где: 0,5 – разделение выброса на два источника, доля;

0,4 – коэффициент гравитационного оседания для центральной части места разгрузки, доля (для других твердых компонентов, п.2.3 методики);

0,4 – коэффициент гравитационного оседания для боковой части места разгрузки, доля (для других твердых компонентов, п.2.3 методики).

Валовый выброс рассчитывается по формуле 4.5.4:

Мгод = q * B / 1000, т/год

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,8 – цемент, табл.4.5.2 методики);
B – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (225000).

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

Мгод = 0,8 * 225000 * (1 - 0,9) / 1000 = 18 т/год

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

Мгод = 18* 0,5 * 0,4 * 0,4 = 1,44 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,0208	1,44

По источнику №6043:

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	H, м	Диам., м	W, м/сек	V, м^3/сек	t, ^{o}C
неплотности штор	4,5	6x5	0,05	1,5	30,1

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1 суммарное количество перерабатываемого материала в течение года — 225000 т/год

2 производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала — 60 т/час

РАСЧЕТ:

Расчет произведен согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.

Максимально-разовый выброс рассчитывается по формуле:

Мсек = Q * 1000 / 3600, г/сек

где: Q – удельный показатель выделения, кг/ч (9,4 – цемент, табл.4.5.2 методики).

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

Мсек = 9,4* (1 - 0,9) * 1000 / 3600 = 0,26 г/сек

где: 0,9 – эффективность местных отсосов, доля.

С учетом того, что 90% пыли улавливается аспирационной системой выбросы составят:
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Мсек = 0,26* 0,5 * 0,4 * 0,4 = 0,0208 г/сек

где: 0,5 – разделение выброса на два источника, доля;

0,4 – коэффициент гравитационного оседания для центральной части места разгрузки, доля (для других твердых компонентов, п.2.3 методики);

0,4 – коэффициент гравитационного оседания для боковой части места разгрузки, доля (для других твердых компонентов, п.2.3 методики).

Валовый выброс рассчитывается по формуле 4.5.4:

Мгод = q * B / 1000, т/год

где: q – удельный показатель выделения, кг/т (0,8 – цемент, табл.4.5.2 методики);
B – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год (225000).

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

Мгод = 0,8 * 225000 * (1 - 0,9) / 1000 = 18 т/год

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20
Мгод = 18* 0,5 * 0,4 * 0,4 = 1,44 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0,0208	1,44

Источник № 6046 – Контейнер ГСМ

В контейнере временно хранится дизельное топливо для заправки автотранспорта и машинное масло для замены в двигателях. Хранение дизельного топливо и машинного масла производится в 200-литровых бочках. Закачка дизтоплива в автотранспорт производится с помощью ручного насоса производительностью 25 л/мин. Годовая масса хранимого дизельного топлива составляет 13 тонн (15663 л), машинного масла – 6,45 тонн (6789 л).

Выделение ЗВ происходит при хранении дизельного топлива и машинного масла, а также при заправке собственного автотранспорта ручным насосом. Выделение осуществляется через ворота контейнера.

Загрязняющие вещества – *сероводород, масло минеральное нефтяное, алканы С12-10.*

	Параметры источника выброса

Наименование источника выброса	Н, м	Диам., м	W, м/сек	V, м³/сек	t, °С
ворота	3,0	2,4х2,7	0,1	0,648	30,1

1. хранение дизтоплива в бочках

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	вид нефтепродукта	дизельное топливо
2	грузооборот нефтепродукта	13 т/год; 15,7 м3/год
3	плотность нефтепродукта	0,83 т/м3 (дизельное топливо)
4	производительность перекачки	1,5 м3/час
5	количество резервуаров	1 шт. (наземный)

РАСЧЕТ:

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.

Максимально-разовый выброс ЗВ при заполнении резервуаров АЗС определяется по формуле 9.2.1:

M = Vсл * Ср.max / t, г/сек

где: Vсл – объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар АЗС, м3 (1,5);

t – среднее время слива заданного объема нефтепродукта, с (3600);

Ср.max – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/м3 (2,25 - для южной климатической зоны, дизельного топлива и наземного резервуара, приложение 15);
M = 1,5 * 2,25 / 3600 = 0,00094 г/сек

Годовые выбросы (Gp) паров нефтепродуктов от резервуаров при закачке рассчитываются по формуле 9.2.3 как сумма выбросов из резервуаров (Gзак), и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность (Gпр.р.):

Gp = Gзак + Gпр.р.

Значение валового выброса из резервуаров (Gзак) рассчитывается по формуле 9.2.4:

Gзак = (Сроз * Qоз + Срвл * Qвл) * 0,000001, т/год

где: Ср.оз – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3 (1,19 - для южной климатической зоны, дизельного топлива и наземного резервуара, приложение 15);
Ср.вл – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3 (1,6 - для южной климатической зоны, дизельного топлива и наземного резервуара, приложение 15);
Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (7,85);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (7,85);

Gрез = (1,19 * 7,85 + 1,6 * 7,85) * 0,000001 = 0,0000219 т/год

Валовый выброс от проливов нефтепродуктов на поверхность рассчитывается по формуле 9.2.5:

Gпр.р. = 0,5 * J * (Qоз + Qвл) * 0,000001, т/год

где: Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (7,85);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (7,85);

J – удельные выбросы при проливах, г/м3 (50 - для дизтоплив).

Gпр.р. = 0,5 * 50 * (7,85 + 7,85) * 0,000001 = 0,000393 т/год

Общий валовый выброс из резервуаров составит:

Gр = 0,0000219 + 0,000393 = 0,0004149 т/год

Максимальные и годовые выбросы паров нефтей и бензинов по группам углеводородов рассчитываются по формулам 5.2.4 и 5.2.5:

Mi = M * Ci / 100, г/сек; Gi = G * Ci / 100, т/год

где: Ci – концентрация i-го загрязняющего вещества, % мас. (согласно состава паров нефтепродуктов из Приложения 14).

Идентификация состава паров нефтепродуктов (из Приложения 14):

				дизельное топливо
Углеводороды	предельные	всего *		99,57
		в том числе	C1-C5	-
			C6-C10	-
	непредельные		амилены	-
	ароматические	всего **		0,15
		в том числе	бензол	-
			толуол	-
			ксилол	-
			этилбензол	-
Сероводород				0,28

* - расчет выполняется по C12-C19.

** - условно относятся к предельным углеводородам C12-C19.

Сероводород (Дигидросульфид)

M = (0,00094 * 0,28) / 100 = 0,0000026 г/сек

G = (0,0004149 * 0,28) / 100 = 0,0000012 т/год

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

M = (0,00094 * (99,57 + 0,15)) / 100 = 0,000936 г/сек

G = (0,0004149 * (99,57 + 0,15)) / 100 = 0,0004137 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Сероводород (Дигидросульфид)	0333	0,0000026	0,0000012
2	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	2754	0,000936	0,0004137

2. *заправка дизтопливом автотранспорта*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	вид нефтепродукта	дизельное топливо
2	грузооборот нефтепродукта	13 т/год; 15,663 м3/год
3	плотность нефтепродукта	0,83 т/м3
4	производительность ТРК	25 л/мин
5	количество одновременно заправляемых автомобилей	1 ед.

РАСЧЕТ:

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.

Максимально-разовый выброс ЗВ при заполнении баков автомобилей через ТРК определяется по формуле 9.2.2:

Мб.а. = Vсл * Сб.а.max / 3600, г/сек

где: Vсл – фактический максимальный расход топлива через ТРК, м3/ч (1,5);
Сб.а.max – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/м3 (3,92 - для южной климатической зоны и дизельного топлива, приложение 12);

Мб.а. = 1 * 1,5 * 3,92 / 3600 = 0,0016 г/сек

где: 1 – количество одновременно заправляемых автомобилей, ед..

Годовые выбросы (Gтрк) паров нефтепродуктов от ТРК при заправке рассчитываются по формуле 9.2.6 как сумма выбросов из баков автомобилей (Gб.а.), и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность (Gпр.а.):

Gтрк = Gб.а. + Gпр.а.

Значение валового выброса из баков автомобилей (Gб/а) рассчитывается по формуле 9.2.7:

Gб.а.= (Сбоз * Qоз + Сбвл * Qвл) * 0,000001, т/год

где: Сбоз – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в осенне-зимний период, г/м3 (1,98 - для южной климатической зоны, дизельного топлива и бака а/м, приложение 15);

Сбвл – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в весенне-летний период, г/м3 (2,66 - для южной климатической зоны, дизельного топлива и бака а/м, приложение 15);

Qоз – количество нефтепродуктов, перекачиваемых через ТРК в осенне-зимний период, м3/год (7,8315);

Qвл – количество нефтепродуктов, перекачиваемых через ТРК в весенне-летний период, м3/год (7,8315);

Gб.а. = (1,98 * 7,8315 + 2,66 * 7,8315) * 0,000001 = 0,00004 т/год

Валовый выброс от проливов топлива рассчитывается по формуле 9.2.8:

Gпр.а. = 0,5 * J * (Qоз + Qвл) * 0,000001, т/год

где: J – удельные выбросы при проливах, г/м3 (50 - для дизтоплив).

Gпр.а. = 0,5 * 50 * (7,8315 + 7,8315) * 0,000001 = 0,00039 т/год

Общий валовый выброс составит:

Gтрк = 0,00004 + 0,00039 = 0,00043 т/год

Валовый выброс от проливов топлива учтен и рассчитан далее в отдельном источнике загрязнения атмосферы.

Максимальные и годовые выбросы паров нефтей и бензинов по группам углеводородов рассчитываются по формулам 5.2.4 и 5.2.5:

Mi = Мб.а * Ci / 100, г/сек; Gi = Gб/а * Ci / 100, т/год

где: Ci – концентрация i-го загрязняющего вещества, % мас. (согласно состава паров нефтепродуктов из Приложения 14).

Идентификация состава паров нефтепродуктов (из Приложения 14):

				дизельное топливо
Углеводороды	предельные	всего *		99,57
		в том числе	С1-С5	-
			С6-С10	-
	непредельные		амилены	-
	ароматические	всего **		0,15
		в том числе	бензол	-
			толуол	-
			ксилол	-
			этилбензол	-
Сероводород				0,28

* - расчет выполняется по С12-С19.

** - условно относятся к предельным углеводородам С12-С19.

Сероводород (Дигидросульфид)

M = (0,0016 * 0,28) / 100 = 0,0000045 г/сек

G = (0,00043 * 0,28) / 100 = 0,0000012 т/год

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

M = (0,0016 * (99,57 + 0,15)) / 100 = 0,0015931 г/сек

G = (0,00043 * (99,57 + 0,15)) / 100 = 0,0004288 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Сероводород (Дигидросульфид)	0333	0,0000045	0,0000012
2	Алканы С12-19	2754	0,0015931	0,0004288

3. *хранение машинного масла в бочках*

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

1	вид нефтепродукта	масло минеральное нефтяное
2	грузооборот нефтепродукта	6,45 т/год; 6,789 м3/год
3	плотность нефтепродукта	0,95 т/м3 (масла)
4	производительность насоса	0,6 м3/час
5	количество резервуаров	1 шт. (наземный)

РАСЧЕТ:

Расчеты выполнены согласно РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.

Максимально-разовый выброс ЗВ при заполнении резервуаров АЗС определяется по формуле 9.2.1:

M = Vсл * Cp.max / t, г/сек

где: Vсл – объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар АЗС, м3 (0,6); t – среднее время слива заданного объема нефтепродукта, с (3600);

Ср.max – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/м3 (0,24 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

M = 0,6 * 0,24 / 3600 = 0,00004 г/сек

M = 0,00004 * 100 / 100 = 0,00004 г/сек

Годовые выбросы (Gp) паров нефтепродуктов от резервуаров при закачке рассчитываются по формуле 9.2.3 как сумма выбросов из резервуаров (Gзак), и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность (Gпр.р.):

Gp = Gзак + Gпр.р.

Значение валового выброса из резервуаров (Gзак) рассчитывается по формуле 9.2.4:

Gзак = (Сроз * Qоз + Срвл * Qвл) * 0,000001, т/год

где: Ср.оз – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Ср.вл – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3 (0,15 - для южной климатической зоны, масел и наземного резервуара, приложение 15);

Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (3,3945);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (3,3945);

Gзак = (0,15 * 3,3945 + 0,15 * 3,3945) * 0,000001 = 0,000001018 т/год

Gзак = 0,000001018 * 100 / 100 = 0,000001018 т/год

Валовый выброс от проливов нефтепродуктов на поверхность рассчитывается по формуле 9.2.5:

Gпр.р. = 0,5 * J * (Qоз + Qвл) * 0,000001, т/год

где: Qоз – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в осенне-зимний период, м3/год (3,3945);

Qвл – количество нефтепродукта, закачиваемого в резервуар в весенне-летний период, м3/год (3,3945);

J – удельные выбросы при проливах, г/м3 (12,5 - для масел).

Gпр.р. = 0,5 * 12,5 * (3,3945 + 3,3945) * 0,000001 = 0,00004243 т/год

Общий валовый выброс из резервуаров составит:

Gp = 0,000001018 + 0,00004243 = 0,000043448 т/год

Максимальные и годовые выбросы паров нефтей и бензинов по группам углеводородов рассчитываются по формулам 5.2.4 и 5.2.5:

Mi = M * Ci / 100, г/сек; Gi = G * Ci / 100, т/год

где: Ci – концентрация i-го загрязняющего вещества, % мас. (согласно состава паров нефтепродуктов из Приложения 14).

Идентификация состава паров нефтепродуктов (из Приложения 14):

				масло минеральное нефтяное
Уг ле	предельные	всего *		-
		в том числе	C1-C5	-
			C6-C10	-

	непредельные		амилены	-
	ароматические	всего **		-
		в том числе	бензол	-
			толуол	-
			ксилол	-
			этилбензол	-
Масло минеральное нефтяное				100

* - расчет выполняется по С12-С19.

** - условно относятся к предельным углеводородам С12-С19.

Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)

M = (0,00004 * 100) / 100 = 0,00004 г/сек

G = (0,000043448 * 100) / 100 = 0,00004345 т/год

Общий выброс ЗВ по источнику выделения:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Масло минеральное нефтяное	2735	0,00004	4,345E-05

Общий выброс ЗВ по источнику №6046:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Количество выбросов ЗВ	
			г/сек	т/год
1	Сероводород (Дигидросульфид)	0333	0,0000071	0,0000024
2	Масло минеральное нефтяное	2735	0,00004	4,345E-05
3	Алканы С12-19	2754	0,0025291	0,0008425

Источник №6047 - Маневрирование ж/д транспорта по территории объекта

Неорганизованный ненормируемый передвижной источник выбросов вредных веществ в атмосферу.

Расчет произведен применительно к тепловозу типа "ЧМЭ3".

Годовой фонд работы – 250 часов/год.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу произведен по "Методическим указаниям по определению влияния вредных выбросов от тепловозов на состояние атмосферного воздуха в районах железнодорожных станций и узлов" Москва 1987 г. табл. 1.

Значения удельных выбросов вредных веществ, кг/час:

Углерода оксид - 0,163 кг/час;

Азота диоксид - 0,11 кг/час;

Серы диоксид - 0,18 кг/час;

Сажа - 0,003 кг/час.

Выбросы вредных веществ в атмосферу составят:

Углерода оксид

Мсек= 0,163 * 1000 / 3600 = 0,0453 г/сек;

Азота диоксид

Мсек= 0,11 * 1000 / 3600 = 0,0306 г/сек;

Серы диоксид

Мсек= 0,18 * 1000 / 3600 = 0,0500 г/сек;

Сажа

Мсек= 0,003 * 1000 / 3600 = 0,0008 г/сек;

Источник №6048 - Выбросы ЗВ от грузового автотранспорта приезжающего на предприятие

Неорганизованный ненормируемый передвижной источник выбросов вредных веществ в атмосферу.

Выбросы от автотранспорта, работающих на дизельном топливе рассчитываем согласно «Методики расчета загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» - Приложение №3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 года №100-п.

Удельные выбросы (г/мин) принимаем согласно таблицы 3.7 вышеуказанной методики. Удельные выбросы загрязняющих веществ в холодный период года принимается равным удельным выбросам в холодный период.

Грузоподъмность, т	Тип двигателя	Выброс, г/мин				
		CO	CH	NO_x	C	SO_2
Свыше 8 до 16	Д	8,22	1,1	2,0	0,16	0,136

Согласно вышеуказанной методики, углеводороды (CH), поступающие в атмосферу от автотранспорта на дизельном топливе, принимаем по керосину, а также, при определении выбросов оксидов азота

(NO_x) для всех видов технологических процессов и транспортных средств, необходимо разделять их на составляющие: оксид азота и диоксид азота. Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота и 0,13 – для оксида азота.

Максимально – разовый выброс от автотранспорта, приезжающих на предприятие составил:

Наименование ЗВ	Выброс, г/сек
Углерода оксид (CO)	0.137
Керосин (CH)	0.0183
Оксиды азота (NO_x)	0.0333
Из них:	
Диоксид азота (NO_2)	0.0266
Оксид азота (NO от NO_x)	0.0043
Углерод черный (Сажа) (C)	0.0027
Серы диоксид (SO_2)	0.0023

Неорганизованный площадной источник выбросов вредных веществ в атмосферу. Параметры источника: H = 5,0 м; T = 30^0C.

3.5. Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы на существующее положение

Согласно требованию п.58, Приложения-12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-П «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций на предприятии рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых:

$$М/ПДК > Ф,$$

$$Ф = 0,01Н \text{ при } Н>10м,$$

$$Ф = 0,1 \text{ при } Н<10м$$

Здесь М (г/с) – суммарное значение выброса от всех источников предприятия по данному ингредиенту.

ПДК (мг/м^3) – максимальная разовая предельно допустимая концентрация

Н (м) – средневзвешенная по предприятию высота источников выброса.

Обоснование перечня ингредиентов, по которым необходимо производить расчет приземных концентраций, приведено в таблице 3.5.1.

ЭРА v3.0 | Таблица 3.5.1.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Алматы, Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир"

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо		0.04		0.00386	3	0.0097	Нет
	триоксид, Железа оксид) /в пересчете на							
	железо/ (274)							
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на	0.01	0.001		0.0001316	3	0.0132	Нет
	марганца (IV) оксид/ (327)							
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.07702	5.03	0.1926	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.0277	4.83	0.1847	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	5	3		0.76252	5.33	0.1525	Да
	газ) (584)							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.2			0.01875	3	0.0937	Нет
	(203)							
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000000731	5.15	0.0731	Нет
2732	Керосин (654*)			1.2	0.0183	5	0.0153	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное,			0.05	0.000216	2.41	0.0043	Нет
	машинное, цилиндровое и др.) (716*)							
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.01875	3	0.0188	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	1			0.1433972	4.76	0.1434	Да
	Углеводороды предельные С12-С19 (в							
	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (							
	10)							
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.0055	3	0.011	Нет
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.15	0.05		0.142828	4.96	0.9522	Да
	кремния в %: более 70 (Динас) (493)							
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.3	0.1		0.344065	9.75	1.1469	Да
	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль							
	цементного производства - глина,							
	глинистый сланец, доменный шлак, песок,							
	клинкер, зола, кремнезем, зола углей							
	казахстанских месторождений) (494)							

Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.507755	5.01	2.5388	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.5	0.05		0.1103	4.89	0.2206	Да
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000009	2.79	0.0011	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в	0.02	0.005		0.000186	3	0.0093	Нет
	пересчете на фтор/ (617)							
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0.2	0.03		0.00006	3	0.0003	Нет
	- (алюминия фторид, кальция фторид,							
	натрия гексафторалюминат) (Фториды							
	неорганические плохо растворимые /в							
	пересчете на фтор/) (615)							
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0058	4.8	0.116	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно								
быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:								
Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

3.6. Расчет категории опасности предприятия

Расчет категории опасности предприятия проводился по «Рекомендациям по делению действующих предприятий на категории опасности в зависимости от массы и видового состава выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ» г.Алма-Ата, 1991г.

Категория опасности (КОП) в зависимости от видового состава загрязняющих веществ рассчитана по следующей формуле:

$$КОП = \left(\frac{Mi \cdot Ci}{ПДКi}\right)$$

где: Mi - масса выброса i-го вещества, т/год.

ПДКi - среднесуточная ПДК i-го вещества, мг/куб.м

Ci - безразмерная величина, позволяющая соотнести степень вредности i-го вещества с вредностью сернистого газа, определяющаяся по таблице 3.6.1.

таблица 3.6.1.

Константа	Класс опасности			
	1	2	3	4
Ci	1,7	1,3	1,0	0,8

Данные приведены в таблице 3.6.2:

т.к. КОП <1000, то предприятие относится к 4 категории.

ЭРА v3.0 | Таблица 3.6.1.

Определение категории опасности предприятия

на существующее положение

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	ЭНК, мг/м3	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	11
0123	Железо (II, III) оксиды (			0.04		3	0.00386	0.016098	0	0.40245
	диЖелезо триоксид, Железа									
	оксид) /в пересчете на									
	железо/ (274)									
0143	Марганец и его соединения /		0.01	0.001		2	0.0001316	0.00122	1.29499407	1.22
	в пересчете на марганца (									
	IV) оксид/ (327)									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота		0.2	0.04		2	0.507755	0.890028	56.4347729	22.2507
	диоксид) (4)									
0304	Азот (II) оксид (Азота		0.4	0.06		3	0.07702	0.1481	2.46833333	2.46833333
	оксид) (6)									
0328	Углерод (Сажа, Углерод		0.15	0.05		3	0.0277	0.0055	0	0.11
	черный) (583)									
0330	Сера диоксид (Ангидрид		0.5	0.05		3	0.1103	0.014	0	0.28
	сернистый, Сернистый газ,									
	Сера (IV) оксид) (516)									
0333	Сероводород (		0.008			2	0.000009	0.0000046	0	0.000575
	Дигидросульфид) (518)									
0337	Углерод оксид (Окись		5	3		4	0.76252	2.9267	0	0.97556667
	углерода, Угарный газ) (									
	584)									
0342	Фтористые газообразные		0.02	0.005		2	0.000186	0.0003	0	0.06
	соединения /в пересчете на									
	фтор/ (617)									
0344	Фториды неорганические		0.2	0.03		2	0.00006	0.00012	0	0.004
	плохо растворимые - (									
	алюминия фторид, кальция									
	фторид, натрия									
	гексафторалюминат) (Фториды									
	неорганические плохо									
	растворимые /в пересчете на									
	фтор/) (615)									

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-		0.2			3	0.01875	0.02251	0	0.11255
	, п- изомеров) (203)									
0703	Бенз/а/пирен (3,4-			0.000001		1	0.000000731	0.0000002065	0	0.2065
	Бензпирен) (54)									
1325	Формальдегид (Метаналь) (		0.05	0.01		2	0.0058	0.0014	0	0.14
	609)									
2732	Керосин (654*)				1.2		0.0183		0	
2735	Масло минеральное нефтяное				0.05		0.000216	0.000047714	0	0.00095428
	(веретенное, машинное,									
	цилиндровое и др.) (716*)									
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.01875	0.02251	0	0.02251
2754	Алканы С12-19 /в пересчете		1			4	0.1433972	0.0346303	0	0.0346303
	на С/ (Углеводороды									
	предельные С12-С19 (в									
	пересчете на С);									
	Растворитель РПК-265П) (10)									
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.0055	0.0066	0	0.044
2907	Пыль неорганическая,		0.15	0.05		3	0.142828	1.18879	23.7758	23.7758
	содержащая двуокись кремния									
	в %: более 70 (Динас) (493)									
2908	Пыль неорганическая,		0.3	0.1		3	0.344065	12.210381	122.10381	122.10381
	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)									
	В С Е Г О :						2.187148531	17.488939821	206.07771	174.21238

Суммарный коэффициент опасности: 206.0777103

Категория опасности: 4

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.
или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. "0" в колонке 10 означает, что для данного ЗВ М/ПДК < 1. В этом случае КОВ приравнивается к 0.

3. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

3.7. Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ

Расчет приземных концентраций на существующее положение и перспективу был выполнен на программном комплексе ЭРА v 3.0.

Исходные данные, принятые для расчета:

1. расчетный прямоугольник принят 1500х1500м и позволяет определить зону влияния предприятия на окружающую среду;
2. шаг сетки 100х100м;
3. масштаб 1:11000;
4. расчет проведен в заводской системе координат за центр расчетного прямоугольника принят геометрический центр промплощадки с координатами X = 0 м, Y = 0 м;
5. угол между осью OX и направлением на север 90 град.;
6. за контрольную точку принята ближайшая жилая зона и СЗЗ, которая составляет 100 метров.
7. коэффициент рельефа местности принят согласно РНД 211.2.01.01-87 и равен 1;
8. расчет выполнен исходя из максимальных расчетных выбросов от всех источников выброса, с учетом одновременности работы оборудования на летний период;
9. расчеты проведены исходя из максимальных расчетных выбросов от всех источников с учетом одновременности работы по всем веществам.

Величины концентрации загрязняющего вещества на границе СЗЗ приведены в таблице 3.7.1.

Выводы:

Анализ результатов расчетов на существующее положение показывает, что на границе жилой зоны и СЗЗ максимальная концентрация по всем веществам не превышает 1ПДК.

Следовательно, работа производственной базы ТОО «Нуртау Темир», расположенной по адресу: город Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская, участки 48, 50 не оказывает значительного влияния на загрязнение атмосферного воздуха и дополнительных мер по снижению выбросов ЗВ не требуется.

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

(сформирована 15.08.2025 16:44)

Город :002 Алматы.
Объект :0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир".
Вар.расч. :7 период эксплуатации (2025 год)

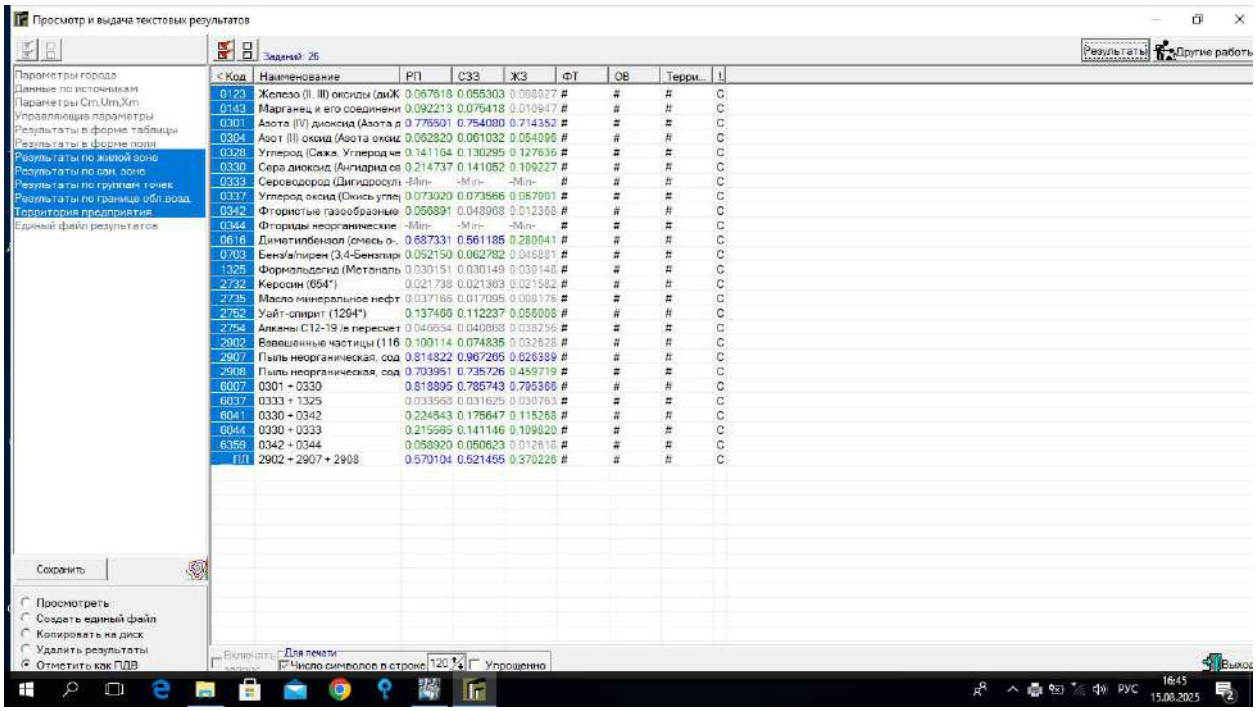
Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ / Группа суммации	Cm / ПДК(ОБУВ) мг/м3	РП / Класс опасн	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области	Территория предприятия	Колич ИЗА
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.4015 / 0.4000000*	0.067618 / 3	0.055303	0.008027	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.5475 / 0.0100000	0.092213 / 2	0.075418	0.010947	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3.2881 / 0.2000000	0.776501 / 2	0.754080	0.714352	нет расч.	нет расч.	нет расч.	8
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1949 / 0.4000000	0.062820 / 3	0.061032	0.054096	нет расч.	нет расч.	нет расч.	6
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.5445 / 0.1500000	0.141164 / 3	0.130295	0.127636	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5003 / 0.5000000	0.214737 / 3	0.141052	0.109227	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0208 / 0.0080000	Cm<0.05 / 2	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3282 / 5.0000000	0.073020 / 4	0.073566	0.067001	нет расч.	нет расч.	нет расч.	8
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.1290 / 0.0200000	0.056891 / 2	0.048968	0.012368	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды	0.0125 / 0.2000000	Cm<0.05 / 2	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1

	неорганические плохо растворимые						
	/в пересчете на фтор/) (615)						
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1.3001	0.687331	0.561185	0.280041	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.2000000	3
	изомеров) (203)						
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.1865	0.052150	0.062782	0.046881	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0.0000100*	1
	(54)						
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0599	0.030151	0.030149	0.030148	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0500000	2
2732	Керосин (654*)	0.0642	0.021738	0.021363	0.021582	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	1.2000000	-
2735	Масло минеральное нефтяное	0.1158	0.037166	0.017095	0.008176	нет расч.	нет расч.	нет расч.	6	0.0500000	-
	(веретенное, машинное,						
	цилиндровое и др.) (716*)						
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.2600	0.137466	0.112237	0.056008	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	1.0000000	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0.1313	0.046654	0.040868	0.038256	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3	1.0000000	4
	(Углеводороды предельные С12-С19						
	(в пересчете на С); Растворитель						
	РПК-265П) (10)						
2902	Взвешенные частицы (116)	0.4576	0.100114	0.074835	0.032628	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.5000000	3
2907	Пыль неорганическая, содержащая	3.7934	0.814822	0.967265	0.626389	нет расч.	нет расч.	нет расч.	6	0.1500000	3
	двуокись кремния в %: более 70						
	(Динас) (493)						
2908	Пыль неорганическая, содержащая	2.2061	0.703951	0.735726	0.459719	нет расч.	нет расч.	нет расч.	13	0.3000000	3
	двуокись кремния в %: 70-20						
	(шамот, цемент, пыль цементного						
	производства - глина, глинистый						
	сланец, доменный шлак, песок,						
	клинкер, зола, кремнезем, зола						
	углей казахстанских						
	месторождений) (494)						
07	0301 + 0330	3.7883	0.818895	0.785743	0.795366	нет расч.	нет расч.	нет расч.	8		
37	0333 + 1325	0.0806	0.033568	0.031625	0.030763	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3		
41	0330 + 0342	0.6292	0.224543	0.175647	0.115268	нет расч.	нет расч.	нет расч.	4		
44	0330 + 0333	0.5211	0.215565	0.141146	0.109820	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5		
59	0342 + 0344	0.1414	0.058920	0.050623	0.012618	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2		
__ПЛ	2902 + 2907 + 2908	2.9193	0.570104	0.521455	0.370226	нет расч.	нет расч.	нет расч.	20		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) -

только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику),
   "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных
   точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.



< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	ОВ	Терри...	!
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖ	0.067618	0.055303	0.008027	#	#	#	C
0143	Марганец и его соединени	0.092213	0.075418	0.010947	#	#	#	C
0301	Азота (IV) диоксид (Азота д	0.776501	0.754080	0.714352	#	#	#	C
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид	0.062820	0.061032	0.054096	#	#	#	C
0328	Углерод (Сажа, Углерод че	0.141164	0.130295	0.127636	#	#	#	C
0330	Сера диоксид (Ангидрид се	0.214737	0.141052	0.109227	#	#	#	C
0333	Сероводород (Дигидросул	-Min-	-Min-	-Min-	#	#	#	C
0337	Углерод оксид (Окись углер	0.073020	0.073566	0.067001	#	#	#	C
0342	Фтористые газообразные	0.056891	0.048068	0.012368	#	#	#	C
0344	Фториды неорганические	-Min-	-Min-	-Min-	#	#	#	C
0616	Диметилбензол (смесь о-,	0.687331	0.661185	0.280041	#	#	#	C
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир	0.052150	0.062782	0.046881	#	#	#	C
1325	Формальдегид (Метаналь	0.030151	0.030149	0.030148	#	#	#	C
2732	Керосин (654*)	0.021738	0.021383	0.021582	#	#	#	C
2735	Масло минеральное нефт	0.037186	0.017095	0.009176	#	#	#	C
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.137468	0.112237	0.056008	#	#	#	C
2754	Алканы С12-19 /в пересчет	0.046654	0.040868	0.038256	#	#	#	C
2902	Взвешенные частицы (116	0.100114	0.074835	0.032628	#	#	#	C
2907	Пыль неорганическая, сод	0.814822	0.967205	0.626389	#	#	#	C
2908	Пыль неорганическая, сод	0.703951	0.735726	0.459719	#	#	#	C
6007	0301 + 0330	0.818895	0.785743	0.795366	#	#	#	C
6037	0333 + 1325	0.033565	0.031625	0.030763	#	#	#	C
6041	0330 + 0342	0.224543	0.175647	0.115268	#	#	#	C
6044	0330 + 0333	0.215565	0.141146	0.109820	#	#	#	C
6359	0342 + 0344	0.058920	0.050623	0.012618	#	#	#	C
ПЛ	2902 + 2907 + 2908	0.570104	0.521455	0.370226	#	#	#	C

ЭРА v3.0 | Таблица 3.7.1.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир"

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Период эксплуатации (2025 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0123	Железо (II, III) оксиды		0.0553027/0.0221211		1332/	6013		100	Сварочный
	(диЖелезо триоксид,				1056				участок
	Железа оксид) /в								
	пересчете на железо/ (								
	274)								
0143	Марганец и его	0.0109466/0.0001095	0.0754179/0.0007542	1384/	1332/	6013	100	100	Сварочный
	соединения /в пересчете			1151	1056				участок
	на марганца (IV) оксид/								
	(327)								
0301	Азота (IV) диоксид (	0.7143521/0.1428704	0.7540796/0.1508159	1125/	1208/795	0002	66.6	56.4	Дизель-
	Азота диоксид) (4)			1097					генератор
						0022		22.2	Котельная БСУ
						0024		16	Водогрейный
									котел
						6047	10.5		Маневрирование
									ж/д транспорта
						6048	8.9		Выбросы от
									грузового
									автранспорта
									на территории
0304	Азот (II) оксид (Азота	0.0540962/0.0216385	0.0610315/0.0244126	1231/777	1208/795	0002	62.8	56.6	Дизель-
	оксид) (6)								генератор
						0022	20.7	22.3	Котельная БСУ
						0024	9.1	16.3	Водогрейный
									котел
0328	Углерод (Сажа, Углерод	0.1276365/0.0191455	0.130295/0.0195443	1113/	1187/	0002	91.2	96.3	Дизель-
	черный) (583)			1058	1065				генератор

						6048	5.9		Выбросы от
									грузового
									автранспорта
									на территории
0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.1092268/0.0546134	0.141052/0.070526	1292/779	1161/985	6047	85.9	97.3	Маневрирование
	сернистый, Сернистый								ж/д транспорта
	газ, Сера (IV) оксид) (					0002	9.6		Дизель-
	516)								генератор
0333	Сероводород (	0.02079/0.0001663	0.02079/0.0001663	*/*	*/*	6046	59.2	59.2	Бокс РМЦ
	Дигидросульфид) (518)					6025	40.8	40.8	Дизель-
									генератор
0337	Углерод оксид (Окись	0.0670015/0.3350074	0.0735656/0.3678282	1292/779	1161/985	0022	19.1	68.1	Котельная БСУ
	углерода, Угарный газ)					6048	51.9	19	Выбросы от
	(584)								грузового
									автранспорта
									на территории
						0024	9.5	11.9	Водогрейный
									котел
0342	Фтористые газообразные	0.012368/0.0002474	0.0489678/0.0009794	1384/	1332/	6013	100	100	Сварочный
	соединения /в пересчете			1151	1056				участок
	на фтор/ (617)								
0344	Фториды неорганические	0.012481/0.0024962	0.012481/0.0024962	*/*	*/*	6013	100	100	Сварочный
	плохо растворимые - (								участок
	алюминия фторид,								
	кальция фторид, натрия								
	гексафторалюминат) (								
	Фториды неорганические								
	плохо растворимые /в								
	пересчете на фтор/) (								
	615)								
0616	Диметилбензол (смесь о-	0.280041/0.0560082	0.5611851/0.112237	1342/	1309/	6040	100	100	Бокс РМЦ
	, м-, п- изомеров) (			1181	1151				
	203)								
0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.0468811/5.0000E-7	0.0627821/6.0000E-7	1104/954	1187/	0002	89.7	71.9	Дизель-
	Бензпирен) (54)				1065				генератор
						0001	10.2	16.3	Котельная офиса
									Котельная БСУ
						0022		8.3	
1325	Формальдегид (Метаналь)	0.0301476/0.0015074	0.0301491/0.0015075	1097/	1215/	0002	100	100	Дизель-
	(609)			1112	1147				генератор
2732	Керосин (654*)	0.0215819/0.0258982	0.0213635/0.0256362	1231/777	1208/795	6048	100	100	Выбросы от
									грузового

									автранспорта
									на территории
2735	Масло минеральное		0.0170946/0.0008547		1161/985	6028		100	Компрессорная
	нефтяное (веретенное,								БСУ
	машинное, цилиндровое и								
	др.) (716*)								
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0560082/0.0560082	0.112237/0.112237	1342/	1309/	6040	100	100	Бокс РМЦ
				1181	1151				
2754	Алканы С12-19 /в	0.0382564/0.0382564	0.0408679/0.0408679	1057/950	1221/	0002	95.1	88.7	Дизель-
	пересчете на С/ (				1151				генератор
	Углеводороды предельные					6046		7.6	Бокс РМЦ
	С12-С19 (в пересчете на								
	С); Растворитель РПК-								
	265П) (10)								
2902	Взвешенные частицы (	0.0326279/0.016314	0.0748353/0.0374177	1342/	1309/	6040	100	100	Бокс РМЦ
	116)			1181	1151				
2907	Пыль неорганическая,	0.6263892/0.0939584	0.9672654/0.1450898	1104/954	1161/985	6039	20.1	64.3	Пересыпка
	содержащая двуокись								инернтных
	кремния в %: более 70 (								материалов в
	Динас) (493)								бункер БСУ №2
						6032	61.5	17.9	Склад песка БСУ
									№1
						6037		6.5	Склад песка БСУ
									№2
						6033	7.7		Пересыпка
									инернтных
									материалов в
									бункер БСУ №1
2908	Пыль неорганическая,	0.4597186/0.1379156	0.7357255/0.2207177	1384/	1332/	0007	18.3	24	Силос цемента
	содержащая двуокись			1151	1056				прирельсового
	кремния в %: 70-20 (								склада
	шамот, цемент, пыль					0030		12.7	Силос цемента
	цементного производства								прирельсового
	- глина, глинистый								склада
	сланец, доменный шлак,					0006		11.6	Силос цемента
	песок, клинкер, зола,								прирельсового
	кремнезем, зола углей								склада
	казахстанских					6043	13.9		Участок
	месторождений) (494)								выгрузки
									цемента
						0009	11		Цех упаковочно-
									погрузочной

									линии
									Ventomatic
Группы суммации:									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (	0.7953655	0.7857429	1125/	1208/795	0002	63.6	59.3	Дизель-
	Азота диоксид) (4)			1097					генератор
0330	Сера диоксид (Ангидрид					0022		20.5	Котельная БСУ
	сернистый, Сернистый					0024		13.7	Водогрейный
	газ, Сера (IV) оксид) (								котел
	516)					6047	15.6		Маневрирование
									ж/д транспорта
						6048	8.3		Выбросы от
									грузового
									автранспорта
									на территории
37(39) 0333	Сероводород (	0.0307631	0.0316248	1057/950	1221/	0002	97.8	94.9	Дизель-
	Дигидросульфид) (518)				1151				генератор
	Формальдегид (Метаналь)					6046		3.4	Бокс РМЦ
1325	(609)								
41(35) 0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.1152681	0.1756474	1231/777	1332/	6047	85	69.7	Маневрирование
	сернистый, Сернистый				1056				ж/д транспорта
	газ, Сера (IV) оксид) (					6013	5.3	27.6	Сварочный
	516)								участок
0342	Фтористые газообразные					6048	5.1		Выбросы от
	соединения /в пересчете								грузового
	на фтор/ (617)								автранспорта
									на территории
44(30) 0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.1098195	0.1411457	1292/779	1161/985	6047	85.5	97.2	Маневрирование
	сернистый, Сернистый								ж/д транспорта
	газ, Сера (IV) оксид) (					0002	9.5		Дизель-
	516)								генератор
0333	Сероводород (					6048	4.5		Выбросы от
	Дигидросульфид) (518)								грузового
									автранспорта
									на территории
59(71) 0342	Фтористые газообразные	0.0126176	0.0506225	1384/	1332/	6013	100	100	Сварочный
	соединения /в пересчете			1151	1056				участок
	на фтор/ (617)								
	Фториды неорганические								
	плохо растворимые - (								
0344	алюминия фторид,								
	кальция фторид, натрия								
	гексафторалюминат) (								

	Фториды неорганические								
	плохо растворимые /в								
	пересчете на фтор/) (								
	615)								
			П ы л и :						
2902	Взвешенные частицы (	0.3702255	0.5214552	1104/954	1332/	0007	10.7	20.1	Силос цемента
	116)				1056				прирельсового
2907	Пыль неорганическая,								склада
	содержащая двуокись					0030		11.8	Силос цемента
	кремния в %: более 70 (								прирельсового
	Динас) (493)								склада
2908	Пыль неорганическая,					0006		11.7	Силос цемента
	содержащая двуокись								прирельсового
	кремния в %: 70-20 (								склада
	шамот, цемент, пыль					6039	15.7		Пересыпка
	цементного производства								инернтных
	- глина, глинистый								материалов в
	сланец, доменный шлак,								бункер БСУ №2
	песок, клинкер, зола,					6037	10.2		Склад песка БСУ
	кремнезем, зола углей								№2
	казахстанских								
	месторождений) (494)								
			2. Перспектива (НДВ)						
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0123	Железо (II, III) оксиды		0.0553027/0.0221211		1332/	6013		100	Сварочный
	(диЖелезо триоксид,				1056				участок
	Железа оксид) /в								
	пересчете на железо/ (								
	274)								
0143	Марганец и его	0.0109466/0.0001095	0.0754179/0.0007542	1384/	1332/	6013	100	100	Сварочный
	соединения /в пересчете			1151	1056				участок
	на марганца (IV) оксид/								
	(327)								
0301	Азота (IV) диоксид (	0.7143521/0.1428704	0.7540796/0.1508159	1125/	1208/795	0002	66.6	56.4	Дизель-
	Азота диоксид) (4)			1097					генератор
						0022		22.2	Котельная БСУ
						0024		16	Водогрейный

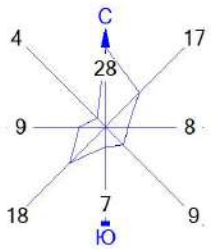
									котел
						6047	10.5		Маневрирование
									ж/д транспорта
						6048	8.9		Выбросы от
									грузового
									автранспорта
									на территории
0304	Азот (II) оксид (Азота	0.0540962/0.0216385	0.0610315/0.0244126	1231/777	1208/795	0002	62.8	56.6	Дизель-
	оксид) (6)								генератор
						0022	20.7	22.3	Котельная БСУ
						0024	9.1	16.3	Водогрейный
									котел
0328	Углерод (Сажа, Углерод	0.1276365/0.0191455	0.130295/0.0195443	1113/	1187/	0002	91.2	96.3	Дизель-
	черный) (583)			1058	1065				генератор
						6048	5.9		Выбросы от
									грузового
									автранспорта
									на территории
0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.1092268/0.0546134	0.141052/0.070526	1292/779	1161/985	6047	85.9	97.3	Маневрирование
	сернистый, Сернистый								ж/д транспорта
	газ, Сера (IV) оксид) (					0002	9.6		Дизель-
	516)								генератор
0333	Сероводород (	0.02079/0.0001663	0.02079/0.0001663	*/*	*/*	6046	59.2	59.2	Бокс РМЦ
	Дигидросульфид) (518)					6025	40.8	40.8	Дизель-
									генератор
0337	Углерод оксид (Окись	0.0670015/0.3350074	0.0735656/0.3678282	1292/779	1161/985	0022	19.1	68.1	Котельная БСУ
	углерода, Угарный газ)					6048	51.9	19	Выбросы от
	(584)								грузового
									автранспорта
									на территории
						0024	9.5	11.9	Водогрейный
									котел
0342	Фтористые газообразные	0.012368/0.0002474	0.0489678/0.0009794	1384/	1332/	6013	100	100	Сварочный
	соединения /в пересчете			1151	1056				участок
	на фтор/ (617)								
0344	Фториды неорганические	0.012481/0.0024962	0.012481/0.0024962	*/*	*/*	6013	100	100	Сварочный
	плохо растворимые - (								участок
	алюминия фторид,								
	кальция фторид, натрия								
	гексафторалюминат) (								
	Фториды неорганические								
	плохо растворимые /в								

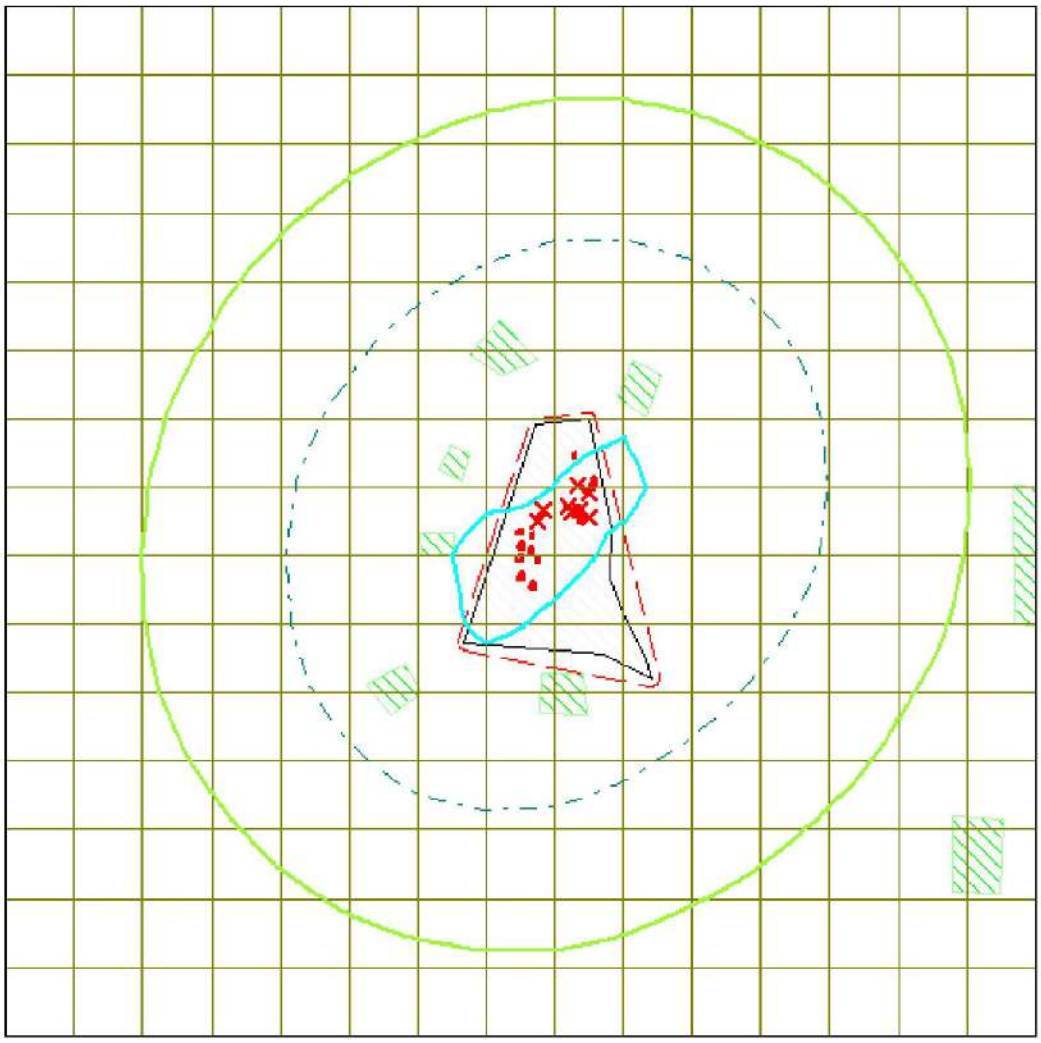
	пересчете на фтор/) (								
	615)								
0616	Диметилбензол (смесь о-	0.280041/0.0560082	0.5611851/0.112237	1342/	1309/	6040	100	100	Бокс РМЦ
	, м-, п- изомеров) (			1181	1151				
	203)								
0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.0468811/5.0000E-7	0.0627821/6.0000E-7	1104/954	1187/	0002	89.7	71.9	Дизель-
	Бензпирен) (54)				1065				генератор
						0001	10.2	16.3	Котельная офиса
									Котельная БСУ
						0022		8.3	
1325	Формальдегид (Метаналь)	0.0301476/0.0015074	0.0301491/0.0015075	1097/	1215/	0002	100	100	Дизель-
	(609)			1112	1147				генератор
2732	Керосин (654*)	0.0215819/0.0258982	0.0213635/0.0256362	1231/777	1208/795	6048	100	100	Выбросы от
									грузового
									автранспорта
									на территории
2735	Масло минеральное		0.0170946/0.0008547		1161/985	6028		100	Компрессорная
	нефтяное (веретенное,								БСУ
	машинное, цилиндровое и								
	др.) (716*)								
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0560082/0.0560082	0.112237/0.112237	1342/	1309/	6040	100	100	Бокс РМЦ
				1181	1151				
2754	Алканы С12-19 /в	0.0382564/0.0382564	0.0408679/0.0408679	1057/950	1221/	0002	95.1	88.7	Дизель-
	пересчете на С/ (				1151				генератор
	Углеводороды предельные					6046		7.6	Бокс РМЦ
	С12-С19 (в пересчете на								
	С); Растворитель РПК-								
	265П) (10)								
2902	Взвешенные частицы (	0.0326279/0.016314	0.0748353/0.0374177	1342/	1309/	6040	100	100	Бокс РМЦ
	116)			1181	1151				
2907	Пыль неорганическая,	0.6263892/0.0939584	0.9672654/0.1450898	1104/954	1161/985	6039	20.1	64.3	Пересыпка
	содержащая двуокись								инернтных
	кремния в %: более 70 (								материалов в
	Динас) (493)								бункер БСУ №2
						6032	61.5	17.9	Склад песка БСУ
									№1
						6037		6.5	Склад песка БСУ
									№2
						6033	7.7		Пересыпка
									инернтных
									материалов в
									бункер БСУ №1

2908	Пыль неорганическая,	0.4597186/0.1379156	0.7357255/0.2207177	1384/	1332/	0007	18.3	24	Силос цемента
	содержащая двуокись			1151	1056				прирельсового
	кремния в %: 70-20 (								склада
	шамот, цемент, пыль					0030		12.7	Силос цемента
	цементного производства								прирельсового
	- глина, глинистый								склада
	сланец, доменный шлак,					0006		11.6	Силос цемента
	песок, клинкер, зола,								прирельсового
	кремнезем, зола углей								склада
	казахстанских					6043	13.9		Участок
	месторождений) (494)								выгрузки
									цемента
						0009	11		Цех упаковочно-
									погрузочной
									линии
									Ventomatic
Группы суммации:									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (	0.7953655	0.7857429	1125/	1208/795	0002	63.6	59.3	Дизель-
	Азота диоксид) (4)			1097					генератор
0330	Сера диоксид (Ангидрид					0022		20.5	Котельная БСУ
	сернистый, Сернистый					0024		13.7	Водогрейный
	газ, Сера (IV) оксид) (								котел
	516)					6047	15.6		Маневрирование
									ж/д транспорта
						6048	8.3		Выбросы от
									грузового
									автотранспорта
									на территории
37(39) 0333	Сероводород (	0.0307631	0.0316248	1057/950	1221/	0002	97.8	94.9	Дизель-
	Дигидросульфид) (518)				1151				генератор
	Формальдегид (Метаналь)					6046		3.4	Бокс РМЦ
1325	(609)								
41(35) 0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.1152681	0.1756474	1231/777	1332/	6047	85	69.7	Маневрирование
	сернистый, Сернистый				1056				ж/д транспорта
	газ, Сера (IV) оксид) (					6013	5.3	27.6	Сварочный
	516)								участок
0342	Фтористые газообразные					6048	5.1		Выбросы от
	соединения /в пересчете								грузового
	на фтор/ (617)								автотранспорта
									на территории
44(30) 0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.1098195	0.1411457	1292/779	1161/985	6047	85.5	97.2	Маневрирование
	сернистый, Сернистый								ж/д транспорта

	газ, Сера (IV) оксид) (					0002	9.5		Дизель-
	516)								генератор
0333	Сероводород (					6048	4.5		Выбросы от
	Дигидросульфид) (518)								грузового
									автранспорта
									на территории
59(71) 0342	Фтористые газообразные	0.0126176	0.0506225	1384/	1332/	6013	100	100	Сварочный
	соединения /в пересчете			1151	1056				участок
	на фтор/ (617)								
	Фториды неорганические								
	плохо растворимые - (								
0344	алюминия фторид,								
	кальция фторид, натрия								
	гексафторалюминат) (								
	Фториды неорганические								
	плохо растворимые /в								
	пересчете на фтор/) (								
	615)								
Примечание: X/Y=*/* - расчеты не проводились. Расчетная концентрация принята на уровне максимально возможной (теоретически)									

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
__ПЛ 2902+2907+2908





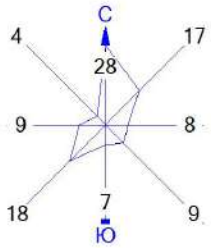
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

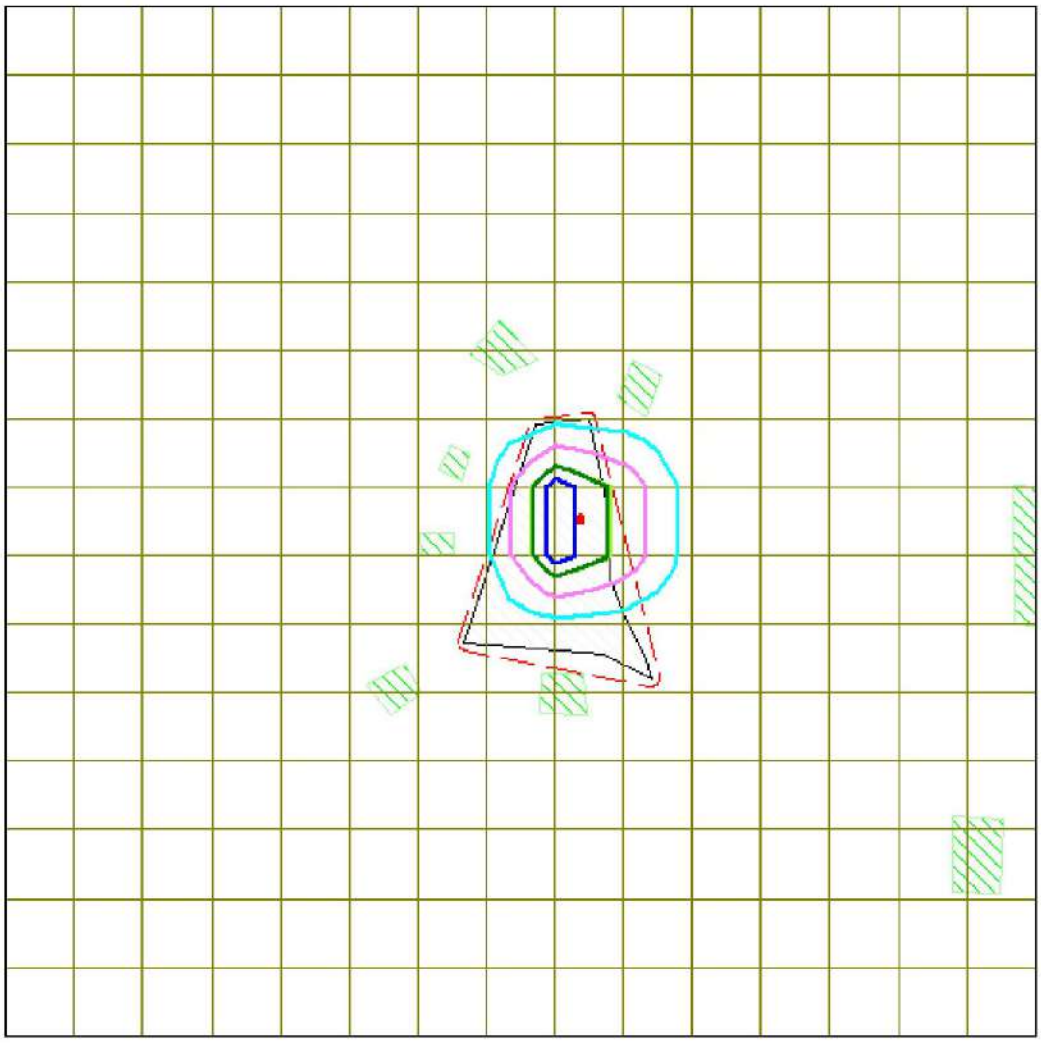
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.412 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.5701039 ПДК достигается в точке x= 1150 y= 950
При опасном направлении 68° и опасной скорости ветра 0.57 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)





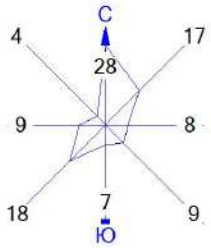
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

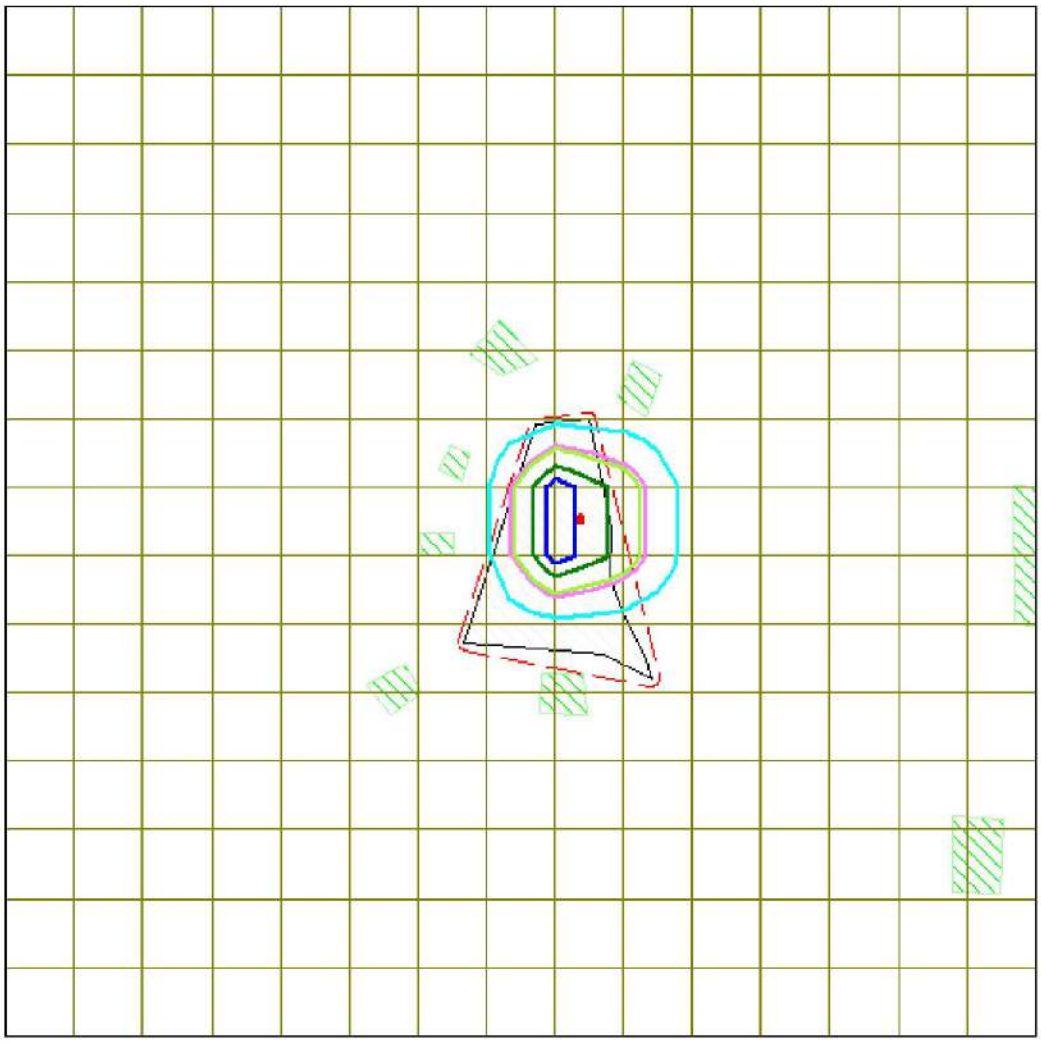
Изолинии в долях ПДК
- 0.017 ПДК
- 0.034 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.051 ПДК
- 0.061 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0676185 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 1050
При опасном направлении 143° и опасной скорости ветра 1.07 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)





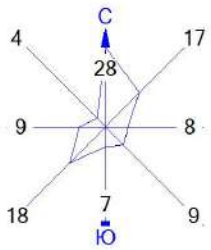
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

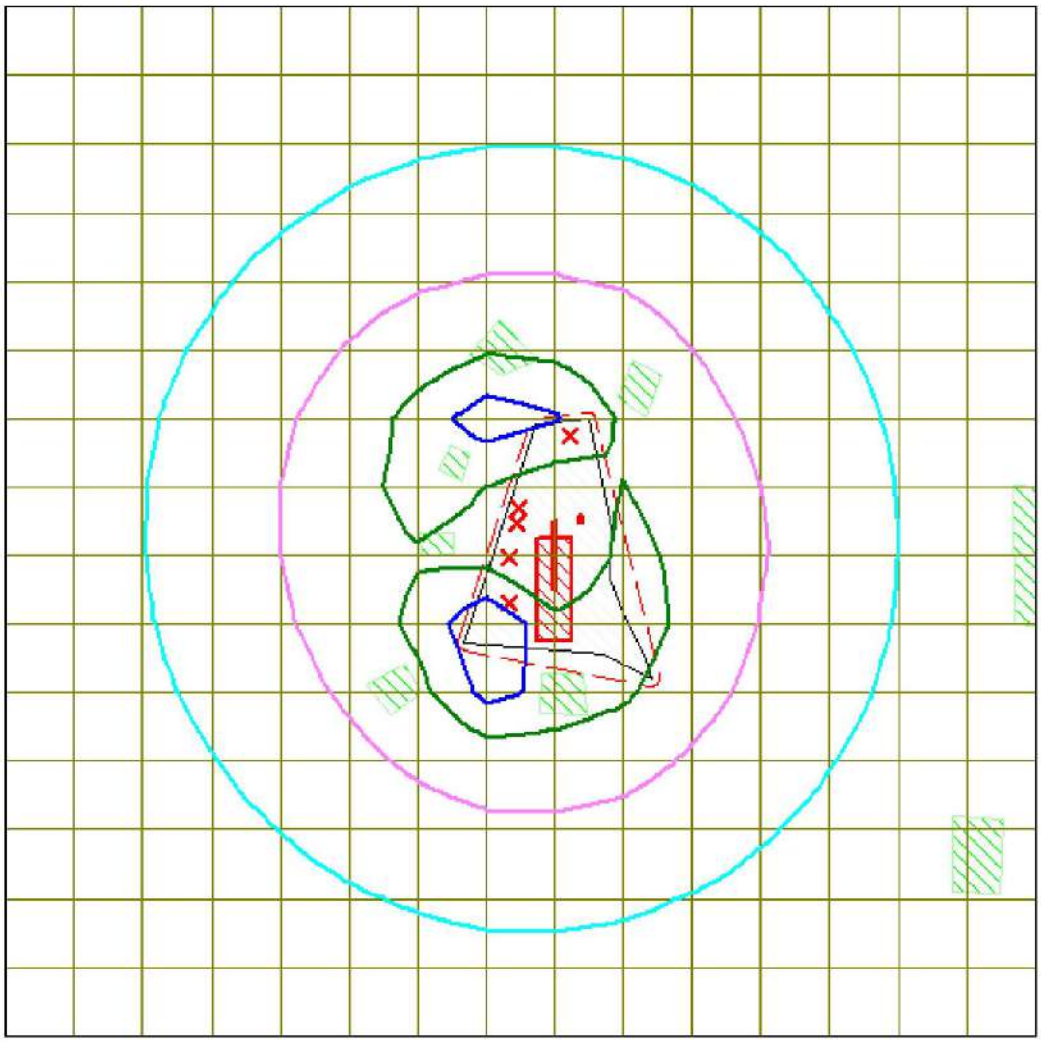
Изолинии в долях ПДК
- 0.023 ПДК
- 0.046 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.069 ПДК
- 0.083 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0922133 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 1050
При опасном направлении 143° и опасной скорости ветра 1.07 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)





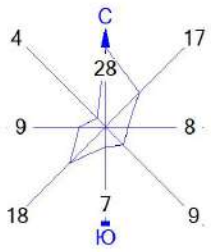
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

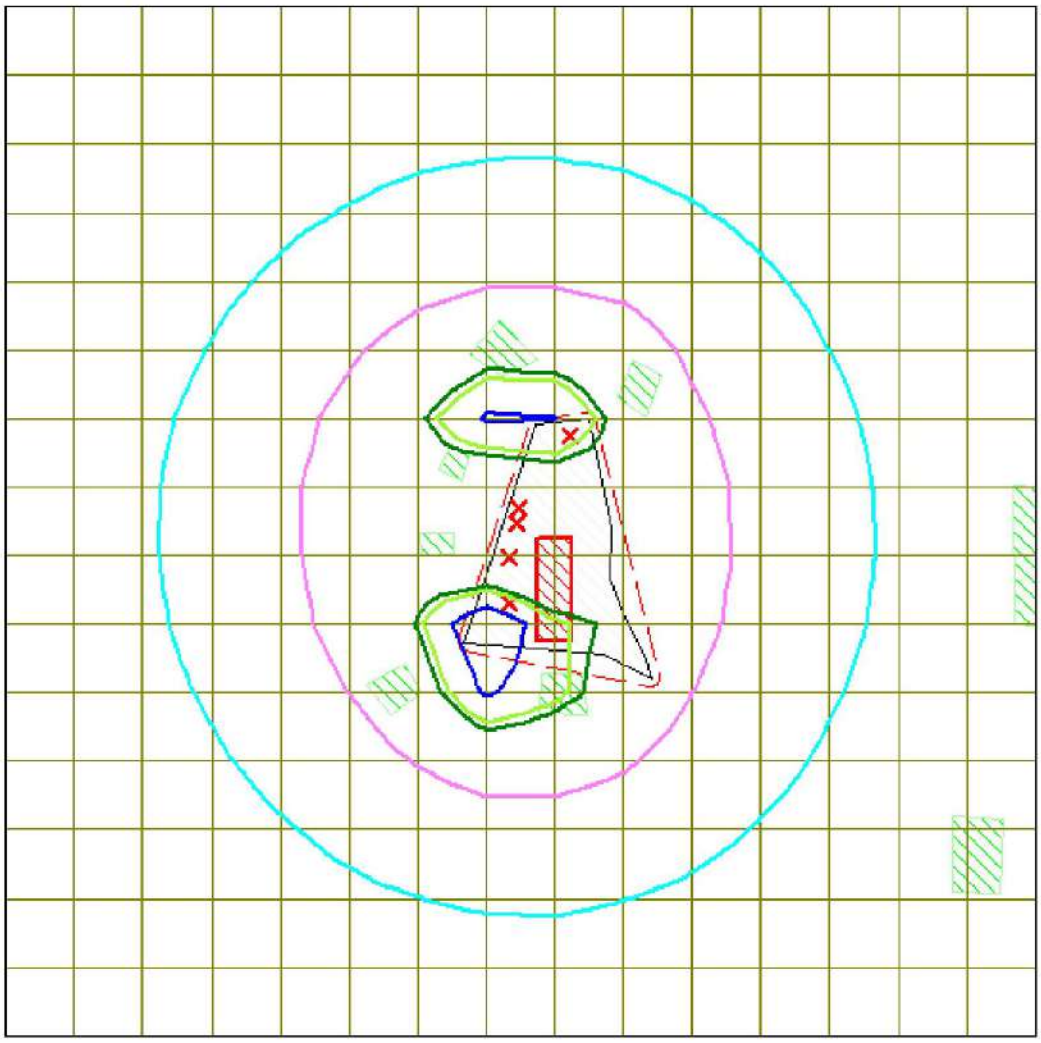
Изолинии в долях ПДК
- 0.292 ПДК
- 0.446 ПДК
- 0.601 ПДК
- 0.693 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.7765008 ПДК достигается в точке x= 1150 y= 850
При опасном направлении 17° и опасной скорости ветра 2 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)





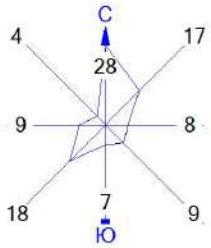
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

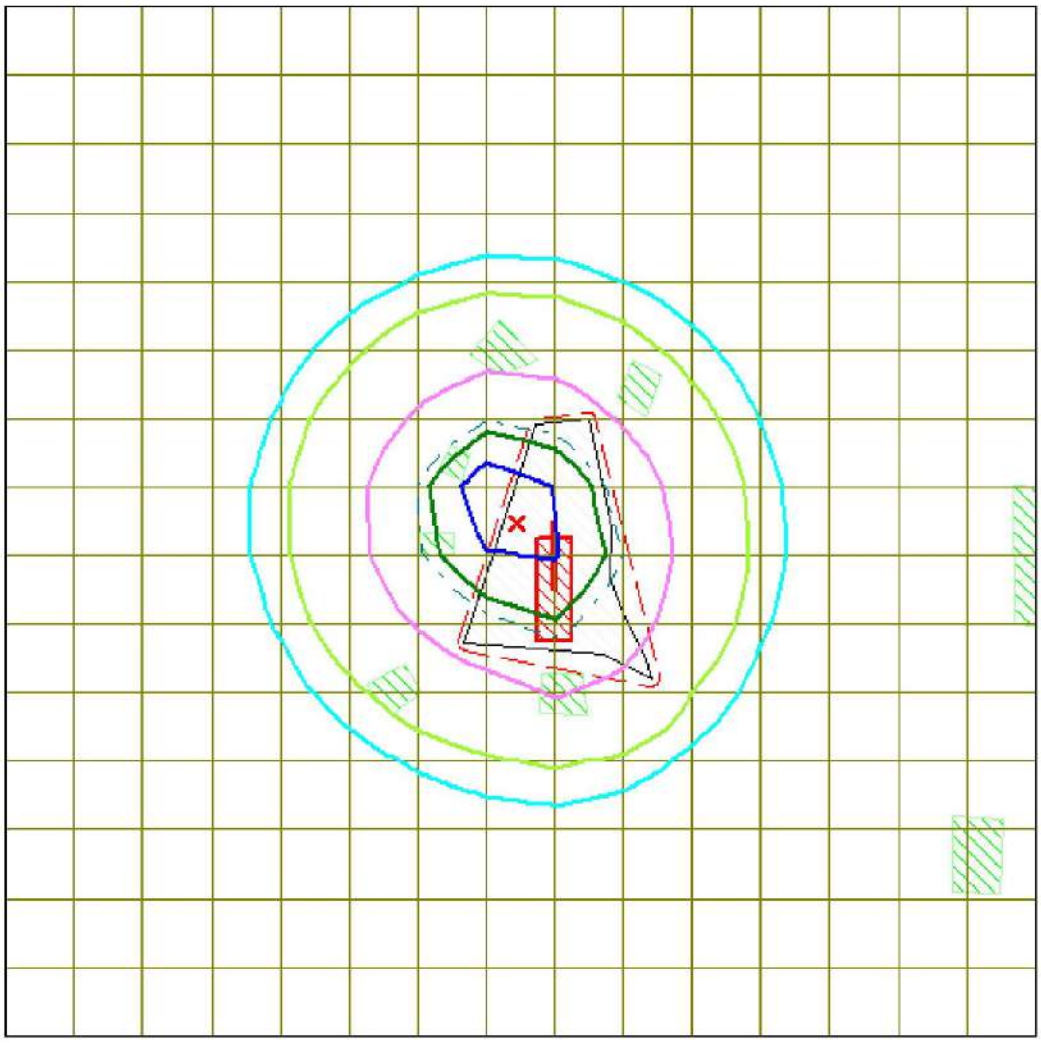
Изолинии в долях ПДК
- 0.023 ПДК
- 0.036 ПДК
- 0.048 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.056 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0628198 ПДК достигается в точке x= 1150 y= 850
При опасном направлении 17° и опасной скорости ветра 2 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)





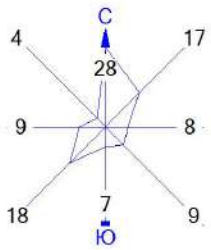
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

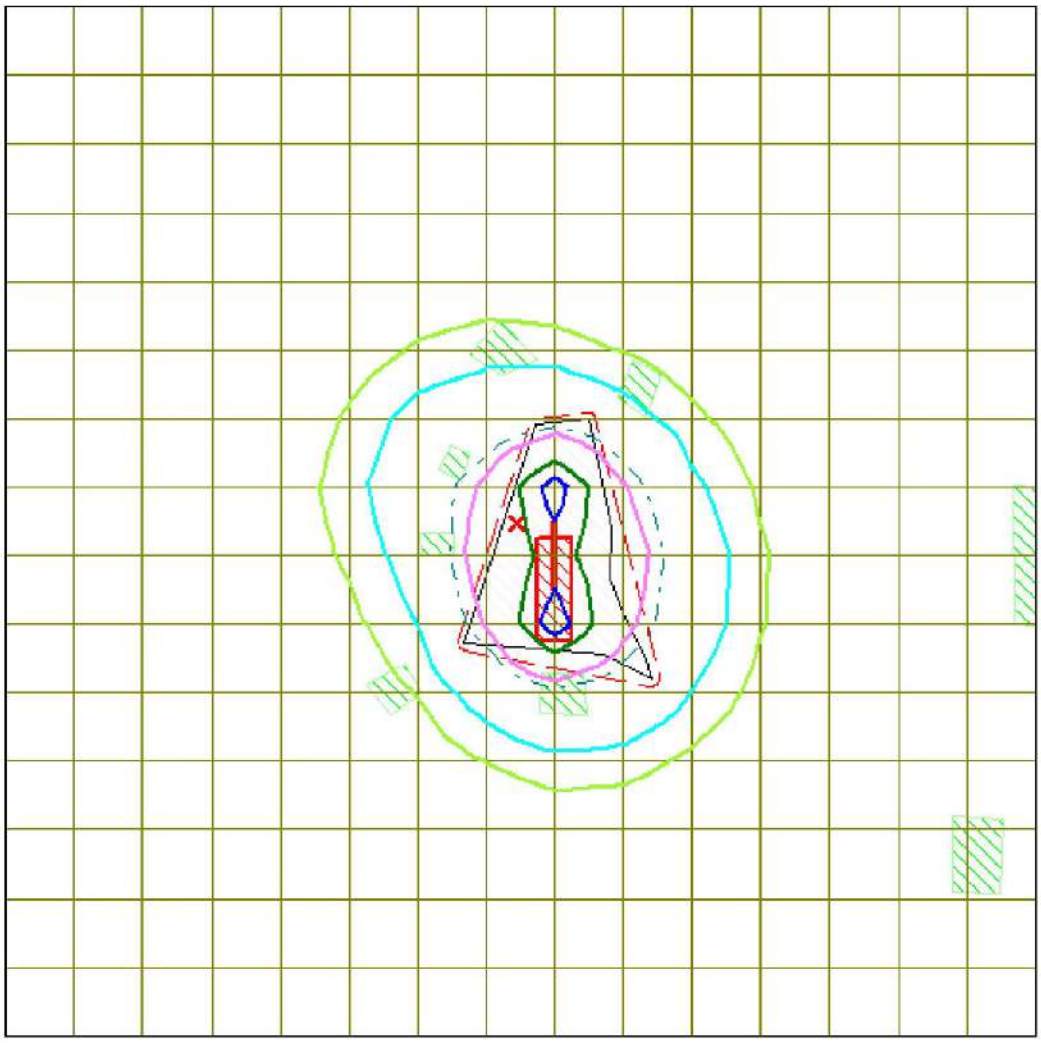
Изолинии в долях ПДК
- 0.043 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.075 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.107 ПДК
- 0.126 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.1411644 ПДК достигается в точке x= 1150 y= 1050
При опасном направлении 141° и опасной скорости ветра 2 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)





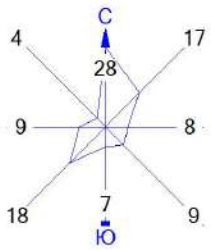
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

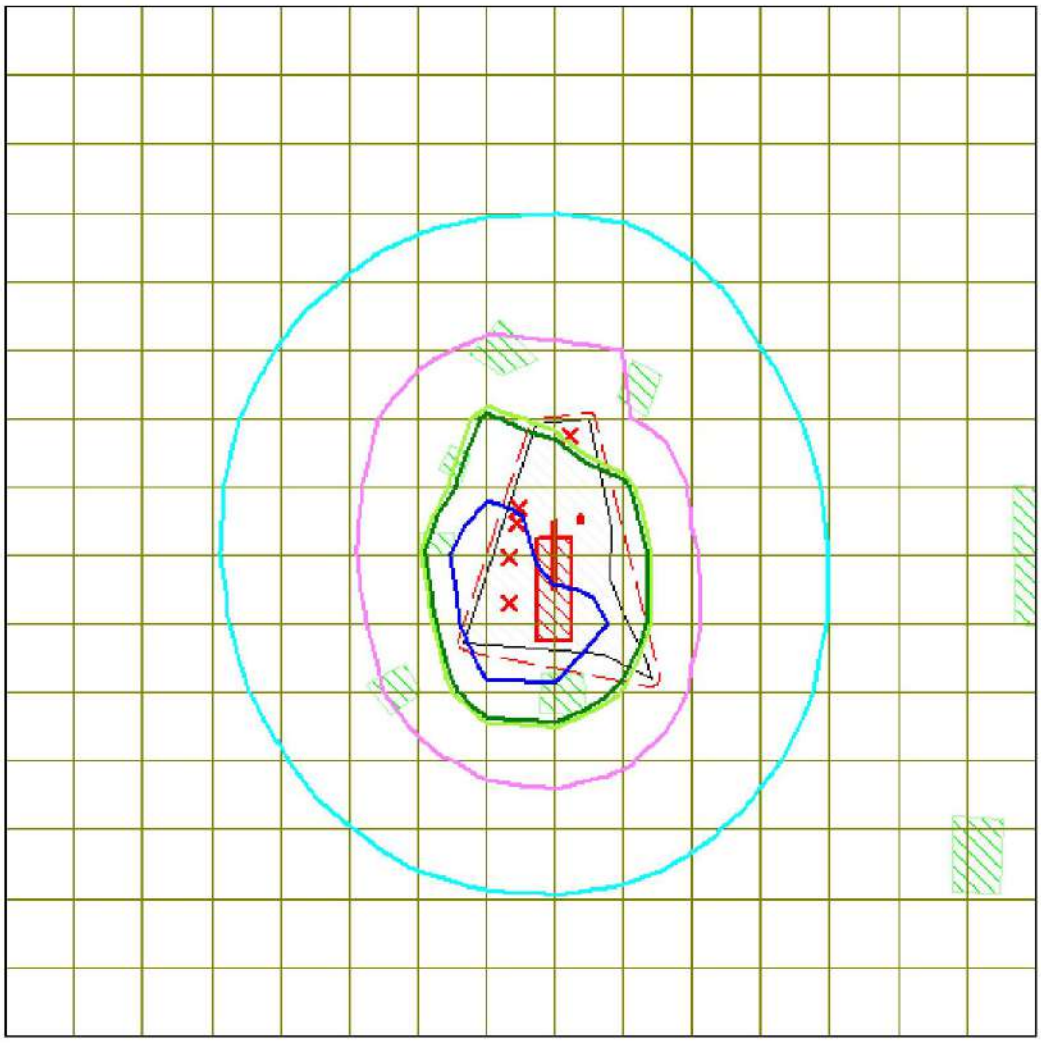
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.062 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.113 ПДК
- 0.164 ПДК
- 0.194 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.214737 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 850
При опасном направлении 0° и опасной скорости ветра 0.67 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)





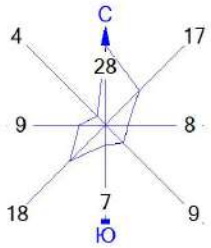
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

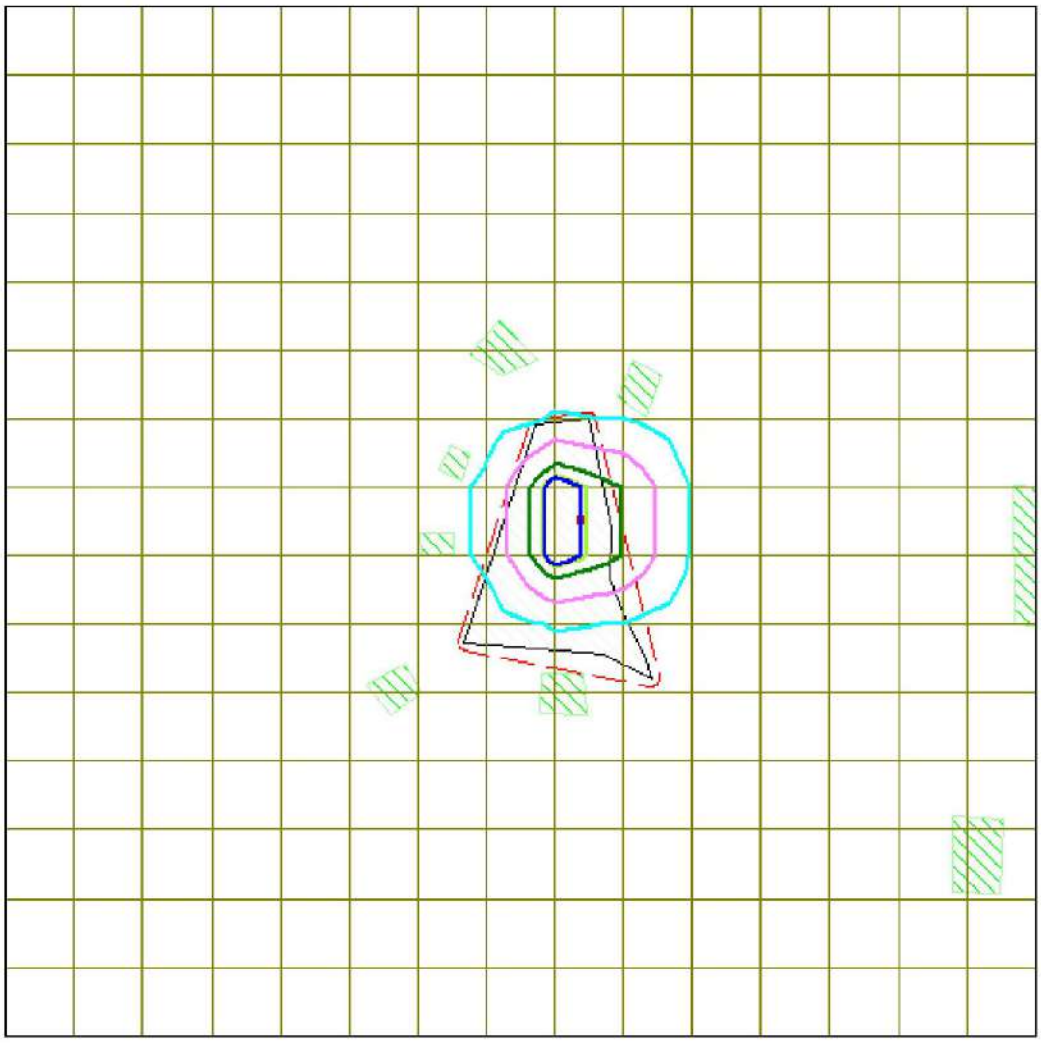
Изолинии в долях ПДК
- 0.022 ПДК
- 0.037 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.051 ПДК
- 0.060 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0730197 ПДК достигается в точке x= 1150 y= 950
При опасном направлении 94° и опасной скорости ветра 1.06 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)





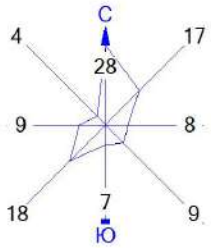
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

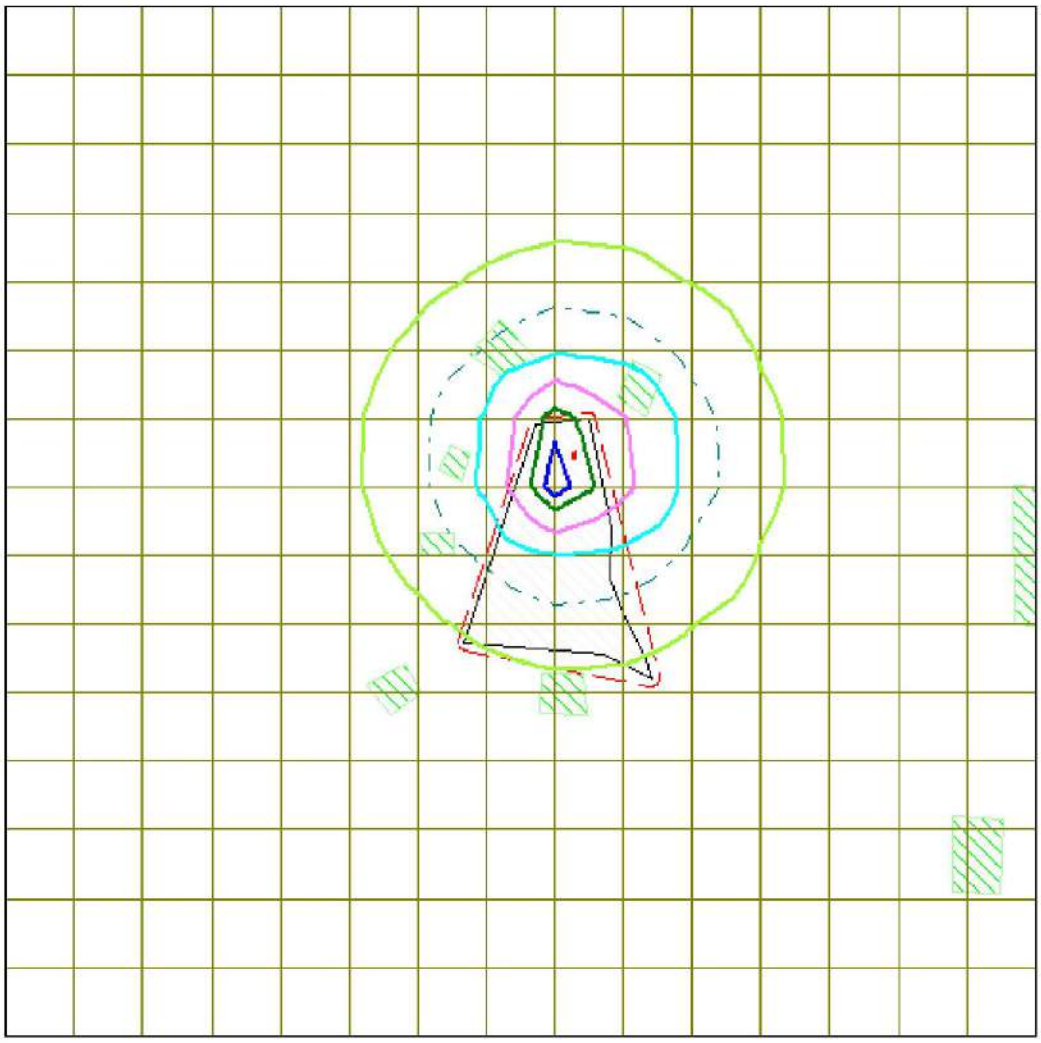
Изолинии в долях ПДК
- 0.015 ПДК
- 0.029 ПДК
- 0.043 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.051 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0568909 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 1050
При опасном направлении 143° и опасной скорости ветра 0.73 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)





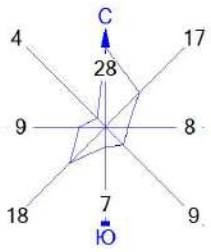
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

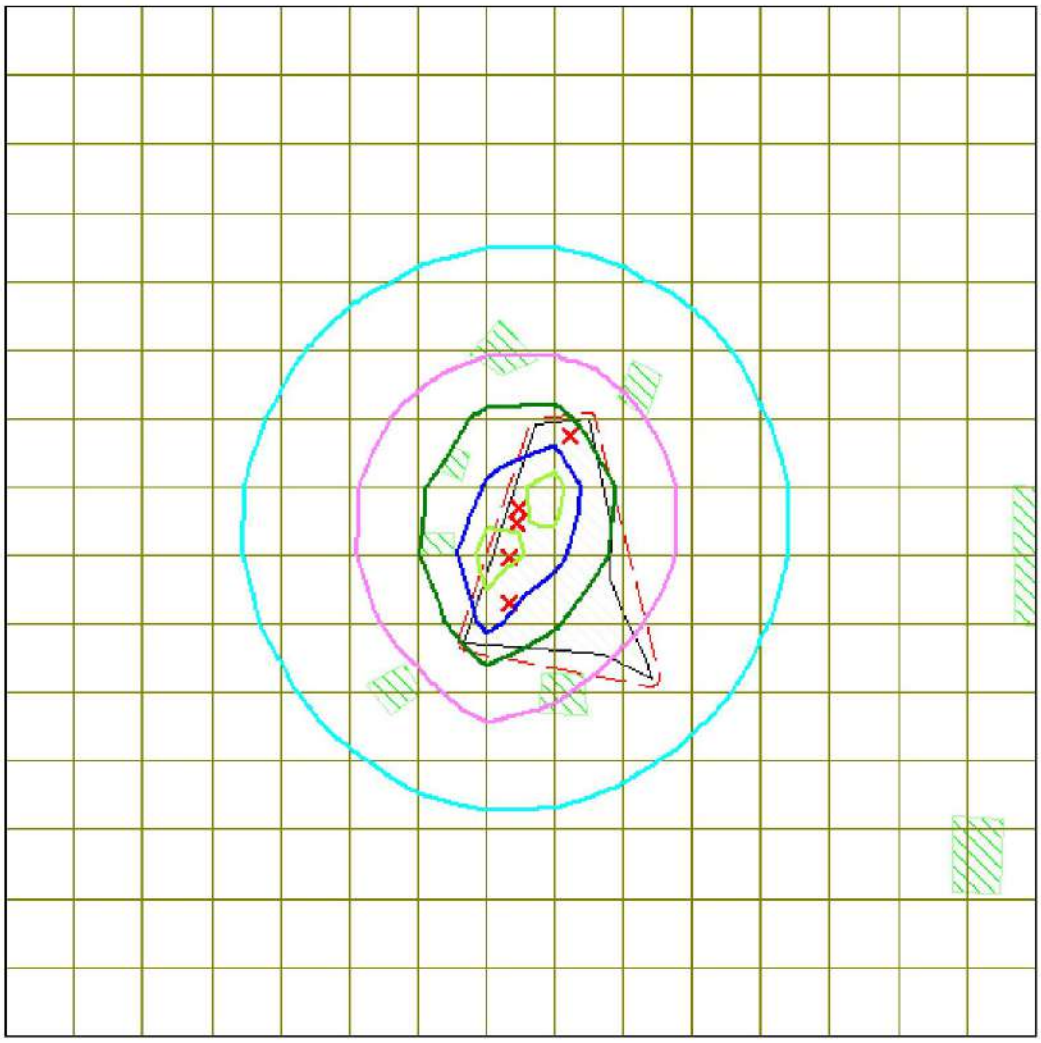
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.177 ПДК
- 0.347 ПДК
- 0.517 ПДК
- 0.619 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.687331 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 1050
При опасном направлении 32° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)





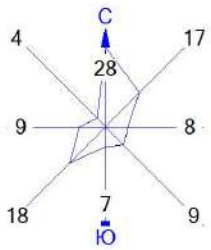
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

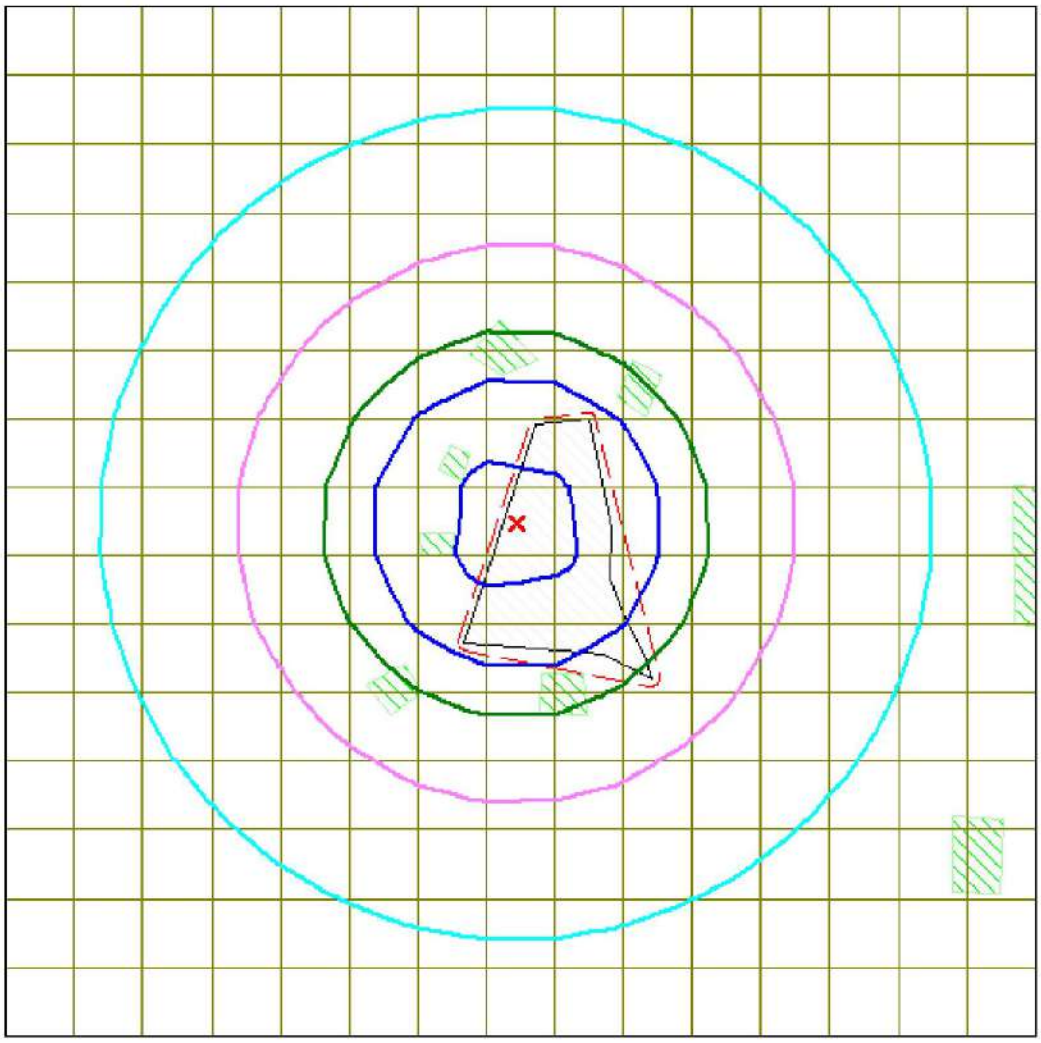
Изолинии в долях ПДК
- 0.016 ПДК
- 0.028 ПДК
- 0.039 ПДК
- 0.046 ПДК
- 0.050 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0521501 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 1050
При опасном направлении 227° и опасной скорости ветра 2 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)





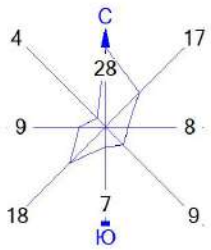
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

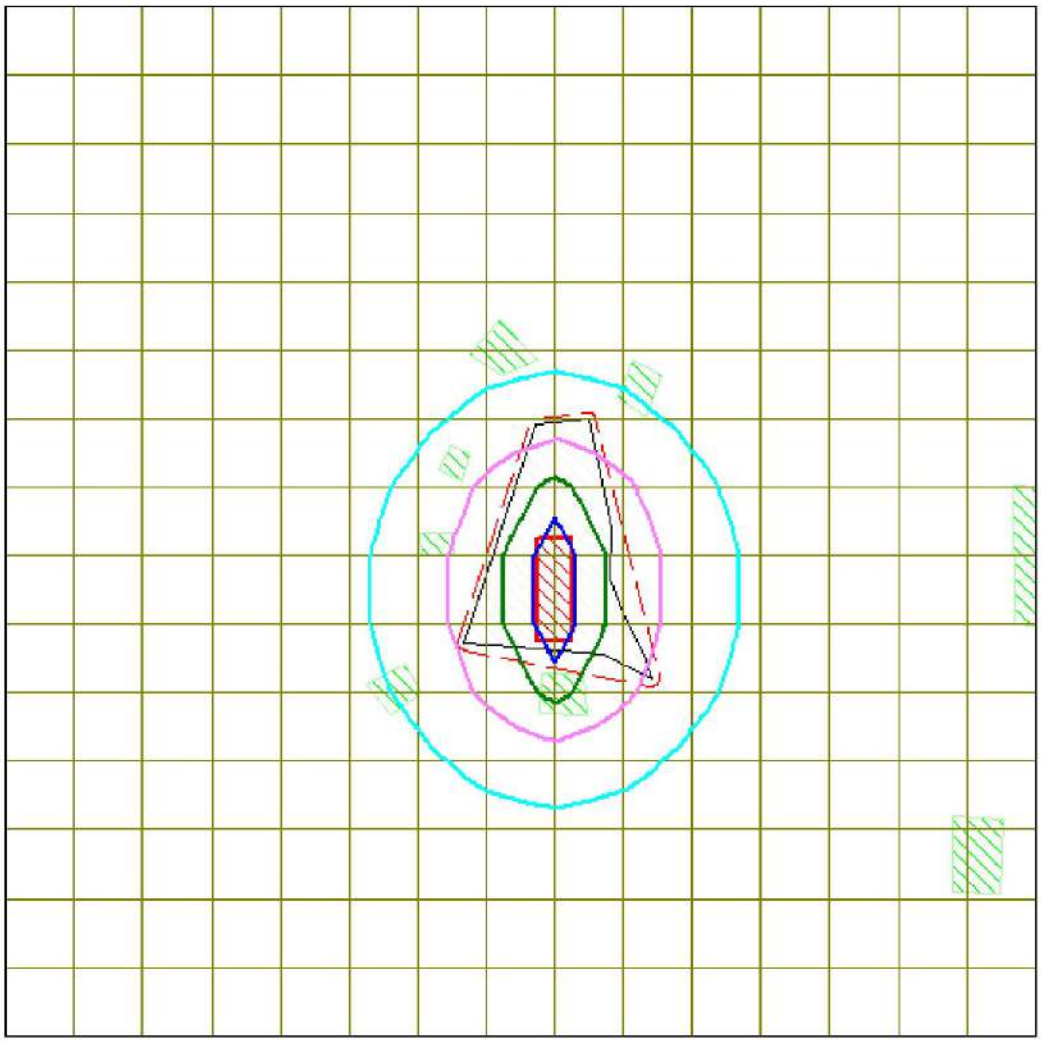
Изолинии в долях ПДК
- 0.013 ПДК
- 0.018 ПДК
- 0.024 ПДК
- 0.027 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0301514 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 850
При опасном направлении 339° и опасной скорости ветра 2 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2732 Керосин (654*)





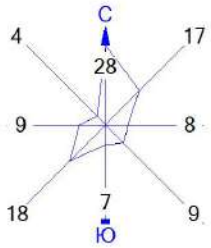
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

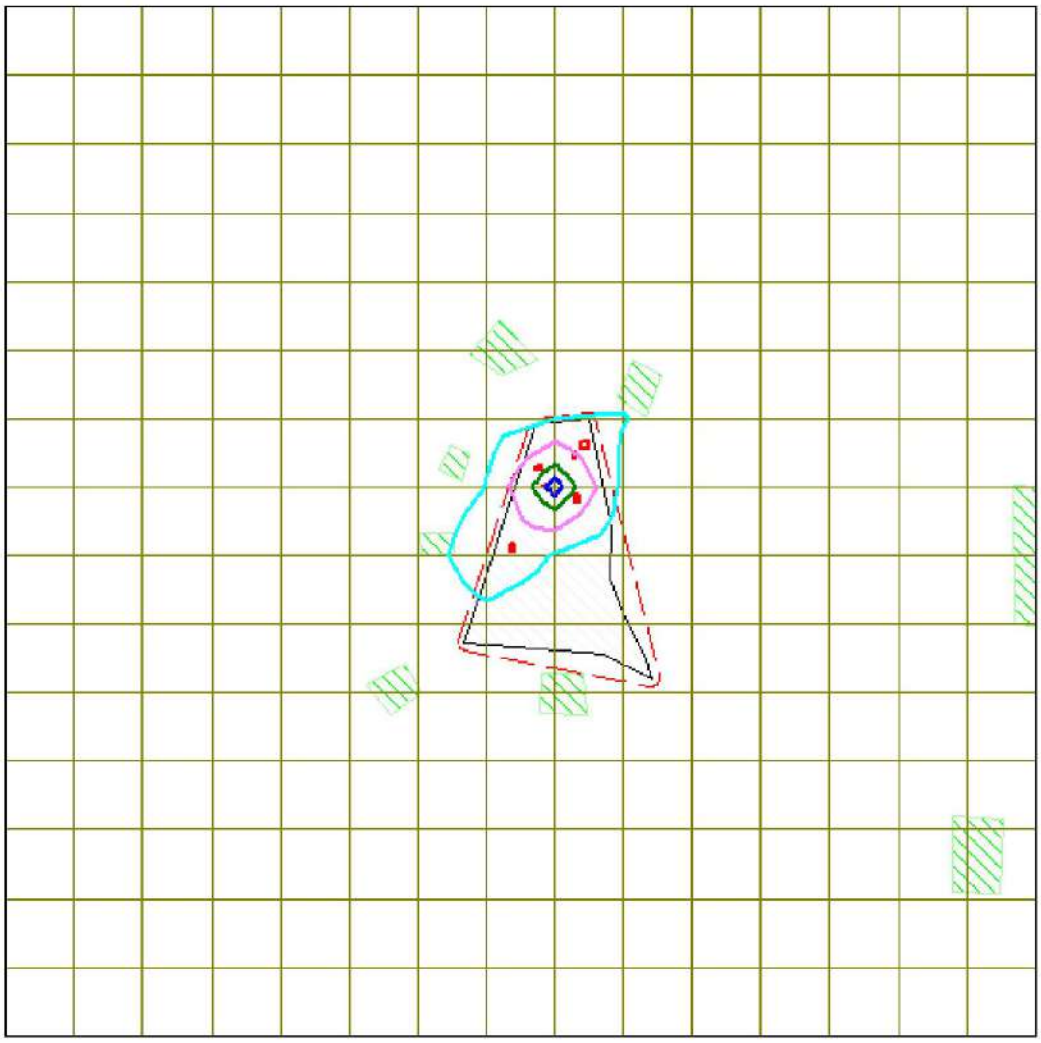
Изолинии в долях ПДК
- 0.0059 ПДК
- 0.011 ПДК
- 0.016 ПДК
- 0.020 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0217376 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 950
При опасном направлении 180° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)





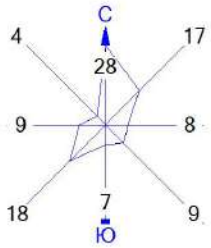
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

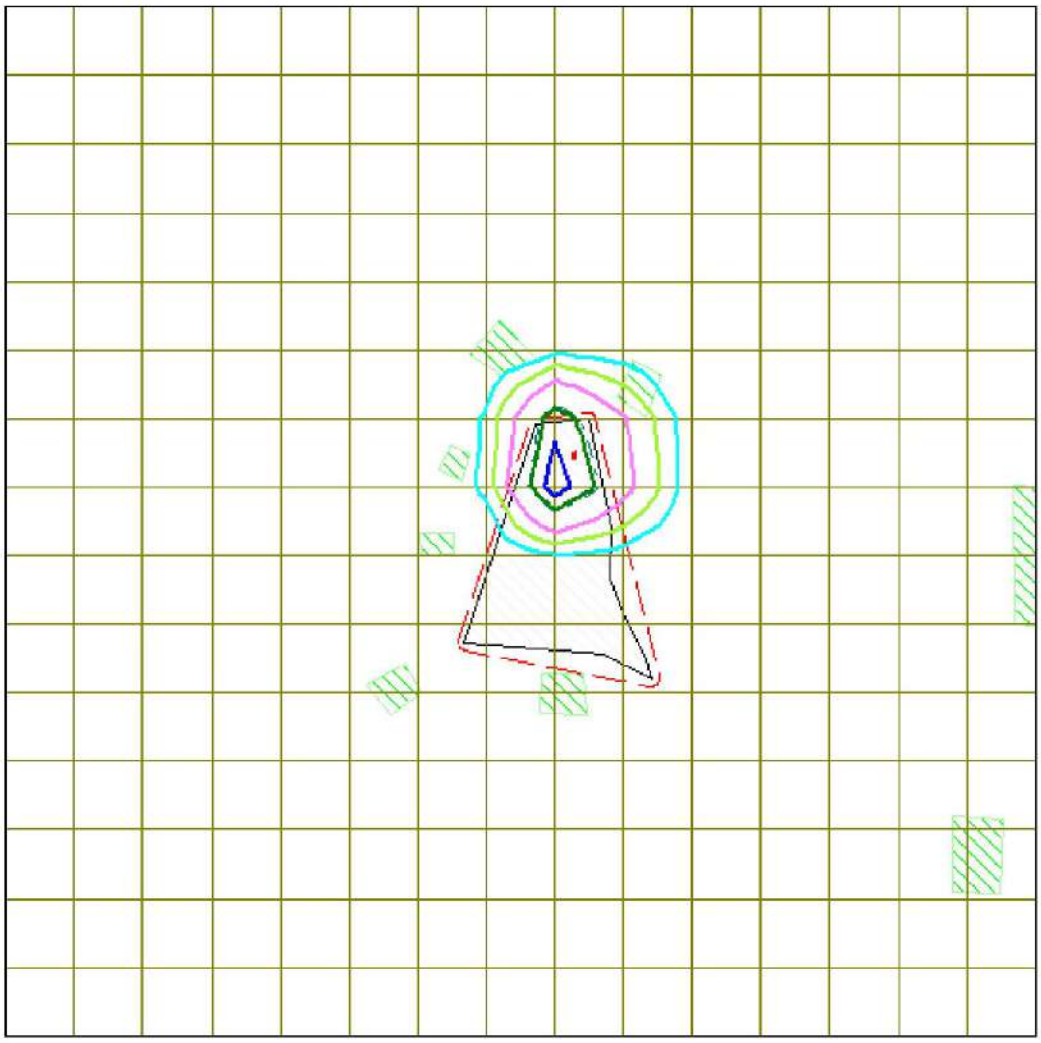
Изолинии в долях ПДК
- 0.0096 ПДК
- 0.019 ПДК
- 0.028 ПДК
- 0.033 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0371659 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 1050
При опасном направлении 275° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2752 Уайт-спирит (1294*)





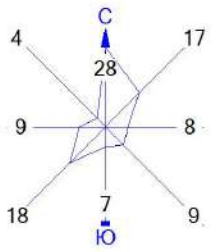
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

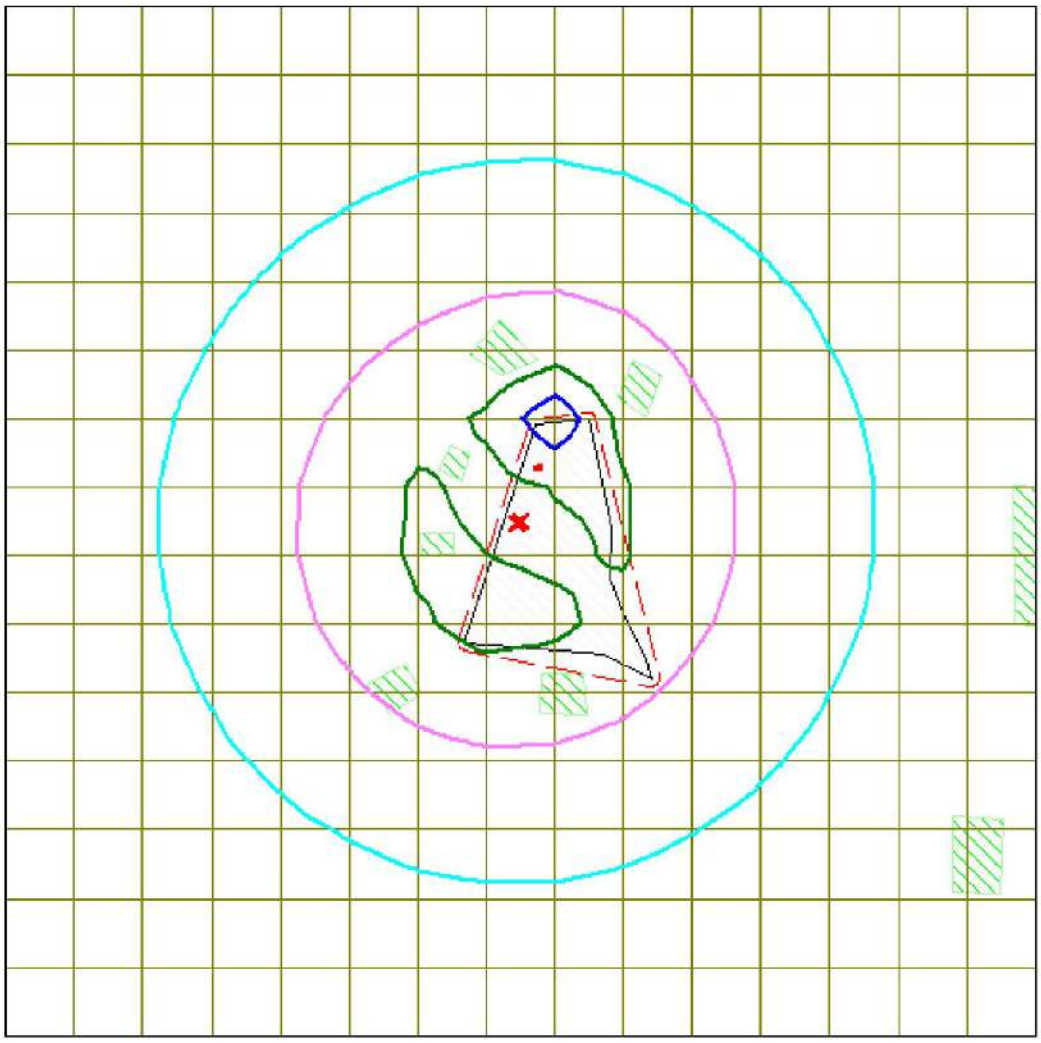
Изолинии в долях ПДК
- 0.035 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.069 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.103 ПДК
- 0.124 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.1374662 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 1050
При опасном направлении 32° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)





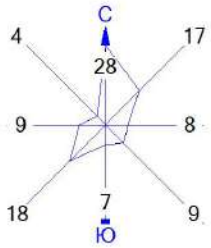
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

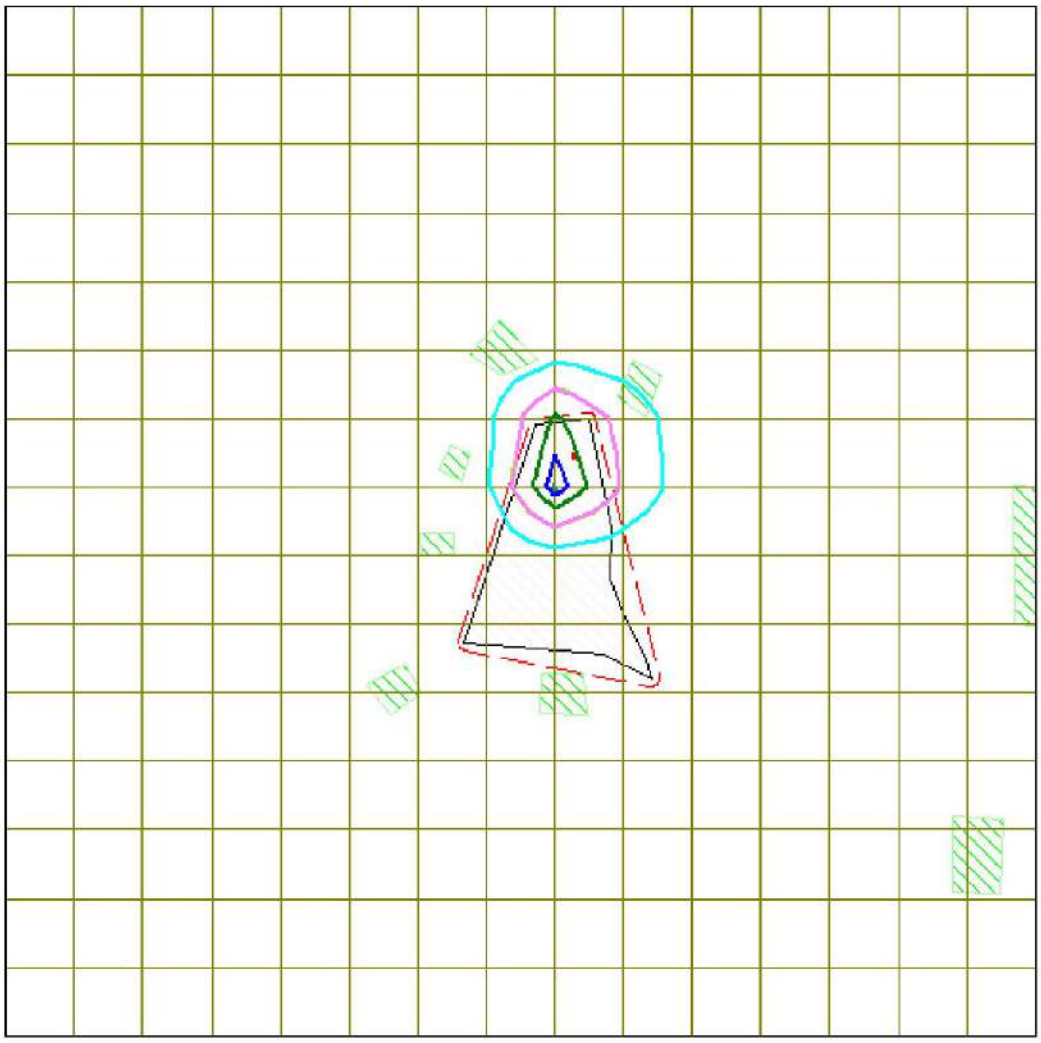
Изолинии в долях ПДК
- 0.018 ПДК
- 0.027 ПДК
- 0.037 ПДК
- 0.042 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0466539 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 1150
При опасном направлении 199° и опасной скорости ветра 2 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2902 Взвешенные частицы (116)





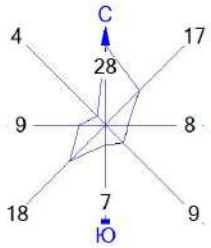
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

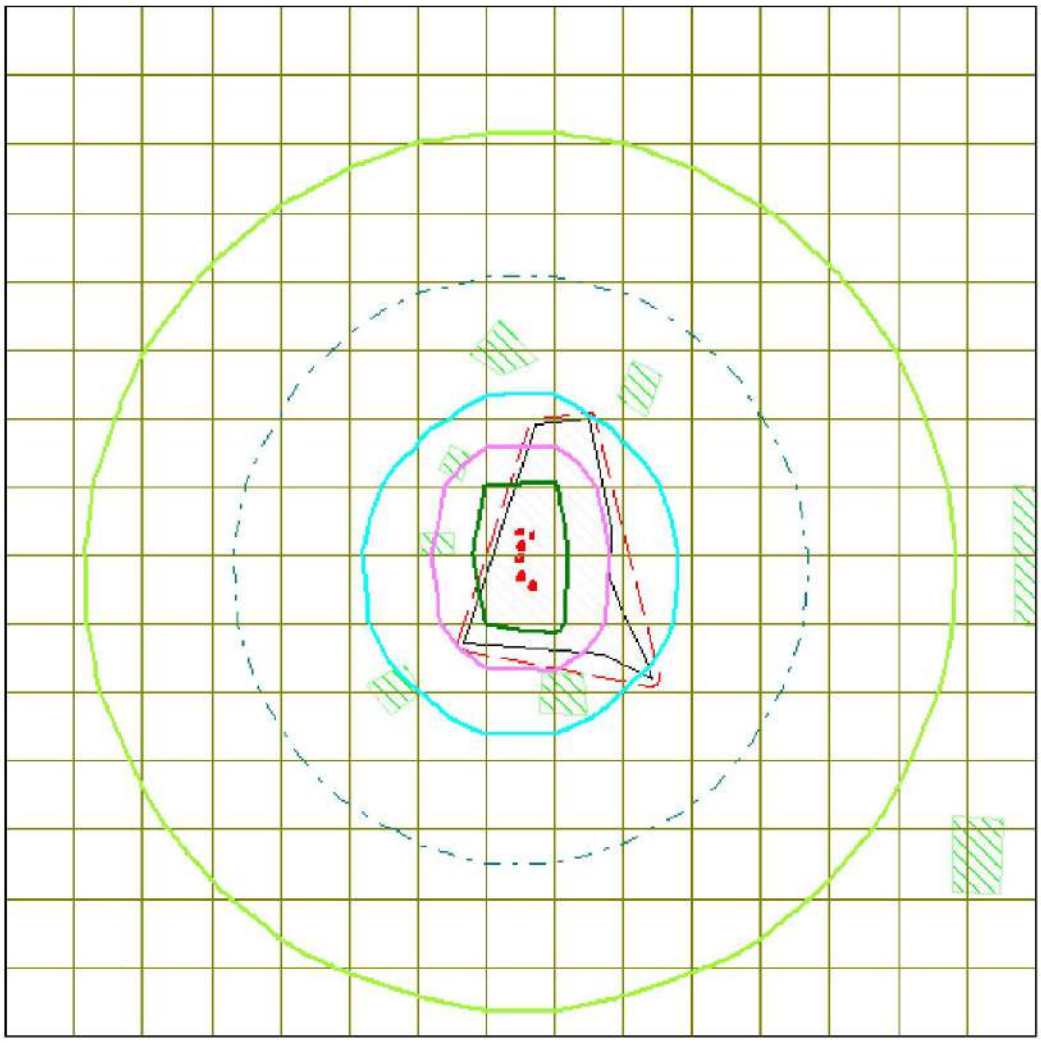
Изолинии в долях ПДК
- 0.025 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.075 ПДК
- 0.090 ПДК
- 0.100 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.1001143 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 1050
При опасном направлении 32° и опасной скорости ветра 0.93 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)





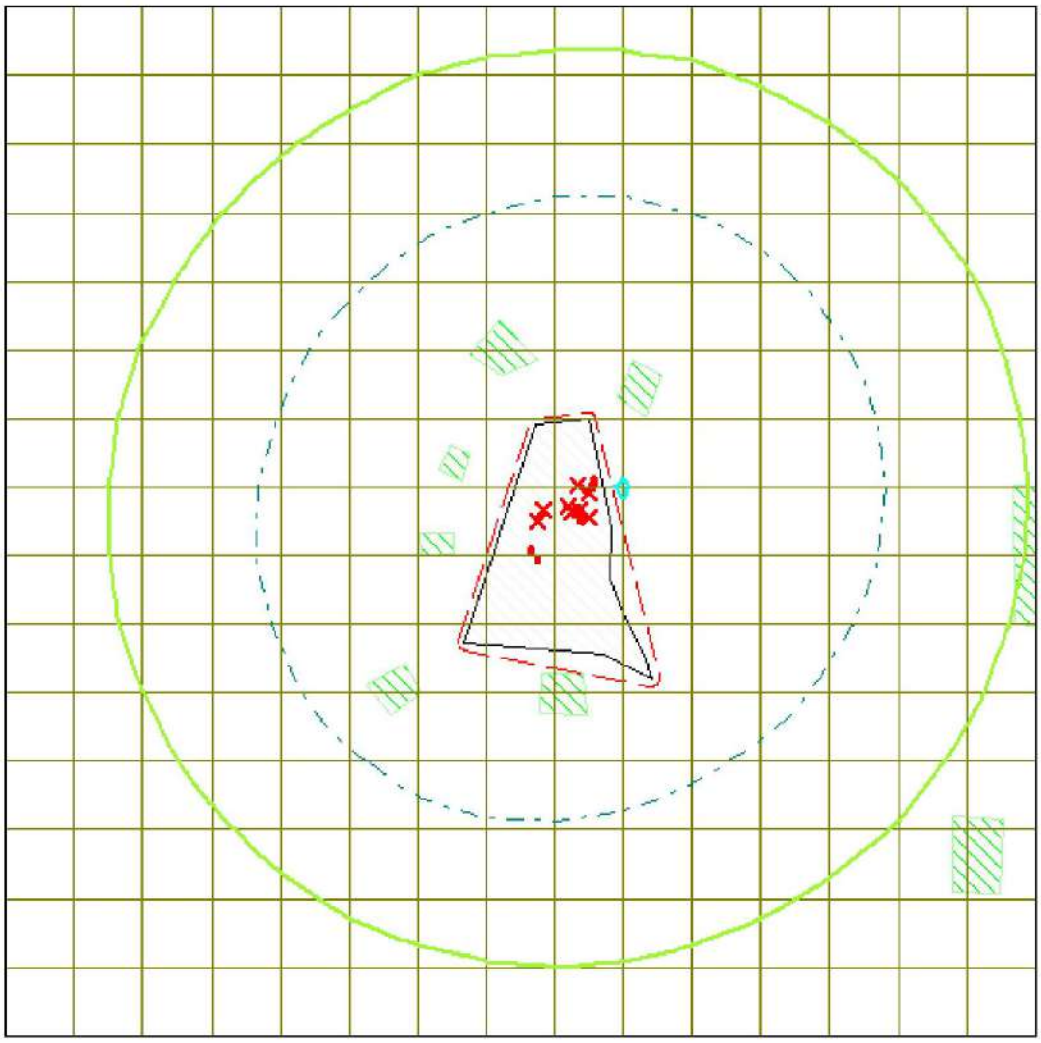
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.255 ПДК
- 0.495 ПДК
- 0.736 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.8148218 ПДК достигается в точке x= 1150 y= 950
При опасном направлении 70° и опасной скорости ветра 0.64 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)



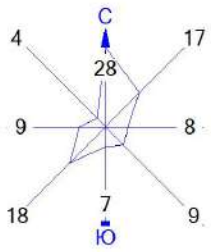
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

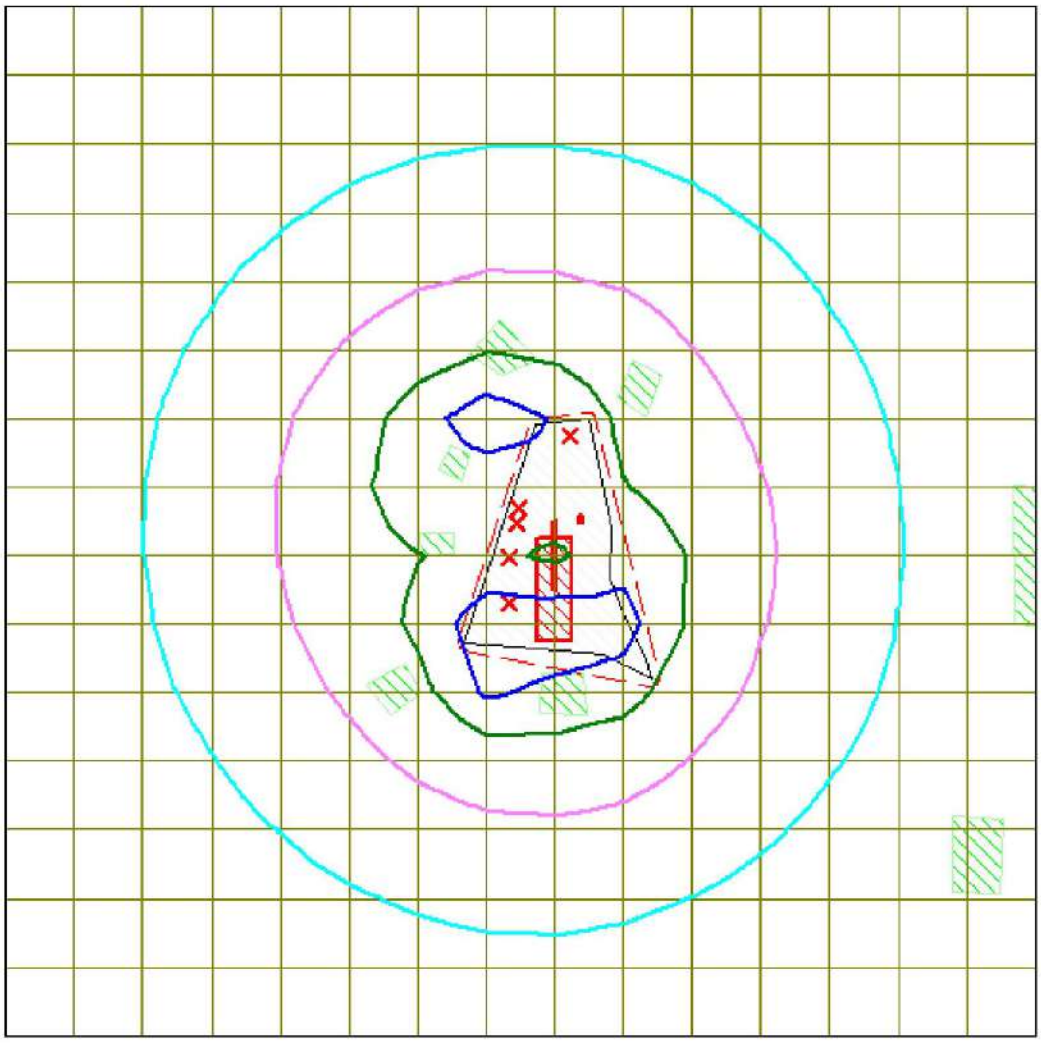
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.682 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.7039514 ПДК достигается в точке x= 1350 y= 1050
При опасном направлении 253° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6007 0301+0330





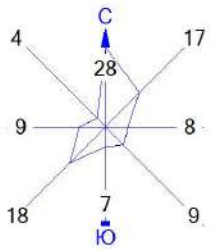
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

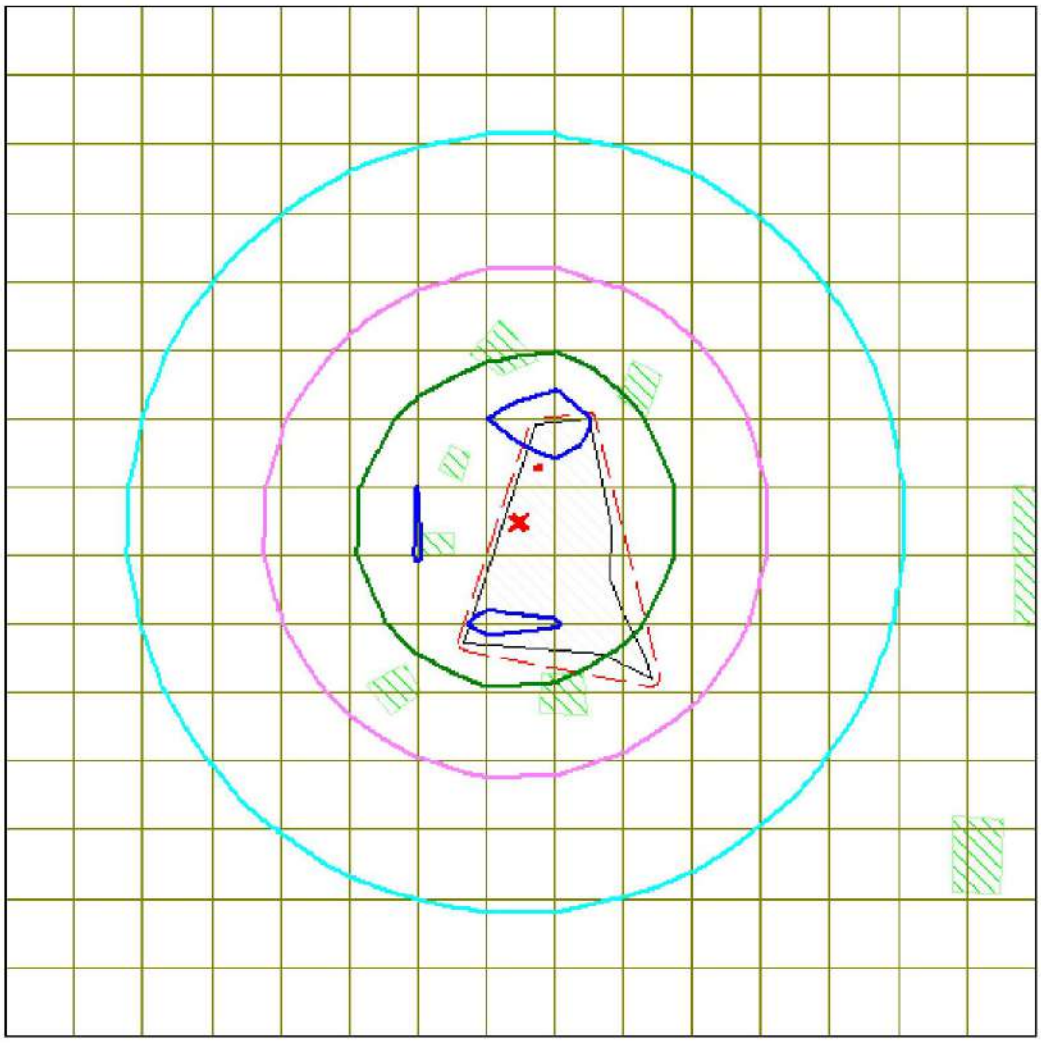
Изолинии в долях ПДК
- 0.315 ПДК
- 0.481 ПДК
- 0.647 ПДК
- 0.747 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.8188945 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 850
При опасном направлении 356° и опасной скорости ветра 0.61 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6037 0333+1325





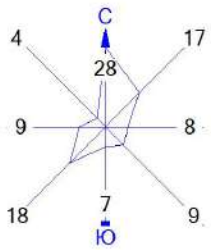
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

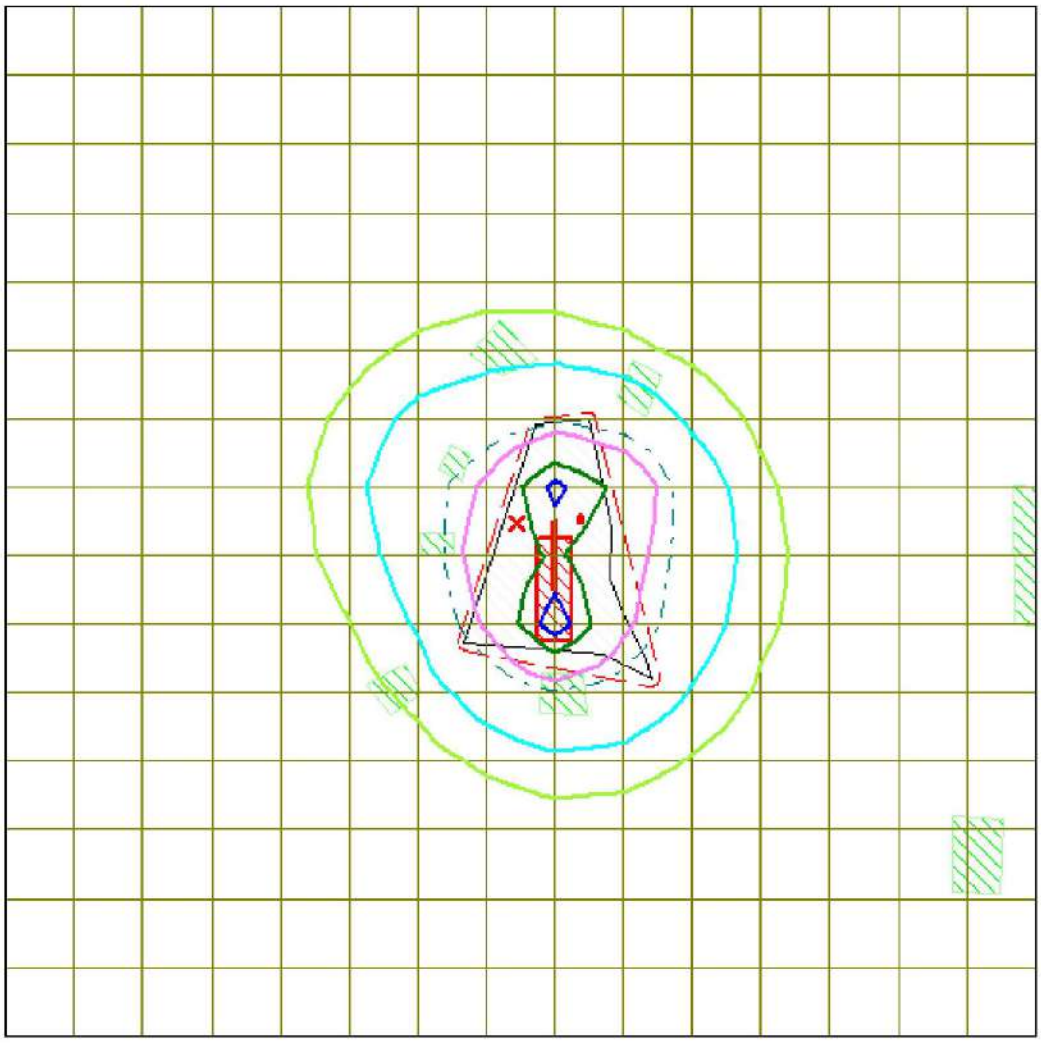
Изолинии в долях ПДК
- 0.014 ПДК
- 0.020 ПДК
- 0.027 ПДК
- 0.031 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0335676 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 1150
При опасном направлении 200° и опасной скорости ветра 2 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6041 0330+0342





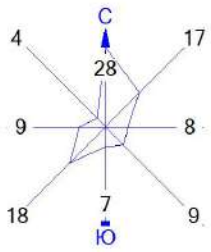
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

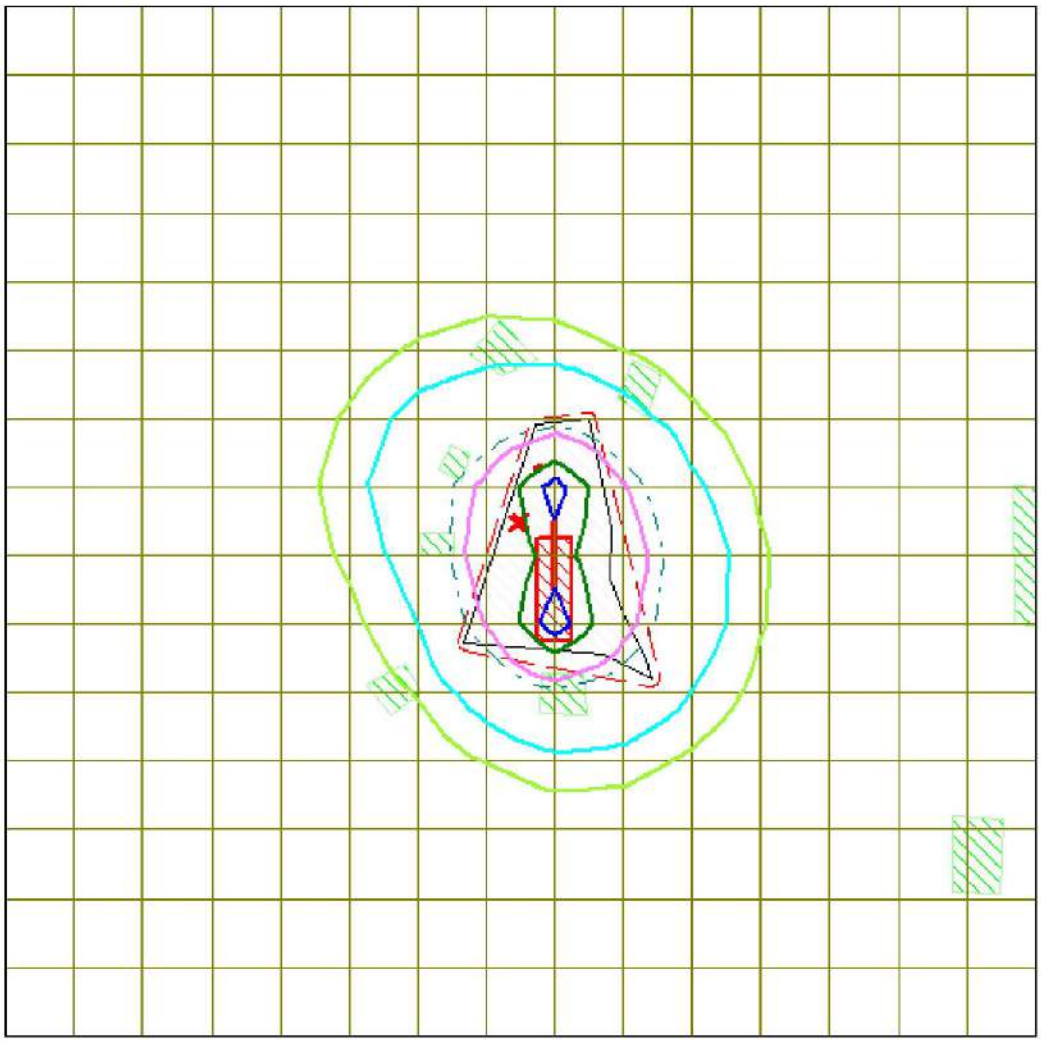
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.065 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.118 ПДК
- 0.171 ПДК
- 0.203 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.2245435 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 850
При опасном направлении 0° и опасной скорости ветра 0.67 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6044 0330+0333





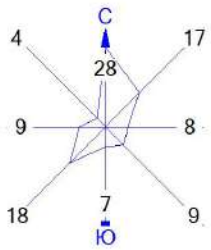
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

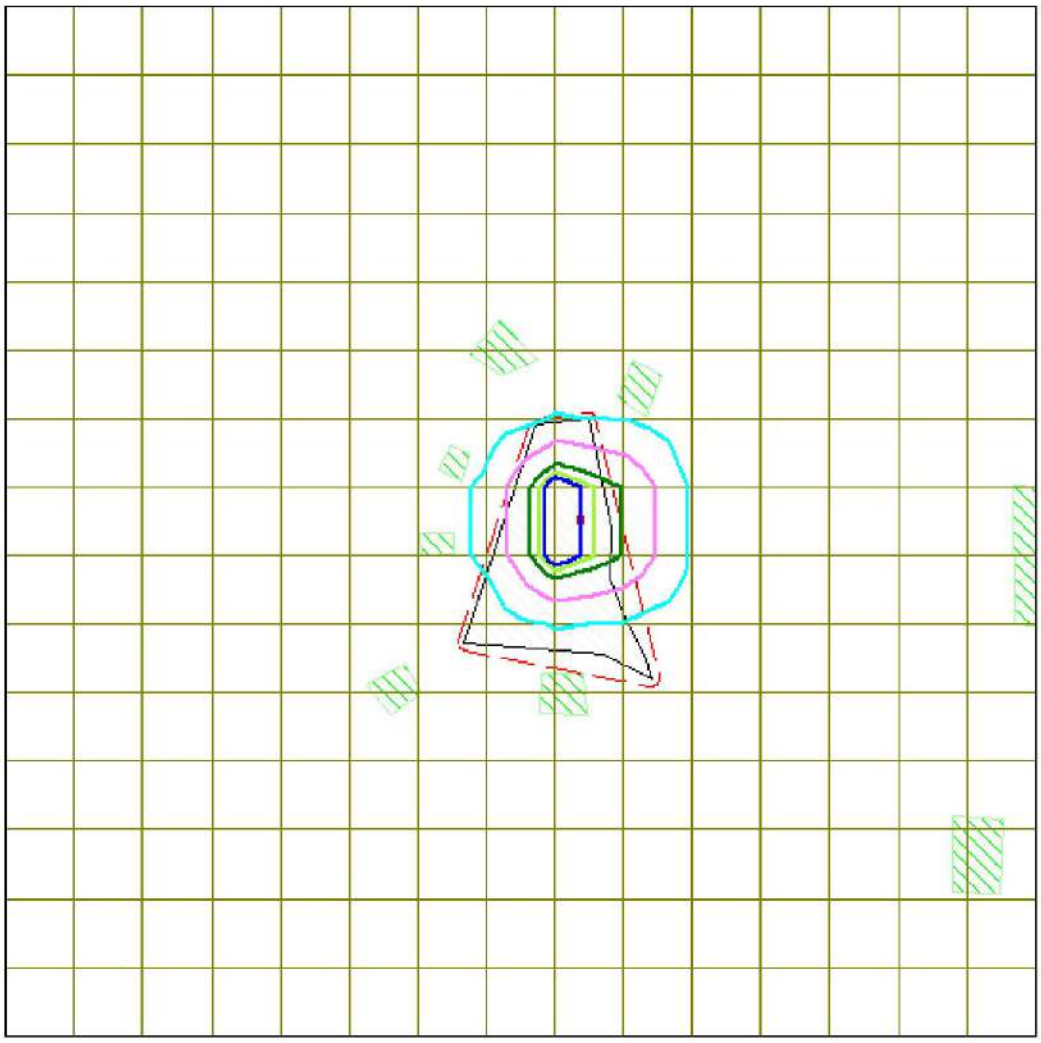
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.062 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.113 ПДК
- 0.164 ПДК
- 0.195 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.2155654 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 850
При опасном направлении 0° и опасной скорости ветра 0.67 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0029 Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир" Вар.№ 7
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6359 0342+0344





Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Жилые зоны, группа N 04
- Жилые зоны, группа N 05
- Жилые зоны, группа N 07
- Жилые зоны, группа N 08
- Жилые зоны, группа N 09
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
- 0.015 ПДК
- 0.030 ПДК
- 0.044 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.053 ПДК

0 110 330м.
Масштаб 1:11000

Макс концентрация 0.0589202 ПДК достигается в точке x= 1250 y= 1050
При опасном направлении 143° и опасной скорости ветра 0.73 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16
Расчёт на существующее положение.

3.8. Мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу для достижения нормативов ПДВ

По данным заказчика, реконструкция, изменение технологии на ближайшие 10 лет не планируется.

Согласно результатам расчетов приземных концентраций от источников выброса вредных веществ превышение предельных норм не наблюдается, мероприятия по снижению выбросов не требуются и не разрабатывались.

В целях соблюдения нормативных величин выбросов ЗВ в атмосферу и так как предприятие находится в черте города предлагается выполнение мероприятий общего характера:

- Применять циклон ЦН-11 и рукавный фильтр AR010 при загрузке цемента в силосные банки из вагонов-хопров, эффективность очистки 98% (ист. №0004 и ист. №0005);
- Применять рукавный фильтр AR010 при подаче цемента в силосные банки, эффективность очистки 98,5% (ист. №0006 и ист. №0030);
- Применять встроенный картриджный фильтр (Италия) при загрузке цемента в цементовозы из силосных банок, эффективность очистки 98% (ист. №0007);
- Применять комплектный рукавный фильтр (Италия) на участке упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic», эффективность очистки 99% (ист. №0009);
- Применять картриджный фильтр KFEW3007PHVE при загрузке цемента на БСУ №1 и №2, эффективность очистки 98,5% (ист. №0015 и ист. №0034);
- Сбор и хранение ТБО (до вывоза) производится в специальных контейнерах, установленных на площадке с твердым (бетонным) покрытием; регулярный вывоз ТБО;
- Сбор люминесцентных ламп производить в специально отведенном месте с последующей их утилизацией;
- Раздельный сбор и утилизация производственных отходов.
- Своевременный ремонт асфальтового покрытия территории, регулярный полив в летнее время.

3.9. Предложения по допустимым выбросам загрязняющих веществ

Расчет приземных концентраций, проведенный на программе ЭРА v 3.0. показал, что на существующее положение и перспективу на границе жилой зоны и СЗЗ концентрация вредных веществ в приземном слое составляет менее 1ПДК.

Расчетные выбросы ЗВ на 2025 год составили:

Максимально-разовый выброс – 1,8692 г/сек;

Валовый выброс – 17,4889 т/год.

Предлагаем расчетные выбросы принять за допустимые выбросы загрязняющих веществ на 2025 г.

В таблице 3.9.1. представлены расчетные величины допустимых выбросов загрязняющих веществ.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9.1.

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

Алматы, Проиводственная база ТОО "Нуртау Темир"_

Декларируемый год: 2025-2034

Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год
1	2	3	4
Ист. №0001-Котельная офиса	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.0149	0.1563
Ист. №0001-Котельная офиса	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0024	0.0254
Ист. №0001-Котельная офиса	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.0548	0.5745
Ист. №0001-Котельная офиса	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.00000006	0.000000011
Ист. №0003-Котельная РМЦ	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.0071	0.0797
Ист. №0003-Котельная РМЦ	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0012	0.0129
Ист. №0003-Котельная РМЦ	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.0278	0.3112
Ист. №0003-Котельная РМЦ	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.00000001	0.000000006
Ист. №0022 -Котельная БСУ	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.038	0.4032
Ист. №0022 -Котельная БСУ	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0062	0.0655
Ист. №0022 -Котельная БСУ	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.135	1.432
Ист. №0022 -Котельная БСУ	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000047	0.00000003
Ист. №0024-Водогрейный котел	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.0157	0.15
Ист. №0024-Водогрейный котел	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0026	0.03
Ист. №0024-Водогрейный котел	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.0569	0.52
Ист. №0024-Водогрейный котел	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000034	0.0000000095
Ист. №0002-Дизель-генератор	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.3712	0.088
Ист. №0002-Дизель-генератор	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.06032	0.0143
Ист. №0002-Дизель-генератор	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный)	0.0242	0.0055
Ист. №0002-Дизель-генератор	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.058	0.014
Ист. №0002-Дизель-генератор	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.2997	0.0715
Ист. №0002-Дизель-генератор	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.00000058	0.00000015
Ист. №0002-Дизель-генератор	(1325) Формальдегид (Метаналь)	0.0058	0.0014
Ист. №0002-Дизель-	(2754) Углеводороды предельные С12-С19	0.1402	0.033

генератор			
Ист. №6025-Бак ДГУ	(0333) Сероводород (Дигидросульфид)	0.0000019	0.0000022
Ист. №6025-Бак ДГУ	(2754) Углеводороды предельные С12-С19	0.0006681	0.0007878
Ист. №0004-Прирельсовый склад цемента №1	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0094	0.648
Ист. №0005-Прирельсовый склад цемента №2	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0098	0.648
Ист. №6010-Компрессорная прирельсовых складов	(2735) Масло минеральное нефтяное	0.000024	0.000001536
Ист. №6041-Северная сторона прирельсового склада №1	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0208	1.44
Ист. №6043- Северная сторона прирельсового склада №2	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0208	1.44
Ист. №0006-Силоса цемента №1	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.039	2.7
Ист. №0007-Участок загрузки цемента в цементовозы	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.066	1.2
Ист. №0030- Силоса цемента №2	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.039	2.7
Ист. №0009-Участок упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic»	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.03	0.09
Ист. №6026-Компрессорная упаковочно-погрузочной линии	(2735) Масло минеральное нефтяное	0.000024	0.000000184
Ист. №0015-Силосы цемента БСУ №1	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.039	0.49421
Ист. №0034-Силосы цемента БСУ №2	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.039	0.49421
Ист. №6031-Склад щебня БСУ №1	(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в%: более 70 (Динас)	0.004052	0.09647
Ист. №6036-Склад щебня БСУ №2	(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в%: более 70 (Динас)	0.002523	0.0644
Ист. №6032-Склад песка БСУ №1	(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в%: более 70 (Динас)	0.10271	0.32495
Ист. №6037- Склад песка БСУ №2	(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в%: более 70 (Динас)	0.009223	0.30299
Ист. №6017-Узел пересыпки цемента в смеситель	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0156	0.17791
Ист. №6038-Узел пересыпки цемента в смеситель БСУ №2	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0156	0.17791
Ист. №6033-Пересыпка инертных материалов в бункер	(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в%: более 70 (Динас)	0.01216	0.19999
Ист. №6039-Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №2	(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в%: более 70 (Динас)	0.01216	0.19999
Ист. №6028-Компрессорная БСУ	(2735) Масло минеральное нефтяное	0.000048	0.000000093
Ист. №6013-Сварочный пост	(0123) Железо (II, III) оксиды (Железа оксид)	0.00386	0.016098
Ист. №6013-Сварочный пост	(0143) Марганец и его соединения	0.0001316	0.00122
Ист. №6013-Сварочный пост	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.003655	0.012828

Ист. №6013-Сварочный пост	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.00602	0.0175
Ист. №6013-Сварочный пост	(0342) Фтористые газообразные соединения	0.000186	0.0003
Ист. №6013-Сварочный пост	(0344) Фториды неорганические плохо растворимые	0.00006	0.00012
Ист. №6013-Сварочный пост	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.000065	0.000141
Ист. №6012-Автобокс	(2735) Масло минеральное нефтяное	0.000056	0.0000024305
Ист. №6040-Бокс РМЦ	(0616) Диметилбензол (смесь-, м-, п-изомеров)	0.01875	0.02251
Ист. №6040-Бокс РМЦ	(2735) Масло минеральное нефтяное	0.000024	0.0000000205
Ист. №6040-Бокс РМЦ	(2752) Уайт-спирит (1294*)	0.01875	0.02251
Ист. №6040-Бокс РМЦ	(2902) Взвешенные частицы	0.0055	0.0066
Ист. №6046-Контейнер ГСМ	(0333) Сероводород (Дигидросульфид)	0.0000071	0.0000024
Ист. №6046-Контейнер ГСМ	(2735) Масло минеральное нефтяное	0.00004	0.00004345
Ист. №6046-Контейнер ГСМ	(2754) Углеводороды предельные С12-С19	0.0025291	0.0008425
Всего:		**1.869248531**	**17.4889398205**

3.10. Категория опасности предприятия

- Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и качественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV;
- Класс санитарной опасности - для производственной базы ТОО «Нуртау Темир» СЗЗ изменена и установлена по восьми румбам в следующих размерах от границы объекта: 117 м - с северной, с северо-восточной - 229 м, с восточной - 652 м, 595 м - с юго-восточной, 23 м - с южной, 48 м юго-западной, с западной - 68 м, 64 м - северо-западной (Приложение 5 – Санитарно-эпидемилогическое заключение РГУ «ДСЭК г. Алматы» за №KZ45VBZ00076260 от 07.04.2026 г.);
- Категория объекта – III, согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду Департамента экологии по городу Алматы (Приложение 6).

Анализ результатов расчетов на существующее положение показывает, что на границе жилой зоны и СЗЗ максимальная концентрация по всем веществам не превышает 1ПДК.

Уровень приземных концентраций для вредных веществ определяется машинными расчетами по программе «ЭРА – 3.0».

Расчетами установлено, что приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта на границе жилой зоны и СЗЗ не превышают допустимых значений 1 ПДК (РНД 211.2.01.01.-97) и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающих территориях участка.

3.11. Инструментальный контроль за организованными источниками на предприятии.

Контроль за нормативами выбросов вредных веществ в атмосферу на период эксплуатации предлагается установить в соответствии с РНД 211.3.01.06-87.

Инструментальные замеры на предприятии проводятся только на организованных источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и только аккредитованной лабораторией.

Результаты контроля должны включаться в отчетные формы 2ТП (воздух) и учитываться при оценке деятельности предприятия.

В периоды неблагоприятных метеоусловий (НМУ) при получении информации от органов Казгидромета, производственная база ТОО «Нуртау Темир» может быть закрыта, полностью не работать.

Так как НМУ носят кратковременный характер и прекращение работы производственной базы ТОО «Нуртау Темир» не приведет к порче оборудования и значительному недовыпуску продукции, график отключения оборудования в периоды НМУ не составлялся.

В таблице 3.11.1. приведен план-график проведения контроля.

ЭРА v3.0 | Таблица 3.11.1.

П л а н - г р а ф и к

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

на существующее положение

Алматы, Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Котельная офиса	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/ кварт	0.0149	56.9445597	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ кварт	0.0024	9.17227808	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	1 раз/ кварт	0.0548	209.433683	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/ кварт	0.00000006	0.00022931	Аккредитованная лаборатория	Химический
0002	Дизель-генератор	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/ кварт	0.3712	1333.8427	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ кварт	0.06032	216.749439	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз/ кварт	0.0242	86.9584949	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/ кварт	0.058	208.412922	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	1 раз/ кварт	0.2997	1076.91987	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/ кварт	0.00000058	0.00208413	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Формальдегид (Метаналь)	1 раз/ кварт	0.0058	20.8412922	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Углеводороды предельные С12-С19	1 раз/ кварт	0.1402	503.784338	Аккредитованная лаборатория	Химический
0003	Котельная РМЦ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/ кварт	0.0071	148.650724	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ кварт	0.0012	25.124066	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Углерод оксид (Окись углерода)	1 раз/ кварт	0.0278	582.040863	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/ кварт	0.00000001	0.00020937	Аккредитованная лаборатория	Химический
0004	Участок выгрузки цемента	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/ кварт	0.0094	25.0516457	Аккредитованная лаборатория	Химический
0005	Участок выгрузки цемента	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/ кварт	0.0098	26.1176732	Аккредитованная лаборатория	Химический
0006	Силос цемента прирельсового склада	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/ кварт	0.039	147.044437	Аккредитованная лаборатория	Химический
0007	Силос цемента прирельсового склада	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/ кварт	0.066	1108.13556	Аккредитованная лаборатория	Химический

0009	Цех упаковочно-погрузочной линии Ventomatic	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/ кварт	0.03	12.8946684	Аккредитованная лаборатория	Химический
0015	Силос цемента БСУ №1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/ кварт	0.039	87.271278	Аккредитованная лаборатория	Химический
0022	Котельная БСУ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/ кварт	0.038	173.037303	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ кварт	0.0062	28.232402	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Углерод оксид (Окись углерода)	1 раз/ кварт	0.135	614.737786	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/ кварт	0.000000047	0.00021402	Аккредитованная лаборатория	Химический
0024	Водогрейный котел	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/ кварт	0.0157	96.7712027	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/ кварт	0.0026	16.0258043	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Углерод оксид (Окись углерода)	1 раз/ кварт	0.0569	350.718562	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз/ кварт	0.000000034	0.00020957	Аккредитованная лаборатория	Химический
0030	Силос цемента прирельсового склада	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/ кварт	0.039	178.330481	Аккредитованная лаборатория	Химический
0034	Силос цемента БСУ №2	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/ кварт	0.039	75.0226787	Аккредитованная лаборатория	Химический

4. Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения. Система водоснабжения и водоотведения предприятия.

4.1. Общие сведения

Рассматриваемый объект расположен за границами водохранных полос и зон поверхностных водоемов.

Ближайший поверхностный водоем река Есентай протекает с западной стороны на расстоянии 235–300 метров от земельного участка ТОО «Нуртау Темир».

Источники загрязнения поверхностных и подземных вод отсутствуют, сброс хозбытовых стоков осуществляется в городскую канализационную сеть.

Отбор воды из поверхностных источников для водоснабжения предприятия и сброс канализационных сточных вод в открытые водоемы не производится.

Вода используется на хозяйственно-питьевые и производственные нужды, мытье полов, полив территории и зеленных насаждений.

Обеспечение потребностей в воде на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется от городских сетей, соглсно договору №15870 от 17.07.2014 года с ГКП на ПХВ «Бастау» УЭ и КХ г.Алматы (Приложение 12).

Техническая вода поступает из собственной скважины №6262. Разрешение на спецводопользование выдано за №KZ51VTE00078814 от 05.10.2021 года уполномоченным органом Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов (Приложение 17).

Канализация – сброс бытовых сточных вод осуществляется в существующие городские сети канализации. Очистка канализационных стоков не предусмотрена.

Для наружного пожаротушения на территории производственной базы имеются гидранты, предусмотрено использование огнетушителей. Имеется пожарный пост.

4.2. РАСЧЕТ И БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

Вода расходуется на хозяйственно-бытовые и производственные нужды, полив территории и зеленных насаждений. Ниже приведен расчет требуемого количества воды по предприятию, и полученные результаты сведены в баланс водопотребления и водоотведения.

1. Санитарно-питьевые нужды (персонал)

Расход воды на санитарно-питьевые нужды принимаем для ИТР - 12л в сутки на человека, для рабочих – 25л (СП РК 4.01-101-2012).

Штат по предприятию ТОО «Нуртау Темир» составляет 45 человек: администрация и ИТР - 20, рабочих - 45.

Потребление: (20чел.*12л+45чел*25л)/1000 = 1,365 $м^3$/сутки или 498,225 $м^3$/год (365 дней).

2. Мытье полов производится в административно - бытовых помещениях.

Мытье полов производится в административно-бытовых помещениях.

Мытье производится шваброй, согласно СНиП 2.04.01-85 «Внутренний водопровод и канализация» норма 0,5л на 1 м2. 5% из использованной воды теряется за счет испарения (безвозвратные потери). Площадь, подлежащая мытью, составляет 1000 м^2.

Расход воды на мойку полов составит:

1000 м^2*0,5л/1000 = 0,5 м^3/сутки или 182,5 м^3/год.

Безвозвратные потери (испарение) составляют - 0,025 м^3/сутки или 9,125 м^3/год.

В канализацию – 0,475 м^3/сутки или 173,375 м^3/год.

Воду после мытья полов используют на полив территории и зеленных насаждений.

3. Расход воды на душевые сетки

Производственное водопотребление на душевые промышленных предприятий рассчитывается по норме расхода воды на 1 душевую сетку в смену, которая составляет 500 литров. Расчеты произведены согласно СП РК 4.01-101-2012.

Количество смен на предприятии 1. Душевых сеток 10 шт.

Расход воды от душевых составит:

500*1*10/1000 = 5 м^3/сут или 1825 м^3/год (365 дней).

Отвод сточных вод от душевых сеток осуществлятся в городские сети канализации.

4. Расход воды на нужды столовой.

Водопотребление на приготовление пищи рассчитывается по норме расхода воды на 1 условное блюдо, учитывая мытье посуды и оборудования – 16 л/сут. На приготовление 1 условного блюда пищи расходуется 3л (безвозвратное водопотребление).

Условное количество блюд, составляет 50 условных блюд.

Расход воды составит:

16л*50/1000 = 0,8 м^3/сут;

0,8 *365 = 292 м^3/год.

Безвозвратное потребление на приготовление пищи составит:

3л*50/1000 = 0,15 м^3/сут;

0,15*365 = 54,75 м^3/год.

За вычетом потерь в канализацию:

0,8–0,15 = 0,65 м^3/сут;

292–54,75 = 237,25 м^3/год.

5. Расход воды на приготовление бетонного раствора.

Согласно данных заказчика, на производство товарного бетона расходуется 54750 м^3/год или 150 м^3/сутки (365 дней).

Сброс в канализацию отсутствует.

6. Расход воды на ополаскивание емкости для бетона автомашины – миксер.

На ополаскивание емкости одной автомашины миксера расходуется 0,5 м^3 воды. В день ополаскиватся до 50 машин.

Расход воды составит: 0,5*50 = 25 м^3/сутки или 25*365 = 9125 м^3/год.

Вся вода после ополаскивания попадает в отстойник, где отстаивается, затем повторно используется на ополаскивание емкости миксеров.

Сброс в канализацию отсутствует.

7. Расход воды на орошение инертных материалов.

Согласно данных заказчика, на орошение песка и щебня расходуется до 45,0 м^3/сутки или 6750 м^3/год. (150 дней).

Сброс в канализацию отсутствует.

8. Годовой объем поливочных (смывных) вод

Поливу подлежит площадь 15188 кв.м. с твердым покрытием. Расход поливочных вод для снижения пыления составляет 0,5 л на 1 кв. м согласно «Справочника проектировщика. Часть 2. Водопровод и канализация. М., Стройиздат, 1990 г.».

Расход воды на полив территории составит:

15188 кв.м.*0,5л/1000 = 7,594 куб. м /сутки.

В среднем при 50 поливах в год количество сточных поливочных вод составит: G = 7,594*50 = 379,7 м^3/год.

9. Полив зеленых насаждений.

Норма расхода воды 6000 куб.м. на 1 гектар. Зеленые насаждения занимают площадь 0,1621 га. Расход воды на полив составит 975 куб.м. в год или исходя из 100 поливок в год 9,75 куб. метра в сутки.

Полученные данные сведены в баланс водопотребления и водоотведения, таблицы 4.2.1 и 4.2.2.

Расчетная годовая потребность в воде составляет 74777,425 м^3 (100%), из них из существующих городских сетей 2797,725 м^3 (4%), из собственной скважины 71979,7 м^3 (96%). Из потребленной воды в канализацию сбрасывается 2733,85 м^3 (4%), безвозвратно потребляется и теряется 17293,575 м^3 (96%).

Таблица 4.2.1. Баланс водопотребления и водоотведения (суточный)

Водопотребление, м^3/сут							Водоотведение, м^3/сут				
Производство	Всего	производственные нужды				Хозяйственно-бытовые нужды	Всего	Объем повторно исп. или оборотной воды	Производственные стоки	Хозяйственно-бытовые стоки	Безвозвратное потребление
		Свежая вода		Техническая вода	Объем повторно исп. или оборотной воды						
		Всего	В т.ч. питьевого качества								
Санитарно-питьевые нужды	1,365					1,365	1,365			1,365	
Мытье полов	0,5						0,475				0,025
Расход воды на душевые сетки	5						5				
Расход воды на нужды столовой	0,8						0,15				0,65
Расход воды на приготовление бетонного раствора*	150										150
Расход воды на ополаскивание емкости для бетона автомашины – миксер*	25										25
Расход воды на орошение инертных материалов*	45										45
Полив площадей с твердым покрытием*	7,594										7,594
Полив зеленных насаждений*	9,75										9,75
ВСЕГО:	**245,009**					**1,365**	**6,99**			**1,365**	**238,019**

Примечание:

1. Потребность в воде составляет – 245,009 куб. м/сут,
   - Из существующих городских сетей – 7,665 куб. м/сут;
   - Из собственной скважины – 237,344 куб. м/сут;
2. Сбрасывается в горканализацию – 6,99 куб. м/сут;
3. Безвозвратно потребляется или теряется – 238,019 куб. м/сут.

* - Сброс стоков в горканализацию отсутствует.

Таблица 4.2.2. Баланс водопотребления и водоотведения (годовой)

Водопотребление, м³/год							Водоотведение, м³/год				
Производство	Всего	производственные нужды				Хозяйственно-бытовые нужды	Всего	Объем повторно исп. или оборотной воды	Производственные стоки	Хозяйственно-бытовые стоки	Безвозвратное потребление
		Свежая вода		Техническая вода	Объем повторно исп. или оборотной воды						
		Всего	В т.ч. питьевого качества								
Санитарно-питьевые нужды	498,225					498,225	498,225			498,225	
Мытье полов	182,5						173,375				9,125
Расход воды на душевые сетки	1825						1825				
Расход воды на нужды столовой	292						237,25				54,75
Расход воды на приготовление бетонного раствора*	54750										54750
Расход воды на ополаскивание емкости для бетона автомашины – миксер*	9125										9125
Расход воды на орошение инертных материалов*	6750										6750
Полив площадей с твердым покрытием*	379,7										379,7
Полив зеленных насаждений*	975										975
ВСЕГО:	**74777,425**					**498,225**	**2733,85**			**498,225**	**17293,575**

Примечание:

1. Потребность в воде составляет – 74777,425 куб. м/год,
   - Из существующих городских сетей – 2797,725 куб. м/год;
   - Из собственной скважины – 71979,7 куб. м/год;
2. Сбрасывается в горканализацию – 2733,85 куб. м/год;
3. Безвозвратно потребляется или теряется – 17293,575 куб. м/год.

* - Сброс стоков в горканализацию отсутствует.

4.3. Расчет ливневых стоков.

Расчет ливневых стоков определен исходя из среднесуточного количества осадков для данной местности в зависимости от площади твердого покрытия и кровли застройки, равной 2,4964 га и коэффициента стока по СНиП 2.04.03-85 п.2.11.

Годовой объем ливневых стоков определяем:

$W=2.5*h*F*q$ ($м^3$/год), где

h = 650 мм - количество осадков за год в г. Алматы

(СНиП 2.01.01-82, стр.82)

q = коэффициент стока (согласно "Справочника проектировщика", М.1981 г.: кровля-0,95, асфальт-0,8)

F = 2,4964 га - площадь стока (кровля – 0,9776 га, покрытие – 1,5188 га).

$W = 2,5*650*(0,9776*0,95+1,5188*0,8) = 1625*2,14376 = 3483,61$ $м^3$/год.

Территория имеет асфальтовое покрытие и обрамлена бордюрным камнем. В зависимости от состава и количества сточных вод принят механический способ очистки сточных вод, как самый недорогой, простой в эксплуатации. Очистка поверхностного стока принята по следующей схеме: поверхностные сточные воды с территории производственной базы самотеком поступают в отстойник.

Состав очистных сооружений, следующий:

- отстойник (для поверхностного стока) - первая ступень очистки;
- фильтр с древесностружечной загрузкой – вторая ступень очистки.

Очищенной дождевой водой производят полив твердого покрытия. Расчет отстойника проводим исходя из площади интенсивного загрязнения, твердого покрытия и застройки

Наименование параметра	Форма расчета	Значение
Расчетная площадь стока, га	F согласно п.п.7	2,4964
Интенсивность дождя на 1 га (продолжительностью 20 мин)	G_2 по черт.1	70
Показатель степени	N по табл. 4	0,4
Период однократного превышения расчетной интенсивности дождя	P по п.2.13	0,665
Среднее количество дождей за год	Mr по табл.4	40
Показатель степени	Yпо табл.4	1,82
Параметр для водонепроницаемых поверхностей, A	$A=G_2*20^N*(1+\frac{lgP^y}{lg\ Mr})$	187,42
Среднее значение коэффициента характеризующего поверхность бассейна стока	Zmid по параметру A согласно п.2.17, табл. 10	0,226
Расчетная продолжительность протекания дождевых вод по поверхности и трубам, мин	Tr	20
Расход дождевых вод, л/с	$Gr = \frac{Zmid \times A^{1,2} \times F}{Tr^{1,2N-0,1}}$	15,63

Расчетный расход дождевых стоков для заполнения емкости отстойника: q = b*qr.

b = 0,8 - коэффициент, учитывающий расход дождевых стоков для заполнения отстойника.

qr = 0,8*15,63 = 12,5 л/сек.

Объем ливневых стоков за 20мин. непрерывного дождя

12,5*20*60/1000 = 15,0 куб. м.

Объем колодца должен составлять трехкратный запас ливневых стоков 15*3 = 45 куб. м, что обеспечит сбор сточных вод.

На существующее положение имеется колодец-отстойник, объемом 50 куб. м, в пониженной части участка.

Загрязненность поступающих стоков: по нефтепродуктам - 300 мг/л (по СНиП II - 106 -76, таблица 7, п. 4), по взвешенным частицам – 550 мг/л. После очистки средняя загрязненность составит: по нефтепродуктам - 30 мг/л, по взвешенным частицам - 15 мг/л.

Очищенную воду с такими показателями используют для полива территории.

Объем ливневых стоков = 3483,61 $м^3$/год.

Количество уловленных нефтепродуктов:

M = (300–30) * 3483,61 * 10^{-6} = 0,941 т/год.

Количество уловленных взвешенных частиц:

M = (550–15) * 3483,61 * 10^{-6} = 1,864 т/год.

Общий объем уловленных отходов составляет: 0,941+1,864 = 2,805 тонн в год.

Данные отходы принимаем как шламы септиков – неопасные отходы (код отхода - 19 08 15).

5. Отходы производства и потребления

5.1. Система управления отходами на период эксплуатации

Для охраны окружающей природной среды территория (кроме площадей, занятых сооружениями и зелеными насаждениями) покрыта гравием и асфальтом.

Бытовые отходы складируются в специально отведенном месте в металлические контейнеры.

Контейнеры установлены на специальной площадке, и закрываются металлическими крышками. Отходы по мере накопления вывозятся на утилизацию.

Площадка со всех сторон, кроме подъездов, обрамлена бортовым камнем, герметически соединенным с асфальтобетонным покрытием. Обрамление площадки бортовым камнем препятствует переливу ливневых стоков и исключает возможность загрязнения почвы отходами.

Вывоз мусора и ТБО до мест утилизации и захоронения производится специализированными предприятиями, предоставляющим данные услуги.

ТБО складируются в металлические контейнеры и вывозятся по договору с АО «Тартып» (Приложение 13). Проиводственные отходы по мере накопления сдаются на утилизацию, согласно договору с ТОО «Вита Пром» (Приложение 16). Изношенные шины передается на утилизацию, согласно договору с ТОО «Qaz ondiris» (Приложение 15).

Отходы рассчитаны согласно Приложению №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008г. №100-п «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Коды отходов определялись согласно классификатору (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314).

1. Смешанные коммунальные отходы (ТБО).

Штат по производственной базе ТОО «Нуртау Темир» составляет 45 человек: администрация и ИТР - 20, рабочих - 25.

Норма образования бытовых отходов составляет – 0,3 $м^3$/год, плотность 0,25 т/$м^3$, что составляет:

$N_{ТБО} = 0,3*0,25*45 = 3,375$ т/год.

Код отхода – 20 03 01 (неопасные).

Твердые бытовые отходы складируются в специальные контейнеры, размещаемые на площадке с твердым покрытием и по мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Заключен договор с мусоровывозящей организацией с АО «Тартып» (Приложение 13).

2. Отходы уборки улиц (смет).

Уборке подлежит 15188 м^2 с территории с твердым покрытием.

Нормативное количество смета – 0,005 т/м^2.

$N_{смет}$ = 15188*0,005 = 75,94 т/год.

Код отхода – 20 03 03 (неопасные). Способ хранения – временное хранение в металлических контейнерах с последующим вывозом по договору со специализированной организацией.

Заключен договор с мусоровывозящей организацией с АО «Тартып» (Приложение 13).

3. Отходы сварки (Недогар электродов)

При проведении сварочных работ на участках образуются огарки сварочных электродов.

Норма образования отхода составляет:

$N = M_{ост} \cdot \alpha$, т/год,

где - фактический расход электродов, т/год; - остаток электрода, = 0.015 от массы электрода.

Расход электродов при производстве сварочных работ составляет 600 кг/год (0,6 т/год).

N = 0,6 * 0,015 = 0,009 т/год.

Код отхода – 12 01 13 (неопасные). Способ хранения – временное хранение в металлических спецконтейнерах. По мере накопления передаются на переработку специализированной организации.

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 16).

4. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь).

Промасленная ветошь, пропитанная горюче-смазочными материалами, образуется при ремонте собственного автотранспорта и оборудования.

Расход ветоши составляет до 200 кг в год.

Агрегатное состояние – твердый. Опасные свойства отходов, содержащих нефтепродукты – пожароопасность.

Норма образования промасленной ветоши определяется по формуле:

N = Mo + M + W

M = 0,12 * Mo

W = 0,15 * Mo

где: Mo – количество поступающего ветоши, т/год;

M – норматив содержания в ветоши в масле;

W – норматив содержания в ветоши влаги.

M = 0,12 * 0,2 = 0,024

W = 0,15 * 0,2 = 0,03

N = 0,2+0,024+0,03 = 0,254 т/год.

Код отхода – 15 02 02* (опасные). Временное хранение в специальной металлической емкости с крышкой. По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям.

Отходы промасленной ветоши собираются в металлические контейнера отдельно, и по мере накопления передаются сторонним организациям для дальнейшей их утилизации. Срок накопления не более 6 месяцев.

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 16).

5. Свинцовые аккумуляторы (Аккумуляторы, отработанные неповрежденные, с неслитым электролитом).

Отработанные аккумуляторные батареи образуются по истечении срока годности и при техническом обслуживании и ремонте автотранспорта.

Агрегатное состояние отхода – готовое изделие, потерявшее потребительские свойства. Опасные свойства отхода – токсичность.

Норма образования отработанных аккумуляторов определяется по формуле:

$N = n * m * a * 10^{-3}/r$, т/год

где: n – количество аккумуляторов, шт;

m – масса аккумулятора, кг;

a – норматив зачета при сдаче, 80-100%;

r – срок эксплуатации, год.

$N = 10 * 20 * 1,0 * 10^{-3}/2 = 0,1$ т/год.

Код отхода – 16 06 01* (опасные).

Способ хранения – временное хранение на ремонтном участке. По мере накопления передается на утилизацию специализированным организациям.

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 16).

6. Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла).

В процессе эксплуатации масла загрязняются пылью, волокнами обтирочного материала и частицами отколовшегося от трущихся поверхностей металла, в них проникают мельчайшие частицы кокса и капельки воды. Под действием кислорода воздуха и влаги и при повышении температуры углеводороды, составляющие основу масел, подвергаются различным химическим превращениям (окислению, осмолению, усталости), изменяющим первоначальные качества продукта, в результате масла постепенно теряют свои качества, становятся не пригодными для дальнейшего употребления по своему прямому назначению и подлежат замене. Агрегатное состояние отработанных масел – жидкое. Опасные свойства отходов, содержащих нефтепродукты – пожароопасность.

Норма образования отработанных масел определяется по формуле:

N = Nнорм х 0,25, т/год.

где: Nнорм – нормативное количество израсходованного масла при работе автотранспорта;

0,25 – доля потерь масла от общего его количества.

N = 3 х 0,25 = 0,75 т/год.

Отработанные масла образуются при техническом обслуживании и ремонте автотранспорта.

Код отхода – 13 02 08* (опасные).

Способ хранения – сливаются в специальную герметисную емкость (металическая бочка). По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям.

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 16).

7. Отработанные шины.

Образуются после истечения срока годности. Состав (%) синтетический каучук – 96; сталь 4.

Норма образования отработанных шин определяется по формуле:

Мотх = 0,001 * Пср* К*k*М/Н, т/год,

где:

k - количество шин;

М - масса шины (принимается в зависимости от марки шины),

К – количество машин,

Пср- среднегодовой пробег машины (тыс.км),

Н – нормативный пробег шины (тыс.км).

Годовой объем образования отработанных автомобильных шин составляет:

Мотх = 0,001* 20 * 2 * 8 * 120/20 = 1,92 т/год.

Код отхода – 16 01 03 (неопасные).

Способ хранения – временное хранение на ремонтном участке. По мере накопления передается на утилизацию специализированным организациям.

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Qaz ondiris» (Приложение 15).

8. Отходы красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Жестяные банки от ЛКМ)

Расход ЛКМ на год составляет 0,1 тонн.

Норма образования отхода определяется по формуле:

$N = \Sigma M_i \cdot n + \Sigma M_{ki} \cdot \alpha_i$, т/год,

где M_i - масса i-го вида тары, т/год; 2000 гр.

n - число видов тары – 20 шт. банок

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

α_i - содержание остатков краски в i-той таре в долях от M_{ki} (0,01–0,05).

N = 0,002 *20 + 0,1 * 0,01 = 0,041 т/пер.стр.

Код отхода – 08 01 11* (опасные).

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 16).

9. Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда (Изношенная спецодежда и СИЗ).

По справочным данным количество списанной «изношенной спецодежды» в среднем составляет 0,0021 т/год на одного работящего. Количество рабочих составляет - 45 человек.

N = 45 * 0,0021 = 0,095 т/год.

Код отхода – 15 02 03 (неопасные).

Для временного размещения спецодежды на предприятии предусмотрены контейнеры. По мере накопления спецодежда передается на переработку специализированным предприятиям.

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 16).

10. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы.

Для освещения используются люминесцентные и диодные лампы дневного света в количестве 75 штук.

Отработанные ртутные лампы образуются при эксплуатации приборов внутреннего освещения предприятия. Ртутные лампы и люминесцентные ртутьсодержащие трубки представляют собой вакуумную стеклянную колбу, наполненную парами ртути и покрытую изнутри люминофором.

При действии на ртутные пары электрических разрядах получается свечение, богатое ультрафиолетовыми лучами, люминофор преобразует ультрафиолетовое излучение газового разряда в видимое.

Агрегатное состояние отхода – готовое изделие, потерявшее потребительские свойства. Опасные свойства отхода – токсичность.

$$\mathbf{N = n * T/T_р, шт/год.}$$

где:	n	- количество работающих люминесцентных ламп 75 шт.
	$T_р$	- ресурс времени работы для ламп – 10,5 тыс.ч.
	T	- время работы ламп в году 2080 ч

$$\mathbf{N_.} = 75 * 2080 / 10500 = 15 \text{ шт./год.}$$

Исходя из того, что средний вес лампы составляет 170 грамм, то объем отходов составит: 15 шт.*170гр. = 2550 грамм или 0,003 тонн в год.

Код отхода – 20 01 21* (опасные). Временное хранение в заводской упаковке в специальном металлическом ящике в отдельно стоящем здании. По мере накопления вывозятся специализированной организацией.

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 16).

11. Шламы септиков (Отходы от колодца-отстойника).

В результате очистки стока образуется осадок в виде мелкодисперсных взвешенных веществ и нефтепродуктов, которые принимаем как шламы септиков.

Общий объем уловленных отходов составляет 2,805 тонн в год (п. 4.3).

Код отхода – 19 08 15 (неопасные). Способ хранения – временное хранение в металлических контейнерах с последующим вывозом по договору со специализированной организацией.

12. Твердые отходы от газоочистки (Цементная пыль, собранная от очистных сооружений).

В процессе применения фильтров образуются отходы в виде цементной пыли.

В сутки образуетя до 800 кг, в год 292 тонны.

Код отхода - – 10 13 13 (неопасные). Собранная цементная пыль собирается и возвращается в производствкенный процесс.

Таблица 5.1.

Сведения об отходах на период эксплуатации производственной базы

Наименование и коды отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям*, т/год
1	2	3	4
Всего	669,292	-	669,292
в т.ч. отходов производства	665,917	-	665,917
отходов потребления	3,375	-	3,375
Опасные отходы			
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь) (15 02 02*)	0,254	-	0,254
Свинцовые аккумуляторы (Аккумуляторы, отработанные неповрежденные, с не слитым электролитом) (16 06 01*)	0,1	-	0,1
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла) (13 02 08*)	0,75	-	0,75
Отходы красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Жестяные банки от ЛКМ)	0,041	-	0,041

(08 01 11*)			
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (20 01 21*)	0,003	-	0,003
Всего:	1,148	-	1,148
Неопасные отходы			
Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01)	3,375	-	3,375
Отходы уборки улиц (Смет) (20 03 03)	75,94	-	75,94
Отходы сварки (12 01 13)	0,009	-	0,009
Отработанные шины (16 01 03)	1,92	-	1,92
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда (Изношенная спецодежда и СИЗ) (15 02 03)	0,095	-	0,095
Шламы септиков (Осадок колодца-отстойника) (19 08 15)	2,805		2,805
Твердые отходы от газоочистки (Цементная пыль, собранная от очистных сооружений) (10 13 13)	292		292
Всего:	668,144	-	668,144

Примечание*: временное хранение на территории производственной базы не более шести месяцев.

Таблица опасных отходов
на период эксплуатации производственной базы
на 2025 - 2034 годы

№ пп	Наименование отхода	Количество образования т/год	Количество накопления т/год
1	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь) (15 02 02*)	0.254	0.254
2	Свинцовые аккумуляторы (Аккумуляторы, отработанные неповрежденные, с не слитым электролитом) (16 06 01*)	0.1	0.1
3	Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла) (13 02 08*)	0.75	0.75
4	Отходы красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Жестяные банки от ЛКМ) (08 01 11*)	0.041	0.041
5	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (20 01 21*)	0.003	0.003
	Всего	**1.148**	**1.148**

Таблица неопасных отходов
на период эксплуатации производственной базы
на 2025 - 2034 годы

№ пп	Наименование отхода	Количество образования т/год	Количество накопления т/год
1	Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01)	3.375	3.375
2	Отходы уборки улиц (Смет) (20 03 03)	75.94	75.94
3	Отходы сварки (12 01 13)	0.009	0.009
4	Отработанные шины (16 01 03)	1.92	1.92
5	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда (Изношенная спецодежда и СИЗ) (15 02 03)	0.095	0.095
6	Шламы септиков (осадок колодца-отстойника) (19 08 15)	2,805	2,805
7	Твердые отходы от газоочистки (Цементная пыль, собранная от очистных сооружений) (10 13 13)	292	292
	Всего:	**668.144**	**668.144**

С целью снижения негативного влияния отходов на окружающую среду необходимо вести четкую организацию сбора, хранения и отправку отходов в места утилизации.

Прилегающая территория производственной базы постоянно поддерживатся в чистом состоянии.

Влияние отходов будет минимальным при условии строгого соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

5.2. Общая характеристика отходов

5.2.1. Сведения о классификации отходов

В соответствии с требованиями статьи 338 Экологического кодекса РК виды отходов определяются на основании классификатора отходов, утвержденного уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (далее - классификатор отходов).

Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований Экологического кодекса.

Определение уровня опасности и кодировка отходов производится на основании утвержденного классификатора отходов.

На период эксплуатации производственной базы ТОО «Нуртау Темир» образуются отходы разных степени, уровня и классов опасности.

При обращении с отходами необходимо учитывать требования Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 25.12.2020 г. № КР ДСМ-331/2020. Согласно данным санитарным правилам по степени воздействия на

человека и окружающую среду (по степени токсичности) отходы распределяются на пять классов опасности:

- 1 класс – чрезвычайно опасные;
- 2 класс – высоко опасные;
- 3 класс – умеренно опасные;
- 4 класс – мало опасные;
- 5 класс – неопасные.

В соответствии с требованиями п.4 статьи 338 Экологического кодекса РК отдельные виды отходов в классификаторе отходов могут быть определены одновременно как опасные и неопасные с присвоением различных кодов («зеркальные» виды отходов) в зависимости от уровней концентрации содержащихся в них опасных веществ или степени влияния опасных характеристик вида отходов на жизнь и (или) здоровье людей и окружающую среду.

5.2.2. Система управления отходами

В период эксплуатации производственной базы ТОО «Нуртау Темир» управление отходами будет производиться в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК.

Система управления отходами в период эксплуатации объекта включает комплекс мер, направленных на обеспечение безопасного обращения с отходами производства и потребления, снижения объемов образования отходов, а также повторного их использования. При обращении с отходами на всех этапах строительства регулярно будет осуществляться контроль соблюдения экологических и санитарных требований, а также требований по технике безопасности.

Все лица, выполняющие производственые работы на производственной базе придерживаются действующих требований по технике безопасности, охране труда и окружающей среды. Сбор, хранение и транспортировка отходов необходимо производить с соблюдением всех необходимых требований безопасности, санитарных и экологических норм. Для снижения объемов образования отходов и исключения образования неплановых видов отходов на производственной базе приняты меры по обеспечению надежной безаварийной работы технологического оборудования, строительных машин и механизмов, приняты необходимые меры по предупреждению возникновения аварийных ситуаций, а также оперативному реагированию и ликвидации в случае их возникновения. Хранение и утилизация отходов производится только в специально отведенных местах. Твердые бытовые отходы подлежат вывозу на полигон, часть отходов сдается на дальнейшую переработку.

На участке работ предусмотрена система раздельного сбора всех образовавшихся отходов в соответствии со степенью их опасности. Для складирования отходов предусмотрены площадки временного хранения отходов, складские помещения, герметичные контейнера, сборники и другие емкости. Временно хранящиеся на участке отходы вывозятся на полигоны

хранения или передаются на переработку/утилизацию. Проводится постоянный учет и контроль образования, хранения и состояния всех образующихся видов отходов.

Транспортировка накопившихся отходов с площадок временного хранения производится под строгим контролем согласно графику вывоза отходов, с указанием вида образовавшихся отходов, их количества, характеристики и мест назначения.

Для контроля безопасного обращения с отходами, соблюдения правил хранения отходов и своевременного вывоза назначены ответственные лица.

В систему управления отходами вовлечены инженерно-технические работники производственной базы.

Лица, осуществляющие транспортировку отходов с момента погрузки на транспортное средство до приемки их в установленном месте, также должны соблюдать меры безопасного обращения с ними.

6. Физические воздействия

К вредным физическим воздействиям относятся: производственный шум, шум от автотранспорта, вибрация, электромагнитные излучения и др.

Наряду с загрязнением воздуха, шум становится отрицательным фактором воздействия на человека. Беспорядочная смесь звуков различной частоты создаёт шум. Уровень шума измеряют в децибелах (дБА). Систематическое воздействие шума вызывает состояние раздражения, усталости, повышает состояние стресса, нарушение сна.

Допустимые уровни шума на рабочих местах в производственных помещениях и на территории объектов должны соответствовать требованиям Санитарных правил «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

При эксплуатации производственной базы ТОО «Нуртау Темир» выполняются мероприятия, которые обеспечивают на территории ближайшей жилой застройки уровни шума, не превышающие гигиенические нормативы.

Содержание вредных веществ в воздухе рабочей зоны, уровень шума и уровень вибрации на рабочих местах, а также интенсивность электромагнитного поля при производстве работ под напряжением на линии 220-1150 кВ, не должны превышать допускаемых значений.

Производственная вибрация, вибрация в помещениях жилых и общественных зданий нормированное эквивалентное корректированное значение уровня вибрации в жилом здании не должно превышать 72 дБ.

Источниками физического воздействия (акустического, вибрационного) на производственной площадке является автотранспорт. При эксплуатации объекта уровни шума и вибрации не превышают допустимых норм. Таким образом, площадка производственной базы шумового и вибрационного воздействия – не оказывает.

Уровень шума в зависимости от типа автомобиля изменяется в значительной степени. Грузовые автомобили, особенно с дизельными двигателями, вызывают уровни шума на всех режимах работы на 15 дБА выше, чем легковые. Особую проблему составляют шумы большегрузных самосвалов, когда ограничены их скоростные возможности и велико удельное время их работы в режиме холостого хода. Уровень шума от движения автотранспорта, очень высок и находится в пределах 70 - 75 дБА.

Уровень шума существенно меняется в зависимости от скорости движения и нагрузки автомобиля. Уровень транспортного шума определяется по нормам СН РК 2.04-02-2011 «Защита от шума». Предельно допустимый уровень шума, создаваемого средствами автомобильного транспорта в двух метрах от зданий, обращённых в сторону источника шума, согласно СНиП II-12-77 (таб 1.2) составляет 70 дБА. Предельно допустимый уровень шума принят для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам, площадкам отдыха микрорайонов и групп жилых домов, площадок детских дошкольных учреждений, участков школ с учётом поправок:

- на шум, создаваемый средствами транспорта 10 дБА.
- на существующую жилую застройку 5 дБА.
- на дневное время суток с 7 до 23 часов 10 дБА.

Снижение уровня шума при наличии лесополос от однорядной до трёхрядной, при расстоянии междурядий до 3 м, составляет от 4-5 дБА до 10-12 дБА.

Снижение уровня транспортного шума достигается путем реализации следующих мероприятий:

- ограничение скорости движения транспортного потока до 60 км/час приведет к снижению шума на 7 дБА;
- устройство шумозащитных экранов, степень отражения и поглощения звука которых зависит от применяемых для их создания материалов – бетон, железобетон, стекло, алюминий, дерево, пластик;
- звукоизоляции двигателей машин защитным кожухами из поролона, резины и других звукоизолирующих материалов, а также путем использования капотов с многослойными покрытиями;
- размещение малоподвижных установок (компрессоров) производится на звукопоглощающих площадках или в звукопоглощающих палатках, которые снижают уровень шума до 70%.

В процессе эксплуатации производственной базы на рабочих может быть воздействие машинной вибрации. Уменьшение вибрации зависит от технического состояния машин. В процессе работы следует соблюдать режим работы с вибрирующими машинами, вибрация которых соответствует санитарной норме. Рекомендуется при этом два регламентированных перерыва.

Для повышения защитных свойств организма, работоспособности и трудовой активности следует использовать специальные комплексы производственной гимнастики, витаминопрофилактику.

Выполнение всех рекомендаций приведет к снижению уровня шума на проектируемом объекте.

При эксплуатации производственной базы, уровни шума и вибрации не превышают допустимых норм.

Таким образом, производственная база ТОО «Нуртау Темир» шумового и вибрационного воздействия – не оказывает.

7. Оценка воздействия на окружающую среду

7.1. Критерии оценки воздействия на окружающую среду

Целью проведения оценки является определение возможных экологических изменений, которые могут возникнуть в результате реализации проекта и оценить значимость данных изменений. Воздействие на компоненты окружающей среды будет происходить на всех этапах строительства и эксплуатации объекта.

Для оценки воздействия производственной деятельности объекта применен полуколичественный метод. Преимуществом этого метода является разумное ограничение количества используемых для оценки показателей и обеспечение их сопоставимости применение экспертных оценок. Критерии оценки воздействия на природную среду представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1. – Критерии оценки воздействия на природную среду

Пространственный масштаб воздействия		**Интегральная оценка в баллах**
Региональный	Воздействие отмечается на общей площади менее 1000 км^2 для площадных объектов или на удалении менее 100 км от линейного объекта	4
Местный	Воздействие отмечается на общей площади менее 100 км^2 для площадных объектов или на удалении менее 10 км от линейного объекта	3
Локальный	Воздействие отмечается на общей площади менее 10 км^2 для площадных объектов или на удалении менее 1 км от линейного объекта	2
Точечный	Воздействие отмечается на общей площади менее 1 км^2 для площадных объектов или на удалении менее 100 м от линейного объекта	1
Временный масштаб (продолжительный) воздействия		
Постоянный	Продолжительность воздействия более 3 лет	4
Многолетний	Продолжительность воздействия более 1 года, но менее 3 лет	3
Долговременный	Продолжительность воздействия более 3 месяцев, но менее 1 года	2
Временный	Продолжительность воздействия более 10 суток, но менее 3 месяцев	1
Величина (интенсивность) воздействия		
Сильное воздействие	Изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к повреждению	4

	отдельных экосистем, но природная среда сохраняет способность к полному самовосстановлению.	
Умеренное воздействие	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению	3
Слабое воздействие	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью самовосстанавливается	2
Незначительное воздействие	Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости	1

Для определения комплексного воздействия на отдельные компоненты природной среды обычно используют таблицы с критериями воздействий. Комплексный балл определяется по формуле:

$$O^{i}_{inegr} = Q^{t}_{i} \text{ x } Q^{s}_{i} \text{ x } Q^{j}_{i}$$

O^{i}_{inegr} – комплексный оценочный балл для заданного воздействия.

Q^{t}_{i} - балл временного воздействия на i-й компонент природной среды.

Q^{s}_{i} – балл пространственного воздействия на i-й компонент природной среды.

Q^{j}_{i} – балл интенсивности воздействия на i-й компонент природной среды.

Категория значимости определяется интервалом значений в зависимости от балла, полученного при расчете комплексной оценки, как показано в таблице 7.2.

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

В данном проекте приняты три категории значимости воздействия - незначительное, умеренное и значительное.

Воздействие низкой значимости имеет место, когда последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность.

Воздействие средней значимости может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является

низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости.

Воздействие высокой значимости имеет место, когда превышены допустимые пределы или когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных / чувствительных ресурсов.

7.2. Оценка воздействия на атмосферный воздух

Качество атмосферного воздуха, как одного из основных компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия объекта на окружающую среду и здоровье населения. Воздействие деятельности оценивается с соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству атмосферного воздуха. Загрязненность атмосферного воздуха химическими веществами может влиять на состояние здоровья населения, на животный и растительный мир прилегающей территории.

В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применяются значения предельно допустимых концентраций (ПДК) веществ в атмосферном воздухе для населенных мест и ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ).

Загрязнение атмосферного воздуха будет происходить на этапе эксплуатации объекта. При деятельности объекта в состав выбросов в атмосферу входят токсичные вещества 2 класса опасности (диоксид азота), вещества 3-4 класса опасности, а также группы веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим эффектом воздействия.

Перечень основных возможных загрязняющих веществ в составе выбросов с указанием ПДК (ОБУВ) для населенных мест и класса опасности приведен в Таблицах 3.3.1 и 3.3.2.

Понятие санитарно-защитной зоны (СЗЗ) используется в качестве искусственной зоны, где не разрешается проживание людей и выполнение общественных/рекреационных видов деятельности.

Моделирование рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «Эра», версия 3.0, реализующей республиканский нормативный документ «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» РНД 211.2.01.01-97 и разрешенной для использования в РК.

На процесс накопления загрязняющих веществ в атмосфере в значительной степени влияют метеорологические условия и рельеф местности. Рельеф местности способствует рассеиванию загрязняющих веществ в атмосфере. В проекте представлена подробная информация по климатическим характеристикам и фоновом загрязнении в районе расположения объекта. Определение уровня загрязнения атмосферного воздуха при нормальной работе объекта проведено с учетом сложившихся на участке фоновых концентраций загрязняющих веществ и выбросами всех источников загрязнения. Расчет был проведен для всех загрязняющих

веществ, которые вносят вклад в загрязнение атмосферного воздуха. Анализ варианта расчета рассеивания на период эксплуатации показал, что на ближайшей жилой зоне приземные концентрации по всем ЗВ имеют значения менее 1,0 ПДК.

Оценивая воздействие от деятельности производственной базы на атмосферный воздух, можно отметить, что величина (интенсивность) воздействия оценивается как *незначительная*, масштаб воздействия оценивается как *локальный*, продолжительность воздействия при эксплуатации *постоянная*.

7.3. Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды

Поверхностные воды. Земельный участок производственной базы достаточно удален от поверхностных водных объектов, и не входит в водоохранные зоны и водоохранные полосы. Таким образом, производственной база расположена за пределами водоохранных зон и полос.

В период эксплуатации объекта забор воды из озера и сброс сточных вод в водные объекты не предусмотрен.

Учитывая, что отбор воды из поверхностных источников для водоснабжения и сброс сточных вод в открытые водоемы не производится, негативного воздействия объекта на поверхностные воды не происходит.

Водопотребление осуществляется на хозяйственно-бытовые, нужды, на полив зеленых насаждений и твердого покрытия территории, а также для обеспечения противопожарных нужд. Отвод поверхностных и ливневых вод с территории осуществляется открытым способом по рельефу в арычную сеть.

Подземные воды. В период эксплуатации объекта негативного воздействия на подземные воды осуществляться не будет.

Отбор воды для водоснабжения осуществляется с учетом допустимого уровня нагрузки на источники водоснабжения.

Дождевая канализация

Система внутренних водостоков предназначена для отвода дождевых и талых вод с кровли зданий. Ливневые стоки собираются по стоякам и через горизонтальные участки отводятся на поверхность земли с последующим отводом по естественному уклону.

Поверхностные воды. В период эксплуатации объекта забор воды из реки и сброс сточных вод в реку не предусмотрен.

Учитывая, что отбор воды из поверхностных источников для водоснабжения и сброс сточных вод в открытые водоемы не производится, негативного воздействия объекта на поверхностные воды не происходит.

При соблюдении всех необходимых мероприятий по охране водных ресурсов величину негативного воздействия на водные ресурсы можно оценить как незначительную, при этом пространственный масштаб (область воздействия) будет соответствовать точечный, а продолжительность воздействия – временное.

7.4. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы

Рельеф территории города Алматы сформировался за счет геологической деятельности рек Малая и Большая Алматинки, Каргалинка, Аксай, Есентай, которые образовали слившиеся конуса выноса аллювиально-пролювиального генезиса площадью около 182 км^2, а с учетом прилегающей предгорной равнины более 350 км^2.

Алматинский конус выноса является одним из наиболее крупных в пределах шлейфа конусов выноса и образован слившимися конусами выноса рек Малая и Большая Алматинки, Каргалинка, Аксай, Есентай. Вершина его расположена в прилавковой зоне на абсолютных отметках 1000-1100 м; к периферийной части абсолютные высоты снижаются до 750–600 м, уклон поверхности достигает 0,40 - 0,50.

В геоморфологическом отношении участок производственной базы расположен на предгорном шлейфе Заилийского Алатау. Предгорный шлейф обрамляет северные отроги Заилийского Алатау и имеет ширину до 20–25 км. Предгорный шлейф образован в результате слияния конусов выноса горных рек и четко выражен в рельефе благодаря более крутым уклонам поверхности по сравнению с уклоном равнины. Гипсометрические предгорные шлейфы вписываются в интервал высот от 600 до 1100 м над уровнем моря. Ниже предгорного шлейфа начинается предгорная равнина. Ее плоская и слабоволнистая поверхность местами расчленена речной и овражной сетью. Положительные формы рельефа представлены останцовыми буграми и полого приподнятыми участками междуречий.

Структура почвенного покрова Алматы полностью определяется вертикальной зональностью Заилийского Алатау — с изменением высоты меняются и природноклиматические зоны и пояса, соответственно и почвенно-растительный покров. Хотя урочище Медеу почти примыкает к расположенной выше среднегорной луговолесной зоне, оно расположено в луговолесостепной зоне с тучными выщелоченными черноземамии, тёмно-серыми лесостепными и горными лесолуговыми почвами, обеспеченными естественной влагой. Ниже расположена степная предгорная зона со следующими поясами (подзонами): пояс высоких предгорий (прилавков) с черноземами (от 1000 до 1200—1400 м) и пояс предгорных тёмнокаштановых почв (от 750 до 1000 м). Черноземы занимают примерно нижнюю границу по проспекту аль-Фараби до посёлка Таусамалы (Каменка), имеют полноразвитый или даже наращенный профиль и являются одной из плодороднейших почв мира (8–13% перегноя и других питательных веществ).

Механическое нарушение почвенного покрова может приводить к нарушению естественных форм рельефа и образованию различных техногенных его форм. Так, при многократном прохождении тяжелой строительной техники происходят техногенные нарушения микрорельефа (образование борозд, рытвин и др.).

Химическое загрязнение почв связано с проникновением в них веществ, изменяющих естественную концентрацию химических элементов

до уровня, превышающего норму, следствием чего является изменение физико-химических свойств почв. Этот вид их загрязнения является наиболее распространенным. Связано с осаждением выбросов загрязняющих веществ от работы техники, а также разливами.

Также потенциальными факторами воздействия на почвенный покров являются возможное засорение территории отходами, образующимися в процессе производства, отходами жизнедеятельности сотрудников.

Для охраны почв от негативного воздействия отходов предусматривается организованный сбор, временное накопление и утилизация образующихся отходов. Накопление отходов предполагается осуществлять в контейнеры, исключающие возможное загрязнение почв территории, занятой под строительство.

В проекте предусмотрены мероприятия, исключающие попадание загрязняющих веществ в почву:

- отвод поверхностного стока с территории предприятия;
- благоустройство территории;
- складирование коммунально-бытовых отходов в закрытых металлических контейнерах, с последующим вывозом на мусоросортировочные объекты, согласно договору.

Воздействие объекта на почвы возможно в следующих случаях нарушений почвенного покрова вокруг объекта и коммуникаций; загрязнения поверхностного слоя почв при случайных разливах ГСМ; выпадение загрязнителей из атмосферного воздуха; складирования отходов (загрязнение производственными и твердыми бытовыми отходами).

Попадание загрязняющих веществ в почвы возможно с выбросами выхлопных газов автотранспорта, в случаях утечек горюче-смазочных материалов и в виде бытовых и производственных отходов.

Из вышеперечисленных факторов только выпадение загрязнителей из атмосферного воздуха будет носить постоянный характер. Остальные факторы вследствие проведения природоохранных мероприятий будут нейтрализованы.

Естественный ландшафт территории полностью сохраняется, будут выполнены необходимые противооползневые мероприятия.

Въезд и выезд транспорта будет выполняться с асфальтовым покрытием и обрамляются бордюрным камнем.

При правильно организованной работе, а также при соблюдении необходимых мер загрязнение почв не произойдет.

7.5. Оценка воздействия на растительность

Основное воздействие на растительность в процессе эксплуатации объекта может выразиться в загрязнении, что характеризуется ухудшением жизненного состояния растений и потерей биоразнообразия на разных уровнях структурной организации.

Химическое загрязнение растительного покрова может быть связано с выбросами токсичных веществ с выхлопными газами, возможными утечками

горюче-смазочных материалов, при ремонтных работах, и несоблюдении требований по сбору и вывозу отходов.

При правильно организованном техническом уходе и обслуживании оборудования, строительной техники и автотранспорта - воздействие объекта на загрязнение почвенно-растительного покрова будет незначительным.

Существующее озеленение на участке представлено: ель обыкновенная 5 шт., карагач – 10 шт., газон на площади 1000 кв.м. Состояние зеленых насаждений удовлетворительное.

Таким образом, можно сказать, что по интенсивности и силе воздействия на растительность период эксплуатации объекта оценивается как незначительное, по продолжительности воздействия временное, по масштабу воздействия - локальное.

7.6. Оценка воздействия на здоровье населения

Воздействие на здоровье людей может происходить при эксплуатации объекта. Воздействие может проявляться при загрязнении воздуха, влиянии физических факторов.

Воздействия процесса эксплуатации объекта будет ограничиваться использованием техники и оборудования. Учитывая, что работы ведутся в дневное время, а также достаточную удаленность жилой зоны от площадки проведения работ, данное воздействие оценивается как незначительное.

Ожидается, что при соблюдении установленных норм и выполнением необходимых мероприятий отрицательного воздействия на здоровье населения от электромагнитного излучения и вибрации не будет.

Учитывая вышеизложенное, с учетом всех возможных факторов воздействия данного объекта, отрицательного воздействия на здоровье населения оказано не будет.

7.7. Оценка риска аварийных ситуаций

При эксплуатации производственной базы следует обеспечить безопасное проведение всего комплекса работ при минимальном воздействии на окружающую среду.

Основными условиями, при которых возможны аварийные выбросы, сбросы и образование отходов являются возникновения аварийных ситуаций на объекте, вызванные как природными, так и антропогенными факторами.

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций является весьма сложной задачей, которая зависит не только от надежности технологической системы, но и от множества других факторов.

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций на рассматриваемом объекте условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- сбой работы или поломка оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

На всех этапах ведения работ все оборудование будет надлежащим образом обслуживаться и поддерживаться в хорошем рабочем состоянии, для работы будет привлекаться опытный квалифицированный персонал. На объекте будут разрабатываться планы мероприятий по реагированию на случаи любых аварийных ситуаций. На объекте следует предусмотреть выполнение мер по обеспечению надежности и безопасности в ходе ведения работ в период эксплуатации объекта, меры по обеспечению пожарной безопасности, а также инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций. На объекте будут проведены работы по подготовке и обучению всего персонала безопасной эксплуатации системы и соответствующим навыкам действий и эффективного реагирования при возникновении чрезвычайных ситуаций.

При соблюдении техники безопасности, своевременном проведении организационно-технических мер вероятность возникновения аварий от внешних источников на объекте незначительна.

Оценивая воздействие аварийных ситуаций на окружающую среду, следует отметить, что воздействие будет кратковременным по продолжительности, точечным по масштабу, и незначительным по величине.

7.8. Социально-экономическое воздействие

Уровень жизни

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%.

Рынок труда и оплата труда

Численность безработных в IV квартале 2020 г. 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.

Цены

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%.

Региональная экономика

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. 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.

Торговля

Индекс физического объема по отрасли «Торговля» в январе-марте 2021г. составил 96,1%. Объем розничной торговли за январь-март 2021г. составил 801,2 млрд. тенге или 98,6% к январю-марту 2020г. (в сопоставимых ценах). Объем оптовой торговли за январь-март 2021г. составил 2182,9 млрд. тенге или 97,6% к январю-марту 2020г. (в сопоставимых ценах).

Реальный сектор экономики

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%.

Финансовая система

Финансовый результат предприятий с численностью, работающих свыше 100 человек за IV квартал 2020г. определился как прибыль в сумме 518,9 млрд. тенге. Уровень рентабельности (убыточности) составил 16,7%. Доля убыточных предприятий среди общего числа отчитавшихся составила 33,8%.

Эксплуатация объекта будет оказывать положительное на местном уровне воздействие. В районе может увеличиться занятость местного населения, что приведет к увеличению доходов населения.

Штат по производственной базе ТОО «Нуртау Темир» составляет 45 человек: администрация и ИТР - 20, рабочих - 25.

Положительное воздействие при работе производственной базы будет оказано на социально-экономические условия Жетысуского района г.Алматы – создание дополнительных рабочих мест, увеличение налоговых поступлений, развитие инфраструктуры.

7.9. Воздействие на особо охраняемые территории и памятники истории и культуры

Историко-культурное наследие, как важнейшее свидетельство исторической судьбы каждого народа, как основа и непременное условие его настоящего и будущего развития, как составная часть всей человеческой цивилизации, требует постоянной защиты от всех опасностей.

Обеспечение этого в Республике Казахстан является нравственным долгом и определяемый (Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия от 26 декабря 2019 года № 288-VI ЗРК) обязанностью для всех юридических и физических лиц, охрана памятников архитектуры, археологии и истории обеспечивается положениями настоящего Закона РК.

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

Производственная база ТОО «Нуртау Темир» расположена вдали от охраняемых объектов и не затрагивает памятников, состоящих на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, имеющих архитектурно-художественную ценность и представляющих научный интерес в изучении народного зодчества Казахстана.

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

Ландшафт географический – относительно однородный участок географической оболочки, отличающийся закономерным сочетанием её компонентов (рельефа, климата, растительности и др.) и морфологических частей (фаций, урочищ, местностей), а также особенностями сочетаний и характером взаимосвязей с более низкими территориальными единицами. Географические ландшафты можно подразделить на 3 категории: природные, антропогенные и техногенные. Антропогенные ландшафты включают посевы, молодые (до 5 лет) и старые (более 5 лет) пашни, пастбища, заросшие водоёмы и т.д. Техногенные ландшафты представлены карьерами, отвалами пород и техногенных минеральных образований, насыпными полотнами шоссейных и железных дорог, трубопроводами, населёнными пунктами и объектами инфраструктур. Природные ландшафты

подразделяются на два вида: 1 – слабоизменённые, 2 – модифицированные. Эколого-ландшафтная ситуация в рассматриваемом районе определяется сочетанием антропогенных и техногенных ландшафтов. Существующая деятельность не предполагает изменения на данной территории состоявшегося ландшафта.

7.11. Оценка воздействия на недра

Для изготовления бетона используются нерудные строительные материалы: песок, щебень. Нерудный строительный материал доставляется на производсьвенную базу автотранспортом от организаций, занимающихся реализацией.

В целом, воздействие на недра при проведении работ не ожидается.

Учитывая особенности геологического строения и принятых проектных решений, можно отметить следующие моменты:

- возникновение опасных геодинамических явлений, при проведении проектных решений не ожидается;
- передвижение автотранспорта в значительной мере предусматривается в пределах, нарушенных в процессе предшествующей деятельности зон, нарушение почвенно-растительного слоя на других участках будет минимальным;
- существенного влияния на рельеф и почвообразующий субстрат, производственные работы не окажут.

На территории производственной базы ТОО «Нуртау Темир» нет месторождений полезных ископаемых. При эксплуатации данного объекта минеральные и сырьевые ресурсы из зоны воздействия объекта не используются. Негативное влияние на состояние недр отсутствует.

7.12. Оценка воздействия на животный мир

В городе Алматы и его окрестностях зарегистрирован 141 вид птиц, из них 34 гнездящихся, 57 зимующих и 88 пролетных. Большинство гнездящихся птиц – характерные представители древесно-кустарниковых зарослей (полевой воробей, обыкновенный скворец, иволга, черный дрозд, южный соловей). Город расположен на пролетном пути журавля-красавки, внесенного в «Красную книгу» Казахстана, и весной нередко можно видеть летящие стаи этих великолепных птиц. Дикие птицы, голуби, а также мышевидные грызуны привлекают в город хищников-ястребов, сокола-балабана, обыкновенную пустельгу и сов. В городе и его окрестностях обитает около 50 видов млекопитающих.

Хозяйственное освоение территории повлияло на географическое распределение видов и групп животных, а также их численность.

Исследований, позволяющих дать качественную оценку условиям обитания животных, численности и видовому составу, а также путям их миграции не проводится много лет. Приводимые данные о животном мире носят общий характер и не имеют привязки к конкретной территории.

Наиболее крупные и ценные виды животных давно мигрировали на более отдаленные от города места еще пригодные для их жизни.

Учитывая, что рассматриваемая территория производственной базы ТОО «Нуртау Темир» находится под длительным антропогенным воздействием, влияния на фауну при эксплуатации объекта не оказывается.

8. Список используемой литературы.

1. Экологический кодекс РКот 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК.
2. Водный кодекс РК от 09.07.2003 г.
3. Земельный кодекс РК от 20.06.2003 г.
4. Кодекс Республики Казахстан от 7 июля 2020 года №360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения».
5. Кодекс РК от 27 декабря 2017 года №125-VI «О недрах и недропользовании».
6. Закон РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года №593-II.
7. Приказ Министра Энергетики РК «Об утверждении перечня наилучших доступных технологий» от 28 ноября 2014 года №155.
8. Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.
9. Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду. Утверждены Приказом Министерства охраны окружающей среды РК от 29 октября 2010 г. №270-п.
10. Санитарные правила (СП) «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утверждены Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №ҚР ДСМ-72.
11. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденного приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2.
12. Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года №212.
13. «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №168.
14. СП "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов", утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209.
15. СП РК 2.04-01-2017. «Строительная климатология».
16. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий (приложение №12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года №221-Ө.

17. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63.

18. Правила проведения общественных слушаний, утверждены Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286

19. Классификатор отходов, утвержден Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

20. Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №206.

9. Приложения

Приложение 1



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку раздела «Охрана окружающей среды»
Производственная база
ТОО «Нуртау Темир»
г. Алматы, Жетысуский район,
ул. Павлодарская, участки 48, 50.

1. Цель:

Разработать раздел «Охрана окружающей среды», для производственной базы ТОО «Нуртау Темир», расположенной по адресу: город Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская, участки 48, 50, согласно требуемым нормативным документам.

2. Обоснование:

Экологический кодекс Республики Казахстан и техническое задание на разработку раздела «Охрана окружающей среды».

3. Основные этапы:

- изучение представленных Заказчиком материалов с целью уточнения источников выбросов. Учету подлежат все источники, выделяющие вредные вещества;
- проведение инвентаризации: определение параметров источников выбросов, величин и состава вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу;
- определение коэффициента опасности предприятия;
- проведение расчетов величин выбросов от существующих источников по программе «ЭРА»;
- оформление материалов;
- разработка раздела «Охрана окружающей среды», согласно нормативной документации;

4. Исходные данные для разработки раздела «Охрана окружающей среды»:

Производственная база ТОО «Нуртау Темир» расположена по адресу: город Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская, участки 48, 50.

Справка о государственной перерегистрации юридического лица – ТОО «Нуртау Темир». БИН: 100540005168.

Время работы производственной базы ТОО «Нуртау Темир» 365 дней в году. Штат предприятия – 45 человек: администрация и ИТР - 20, рабочих - 45.

Электроснабжение – поставка электрической энергии осуществляется от городской электросети, согласно договору электроснабжения №47443 от 01.02.2016 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт». На случай отключения электроэнергии установлен стационарный дизель – генератор Atlas Copco QAS 200 производства Бельгии с максимальной мощностью 160 кВт (200 кВА). Привод дизельгенератора осуществляется от дизельного двигателя Volvo TAD733GE мощностью 174 кВт.

Теплоснабжение – осуществляется от собственных котельных.

Котельная офиса

Находится в 1-этажном помещении с южной стороны от офисного здания. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 172N» мощностью 194,2 кВт (0,167 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 68,554 тыс. м³.

Котельная РМЦ

Находится в 1-этажном помещении с северной стороны от РМЦ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 90N» мощностью 100 кВт (0,086 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 37,136 тыс. м³.

Котельная БСУ

Находится в 1-этажном помещении с западной стороны рядом с БСУ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Riello RTQ 418» мощностью 448 кВт (0,385 Гкал/час) итальянского производства. На котле установлена газовая двухступенчатая горелка R.B.L. RS 44MZ мощностью 200-550 кВт и максимальным часовым расходом природного газа до 58 м³. Котел работает в зимний период для нужд горячего водоснабжения БСУ.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 170,882 тыс. м³.

Водогрейный котел

Водогрейный котел используется для поддержания нормальных тепловых условий в здании. В котельной установлен водогрейный газовый

котел «Buran Cronos КВа-233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)» мощностью 233 кВт (0,2 Гкал/час) казахстанского производства для нужд отопления в зимний период.

Годовой расход природного газа для работы водогрейного котла составляет 61,628 тыс. м³.

Поставка природного газа осуществляется согласно договору розничной реализации товарного газа №67/22-АлПФ/Р от 31.12.2021 г. с АО «КазТрансГаз Аймак».

Водоснабжение и канализация

Рассматриваемый объект расположен за границами водохранных полос и зон поверхностных водоемов.

Ближайший поверхностный водоем река Есентай протекает с западной стороны на расстоянии 235–300 метров от земельного участка ТОО «Нуртау Темир».

Источники загрязнения поверхностных и подземных вод отсутствуют, сброс хозбытовых стоков осуществляется в городскую канализационную сеть.

Отбор воды из поверхностных источников для водоснабжения предприятия и сброс канализационных сточных вод в открытые водоемы не производится.

Вода используется на хозяйственно-питьевые и производственные нужды, мытье полов, полив территории и зеленных насаждений.

Обеспечение потребностей в воде на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется от городских сетей, согласно договору №15870 от 17.07.2014 года с ГКП на ПХВ «Бастау» УЭ и КХ г.Алматы.

Техническая вода поступает из собственной скважины №6262. Разрешение на спецводопользование выдано за №KZ51VTE00078814 от 05.10.2021 года уполномоченным органом Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов.

Канализация – сброс бытовых сточных вод осуществляется в существующие городские сети канализации. Очистка канализационных стоков не предусмотрена.

Для наружного пожаротушения на территории производственной базы имеются гидранты, предусмотрено использование огнетушителей. Имеется пожарный пост.

Деятельностью производственной базы ТОО «Нуртау Темир» является прием, хранение, продажа цемента, а также производство и реализация бетона.

Производственная программа производственной базы ТОО «Нуртау Темир»:

№ пп	Производственный процесс	Ед.изм.	Количество
1	Годовой грузооборот цемента, из них:	тонн/год	450 000
	Прирельсовый склад цемента №1	тонн/год	225 000
	Прирельсовый склад цемента №2	тонн/год	225 000
2	На цементовозы	тонн/год	300 000
3	На упаковочно-погрузочные линии	тонн/год	150 000

	«Ventomatic»		
4	На силос БСУ №1	тонн/год	41 184
5	На силос БСУ №2	тонн/год	41 184
6	Производство товарного бетона	$м^3$/год	253 440

Технология производства бетона на БСУ

- Завоз инертных материалов (песок, щебень) осуществляется автотранспортом со складированием на накопительной площадке БСУ;
- Доставка цемента осуществляется цементовозами с последующей перекачкой в цементные силоса БСУ;
- Загрузка инертных материалов в дозирующие бункера БСУ осуществляется фронтальным погрузчиком с разделением по фракциям;
- Дозирование инертных материалов на весовую ленту, цемента винтовым шнеком и воды водяным насосом происходит согласно рецепту;
- С весовой ленты происходит сброс взвешенных инертных материалов в скип с последующей подачей в смеситель БСУ, взвешенный цемент и вода подается в смеситель БСУ;
- Происходит перемешивание материалов в смесителе БСУ в течении заданного времени;
- Выгрузка готового бетона в автобетоносмеситель с последующей доставкой на объект.

Технология выгрузки цемента из вагонов-хопров

- Проверка состояния фильтров, включение компрессоров и вентиляторов аспирационной системы;
- Продувка сжатым воздухом цемент-проводной трубы перед закачкой в силосы;
- Установка вагона-хопра точно по центру выгрузного сооружения и плотное закрытие ворот;
- Подача цемента самотеком из вагона-хопра в конусообразный приёмный бункер, находящийся под вагоном на отметке минус 6 метров.
- Подача цемента в пневмо-шнековую установку ТА-53, установленную на нижней части конуса приемного бункера;
- Установка ТА-53 смешивает цемент со сжатым воздухом и подаёт по трубопроводу в силосы хранения цемента, подача происходит с верхней части крышки силосов;
- На силосах хранения цемента установлены аспирационные фильтрующие установки для очистки загрязненного воздуха от пыли;
- Нижняя часть силосов имеет конусообразную форму для дальнейшей загрузки цемента в автоцементовозы, или в цех упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic».

Технология загрузки автоцементовозов телескопическим загрузчиком

- В нижней конусообразной части цементных силосов установлены телескопические погрузчики «Torex BELLOJET» (производства Италии), предназначенные для загрузки цемента в автоцементовозы. Телескопические

погрузчики предназначены для эффективной беспыльной загрузки в автоцистерны сухих пылящих сыпучих продуктов. Погрузчики снабжены внутренними сужающимися конусами, внутри которых проходит поток продукта, и наружными двойными гофрами для аспирации цементной пыли, далее очистки ее в картриджном фильтре и сбросе собранное пыли обратно в погрузчик. В нижней частителескопических погрузчиков установлен покрытый техническим полимером SINT конус, обладающий специальными герметизирующими свойствами и обеспечивающий герометичное соединение с цистерной;

- Автоцементовоз заезжает по платформе автовесов под цементный силос, точно выставляя машину под телескопический погрузчик;
- Фиксируется пустой вес автоцементовоза, далее идет загрузка цемента;
- По завершению погрузки фиксируется вес машины и материала.

Технология работы упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic»

- Материал из цементных силосов через автоматический клапан попадает в аэрожелоб, и далее в ковшовый элеватор;
- На вибро-грохоте происходит удаление крупных частиц и мусора из материала;
- Через шнековую подачу дозированный материал попадает в 6-ти штуцерную ротационную машину. Ротационная машина дозирует, взвешивает, расфасовывает материал в мешки с аспирацией цементной пыли и сбрасывает на транспортерную ленту;
- Далее расфасованные мешки с материалом предварительно обдуваются в специальной камере с вытяжкой и по транспортерной ленте проходят контрольное взвешивание;
- После контрольного взвешивания расфасованные мешки предварительно проходят пресс-уплотнитель и следуют в автоматизированный палетайзер «BOCHEDI» с вакуумным чехлователем в специальный целлофан;
- Подача пустых поддонов, уборка готового материала на поддонах и погрузка в автотранспорт осуществляется вилочным автопогрузчиком.

На территории производственной базы расположены следующие производственные участки

Источник №0001 – Котельная офиса

Находится в 1-этажном помещении с южной стороны от офисного здания. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 172N» мощностью 194,2 кВт (0,167 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 68,554 тыс. м^3.

Источник №0002 – Дизель-генератор

Для электроснабжения БСУ на случай отключения электроэнергии используется дизель-генератор Atlas Copco QAS 200 производства Бельгии с максимальной мощностью 160 кВт (200 кВА). Привод дизельгенератора осуществляется от дизельного двигателя Volvo TAD733GE мощностью 174 кВт.

Часовой расход дизельного топлива для работы дизельгенератора составляет 41,4 л, годовой расход дизельного топлива составит 2,75 тонны (3310 л) при времени работы 50 часов.

Дизельгенератор находится в шумовиброзащитном контейнере.

Объем расходной емкости составляет 496 л. Заправка емкости осуществляется вручную, с помощью 20-ти литровых канистр.

Источник №0003 – Котельная РМЦ

Находится в 1-этажном помещении с северной стороны от РМЦ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 90N» мощностью 100 кВт (0,086 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период – только на ГВС.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 37,136 тыс. $м^3$.

Источники №0004 и №0005 – Прирельсовый склад цемента №1 и №2

Каждый приемный пункт цемента обслуживает силоса цемента в количестве 4 ед. Разгрузка цемента из 2-х секционных бункерных вагонов-хопров осуществляется самотеком в разгрузочные бункеры подвала. Затем цемент подается в смесительную камеру пневмоподъемника, где смешивается с разреженным воздухом от 2,5-3,0 атм. и нагнетается в стальной цементопровод, и далее, подается в силосные банки винтовым пневмоподъемником производительностью 60 т/час. Время разгрузки одного вагона составляет 1,5-2 часа.

Годовая масса разгружаемого цемента составляет 225000 тонн.

Место разгрузки вагонов находится под крышей и разделено на 3 части. В центральную часть загоняется вагон для разгрузки и закрывается воротами с обеих сторон. Две другие части, расположенные с противоположных сторон от центральной, могут вмещать по одному вагону, и закрываются с открытой стороны шторами для уменьшения неорганизованного пыления.

Для очистки удаляемого аспирационной системой воздуха от пыли используется 2-х ступенчатая система пылеочистки, включающая в себя циклон типа ЦН-11 и рукавной фильтр AR010, общая эффективность пылеочистки составляет 99,6%.

Источники №0006 и №0030 – Силоса цемента №1 и №2

Силосные банки предназначены для хранения цемента, каждая силосная банка рассчитана на хранение до 450 тонн цемента. Общее количество силосных банок составляет 8 ед., из них:

- 6 ед. – предназначены для проведения погрузки цемента в цементовозы;

- 2 ед. – для цеха упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic».

Подача цемента в силосные банки осуществляется винтовым пневмоподъемником производительностью 60 т/час.

Общая годовая масса хранимого цемента составляет 450000 тонн.

Каждые четыре силоса (№1 и №2) оборудованы аспирационной системой с единой вытяжной трубой.

Для очистки удаляемого аспирационной системой воздуха от пыли используется рукавной фильтр AR010 с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Источник №0007 – Участок загрузки цемента в цементовозы

Разгрузка цемента из силосов в автоцементовозы производится телескопическим погрузчиком фирмы «Torex» (производства Италии) со встроенным картриджным фильтром (интегрированная система фильтрации и регенерации пыли, очищенной струей циркулирующего воздуха, вся собранная пыль повторно возвращается в погрузчик).

Телескопический погрузчик предназначены для эффективной беспыльной загрузки в цистерны цемента. Загрузчик снабжен внутренними сужающимися конусами, внутри которых проходит поток продукта, и наружными двойными гофрами для обеспечения удаления пыли. В нижней части погрузчика установлен покрытый техническим полимером конус, обладающий специальными герметизирующими свойствами и обеспечивающий герметичное соединение с цистерной цементовоза.

Годовая масса отгружаемого цемента составляет 300000 тонн, производительность погрузки – 60 т/час.

Для очистки от пыли используется встроенный картриджный фильтр (Италия) с эффективностью пылеочистки 98%.

Источник №0009 – Участок упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic»

Цех упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic» обслуживается тремя силосами цемента.

Цех упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic» итальянского производства представляет собой самонесущую ротационную установку со встроенной системой обеспыливания и соответствует всем стандартам европейского качества.

Цех находится в закрытом помещении из металлического профиля и располагается рядом с силосами хранения цемента.

Самонесущая ротационная упаковочная машина «GIROMAT EVO 6» включает в себя:

- систему подвода цемента, состоящую из ковшового элеватора, виброгрохота и дозатора;

- систему заполнения и транспортировки мешков, электронную систему контроля веса, устройство отбраковки;

- систему утилизации пыли, в составе винтового транспортера, фильтров, загрузочных воронок;

- систему погрузки мешков, в составе системы ручной погрузки на автотранспорт, автоматической системы погрузки на автотранспорт и палетайзер.

Годовая масса поступающего на линию цемента для упаковки составляет 150000 тонн, производительность упаковки – 180 т/час.

Участок обеспыливания представляет собой камеру, где установлены комплектные рукавные фильтры в количестве 144 штук, диаметром рукава 150 мм и длиной 3050 мм с общей поверхностью фильтрации 176 м². Производительность вентилятора 18660 м³/час, мощность 30,55 кВт. Эффективность пылеочистки комплектных рукавных фильтров (Италия) составляет 99%.

Источник №6010 – Компрессорная прирельсовых складов

Компрессорная находится в отдельном помещении с северной стороны от прирельсовых складов и осуществляет подачу сжатого воздуха для перекачки цемента из вагонов в прирельсовые склады. В компрессорной установлены винтовые компрессоры марки DVK-150 в количестве 4 ед. Снаружи помещения находятся ресиверы в количестве 3 ед., по 8 м³ каждый. Общий годовой расход машинного масла для заправки компрессоров составляет 240 л (0,24 м³). Максимальная разовая заправка составляет 40 л.

Источник №6012 – Автобокс

На предприятии имеется автобокс на 2 автоместа со смотровыми ямами, расположенный рядом с офисным зданием. В боксе осуществляется замена масла в двигателях, подкачкашин, мелкий ремонт и сервисное обслуживание собственного автотранспорта.

Годовой расход машинного масла для замены в двигателях составляет 6,5 м³.

Источник №6013 – Сварочный участок

Находится под небольшим навесом рядом с сеточным цехом, с восточной стороны. Также имеется небольшое помещение для хранения оборудования и принадлежностей для сварочных работ.

На данном участке проводятся сварочные и резательные работы по металлу, как непосредственно в зоне участка, так и на территории предприятия. Для этого на участке установлено следующее сварочное оборудование:

• электродуговая сварка электродами МР-3 – 1 пост. Годовой расход электродов составляет 480 кг;

• электродуговая сварка электродами УОНИ-13/55 – 1 пост. Годовой расход электродов составляет 120 кг;

• полуавтоматическая сварка в среде углекислого газа – 1 пост. Годовой расход сварочной проволоки Св-081Г2С составляет 120 кг;

• газорезательный аппарат для резки металла пропан-бутановой смесью – 1 пост.

Источник №0015 – Силоса цемента БСУ №1

Силосные банки БСУ №1 в количестве 2 ед. предназначены для хранения цемента, каждая силосная банка рассчитана на хранение до 120 тонн цемента. При загрузке цемента из цементовоза в силосы БСУ производится герметичное подключение цементовоза к трубе пневмотранспорта силоса и перекачка цемента.

Годовая масса перекачиваемого цемента в силосы из цементовозов составляет 41184 тонны, производительность перегрузки – 33 т/час.

В верхней части каждой силосной банки установлен картриджный фильтр KFEW3007PHVE с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Источник №6017 – Узел пересыпки цемента в смеситель БСУ №1

На площадке БСУ №1 установлена бетоносмесительная установка ELBA EBCD 110 SP8 производства Германии производительностью 40 м³/час. Все компоненты, необходимые для изготовления товарного бетона, подаются в смеситель из бункеров через дозаторы.

Годовая масса цемента, подаваемого в смеситель, составляет 41184 тонны. Выделение пыли происходит в процессе загрузки цемента в смеситель БСУ через неплотности оборудования. Выброс осуществляется через оконный проем.

Источник №0022 – Котельная БСУ

Находится в 1-этажном помещении с западной стороны рядом с БСУ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Riello RTQ 418» мощностью 448 кВт (0,385 Гкал/час) итальянского производства. На котле установлена газовая двухступенчатая горелка R.B.L. RS 44MZ мощностью 200-550 кВт и максимальным часовым расходом природного газа до 58 м³.

Котел работает в зимний период для нужд горячего водоснабжения БСУ.

Годовой расход природного газа для работы котла составляет 170,882 тыс. м³.

Источник №0024 – Водогрейный котел

Водогрейный котел используется для поддержания нормальных тепловых условий в здании. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Buran Cronos КВа-233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)» мощностью 233 кВт (0,2 Гкал/час) казахстанского производства для нужд отопления в зимний период.

Годовой расход природного газа для работы водогрейного котла составляет 61,628 тыс. м³.

Источник №6025 – Бак дизель-генератора

Объем расходной емкости дизельгенератора составляет 496 л. Заправка емкости осуществляется вручную, с помощью 20-ти литровых канистр.

Источник №6026 – Компрессорная упаковочно-погрузочной линии

Для снабжения сжатым воздухом упаковочно-погрузочной линии в помещении цеха установлен компрессор марки DVK-60 в количестве 1 ед.

Годовой расход машинного масла для заправки компрессора составляет 28 л (0,028 м³). Максимальная разовая заправка составляет 5 л.

Источник № 6028 – Компрессорная БСУ

Для снабжения сжатым воздухом в составе каждой БСУ №1 и №2 имеется по одному компрессору (винтовой компрессор Tidy-20 и поршневой компрессор).

Годовой расход машинного масла для заправки винтового компрессора Tidy-20 составляет 10 л (0,01 м³), поршневого компрессора – 5 л (0,005 м³). Максимальная разовая заправка винтового компрессора составляет 3 л, поршневого компрессора – 5 л.

Источник №6031 – Склад щебня БСУ №1

На площадке БСУ №1 имеется склад щебня, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе щебня составляет 133056 тонны.

Источник №6032 – Склад песка БСУ №1

На площадке БСУ №1 имеется склад песка, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе песка составляет 120384 тонны.

Источник № 6033 – Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №1

Загрузка инертных материалов (песок, щебень) в расходные бункеры осуществляется с помощью фронтального погрузчика со сладов хранения инертных материалов. Расходные бункера находятся под навесом и открыты, с одной стороны.

Годовой расход щебня составляет 133056 тонн, песка – 120384 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе загрузки инертных материалов фронтальным погрузчиком в расходные бункеры БСУ. Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Источник №0034 – Силоса цемента БСУ №2

Силосные банки БСУ №2 в количестве 2 ед. предназначены для хранения цемента, каждая силосная банка рассчитана на хранение до 120 тонн цемента. При загрузке цемента из цементовоза в силоса БСУ производится герметичное подключение цементовоза к трубе пневмотранспорта силоса и перекачка цемента.

Годовая масса перекачиваемого цемента в силосы из цементовозов составляет 41184 тонны, производительность перегрузки – 33 т/час.

В верхней части каждой силосной банки установлен картриджный фильтр KFEW3007PHVE с эффективностью пылеочистки 98,5%.

Выделение пыли происходит в процессе перекачки цемента в силосные банки из цементовоза. Выброс пыли после очистки осуществляется через выхлоп картриджного фильтра.

Источник №6036 – Склад щебня БСУ №2

На площадке БСУ №2 имеется склад щебня, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе щебня составляет 133056 тонны.

Источник №6037 – Склад песка БСУ №2

На площадке БСУ №2 имеется склад песка, открытый с одной стороны и находящийся под навесом.

Годовая масса хранимого на складе песка составляет 120384 тонны.

Источник №6038 – Узел пересыпки цемента в смеситель БСУ №2

На площадке БСУ №2 установлена бетоносмесительная установка Sicoma MAO 3000/2000 производства Италии производительностью 40 м³/час. Все компоненты, необходимые для изготовления товарного бетона, подаются в смеситель из бункеров через дозаторы.

Годовая масса цемента, подаваемого в смеситель, составляет 41184 тонны.

Источник №6039 – Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №2

Загрузка инертных материалов (песок, щебень) в расходные бункеры осуществляется с помощью фронтального погрузчика со сладов хранения инертных материалов. Расходные бункера находятся под навесом и открыты, с одной стороны.

Годовой расход щебня составляет 133056 тонн, песка – 120384 тонны.

Выделение пыли происходит в процессе загрузки инертных материалов фронтальным погрузчиком в расходные бункеры БСУ. Источник выброса ЗВ неорганизованный.

Источник №6040 – Бокс РМЦ

В теплый период года проводятся мелкие покрасочные работы кузовов собственного автотранспорта.

Годовой расход эмали ПФ-115 составляет 0,1 тонны. Эмаль наносится краскопультом. Для подачи сжатого воздуха имеется поршневой компрессор.

Годовой расход машинного масла для заправки поршневого компрессора составляет 3 л (0,003 м³).

Максимальная разовая заправка поршневого компрессора составляет 3 л.

Источники №6041 (северная сторона) – Неорганизованные выбросы прирельсового склада цемента №1 Источники №6043 (северная сторона) Неорганизованные выбросы прирельсового склада цемента №2

Разгрузка цемента из 2-х секционных бункерных вагонов-хопров осуществляется самотеком в разгрузочные бункеры подвала.

Годовая масса разгружаемого цемента на каждом прирельсовом складе составляет 225000 тонн.

Место разгрузки вагонов находится под крышей и разделено на 3 части. В центральную часть загоняется вагон для разгрузки и закрывается воротами с обеих сторон. Две другие части, расположенные с противоположных сторон от центральной, могут вмещать по одному вагону, и закрываются с открытой стороны шторами для уменьшения неорганизованного пыления.

Выделение пыли происходит в процессе разгрузки хопров. Большая часть выбрасываемой при разгрузке пыли удаляется аспирационной

системой, очищается и выбрасывается через вытяжную трубу, остальная часть – частично оседает в центральной части места разгрузки, частично – в двух остальных частях, примыкающих к центральной с 2-х сторон, оставшаяся пыль неорганизованно удаляется через неплотности закрытых штор.

Источник №6046 – Контейнер ГСМ

В контейнере временно хранится дизельное топливо для заправки автотранспорта и машинное масло для замены в двигателях. Хранение дизельного топливо и машинного масла производится в 200-литровых бочках. Закачка дизтоплива в автотранспорт производится с помощью ручного насоса производительностью 25 л/мин.

Годовая масса хранимого дизельного топлива составляет 13 тонн (15663 л), машинного масла – 6,45 тонн (6789 л).

Выделение ЗВ происходит при хранении дизельного топлива и машинного масла, а также при заправке собственного автотранспорта ручным насосом.

5. Срок выполнения работ определяется Договором.

Құжат электрондық үкімет порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронного правительства

"Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі" 1414 "Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір / Уникальный номер: 10100455478961

Алу күні мен уақыты / Дата получения: 13.10.2020

Управление регистрации прав на недвижимое имущество и юридических лиц филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по городу Алматы

Справка
о государственной перерегистрации юридического лица

БИН 100540005168

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы — 16 апреля 2018 г.

(населенный пункт)

Наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью "Нуртау Темир"

Местонахождение: Казахстан, город Алматы, Жетысуский район, улица Павлодарская, дом 48, почтовый индекс 050014

Руководитель: Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица ТУЛЕПБЕКОВ ЕРАЛЫ ЕСИРКЕПОВИЧ

Учредители (участники): ЕСІРКЕПОВ САНЖАРХАН ЕРАЛЫҰЛЫ

Дата первичной государственной регистрации: 12 мая 2010 г.

Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».

Номер: KZ32VDC00074961
Дата: 16.11.2018

«АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ» КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

050001, Алматы қаласы, Республика алаңы, 4
Тел./факс: 8 (727) 262-16-13
электрондық мекен-жай: www.almatyeco.kz

КОММУНАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ГОРОДА АЛМАТЫ»

050001, город Алматы, площадь Республики, 4
Тел./факс: 8 (727) 262-16-13
электронный адрес: www.almatyeco.kz

ТОО «Нуртау Темир»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ
на проект «Нормативов эмиссий (предельно допустимые выбросы)»
для Производственной базы
Взамен заключения ГЭЭ № 07-08-183 от 19.05 2016 года

1. Материалы разработаны: ТОО «Ecology Food»

2. Заказчик материалов проекта: ТОО «Нуртау Темир», г. Алматы, ул. Полежаева, 28 г **БИН** 100540005168

3. На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

Проект «Нормативов эмиссий (предельно допустимые выбросы)»

Техническое задание на проектирование

Справка о государстаенной перерегистрации юридического лица от 16.04.2018 г.;

Акт на право частной собственности на земельный участок № 0026297 от 03.09.04.2013г.;

Договор электроснабжения №47443 от 08.01.2018 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт».

Договор поставки природного газа - согласно договора розничной реализации товарного №330/18-АлПФ/Р от 10.01.2018 г. с АО «КазТрансГаз Аймак».

Санитарно-эпидемиологическое заключение № 0285/09.2-23 от 06.06 2013 г.

Заключение государственной экологической экспертизы № 07-08-183 от 19.05 2016 г.;

Разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ45VDD000S4664 от 02.06.2016 г.;

Результаты инструментальных замеров от 14.04.2016 г., выполненные аккредитованной лабораторией ТОО «Ecology Expert», аттестат аккредитации № KZ.И.02.0254;

Ситуационная схема.

4. Материалы поступили на рассмотрение: 13.11.2018 г. № 1745 (KZ72RCT00084171 Е-лицензз).

Общие сведения

5. Месторасположение и размещение участка по отношению к окружающей территории:

Производственная база расположена по адресу: г. Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская, участки 48, 50 и граничит:

- с юга – ул. Ермолова, далее жилые дома на расстоянии 16 м от крайнего источника №0023 (котельная);
- с севера - жилые дома на расстоянии 77 м от крайнего источника № 0003 (котельная);
- с востока – промбаза.
- с запада – ул. Павлодарская, далее жилые дома на расстоянии 59 м от крайнего источника № 0022 (котельная);

Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 16 м от крайнего источника выбросов № 0023 (котельная) в южном направлении.

6. Площадь земельного участка составляет 2.6585 га.

7. Категория опасности предприятия и санитарно-защитная зона:

В соответствии со ст. 40 Экологического Кодекса РК – III.

В соответствии с санитарными правилами Санитарно-эпидемиологических требований по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК № 237 от 20.03.2015 года, класс санитарной опасности – IV;

Ранее выданным санитарно-эпидемиологическим заключением № 0285/09.2-23 от 06.06 2013 года, класс опасности объекта также – IV;

В соответствии с массой и видовым составом выбрасываемых вредных веществ в атмосферу (КОП) – IV.

8. Характеристика объекта и технологические решения:

Основным видом деятельности является прием, хранение, продажа цемента, металлоизделий, а также производство бетона и железобетонных изделий и их реализация.

- Производственная программа до 450000 т/год цемента.
- Производственная программа БСУ - 253440 м^3/год бетона.

Годовой грузооборот цемента производственной базы ТОО «Нуртау Темир» - 450 тыс. тонн, из них:

- прирельсовый склад цемента №1 – 225000 т/год;
- прирельсовый склад цемента №2 – 225000 т/год.

Годовое количество цемента в силосных банках - 450000 тонн, из них:

- на цементовозы – 216968 т/год;
- тарировка – 7000 т/год;
- на упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic» - 150000 т/год;
- на силос БСУ №1 - 38016 т/год.
- на силос БСУ №2 - 38016 т/год.

На территории производственной базы ТОО «Нуртау Темир» располагаются следующие производственные участки:

- **промышленный участок цемента:**
  - прирельсовый склад цемента № 1;
  - прирельсовый склад цемента № 2;
  - силоса хранения цемента - 8 ед. по 450 т;
  - участок загрузки цемента в цементовозы;
  - участок расфасовки;
  - цех упаковочно-погрузочной линии «Ventomatic»;
- **БСУ №1:**
  - силоса хранения цемента БСУ №1 - 2 ед. по 120 т;
  - склады инертных материалов БСУ №1;
  - участок загрузки цемента из цементовоза в силоса БСУ №1;
  - узел пересыпки БСУ №1;
  - бетоносмеситель БСУ №1;
- **БСУ №2:**
  - силоса хранения цемента БСУ №2 - 2 ед. по 120 т;
  - склады инертных материалов БСУ №2;
  - участок загрузки цемента из цементовоза в силоса БСУ №2;
  - узел пересыпки БСУ №2;
  - бетоносмеситель БСУ №2;
- **Котельные:**
  - котельная офиса - котлоагрегат марки «Novella Maxima» (194,2 кВт с КПД 88,7%);
  - котельная БСУ - котлоагрегат марки «Riello» RTQ (448 кВт с КПД 93,3%);
  - котельная ЖБИ - паровой котел Д-0,9-0,07 ГМ (паропр. 0,9 т/час); котлоагрегат марки «Buran Boiler» KBa 233 BB2035(233 кВт с КПД 91,3%);
  - котельная РМЦ - котлоагрегат марки «Novella Maxima» (100 кВт с КПД 90%).
- **дизель-генератор:**
  - дизель-генератор марки Atlas Copco QAS 200 (160 кВт);
  - бак дизель-генератора (встроенный) объемом 0,413 м^3;

- **компрессорные станции:**
- компрессорная прирельсовых складов;
- компрессорная арматурного цеха;
- компрессорная телескопического погрузчика;
- компрессоры БСУ;
- арматурный цех;
- цех по производству железобетонных изделий (ЖБИ);
- сварочный участок;
- ремонтный бокс на 2 поста;
- мойка;
- автопогрузчик – 2 ед.;
- автотранспорт – 33 ед.,
- тепловоз.

На балансе производственной базы имеется автотранспорт в количестве 33 автоединиц (условно принимаем 6 автоединиц работающих на бензине, 27 автоединиц – на дизельном топливе).

Компрессорная прирельсовых складов. Копрессорная предназначена для перекачки цемена из вагонов в прирельсовые склады. Установлены компрессоры марки DVK-150 в количестве 4 ед. Для заправки компрессора используется машинное масло. Общий годовой расход машинного масла – 0,24 м^3/год.

Компрессорная арматурного цеха. Копрессорная предназначена для подачи сжатого воздуха к сварочно-контактному станку. Установлен компрессор марки DVK-60 в количестве 1ед. Время работы компрессора составляет 8 ч/дн, 265 дн/год, 2120 час/год. Для заправки компрессора используется машинное масло. Годовой расход машинного масла – 0,02 м^3/год.

Компрессорная телескопического погрузчика. Копрессорная предназначена для перекачки цемена из силосов в цемонтовозы с помошью телескопического погрузчика. Установлен компрессор марки Taidy-20 в количестве 1 ед. Для заправки компрессора используется машинное масло. Годовой расход машинного масла – 0,01 м^3/год.

Компрессоры БСУ №1 и №2. В составе каждого оборудования БСУ №1 и №2 имеется один поршневый компрессор. Общее количество компрессоров – 2 ед. Ежегодно проводится замена масла каждого компрессора. Расход машинного масла – 0,005 м^3/год на один компрессор.

Прирельсовый склад цемента №1. Приемный пункт цемента обслуживает силоса цемента в количестве 4 ед. по 450 т. Разгрузка цемента из двух секционных бункерных вагонов-хопров осуществляется самотеком в разгрузочные бункеры подвала. Затем цемент подается в смесительную камеру пневмоподъемника, где смешивается с разреженным воздухом от 2,5-3,0 атм. и нагнетается в стальной цементопровод далее в силосные банки. Подача цемента в силосные банки осуществляется винтовым пневмоподъемником производительность 60 т/ч.

Условное время разгрузки одного вагона принимается 1,5-2 часа. Производительность выгрузки – 60,0 т/час. Количество разгружаемого цемента – 225000 т/год.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух: двухступенчатая система пылеочистки:

- первая ступень очистки - циклон типа ЦН-11 с эфф. 80%
- вторая ступень очистки - рукавной фильтр УВП – СТ-ФРИ с эфф. 98%.

Место разгрузки вагонов находится под крышей, закрыто со всех сторон.

Прирельсовый склад цемента №2. Приемный пункт цемента обслуживает силоса цемента в количестве 4 ед. по 450 т. Разгрузка цемента из двух секционных бункерных вагонов-хопров осуществляется самотеком в разгрузочные бункеры подвала. Затем цемент подается в смесительную камеру пневмоподъемника, где смешивается с разреженным воздухом от 2,5-3,0 атм. и нагнетается в стальной цементопровод далее в силосные банки. Подача цемента в силосные банки осуществляется винтовым пневмоподъемником производительность 60 т/ч. Условное время разгрузки одного вагона принимается 1,5-2 часа. Производительность выгрузки – 60,0 т/час. Количество разгружаемого цемента – 225000 т/год.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух: двухступенчатая система пылеочистки:

- первая ступень очистки - циклон типа ЦН-11 с эфф. 80%
- вторая ступень очистки - рукавной фильтр УВП – СТ-ФРИ с эфф. 98%.

Место разгрузки вагонов находится под крышей, закрыто со всех сторон.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется при разгрузке хапров через трубу высотой 3,3 м, диаметром 0,3 м.

Силоса цемента. Силосные банки предназначены для хранения цемента. Каждая банка рассчитана на хранение до 450 тонн цемента. Количество силосных банок - 8 ед., из них:

–5 ед.- предназначены для проведения погрузки цемента в цементовозы:

–1 ед. – установлена тарировка цемента:

–2 ед. – для цеха упаковочно - погрузочной линии «Ventomatic».

Каждые четыре силоса (силоса №1 и №2) оборудованы единой вытяжной трубой.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух:

- рукавные фильтры с эфф. очистки 98%.

Участок загрузки цемента в цементовозы. Разгрузка цемента из силосов в автоцементовозы производится телескопическим погрузчиком фирмы «Torex» (Италия) со встроенным картриджным фильтром. Эффективность очистки картриджного фильтра – 98%. Телескопический погрузчик опускается в цементовоз и загружает цемент.

Количество отгружаемого цемента – 216968 т/год.

Производительность пневмотранспорта - 75 т/час.

Время работы пневмотранспорта – 2893 час/год.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух:

- тканевый фильтр с эфф. очистки 98%.

Участок расфасовки. На одном силосе установлен участок по тарировке цемента.

Количество цемента поступающего на участок расфасовки из двух силосов - 7000 т/год. Производительность загрузки цемента в мешки- 10 т/час.

Мешки для тарировки оснащены вакуумными клапанами с эфф. очистки 98%.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух:

- вакуумный клапан на мешках с эфф. очистки 98%.

Цех упаковочно - погрузочной линии *«Ventomatic»*. Цех упаковочно - погрузочной линии «Ventomatic» обслуживает два силоса цемента.

Количество поступающего цемента на ковшовый элеватор - 150000 т/год. Производительность загрузки цемента - 180 т/час. Время работы ковшового элеватора – 833,3 ч/год.

Количество поступающего цемента в виброгрохот - 150000 т/год. Производительность загрузки цемента - 180 т/час. Время работы виброгрохота – 833,3 ч/год.

Количество поступающего цемента на участок тарировки - 150000 т/год. Производительность загрузки цемента - 180 т/час. Время работы виброгрохота – 833,3 ч/год.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух:

- рукавные фильтры с эфф. очистки 99%.

Цех упаковочно - погрузочной линии «Ventomatic» итальянского производства соответствующая всем стандартам европейского качества представляет собой самонесущую ротационную установку с встроенной системой обеспыливания.

Самонесущая ротационная установка располагается рядом со складом цемента.

Упаковочная машина установлена в помещений из металлошифера, закрытого со всех сторон.

Самонесущая ротационная упаковочная машина «GIROMAT» включает в себя:

- систему подвода цемента, включающую ковшовый элеватор, виброргрохот, дозатор;

- систему заполнения и транспортировки мешков, электронную систему контроля веса, устройство отбраковки:

- систему погрузки мешков, включающие: систему ручной погрузки на автотранспорт, автоматическую систему погрузки на автотранспорт и палетайзер;

- систему утилизации пыли, включающая винтовой транспортер, фильтры, загрузочные воронки.

Система подвода цемента (ковшовый элеватор, виброгерохот, дозатор).

Подача цемента на упаковочную машину включает:

-ковшовый элеватор ременного типа, производительностью 120 м^3/ч цемента, мощностью 9,2 кВт.

-ручной затвор;

-бочонок псевдоожижения;

-дозатор контроля потока;

-аэрожелоб.

Система подвода цемента находится в закрытом бункере.

Система заполнения и транспортировки мешков (электронная система контроля веса, устройство отбраковки)

Упаковочная линия производительностью 2400-5000 мешков/ч по 50 кг

- вибрационный экран;
- винтовой транспортер;
- линия транспортировки мешков (ленточный транспортер);
- установка обеспыливания (рукавные фильтра);
- фотоэлемент для подсчета мешков;
- компактная система возврата просыпи.

Вибрационный экран служит для отделения инородных тел, для защиты лопастного колеса упаковочной машины, подвесного типа. Производительностью 125/130 м^3/час, мощностью 3 кВт.

Упаковочная машина для наполнения и взвешивания цемента в клапанные бумажные мешки весом 50 кг, мощностью 25,1 кВт.

Упаковочная машина представлена из:

-8 рабочих колес с высокой производительностью, снабженных двигателями по 3 кВт;

-8 наполняющих устройств, состоящих из наполняющих штуцеров с приспособлением для быстрого перекрытия;

-8 устройств с шиберной задвижкой электропневматического управления для регулирования потока продукта;

-8 автоматических устройств для фиксации и высвобождения мешков электропневматического действия;

-8 устройств для автоматического выталкивания наполненных мешков электропневматического управления

Мешки для цемента-портланда с коэффициентом до 4500 по Блейну, в зависимости от профессиональных навыков оператора или типологии используемого насадчика мешков, а также использованию правильно размещенных мешков, из 2-4 слоев, снабженных достаточным количеством перфорационных отверстий для выпуска воздуха.

Мешки транспортируются винтовым и ленточным транспортерами.

Винтовой конвейер служит для соединения с упаковочной машиной производительностью 90м^3/час. Длиной 315 мм, мощностью 4 кВт.

Ленточный разгрузочный конвейер с резиновой лентой шириной 800 мм. На ленточном конвейере установлен шкаф для пылеудаления соединенный с фильтром.

Далее мешки перегружаются на винтовой транспортер длиной 3000 мм, диаметром 150 мм.

Компактная система возврата просыпи, влючающая винтовой конвейер с производительностью 150 м^3/час. Длина 5300 мм, мощностью 2,5 кВт.

Система сбора просыпи включающая комплект встроенных обеспыливающих патрубков до соединительного фланца к пылеулавливающему фильтру системы.

Линия транспортировки мешков представлена из:

- ленточного конвейер с резиновой лентой работающий в двух направлениях;
- 90° гравитационный направляющий роликовый конвейер диаметром роликов 60 мм.

Участок обеспыливания

Участок обеспыливания представляет собой камеру, где установлены рукавные фильтры в количестве 144 шт., диаметром рукава 150 мм, длиной 3050 мм с поверхностью фильтрации 176 м^2. Производительность вентилятора 18660 м^3/час, мощностью 30,55 кВт.

Плоская крыша камеры обеспыливания снабжена автоматическим механизмом промывания рукавов.

Все оборудование заключено в прочный пылезащитный корпус, исполненный в соответствии со стандартом IP55 по степени защиты.

Система погрузки мешков, включающие: систему ручной погрузки на автотранспорт, автоматическую систему погрузки на автотранспорт и палетайзер;

Для ручной погрузки используется двух раздвижной мешкопогрузчик (на закрытый или открытый с задней части автотранспорта) автотранспорт модели «СТА/9».

Фотоэлемент для подсчета мешков

Линия ручной погрузки оснащена фотоэлементом для подсчета мешков.

Силоса цемента БСУ №1 - 2 ед. по 120 т; На территории предприятия расположена площадка БСУ №1.

Годовое производство бетона – 126720 м^3/год.

Количество отгружаемого цемента из цементовоза в силоса - 33 т/час, 38016 т/год.

Время работы пневмотранспорта – 1152 час/год.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух:

- картриджный фильтр с эфф. очистки 98%.

Склады инертных материалов. На площадке БСУ №1 имеются склады инертных материалов – щебня и песка. Склады открыты с одной стороны. Количество песка - 95040 т/год; щебеня – 190080 т/год. Выброс ЗВ неорганизован.

Участок загрузки цемента из цементовоза в силоса БСУ №1.

Количество отгружаемого цемента - 38016 т/год.

Производительность пневмотранспорта - 33 т/час.

Время работы – 1152 час/год.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух:

- тканевый фильтр с эфф. очистки 98%.

Узел пересыпки цемента БСУ № 1. На площадке БСУ №1 установлен один бетоносмеситель производительностью 110 м^3/час. Все компоненты необходимые для изготовления товарного бетона из бункеров через дозаторы подаются в бетоносмеситель. Узел пересыпки цемента в смеситель оборудован тканевым фильтром, что дает сокращение выброса до 98,0 %. Годовой расход цемента – 38016 т/год.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух:

- тканевый фильтр с эфф. очистки 98%.

Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №1. Загрузка инертных материалов (песок, щебень) в расходные бункеры БСУ осуществляется с помощью фронтального погрузчика со сладов хранения. Весь бетоносмесительный узел закрыт.

Годовой расход материалов:

- песок – 95040 т/год;
- щебень – 190080 т/год.

Силоса цемента БСУ №2 - 2 ед. по 120 т; На территории предприятия расположена площадка БСУ №2.

Годовое производство бетона – 126720 м^3/год.

Количество отгружаемого цемента из цементовоза в силоса - 33 т/час, 38016 т/год.

Время работы пневмотранспорта – 1152 час/год.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух:

- картриджный фильтр с эфф. очистки 98%.

Склады инертных материалов. На площадке БСУ №2 имеются склады инертных материалов – щебня и песка. Склады открыты с одной стороны. Количество песка - 95040 т/год; щебеня – 190080 т/год. Выброс ЗВ неорганизован.

Участок загрузки цемента из цементовоза в силоса БСУ №2.

Количество отгружаемого цемента - 38016 т/год.

Производительность пневмотранспорта - 33 т/час.

Время работы – 1152 час/год.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух:

• тканевый фильтр с эфф. очистки 98%.

Узел пересыпки цемента БСУ №2. На площадке БСУ №2 установлен один бетоносмеситель производительностью 110 м^3/час. Все компоненты необходимые для изготовления товарного бетона из бункеров через дозаторы подаются в бетоносмеситель. Узел пересыпки цемента в смеситель оборудован тканевым фильтром, что дает сокращение выброса до 98,0 %. Годовой расход цемента – 38016 т/год.

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух:

• тканевый фильтр с эфф. очистки 98%.

Пересыпка инертных материалов в бункер БСУ №2. Загрузка инертных материалов (песок, щебень) в расходные бункеры БСУ осуществляется с помощью фронтального погрузчика со сладов хранения. Весь бетоносмесительный узел закрыт.

Годовой расход материалов: песок – 95040 т/год; щебень – 190080 т/год.

Цех по производству железобетонных изделий (ЖБИ). В помещении ЖБИ установлены следующие металлообрабатывающие станки и аппараты:

• токарный станок выше 12 кВт (ист. выд. № 001) – 1 ед., время работы – 2 час/сут., 265 дн/год

• вертикально-сверлильный станок 3-4 кВт (ист. выд. № 002) – 1 ед., время работы – 2 час/сут., 265 дн/год

• фрезерный станок (ист. выд. № 003) – 1 ед., время работы – 2 час/сут., 265 дн/год

• заточной 2-х круговой станок Ф 300 (ист. выд. № 004) – 1 шт. Одновременно проводится работа на одном круге. Время работы – 2 час/сут., 265 дн/год.

• электродуговая сварка электродами МР-3 (ист. выд. № 005) - 1 пост. Расход 1200кг/год. Время работы – 2,0 час/сут., 265 дн/год.

• полуавтоматическая сварка в среде углекислого газа (ист. выд. № 006, №007) – 2 поста, время работы – 8 час/сут., 265 дн/год. Годовой расход СВ-08Г2С – 120 кг/год.

• плазморезка (ист. выд. № 008) - время работы – 1 час/сут., 265 дн/год. Плазменной газовой резкой осуществляется резка стали углеродистой толщиной 10 мм.

• газовая резка металла пропан-бутановой смесью (ист. выд. № 009) – 1 пост. Время работы – 1,0 час/сут., 265 дн/год. Толщина разрезаемого металла – 5 мм.

Ремонтный бокс. На предприятии имеется ремонтный бокс на 2 поста. В каждом боксе имеется смотровая яма, в котором проводится замена масла двигателей. Расход масла – 0,36 м^3/год на каждом посту. Выделения ЗВ происходят во время въезда-выезда автотранспорта в боксы и при замене масла.

Площадка покраски кузовов. В теплый период года проводите покраска кузовов собственного автотрансопрта на открытой площадке. Время покраски – 8 час/сут., 240 час/год. Для покраски используется краска марки ПФ-115 с расходом 0,42 кг/час; 0,1 т/год.

Сварочный участок. На данном участке проводятся электродуговая сварка (1 пост) и газовая резка (1 пост) металла. Электродуговая сварка проводится электродами МР-3 и УОНИ-13/55. Расход электродов МР-3 – 0,906 кг/час; 480 кг/год, УОНИ-13/55 - 0,226 кг/час; 120 кг/год. Время работы – 2 час/дн; 265 дн/год на каждом апарате.

Газовая резка проводится пропаном. Толщина разрезаемого металла – 10 мм. Время работы – 4 час/сут., 265 дн/год.

Арматурный цех. В помещении арматурного цеха установлены следующие металлообрабатывающие станки:

– сварочно-контактный станок АТМС – 1 ед., время работы – 5 час/сут., 265 дн/год
– правильно-отрезной станок – 1 ед., время работы – 8 час/сут., 265 дн/год
– станок для вытяжки арматуры – 1 ед., время работы – 8 час/сут., 265 дн/год

Мойка. На территории производственной базы имеется мойка на 1 пост. Мойка производится технической водой. Проводится мойка колес автотранспорта.

Тепловоз. На территории предприятия имеется железнодорожный тупик, по которому подаются железнодорожные вагоны с цементом. Вагоны подвозятся тепловозом.

Время работы тепловоза 0,6 час/дн, 320 дн/год, 182 час/год.

Автопогрузчики. Доставка грузов на склады производится на территории автопогрузчиками- 2 ед., работающие на дизельном топливе.

Автотранспорт. На балансе имеется автотранспорт в количестве 33 автоединиц.

Время работы производственной базы ТОО «Нуртау Темир» составляет 8 час/дн. 265дн/год.

9. Теплоснабжение – от собственных котельных.

Котельная офиса. Для отопления и горячего водоснабжения офисных помещений имеется собственная котельная. В котельной установлен котел марки "Novella Maxima" с максимальной мощностью 194,2 кВт с КПД 88,7%.

Котельная работает для отопления в холодный период, для горячего водоснабжения круглый год. Расход природного газа – 40,0 тыс. $м^3$/год.

Котельная РМЦ. Для отопления и горячего водоснабжения РМЦ и цеха упаковочно-погрузочной линии«Ventomatic» в котельной установлен котлоагрегат "Novella Maxima" мощностью 100 кВт с КПД-90%.

Котельная работает для отопления в холодный период и горячего водоснабжения круглый год.

Расход природного газа – 30,0 тыс. $м^3$/год.

Котельная БСУ. Котельная обеспечивает горячей водой БСУ. В котельной установлен котлоагрегат марки «Riello» RTQ с максимальной мощностью 448 кВт с КПД 93,3%.

Котельная работает в холодный период для горячего водоснабжения. Расход природного газа – 170,88 тыс.$м^3$/год.

Котельная ЖБИ. В котельной установлены два котлоагрегата:

– паровой котел Д-0,9-0,07 ГМ с паропр. 0,9 т/час – для сушки ЖБИ.

– водогрейный котел марки «Buran Boiler» мощностью 233 кВт с КПД 91,3% - для отопления помещения ЖБИ.

Котлы работают только в холодный период.

Расход природного газа парового котла– 86 $м^3$/час, 385,28 тыс.$м^3$/год; водогрейного котла – 58,28 тыс.$м^3$/год.

10. Электроснабжение – от городских сетей.

Для выработки электроэнергии на случай отключения электроэнергии установлен дизель-генератор марки Atlas Copco QAS 200 с мощностью 160 кВт. Время работы дизель-генератора – 80 час/год. Расход топлива – 26,71 кг/час; 2,14 т/год.

В комплекте дизель-генераторной установки имеется встроенный бак объемом 0,413$м^3$. Заправка бака осуществляется канистрами.

11. Воздействие на атмосферный воздух

11.1 Фоновое загрязнение в районе предприятия:

На ближайшем посту наблюдения № 16: взвешенные вещества – 0,495 мг/$м^3$; диоксид азота – 0,2638 мг/$м^3$; оксид углерода – 5,1367 мг/$м^3$; диоксид серы – 0,0403 мг/$м^3$.

11.2 Источники загрязнения атмосферы – проектом определено:

- 22 организованных, 13 неорганизованных источников выбросов;
- 4 неорганизованных ненормируемых источника выбросов;
- количество нормируемых выбрасываемых веществ – 19;
- класс опасности загрязняющих веществ –
- 1 класс – 1 вещество(бензапирен),
- 2 класс – 6 веществ,
- 3 класс – 8 веществ,
- 4 класс – 2 вещества,

ОБУВ – 3 вещества.

11.3 Приземные концентрации загрязняющих веществ

Результаты расчета рассеивания показали, что приземные концентрации вредных веществ в жилой зоне составляют менее 0,5 ПДК.

11.5. Расчетные (нормативные) объемы эмиссий загрязняющих веществ

Ранее установленные ПДВ			Предлагаемые нормативы эмиссий		
Кол-во ЗВ	объемы выбросов		Кол-во ЗВ	объемы выбросов	
	г/сек	т/год		г/сек	т/год

17	1,6284	18,4563	19	3,7122	20,6757

Увеличение выбросов ЗВ связано с введением новых источников - котельная БСУ, паровой котел котельной ЖБИ, водогрейный котел котельной ЖБИ, цех по производству ЖБИ, а также с увеличением расхода топлива дизель-генератора.

Сравнительный анализ ранее установленных нормативов выбросов и предлагаемых объемов выбросов настоящим проектом приведен в табл. 1 проекта.

12. Природоохранные мероприятия

- организация ведомственного контроля за соблюдением нормативов эмиссий и эффективностью очистного оборудования;
- очистные фильтры на силосных банках цемента и БСУ;
- раздельный сбор и утилизация производственных отходов.

ВЫВОДЫ

На основании вышеизложенного проект «Нормативов эмиссий (предельно допустимые выбросы)» для Производственной базы, расположенной по адресу: Жетысуский район, ул. Павлодарская, участки 48, 50

СОГЛАСОВЫВАЕТСЯ

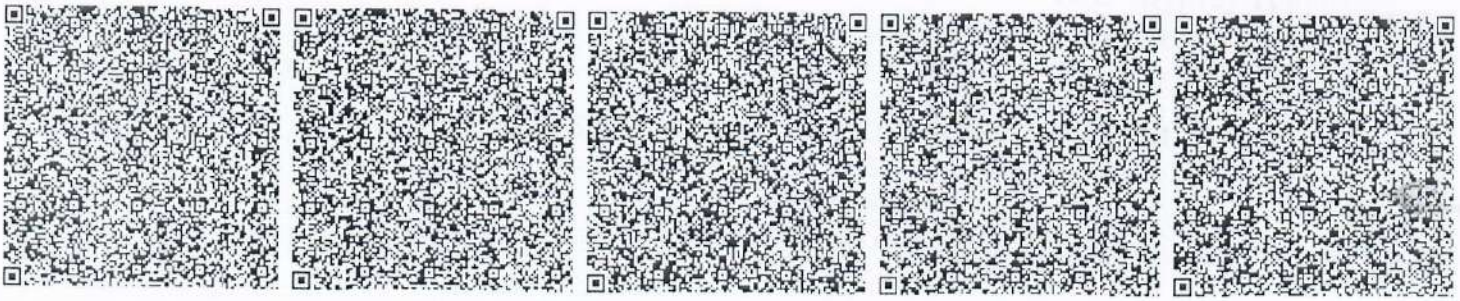
С нормативами эмиссий в окружающую среду:
Предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ:

№ п/п	Код ЗВ	Наименование вещества	Суммарный максимально разовый выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год
1	0123	Железо оксид	0,094631	0,2219
2	0143	Марганец и его соединения	0,00252	0,006973
3	0301	Азота диоксид	1,49047	1,77397
4	0304	Азота оксид	0,2284	0,2666
5	0328	Углерод	0,0222	0,0043
6	0330	Сера диоксид	0,05333	0,0107
7	0333	Сероводород	0,0000015	0,00000018
8	0337	Углерод оксид	0,807296	5,877196
9	0342	Фтористые газообразные соединения	0,000164	0,000784
10	0344	Фториды неорганические	0,000063	0,00012
11	0616	Диметилбензол	0,026	0,0225
12	0703	Бенз/а/пирен	0,00000493	0,00000282
13	1325	Формальдегид	0,005	0,001
14	2735	Масло минеральное нефтяное	0,00059	0,0044823
15	2752	Уайт-спирит	0,026	0,0225
16	2754	Алканы С12-19	0,12952	0,026065
17	2902	Взвешенные частицы	0,0639	0,33094
18	2908	Пыль неорганическая	0,75953	12,100728
19	2930	Пыль абразивная	0,0026	0,00496
		Всего	**3,71222043**	**20,6757213**

Природопользователю в установленном порядке необходимо получить разрешение на эмиссии в соответствии со ст.69 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

Руководитель отдела Кусаинов Ержан Сеиткожаевич

Руководитель отдела Кусаинов Ержан Сеиткожаевич



1 - 4

Номер: KZ90VDD00105555

Акимат города Алматы

Коммунальное государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Алматы"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Нуртау Темир" 050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Жетысуский район, улица Павлодарская, дом № 48.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 100540005168

Наименование производственного объекта: производственная база

Местонахождение производственного объекта:

г.Алматы, Жетысуский район ул. Павлодарская, 48,50

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2018 году 1,9259 тонн
в 2019 году 20,6757213 тонн
в 2020 году 20,6757213 тонн
в 2021 году 20,6757213 тонн
в 2022 году 20,6757213 тонн
в 2023 году 20,6757213 тонн
в 2024 году 20,6757213 тонн
в 2025 году 20,6757213 тонн
в 2026 году 20,6757213 тонн
в 2027 году 20,6757213 тонн
в 2028 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2018 году _____ тонн
в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2018 году _____ тонн
в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах , не превышающих:

в 2018 году _____ тонн
в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатпен тең. Электрондық құжат www elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz

5.Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
6.Выполнять программу производственного экологического контроля на период действия Разрешения
7 Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы Оценки воздействия в окружающую среду (далее-ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению.
8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению
Срок действия разрешения на эмиссии в окружающую среду с 28.11.2018 года по 31.12.2027 года
Примечание: * Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют со дня выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.Разрешения на эмиссии в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения

Заместитель руководителя	Темешев Айдын Сайлаубекович
(подпись)	Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Алматы **Дата выдачи:** 28.11.2018 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бе
заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен до
на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете
на портале www.elicense.kz.

Приложение №1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	ЗАКЛЮЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ на проект «Нормативов эмиссий (предельно допустимые выбросы)» для Производственной базы Взамен заключения ГЭЭ № 07-08-183 от 19.05 2016 года	KZ32VDC00074961 Дата: 16.11.2018 г.
Сбросы		
Размещение Отходов		
Размещение Серы		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бе
заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатты түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен до
на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz Проверить подлинность электронного документавы можете
на портале www.elicense.kz.

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

- Разрешение на эмиссии в окружающую среду является основанием для внесения платежей за загрязнение окружающей среды по ставкам, утвержденных Решением сессии Маслихата города Алматы, на запрашиваемый период в порядке и сроки, установленные Налоговым кодексом.
- Производить производственный мониторинг эмиссий в соответствии с программой производственного экологического контроля.
- Выполнять План мероприятий по охране окружающей среды, представлять в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и местный исполнительный орган г. Алматы ежеквартальный отчет о выполнении природоохранных мероприятий, по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
- Отчеты по инвентаризации отходов представлять в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежегодно до 1 марта, следующего за отчетным годом.
- Выполнять мероприятия по утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению производственных отходов.
- Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 02.07.2008 года № 119.
- Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45.
- Представлять ежеквартальный отчет о выполнении условий природопользования выдавший Разрешение.

Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие вывозу или реализации согласно заключенным договорам (не относится к специальному природопользованию).

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатты түпнұсқасын www elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

Нысанның БҚСЖ бойынша коды *Код формы по ОКУД* _____ *КҰЖЖ бойынша ұйым коды* *Код организации по ОКПО* _____	
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі *Министерство здравоохранения Республики Казахстан*	
Мемлекеттік органының атауы *Наименование государственного органа* *"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Алматы қаласының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі* *Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля города Алматы Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"*	

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение
№ KZ45VBZ00076260
Дата: 07.04.2026 ж. (г.)

1.Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)
На проект по уменьшение санитарно-защитной зоны для ТОО "Нуртау Темир"

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) ***Заявление от 30.03.2026 14:47:09 № KZ34RLS00225436***

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)
по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата,номер)

2.Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) ***Товарищество с ограниченной ответственностью "Нуртау Темир", БИН 100540005168, г. Алматы, ул. Жетысуский район, улица Павлодарская, дом 48, индекс 050014, директор Тулепбеков Е.Е. тел. +7(727)2333264.***

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тиесілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты
(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3.Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Прием, хранение и реализация цемента, а также производство бетона ТОО "Нуртау Темир" по адресу: город Алматы, Жетысуский район, улица Павлодаркая, 48.
сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) ***Производство бетона готового для использования***

4.Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) ***ТОО ««Ecopartnership», БИН 181040015322, государственная лицензия на на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 02058Р от 04.03.2019 г. Лицензиар Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Согласно п. 10 КР ДСМ-2, выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик и разработчик проектной документации.***

5.Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) ***Заявление № KZ34RLS00225436 от 30.03.2026г., проектная документация «проект уменьшения санитарно-защитной зоны для ТОО "Нуртау Темир". Протокала лабораторных исследовании выполненные испытательной лабораторией ТОО «Ecopartnership».***

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) ***На данном этапе не требуется.***

7.Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации (если имеются) ***На данном этапе не требуется.***

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)
8.Сараптама жүргізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)

На санитарно-эпидемиологическую экспертизу представлен проект обоснования размера санитарно-защитной зоны (уменьшение размера СЗЗ) для ТОО "Нуртау Темир", расположенный по адресу: г. Алматы, Жетысуский район, улица Павлодаркая, 48, 50.
Расположение территории предприятия по отношению к окружающей территории:
- с северо-востока - ближайшая жилая зона на расстоянии 229 м от границы территории;
- с востока и юго-востока - территория промбазы;
- с юга - ул. Ермолова, далее ближайшая жилая зона на расстояниях от 4 до 19 м от границы территории;
- с юго-запада - перекресток ул. Павлодарская и ул. Ермолова, далее, жилая зона на расстоянии 66 м от границы территории;
- с запада, северо-запада и севера - ул. Павлодарская, далее, ближайшая жилая зона на расстояниях от 47 до 70 м от границы территории.
Ближайшее расположение от крайних источников выбросов ЗВ предприятия:
Земельный участок производственной базы граничит:
- с северной стороны - ул. Павлодарская, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 117 м от крайнего источника №0003-котельная РМЦ или на расстоянии 82 м от границы территории производственной базы;
- с севера-восточной стороны - пустырь, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 278 м от крайнего источника №6010-компрессорная прирельсовых складов или на расстоянии 229 м от границы территории производственной базы;
- с восточной стороны - территория соседней производственной базы, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 698 м от границы территории производственной базы;
- с юго-восточной стороны - территория соседней производственной базы, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 595 м от границы территории производственной базы;
- с южной стороны - ул. Ермолова, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 23 м от границы территории производственной базы;
- с юго-западной стороны - пересечение ул. Павлодарская и ул. Ермолова, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 66 м от границы территории производственной базы;
- с западной стороны - ул. Павлодарская, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 45 м от границы территории производственной базы;
- с северо-западной стороны - ул. Павлодарская, далее ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 43 м от границы территории производственной базы.
Ближайшая жилая застройка расположена с южной стороны на расстоянии 23 м от границы от крайнего источника №0024 - водогрейный котел.
Рассматриваемый объект расположен за границами водохранных полос и зон поверхностных водоемов.
Ближайший поверхностный водоем река Есентай протекает с западной стороны на расстоянии 235-300 метров от земельного участка ТОО «Нуртау Темир».
Площадь участка, га, (м2) - 2,6585, (26585);
Площадь застройки, га, (м2) - 0,9776, (9776);
Площадь твердых покрытий, га, (м2) - 1,5188, (15188);
Площадь озеленения, га, (м2) - 0,1621, (1621,0).
Существующее озеленение на участке представлено: ель обыкновенная 5 шт., карагач - 10шт., газон на площади 1000 кв.м.
Назначение объекта - прием, хранение и реализация цемента, а также производство бетона.
Режим работы предприятия следующий:
Время работы производственной базы ТОО «Нуртау Темир» 365 дней в году. Штат по предприятию составляет 45 человек: администрация и ИТР - 20, рабочих - 25.

Обоснование границ СЗЗ по совокупности показателей
Согласно главы-2, пункта-26 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года, с изменениями и дополнениями от 24 мая 2024 г № ҚР ДСМ-2. В настоящем проекте для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки допускается уменьшение размеров СЗЗ, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления предварительных (расчетных) размеров СЗЗ, согласно подпунктам:
1) объективных доказательств достижения уровня химического, биологического загрязнения

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

атмосферного воздуха на атмосферный воздух до ПДК на границе СЗЗ и за ее пределами по материалам систематических лабораторных наблюдений в течении года на соответствие показателей по среднесуточным и максимально-разовым концентрациям (не менее пятидесяти дней исследований на каждый ингредиент в отдельной точке) по приоритетным показателям, в зависимости от специфики производственной деятельности, Исследования проведены, протокола замеров приложены в проекте;
2) объективных доказательств достижения уровня физического воздействия соблюдения уровней физического воздействия до ПДУ (шум, вибрация, ЭМП) по материалам лабораторных наблюдений на границе СЗЗ объекта и за его пределами на ежеквартальной основе в течении года, исследования проведены по шумовому воздействию, протокола приведены в проекте, источников вибрации и ЭМП на предприятии отсутствуют
3) для объектов I и II классов опасности проведение оценки риска для жизни и здоровья населения (данный объект относится к III категории);
4) учета фоновых концентраций на соответствующей административно-территориальной единице (при наличии автоматизированных станций мониторинга атмосферного воздуха в данной местности), стационарный пост №25,6,2,16;
5) изменения состава и перепрофилирования объектов (В результате изменений состава и перепрофилирования объектов в ТОО «Нуртау Темир» были проведены структурные преобразования предприятия. В частности, был ликвидирован цех по производству железо-бетонных изделий и перепрофилирование его в склад временного хранения, что повлекло за собой снижение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.
Показатели выбросов до изменений (2016-2025 гг.):
Максимально-разовый выброс: 3,7122 г/сек
Валовый выброс: 20,6757 т/год
В 2025 году был разработан проект РООС (Раздел «Охрана окружающей среды») для ТОО «Нуртау Темир», согласно которому участок производства железо-бетонных изделий был ликвидирован.
Показатели выбросов после перепрофилирования (2025 г.):
Максимально-разовый выброс: 1,8692 г/сек
Валовый выброс: 17,4889 т/год
Результат изменений:
Вследствие ликвидации производственного участка произошло:
Снижение максимально-разового выброса на 1,8430 г/сек
Снижение валового выброса на 3,1868 т/год
Таким образом, проведенные организационно-технические мероприятия привели к уменьшению негативного воздействия на окружающую среду и оптимизации производственной деятельности предприятия.
6) использования наилучших доступных техник, внедрения передовых технологических решений, эффективных очистных сооружений и других, направленных на сокращение уровней воздействия на среду обитания (на производственной базе ТОО «Нуртау Темир» используются современные фильтры очистки ЗВ)
Уменьшение размеров СЗЗ для действующих объектов осуществляется путем получения санитарно-эпидемиологического заключения на проект СЗЗ, разработанного согласно требованиям к составу проекта СЗЗ определенных приложением 9 к настоящим Санитарным правилам и на основании:
объективных доказательств достижения уровня химического, биологического загрязнения атмосферного воздуха на атмосферный воздух до ПДК на границе СЗЗ и за ее пределами по материалам систематических лабораторных наблюдений в течении года на соответствие показателей по среднесуточным и максимально-разовым концентрациям (не менее пятидесяти дней исследований на каждый ингредиент в отдельной точке) по приоритетным показателям, в зависимости от специфики производственной деятельности
Для существующего объекта СЗЗ устанавливается от границы территории объекта:
1) от организованных и неорганизованных источников при наличии технологического оборудования на открытых площадках;
2) в случае организации производства с источниками, рассредоточенными по территории (промышленной площадки) объекта;
3) при наличии наземных и низких источников, холодных выбросов средней высоты.
Производственная база ТОО «Нуртау Темир» не будет оказывать воздействие прилегающих территорий на атмосферный воздух по химическим и физическим факторам, т.е. эксплуатация производственной базы не приводит к ухудшению качества окружающей среды для населения.
Согласно п.26 СП № ҚР ДСМ-2 с изменениями и дополнениями от 24 мая 2024 года для уменьшения окончательно установленных размеров СЗЗ для объектов III класса опасности, определенной по результатам рассеивания вредных веществ в атмосфере разработан план природоохранных мероприятий следующего характера: Организованы систематические натурные исследования и измерения загрязнения

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

атмосферного воздуха согласно плана-графика контроля на источниках выбросов (по данным (не менее трех лет) натурных исследований (не менее 30 (тридцати) календарных дней исследований на каждый ингредиент в отдельной точке) и измерений).
Для подтверждения расчетного СЗЗ в течение одного года, хозяйствующий субъект соответствующего объекта обеспечивал проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха и физических факторов воздействия, для подтверждения предварительного (расчетного) СЗЗ.
В настоящем проекте представлены протоколы результатов годичного цикла натурных исследований и измерений концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ), выполненные ТОО «Ecopartnership».
Контрольные замеры проводились на установленных контрольных точках, расположенных по восьми румбам, как на границе СЗЗ, так и в жилой зоне, прилегающей к объекту исследования. Отбор проб и последующий анализ осуществлялись в соответствии с действующими нормативными требованиями и методиками.
Результаты измерений позволяют оценить уровень воздействия объекта на качество атмосферного воздуха и соответствие полученных концентраций установленным предельно допустимым значениям. Протоколы выполненных исследований, а также карта-схема с указанием расположения контрольных точек, прилагаются к данному проекту и являются его неотъемлемой частью.
По результатам годичного цикла натурных исследований и измерений (93 протоколов) в районе размещения объекта установлено что на границе СЗЗ (по 8 румбам):
- максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают нормативных значений, нет превышений предельно допустимых концентраций выбросов загрязняющих веществ ни по одному веществу;
- не превышает нормативные значения предельно-допустимых уровней шума;
- уровни общей вибрации не превысят ПДУ;
- основной вклад в электромагнитную нагрузку на население вносят источники электромагнитных излучений с напряжением электрической сети 330 кВ и выше, источники радиочастотного диапазона (частота 300 мГц и выше), которые отсутствуют на территории объекта, следовательно, защита населения от воздействия электромагнитного поля объекта не требуется;
- на территории объекта отсутствует оборудование, способное производить инфразвуковые колебания.
Инженерное обеспечение
Водоснабжение и водоотведение
Источником водоснабжения
Обеспечение потребностей в воде на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется от городских сетей, соглсно договору №15870 от 17.07.2014 года с ГКП на ПХВ «Бастау» УЭ и КХ г.Алматы
Хозяйственно-бытовые сточные воды поступают в канализационную сеть г.Алматы по договору с ГКП «Бастау».
Техническая вода поступает из собственной скважины №6262. Разрешение на спецводопользование выдано за №KZ51VTE00078814 от 05.10.2021 года уполномоченным органом Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов
Теплоснабжение - осуществляется от собственных котельных.
Источник №0001 - Котельная офиса. Находится в 1-этажном помещении с южной стороны от офисного здания. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 172N» мощностью 194,2 кВт (0,167 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в летний период - только на ГВС. Годовой расход природного газа для работы котла составляет 68,554 тыс. м³.
Источник №0003 - Котельная РМЦ. Находится в 1-этажном помещении с северной стороны от РМЦ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Novella Maxima 90N» мощностью 100 кВт (0,086 Гкал/час) итальянского производства. Котел работает в зимний период на отопление и горячее водоснабжение (ГВС), в
летний период - только на ГВС. Годовой расход природного газа для работы котла составляет 37,136 тыс. м³.
Источник №0022 - Котельная БСУ. Находится в 1-этажном помещении с западной стороны рядом с БСУ. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Riello RTQ 418» мощностью 448 кВт (0,385 Гкал/час) итальянского производства. На котле
установлена газовая двухступенчатая горелка R.B.L. RS 44MZ мощностью 200-550 кВт и максимальным часовым расходом природного газа до 58 м³. Котел работает в зимний период для нужд горячего водоснабжения БСУ. Годовой расход природного газа для работы котла составляет 170,882 тыс. м³.
Источник №0024 - Водогрейный котел. Водогрейный котел используется для поддержания нормальных тепловых условий в здании. В котельной установлен водогрейный газовый котел «Buran Cronos КВа-233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)» мощностью 233 кВт (0,2 Гкал/час) казахстанского производства для нужд отопления в зимний период. Годовой расход природного газа для работы водогрейного котла составляет 61,628 тыс.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

м³. Поставка природного газа осуществляется согласно договору розничной реализации товарного газа № 67/22-АлПФ/Р от 31.12.2021 г. с АО «КазТрансГаз Аймак»
Электроснабжение - поставка электрической энергии осуществляется от городской электросети, согласно договору электроснабжения №47443 от 01.02.2016 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт». На случай отключения электроэнергии установлен стационарный дизель - генератор Atlas Copco QAS 200 производства Бельгии с максимальной мощностью 160 кВт (200 кВА). Привод дизельгенератора осуществляется от дизельного двигателя Volvo TAD733GE мощностью 174 кВт.
Часовой расход дизельного топлива для работы дизельгенератора составляет 41,4 л, годовой расход дизельного топлива составит 2,75 тонны (3310 л) при времени работы 50 часов. Дизельгенератор находится в шумовиброзащитном контейнере. Объем расходной емкости составляет 496 л. Заправка емкости осуществляется вручную, с помощью 20-ти литровых канистр.
Режим работы предприятия - 365 дней в году.
Количество персонала на предприятии - 45 человек.
На основании представленного проекта ТОО «Нуртау Темир» по санитарной классификации относится к 4 классу санитарной опасности в соответствии с Приложением 1, разделом 4, пунктом 14, подпунктом 5 - производство бетонных изделий (Класс III - СЗЗ 300 м). Для ТОО «Нуртау Темир» СЗЗ изменена и установлена по восьми румбам в следующих размерах от границы объекта: 117 м - с северной, с северо-восточной - 229 м, с восточной - 652 м, 595 м - с юго-восточной, 23 м - с южной, 48 м юго-западной, с западной - 68 м, 64 м - северо-западной
В соответствии п. 10 ҚР ДСМ-2, выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик (ТОО «Нуртау Темир») и разработчик (ТОО «Ecopartnership») проектной документации.

9.Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)
(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) ***На данном этапе не требуется.***

10.Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері
(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)
Представлены протокола лабораторных исследований выполненные ТОО «Ecopartnership» среднесуточным и максимально-разовым концентрациям (ежеквартально) в течении года.

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

На проект по уменьшение санитарно-защитной зоны для ТОО "Нуртау Темир"

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно- эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

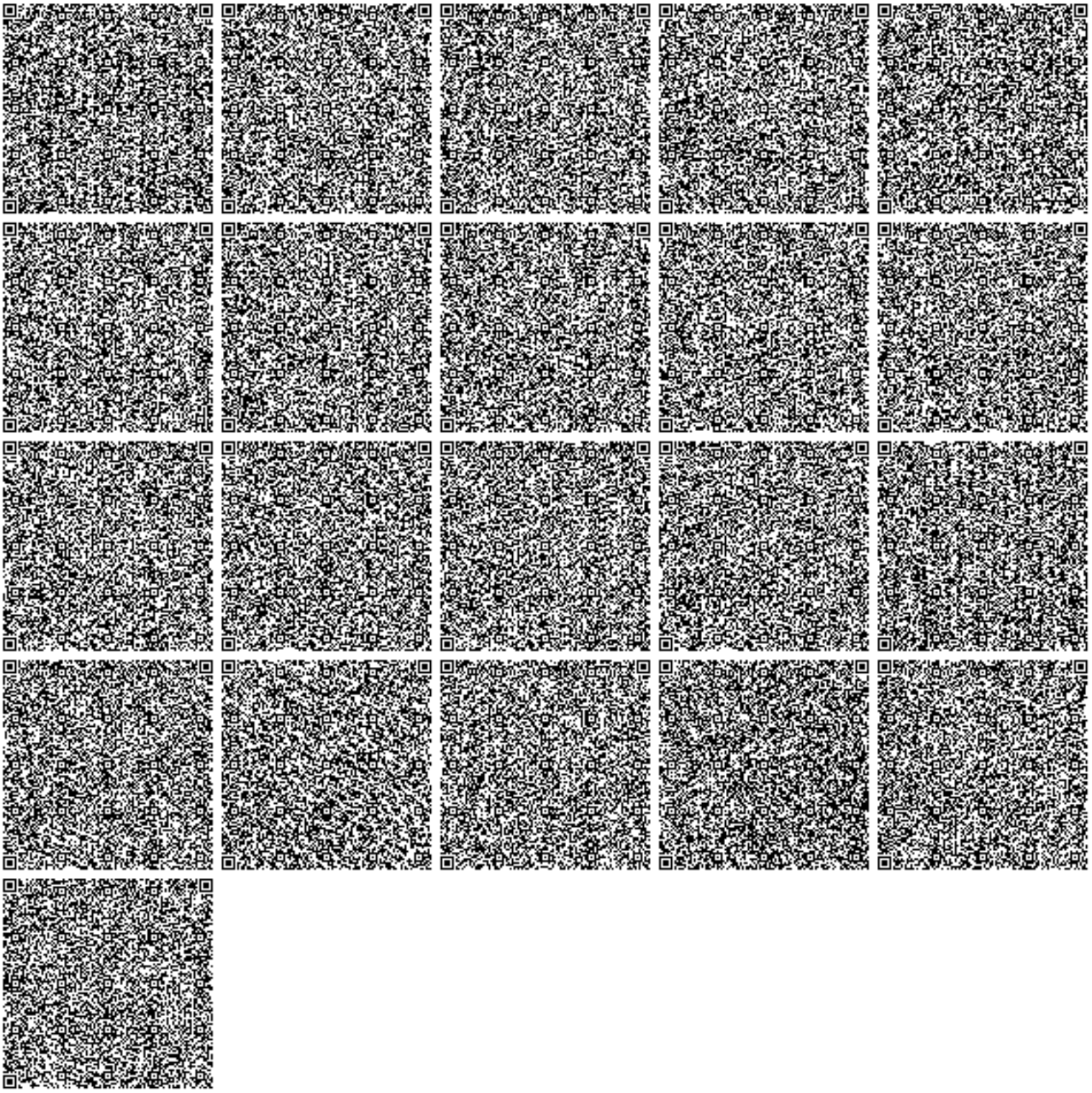
(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2; Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года №ҚР ДСМ-15; Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года №ҚР ДСМ-70, Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай
сай (соответствует)

Ұсыныстар (Предложения):
1. Соблюдать требования нормативно-правовых актов в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. 2. Обеспечить внесение сведений в базу данных информационной системы «Единый государственный кадастр недвижимости» (ИС «ЕГКН») установленных размеров границ санитарно-защитной зоны ТОО «Нуртау Темир». 3. Представить письмо об исполнении в Департамент санитарно-эпидемиологического контроля города Алматы.
(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.
На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Алматы қаласының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі
Алматы қ., ЖІБЕК ЖОЛЫ даңғылы, № 3А үй
Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)
Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля города Алматы Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"
г.Алматы, Проспект ЖИБЕК ЖОЛЫ, дом № 3А
(Главный государственный санитарный врач (заместитель))
Қалықова Әсел Тоқанқызы
тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по городу Алматы" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

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

«31» октябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "ТОО «Нуртау Темир»", "46732"

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

Определена категория объекта: III

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

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный идентификационный номер индивидуального предпринимателя: 100540005168

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или

место жительства индивидуального предпринимателя: Алматы

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (г. Алматы, Жетысуский, Павлодарская, 48, 50)

Руководитель: БАЙЕДИЛОВ КОНЫСБЕК ЕСКЕНДИРОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«31» октябрь 2021 года

подпись:



ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0026297

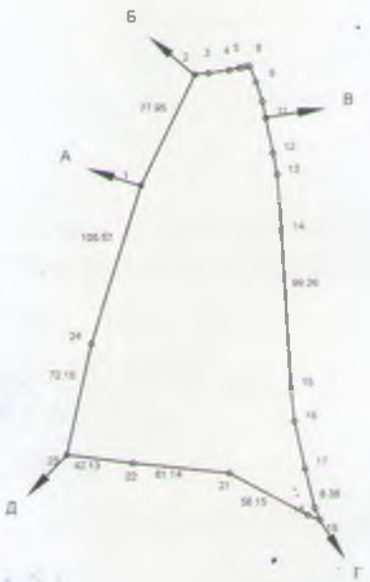
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **20-314-049-259**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **2,6585 га**
Жердің санаты: **Елді мекендердің (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер) жерлері**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:**өндірістік база және өнеркәсіптік-өндірістік ғимарат пайдалану және қызмет корсету үшін**
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
инженерлік жүйелерді жөндеу және техникалық қызмет корсету үшін өтуді қамтамасыз етуге міндетті
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінбейді**

Кадастровый номер земельного участка: **20-314-049-259**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **2,6585 га**
Категория земель: **Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)**
Целевое назначение земельного участка:**для эксплуатации и обслуживания производственной базы и промышленно-производственного здания**
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
обеспечить доступ для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей
Делимость земельного участка: **неделимый**

№ 0026297

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
План земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Жетісу ауданы, Павлодарская көшесі, 48, 50 телімдер
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: **улица Павлодарская, участки 48, 50, Жетысуский район**



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін- көше
Б-дан В-ға дейін- елді мекенді жерлері
В-дан Г-ға дейін- 20-314-049-049
Г-дан Д-ға дейін- елді мекенді жерлері
Д-дан А-ға дейін- көше

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
От А до Б- улица
От Б до В- земли населенных пунктов
От В до Г- 20-314-049-049
От Г до Д- земли населенных пунктов
От Д до А- улица

Бұрыштық нүктелер № (бұрыштық нүктелер)	Сызықтардың ұзындығы (метр)
1 - 2	6.76
2 - 3	13.12
3 - 4	6.48
4 - 5	4.80
5 - 6	3.05
6 - 7	2.83
7 - 8	10.36
8 - 9	13.02
9 - 10	10.01
10 - 11	22.95

Бұрыштық нүктелер № (бұрыштық нүктелер)	Сызықтардың ұзындығы (метр)
11 - 12	13.16
12 - 13	38.19
13 - 14	21.97
14 - 15	20.42
15 - 16	20.61
16 - 20	8.45

МАСШТАБ 1:5000

жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
посторонние земельные участки
в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "ЖерГЕО" РМК Алматы қалалық филиалында жасалды
Настоящий акт изготовлен Алматинским городским филиалом РГП "НПЦзем"

М.О
М.П
Директор

_____ А.Ә. А.Т. **Жылкыбеков Б.Т.**
(қолы/подпись) Ф.И.О

"03" қыркүйек 2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 672 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право собственника на земельный участок, право землепользования за № 672

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

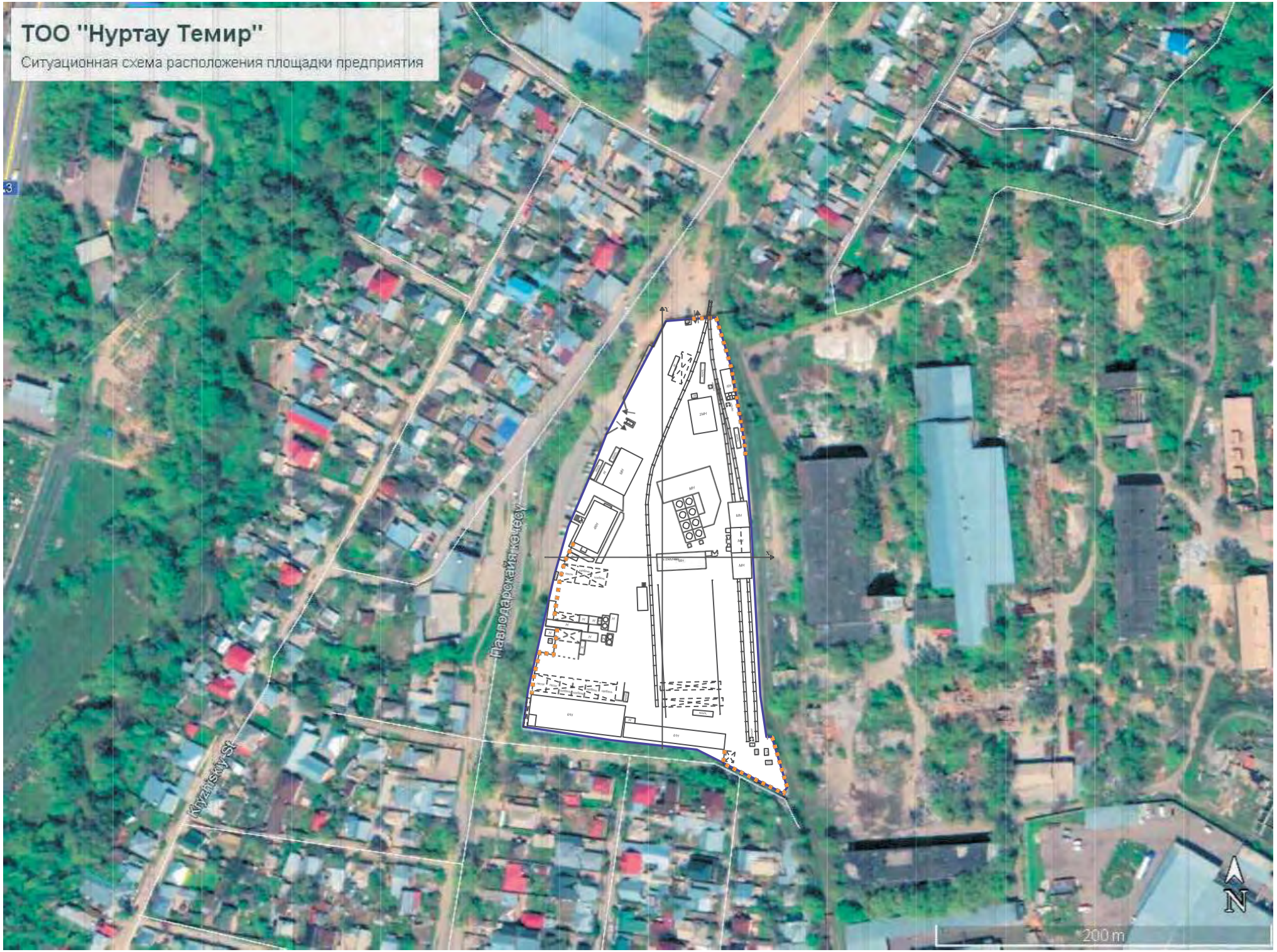
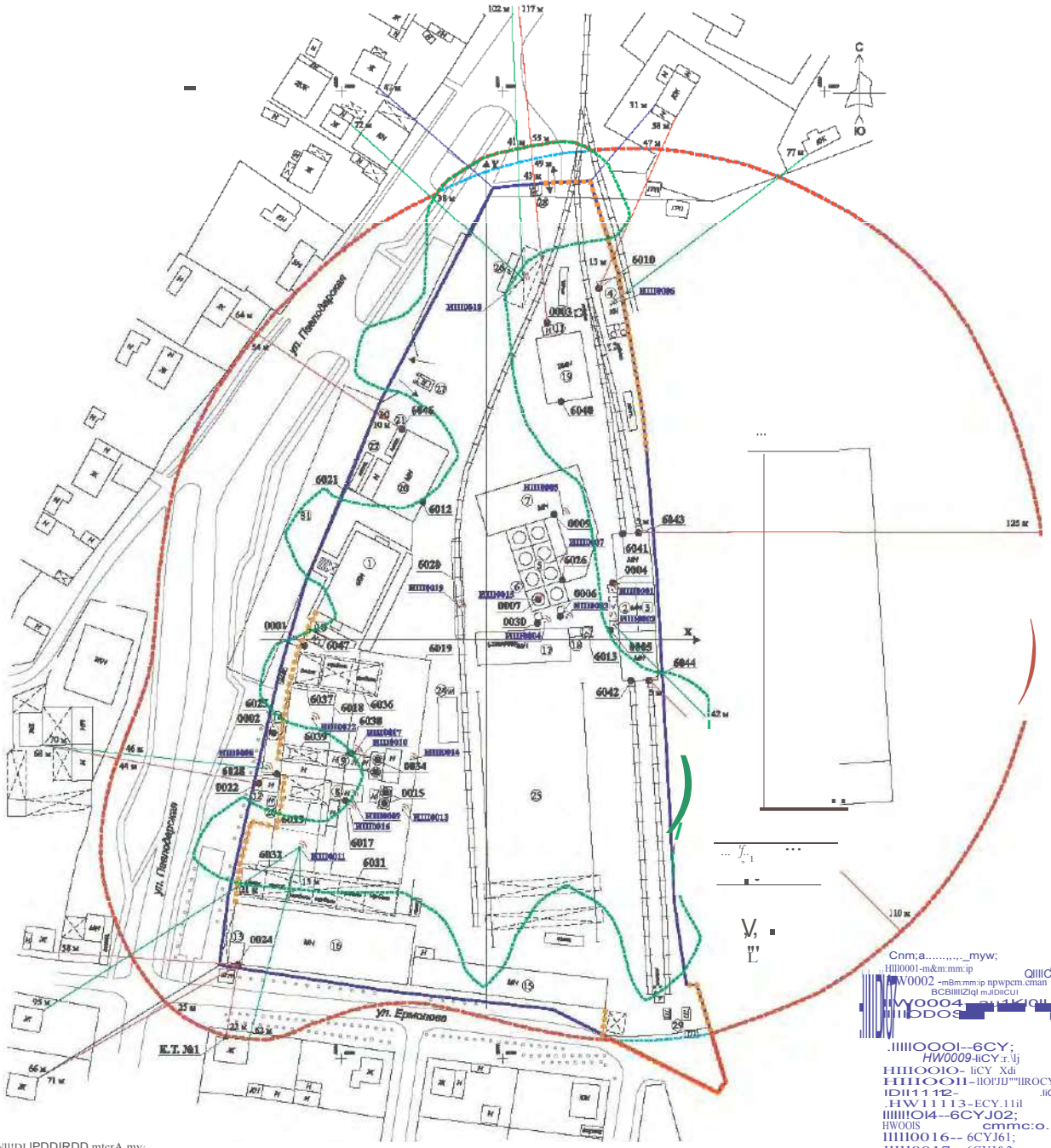

ТОО "Нуртау Темир"
Ситуационная схема расположения площадки предприятия
Pavlodarskaya kanal
Vyzivsky st
200 m
N

Схема генплана

Производственная база ТОО "Нуртау Темир"

М1:1000

г. Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская 48, 50



Cnm;a.....,.,._myw;

.IIIIIOOOI--6CY;

HW0009-liCY:r.\lj

HIIIOOIO- liCY Xdi

HIIIOOII- lIOI'JJJ""lIROCYJI?I!;

IDII1112- .liCYJIII!;

.HW1113-ECY.11il

IIIIII!OI4--6CYJ02;

IIIII0016-- 6CYJ61;

IIIH0017-- 6CYJ&2;

ImIOD19-ftlmGllGt . . . . . .

n.....,...,.oID.ern

C o6o:m.IJICM pK"IC'TB'.01'0

AJqMC ap

TOO«IlypHyT_,,.-

r.Amun.z,lpaln.

Условные обозначения	
0001	организованный источник загрязнения
6042	неорганизованный источник загрязнения
	источник шума
К.Т. №1	контрольная точка
	граница земельного участка
	граница общей расчетной санитарно-защитной зоны
	граница расчетной санитарно-защитной зоны по шуму
	граница расчетной санитарно-защитной зоны по химическому воздействию
	звукопоглощающее ограждение

Масштаб 1:1000

Нс:JIOIDIlri"ell>:

rmmm.d

TOO«Hl!K a

ILA

AiumrJiI, 2020 г.

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

16.06.2025

1. Город – **Алматы**
2. Адрес – **Алматы, Павлодарская улица, 48**
4. Организация, запрашивающая фон – **ТОО «Ecopartnership»**
5. Объект, для которого устанавливается фон – **Производственная база ТОО «Нуртау Темир»**
6. Разрабатываемый проект – **Раздел \"Охрана окружающей среды\"**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид**, **Взвеш.в-ва**, **Диоксид серы**, **Углерода 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**
№29,6,2,16	Азота диоксид	0.1647	0.1734	0.1454	0.1658	0.1603
	Взвеш.в-ва	0.659	0.6297	0.5879	0.7154	0.5916
	Диоксид серы	0.0752	0.0683	0.0669	0.0636	0.0829
	Углерода оксид	2.435	2.8862	2.7589	3.08	3.0672

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2022-2024 годы.

1023 14

2016 жылғы "01" ақпан № 47443 электр энергиясымен жабдықтау шарты

Алматы қ., Айтеке Би көш., 172/173 үй

"АлматыЭнергоСбыт" ЖШС – энергиямен жабдықтаушы ұйым, 000768 23.02.2012 жылғы лицензиясына сәйкес тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыратын, бұдан әрі жеткізуші деп аталатын, 15.12.2015 ж. № 431 Сенімхат негізінде әрекет ететін №4 АЭЖБ бастығы Исламова Г.М. атынан бір тараптан, және бұдан әрі тұтынушы деп аталатын, 02.04.2015 ж. № 19л/с Бұйрық негізінде әрекет ететін "Нуртау Темир" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі Бас директоры Тулепбеков Е.Е., атынан екінші тараптан, бұдан әрі Тараптар деп аталатындар төмендегілер туралы осы электрмен жабдықтау шартын (бұдан әрі – шарт) жасасты:

1. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

1) есептік кезең – тұтынылған электр энергиясы есепке алынып, тұтынушыға төлем жасауға ұсынылатын, Электрмен жабдықтау шартымен айқындалатын уақыт кезеңі;

2) тұтынушы - электр энергиясын Шарт негізінде тұтынатын жеке немесе заңды тұлға;

3) коммерциялық есепке алу құралы – Қазақстан Республикасы заңнамасында белгіленген тәртіппен қолдануға рұқсат етілген электр энергиясын коммерциялық есепке алуға арналған техникалық құрылғы;

4) электр энергиясын есепке алу схемасы – берілетін және тұтынылатын электр энергиясының көлемін есептеу үшін оны есепке алуды қамтамасыз ететін электр энергиясын есепке алу құралдарының белгілі бір электрлік жалғануы.

Договор электроснабжения № 47443 от "01" февраля 2016 года

г.Алматы, ул.Айтеке Би, д.172/173

ТОО "АлматыЭнергоСбыт" - энергоснабжающая организация, осуществляющая электроснабжение потребителей согласно лицензии 000768 от 23.02.2012 года именуемое в дальнейшем поставщик, в лице Начальника Районного отделения энергосбыта-4 Исламовой Г.М., действующего на основании Доверенности № 431 от 15.12.2015 г., с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "Нуртау Темир" именуемое в дальнейшем потребитель, в лице Генерального директора Тулепбекова Е.Е., действующего на основании Приказа № 19л/с от 02.04.2015 г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения (далее - договор) о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

1) расчетный период - период времени, определяемый Договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;

2) потребитель - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе Договора электрическую энергию;

3) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

4) схема учета электрической энергии - определенное электрическое соединение средств учета электрической энергии, обеспечивающих учет передаваемой и потребляемой электрической энергии для расчетов за нее.

2. Шарттың мәні

2. Жабдықтаушы энергия таратушы ұйымның қосылған желісі арқылы тұтынушыға электр энергиясын беруге міндеттенеді, ал тұтынушы осы Шарттың талаптарына сәйкес қабылдаған электр энергиясын төлеуге міндеттенеді.

3. Шарт тұтынушымен оның қолданыстағы заңнамамен белгіленген тәртіппен энергия таратушы ұйымның желісіне қосылған жабдығы болған жағдайда, сондай-ақ коммерциялық есепке алу құралы болған жағдайда жасалады.

4. Шарт бойынша абонент энергияны тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын жеке тұлға болған жағдайда, абоненттің белгіленген тәртіппен жалғанған желіге нақты қосылу күнінен бастап Шарт жасасқан болып саналады.

5. Шарт жасасу үшін тұтынушыда мыналар болуы тиіс:

1) тараптардың тұтынушыны электр желілеріне қосу схемасымен электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және пайдалану жауапкершілігін бөлу актісі (көппәтерлі құрылыстарда тұратын жеке тұлғаларды қоспағанда);

2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісі;

3) заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың немесе жеке кәсіпкер куәлігінің көшірмелері;

4) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқық туралы анықтама немесе электрмен жабдықтау объектісіне құқық белгілейтін құжаттар көшірмесі;

5) жеке басын куәландыратын құжатты қоса ұсынып, Электрмен жабдықтау шартына қол қоюға құқығы бар тұлғаға берілетін бұйрық (сенімхат);

6) техникалық шарттар (көппәтерлі құрылыстарда тұратын жеке тұлғаларды қоспағанда);

7) дербес деректерін жинауға және өңдеуге жазбаша келісімімен жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмелері (жеке тұлғалар үшін);

8) тұрғын үйде (пәтерде) тұратын жеке тұлғалардың санын растайтын құжат (жеке тұлғалар үшін) болуы қажет.

Объектінің иесі ауысқан жағдайда, техникалық талаптарды ұсыну талап етілмейді.

2. Предмет Договора

2. Поставщик обязуется подавать потребителю через присоединенную сеть энергопередающей организации электроэнергию, а потребитель обязуется оплачивать принятую электроэнергию согласно условиям настоящего Договора.

3. Договор заключается с потребителем при наличии у него оборудования, присоединенного к сетям энергопередающей организации в установленном действующим законодательством порядке, а также при наличии приборов коммерческого учета.

4. В случаях, когда абонентом по Договору выступает физическое лицо, использующее энергию для бытового потребления, Договор считается заключенным с момента первого фактического подключения абонента в установленном порядке к присоединенной сети.

5. Для заключения Договора потребителю необходимо иметь:

1) акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям (за исключением физических лиц, проживающих в многоквартирных застройках);

2) акт приемки системы коммерческого учета электрической энергии;

3) копию справки о государственной регистрации юридического лица или свидетельства индивидуального предпринимателя;

4) документ о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или копию правоустанавливающего документа на объект электроснабжения;

5) приказ (доверенности) на лицо, имеющее право подписания Договора на электроснабжение, с приложением документа, удостоверяющего личность;

6) технические условия (за исключением физических лиц, проживающих в многоквартирных застройках);

7) копии документа, удостоверяющего личность, с письменным согласием на сбор и обработку персональных данных (для физических лиц);

8) документ, подтверждающий количество проживающих физических лиц в жилом доме (квартире).

Предоставление технических условий при смене владельца объектов не требуется.

3. Тұтынатын электр энергиясын есепке алу

6. Жабдықтаушының жіберген және тұтынушының қабылдаған энергиясының көлемі коммерциялық есепке алу құралының көрсеткішімен анықталады, ал тұтынушының кінәсінсіз (пломбаның бүтіндігі және есептеу құралының алдыңғы актіде көрсетілген орнатуы және аспаптық тексерісіне сәйкес келген жағдайда) коммерциялық есепке алудың бұзылуы анықталған жағдайда, тұтынудың есебін энергия беруші ұйым алдыңғы немесе электр энергиясының қаржысы мен есепке алу схемасы түзетілген келесі есептік кезеңнің орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізеді. Есеп айырысу кезеңі бұзылу анықталған күннен бастап коммерциялық есепке алуды бұрынғы қалпына келтіру күніне дейінгі аралықты қамтиды, алайда ол мерзім күнтізбелік 30 (отыз) күннен аспауы қажет.

Тұтынушы коммерциялық есепке алуды бұзушылық анықталған күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күндік мерзім ішінде қалпына келтіреді.

Бұзушылық анықталған күннен бастап күнтізбелік отыз күн өткен соң коммерциялық есепке алу қалпына келмеген жағдайда, есеп айырысу техникалық шарттарға сәйкес рұқсат етілген қуат бойынша, ал техникалық шарттар болмаған жағдайда, тәулігіне 24 сағат пайдалануды ескеріп, қосу коммутациялық аппаратының номиналды тогы бойынша жүргізіледі.

7. Тұтынылатын электр энергиясын есепке алу кезінде коммерциялық есепке алу құралы тараптардың теңгерімдік жауапкершілігі шекарасында орнатылады.

8. Коммерциялық есепке алу құралының саны осы Шартқа 1-қосымшаға сәйкес нысан бойынша коммерциялық есепке алу құралдарының тізбесінде көрсетіледі.

9. Коммерциялық есепке алу құралдарының көрсеткіштерін алу жабдықтаушының немесе энергия таратушы ұйымның өкілдерімен тұтынушы немесе оның өкілінің қатысуымен жүргізіледі.

Тараптардың келісімі бойынша тұтынушы өздігінен электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдарының көрсеткіштерін алып, оларды энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға тапсыруына болады. Тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдарының

3. Учет потребляемой электроэнергии

6. Количество поданной поставщиком и принятой потребителем энергии определяется показаниями приборов коммерческого учета, а при обнаружении нарушения коммерческого учета не по вине потребителя (в случае целостности и соответствия пломб, указанным в предыдущем акте установки или инструментальной проверки прибора учета) расчет потребления производится энергопередающей организацией по среднесуточному расходу предыдущего или последующего расчетного периода, в котором средства и схема учета электрической энергии были исправны. Период расчета составляет со дня обнаружения нарушения до дня восстановления коммерческого учета, но не более 30 (тридцати) календарных дней.

Коммерческий учет восстанавливается потребителем в течение 30 (тридцать) календарных дней, срок со дня обнаружения нарушения.

По истечении тридцати календарных дней со дня обнаружения нарушения, если коммерческий учет не восстановлен, расчет производится по разрешенной мощности согласно техническим условиям, а при отсутствии технических условий по номинальному току вводного коммутационного аппарата с учетом часов использования 24 часа в сутки.

7. При учете потребляемой электроэнергии прибор коммерческого учета устанавливается на границе балансовой ответственности сторон.

8. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета по форме, согласно приложению 1 к настоящему Договору.

9. Снятие показаний приборов коммерческого учета производится представителями поставщика или энергопередающей организации в присутствии потребителя либо его представителей.

По согласованию сторон допускается самостоятельное снятие показаний приборов коммерческого учета электрической энергии и передача их потребителем в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию. Ошибки, допущенные потребителем при снятии показаний

көрсеткіштерін алу кезінде жіберген қателіктерін энергия беруші (энергия өндіруші) және (немесе) энергиямен жабдықтаушы ұйым олардың анықталуы бойынша түзетеді.

10. Тұтынушы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын тұтынушыны қоспағанда) кезекті жылға электр энергиясын тұтыну көлемін анықтау үшін жабдықтау жылының алдыңғы жылы басталғанға дейін 30 күннен кешіктірмей осы Шартқа 2-қосымшаға сәйкес нысан бойынша электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінім береді.

11. Электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдарының көрсеткішін алу мүмкін болмаған жағдайда және егер тұтынушы бұл ретте пайдаланған электр энергиясы туралы өз бетімен мәлімет ұсынбаса, тұтынуды есептеу электр энергиясының алдыңғы кезеңдегі орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізіледі.

Бұл ретте электр энергиясының орташа тәуліктік шығыны бойынша есептеу кезеңі үш есептік кезеңнен аспауы тиіс, кезең аяқталғаннан кейін электр энергиясын беру тоқтатылады.

4. Электр энергиясына төлем жүргізу шарттары мен тәртіптері

12. Тұтынушыларға ұсынылған электр энергиясын есептеу табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы заңнамаға сәйкес белгіленген тарифтер бойынша жүргізіледі.

Заңды тұлға болып саналатын тұтынушы тұтынылған электр энергиясы үшін төлемді тәулік аймақтары бойынша сараланған тарифтер бойынша өтейді.

Заңды тұлғалар болып есептелмейтін тұтынушылар тұтынылған электр энергиясы үшін төлемді тәулік аймақтары бойынша сараланған тарифтер немесе тұтыну көлеміне байланысты сараланған тарифтер бойынша өтейді.

Жаңа тарифтерді қолданысқа енгізу тұтынушыларды бұқаралық ақпарат құралдары арқылы алдын ала мәлімдегеннен кейін жүзеге асырылады және бұл әрекет осы Шарттың қайта жасалуына негіз болмайды.

13. Энергияны есептеу тәртібі заңнамалармен немесе тараптардың келісімімен айқындалады.

Электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік

приборов коммерческого учета электрической энергии, исправляются энергопередающей (энергопроизводящей) и (или) поставщиком по мере их выявления.

10. Для определения величины потребления электроэнергии на очередной год потребитель (за исключением потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд) не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электроэнергии по форме, согласно приложению 2 к настоящему Договору.

11. При невозможности снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, и если при этом потребитель самостоятельно не предоставит сведения о количестве использованной им электрической энергии, расчет потребления производится по среднесуточному расходу электрической энергии за предыдущий период.

При этом период расчета по среднесуточному расходу электрической энергии не превышает трех расчетных периодов, по истечении которых подача электрической энергии прекращается.

4. Условия и порядок оплаты электроэнергии

12. Расчеты потребителей за предоставленную им электрическую энергию производятся по тарифам, установленным в соответствии с законодательством о естественных монополиях и регулируемых рынках.

Потребитель, являющийся юридическим лицом, производит оплату за потребленную электрическую энергию по дифференцированным тарифам по зонам суток.

Потребители, не являющиеся юридическими лицами, производят оплату за потребленную электрическую энергию по дифференцированным тарифам в зависимости от объемов ее потребления либо по дифференцированным тарифам по зонам суток.

Введение в действие новых тарифов осуществляется после предварительного уведомления потребителей через средства массовой информации и не является основанием для перезаключения данного Договора.

13. Порядок расчетов за энергию

үшін пайдаланбайтын тұтынушылар төлем құжатын ұсынған күннен бастап 5 жұмыс күні ішінде немесе тұтынушы мен өнім беруші арасындағы келісім бойынша Шартта келісілген мерзімде төлемді өтейді.

Электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын тұтынушылар төлемді есептік кезеңнен кейінгі айдың 25-күнінен кешіктірмей жүргізеді.

Тұтынылған электр энергиясының мөлшерін анықтау үшін Тұтынушы белгіленген нысанда, электронды поштамен, қолма-қол, факсимильдік байланыс құралдары арқылы Тұтынушының қолы қойылып, ай сайын 24 (егер жұмыс күні болмаса, онда оның алдыңғы жұмыс күнінің көрсеткіші көрсетіледі) Жеткізушіге барлық есептеу аспаптарының көрсеткіштерін жазып алып, ұсынуға міндетті.

Есептік кезең бір күнтізбелік айды құрайды.

14. Электр энергиясына төлем Шартта көзделген мерзімде өтелмеген жағдайда, тұтынушы жабдықтаушыға негізгі қарыз сомасынан аспайтын әрбір мерзімі өткен күн үшін төлем өтелетін күнгі қолданыстағы Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің қайта қаржыландыру мөлшерлемесінің 1,5 еселіктен аспайтын көлемде тұрақсыздық айыбын төлейді.

15. Егер тұтынушы Электрмен жабдықтау шартының талаптарын бұзғандығы үшін ажыратылған болса, онда энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым оны бұзушылық жойылғаннан кейін және қосылу қызметінің төлемі өтелгеннен кейін қосады.

16. Өнім беруші электор энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары көрсеткіштерінің немесе Шарт талаптарына сәйкес тұтынудың басқа есебінің негізінде есептік кезеңнен кейінгі айдың 7-күнінен кешіктірмей тұтынушыға төлем құжатын жазып береді.

Тұтынушылар (электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын тұтынушыны қоспағанда) төлем құжатын өнім берушіден өздері алады.

17. Электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралын электр желісінің теңгерімдік тиесілік шекарасынан тыс орнатқан жағдайда, электр желісінің теңгерімдік тиесілік шекарасынан электр энергиясының коммерциялық есепке алу құралдарын орнатқан жерге дейінгі учаскедегі электр энергиясының шығындары шарт негізінде теңгерімінде желінің көрсетілген учаскесі тұрған иегердің

определяется законодательством или соглашением сторон.

Потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд, производят оплату в течение 5 рабочих дней с даты выставления платежного документа, или по соглашению между потребителем и поставщиком в сроки, оговоренные в Договоре.

Потребители, использующие электрическую энергию для бытовых нужд, производят оплату не позднее 25 числа месяца, следующего после расчетного периода.

Для определения величины потребленной электрической энергии Потребитель обязан снимать и представлять Поставщику показания всех приборов учета, ежемесячно 24 числа (если выпадает нерабочий день, то показания представлять в предыдущий рабочий день) по установленной форме, электронной почтой, нарочным, факсимильными средствами связи за подписью Потребителя.

Расчетный период составляет один календарный месяц.

14. В случае просрочки оплаты за электроэнергию, предусмотренную Договором, потребитель выплачивает поставщику неустойку в размере не более 1,5 кратной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

15. Если потребитель отключен за нарушения условия Договора электроснабжения, то подключение его производится энергопередающей (энергопроизводящей) организацией после устранения нарушения и оплаты услуги за подключение.

16. Поставщик не позднее 7 числа месяца, следующего за расчетным периодом, на основании показаний приборов коммерческого учета электрической энергии или иного расчета потребления согласно условиям Договора, выписывает потребителю платежный документ.

Потребители самостоятельно получают платежный документ у поставщика (за исключением потребителей, использующих электрическую энергию для бытовых нужд).

17. В случае установки прибора коммерческого учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрической сети потери электрической

меншігіне жатқызылады және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның есептік жолымен анықталады.

18. Смарт-картасы бар есепке алу құралдарын қолдануға негізделген электр энергиясының автоматтандырылған коммерциялық есепке алу жүйесі болған жағдайда, тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлемді төлем құжатынсыз өз бетінше анықтаған көлемде өтейді.

энергии на участке от границы балансовой принадлежности электрической сети до места установки приборов коммерческого учета электрической энергии относятся на договорной основе к владельцу, на балансе которого находится указанный участок электрической сети, и определяются расчетным путем энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

18. В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, основанной на применении приборов учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

5. Тұтынушының құқықтары мен міндеттері

19. Тұтынушы құқылы:

1) Шарттың талаптарына сәйкес электр энергиясын алуға;

2) жабдықтаушыдан келтірілген нақты залалды толық көлемде өтеуін талап етуге;

3) электр энергиясын өзіне қажетті көлемде қолдануға;

4) жабдықтаушыны ескертіп, тұтынған электр энергиясы үшін толық төлем өтеген жағдайда, Шартты бір жақты тәртіпте бұзуға;

5) шарт жасасуға және оны орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге;

6) көп мөлшерлемелі есепке алу құралы болған жағдайда, жабдықтаушыға тәулік аймақтары бойынша сараланған тарифтерді белгілеуге өтініш білдіруге;

7) есеп беру айының 26-шы жұлдызына дейін келесі күнтізбелік айда тұтынылатын электр энергиясының Шарттық көлеміне түзетулер енгізуге (электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын тұтынушыларды қоспағанда);

8) Қазақстан Республикасының заңнамасында қарастырылған өзге де құқықтарға құқылы.

20. Тұтынушы міндетті:

1) электр энергиясын тұтыну режимін сақтауға;

2) электр және энергия қондырғыларының, коммерциялық есепке алу құралдарының тиісті техникалық жағдайда ұстауға, Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 25 ақпандағы № 143 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу

5. Права и обязанности потребителя

19. Потребитель имеет право:

1) получать электрическую энергию в соответствии с условиями Договора;

2) требовать от поставщика возмещения в полном объеме причиненного реального ущерба;

3) использовать энергию в необходимом ему количестве;

4) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при условии уведомления поставщика и полной оплаты за потребленную электрическую энергию;

5) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением Договора;

6) при наличии прибора многоставочного учета обратиться к поставщику с заявлением на установление дифференцированных тарифов по зонам суток;

7) произвести корректировку Договорных величин потребляемой электроэнергии на следующий календарный месяц до 26 числа отчетного месяца (за исключением потребителей, использующих электрическую энергию для бытовых нужд);

8) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

20. Потребитель обязан:

1) соблюдать режимы потребления электрической энергии;

2) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с Правилами пользования электрической энергии утвержденных приказом Министра энергетики Республики

тізілімінде № 10403 тіркелген) Электр энергиясын пайдалану Ережелеріне сәйкес олардың техникалық жағдайына қойылатын талаптарды орындауғаорындауға (Бұдан әрі - Ереже);

3) осы Шартқа 3-қосымшаға сәйкес нысан бойынша тұтынушыны электрлік желіге қосу схемасын сақтауға;

4) авариялар, өрттер, электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары жұмысындағы ақаулар және электр энергиясын пайдалану кезінде пайда болатын өзге де бұзылушылықтар туралы жабдықтаушыға дереу хабарлауға;

5) қарап байқау, Шарттың талаптарын орындауын тексеру мақсатында энергия беруші ()энергия өндіруші) ұйымдардың және (немесе) жабдықтаушының өкілдеріне коммерциялық есепке алу құралдарына кіруге рұқсат етуге;

6) жасасқан Шартқа сәйкес тұтынылған электр энергиясының төлемін уақытылы өтеуге міндетті.

6. Жабдықтаушының құқықтары мен міндеттері

21. Жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші ұйымның құқықтары:

1) төмендегі жағдайларда тұтынушыны электрмен жабдықтау тоқтатылғанға дейін кемінде 3 (үш) жұмыс күні бұрын (электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын тұтынушыны кемінде күнтізбелік 30 (отыз) күн бұрын) ескертіп, электр энергиясын беруді жартылай немесе мүлде тоқтатуға:

Электрмен жабдықтау шартымен белгіленген мерзімде электр энергиясының төлемақысын толық немесе мүлде төлемегенде;

Электрмен жабдықтау шартымен белгіленген электрді тұтыну режимі бұзылғанда;

белгіленген мерзімде энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның Ережелеріне сәйкес бұзушылықтарды жою туралы талаптары орындалмаған жағдайда.

2) Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым төмендегі жағдайларда тұтынушыны алдын ала ескертусіз электр энергиясын беруді толық тоқтатады:

электр энергия қабылдағыштарын энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның желілеріне өз бетімен қосса;

электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдарынан басқа (есепке алмай) электр энергиясының қабылдағыштарын қосса;

Казахстан № 143 от 25 февраля 2015 года (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10403) (далее - Правила);

3) соблюдать схему подключения потребителя к электрическим сетям по форме, согласно приложению 3 к настоящему Договору;

4) немедленно сообщать поставщику об авариях, пожарах, неисправностях в работе приборов коммерческого учета электроэнергии и иных нарушениях, возникающих при пользовании электрической энергией;

5) допускать представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организации и (или) поставщика к приборам коммерческого учета с целью их осмотра, обследования на предмет выполнения потребителем условий Договора;

6) своевременно оплачивать потребленную электрическую энергию согласно заключенному Договору.

6. Права и обязанности поставщика

21. Поставщик и (или) энергопередающая организация, имеют право:

1) предупредив потребителя не менее чем за 3 (три) рабочих дня до прекращения поставки (потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд, не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней) прекратить полностью или частично подачу электрической энергии в случаях:

отсутствия оплаты, а также не полной оплаты за электрическую энергию в установленные Договором электроснабжения сроки;

нарушения установленного Договором электроснабжения режима электропотребления;

при невыполнении в установленные сроки требований энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений согласно Правил.

2) Энергопередающая (энергопроизводящая) организация без предварительного уведомления прекращает полностью подачу потребителю электрической энергии в случаях:

самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации;

подключения приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов

энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым және өзге тұтынушылардың электрқондырғыларының қалыпты жұмысын бұзатын деңгейге дейін тұтынушының кінәсінен электр энергиясының сапа көрсеткіші төмендесе;
жұмыс уақытында (іссапарға жіберу құқығында) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдарын және электр қондырғыларын қарауға жібермесе;
апатты жағдайда.
Энергиямен жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші ұйым резервтік қуаттандыру болмаған жағдайда, жабдықты жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін тұтынушыны электр энергиясымен жабдықтауды тоқтату туралы ажыратудан күнтізбелік үш күн бұрын ескертеді.
Энергия беруші ұйым адам өміріне қауіпті, айтарлықтай экономикалық зиянға, коммуналдық шаруашылықтың және электрмен жабдықтау жүйесінің айрықша маңызды элементтерінің істен шығуына әкелуі мүмкін апаттардың алдын алу немесе жою бойынша шұғыл шараларды қабылдау үшін тұтынушыны дереу хабарлап, сұраныс бойынша электр энергиясымен жабдықтауды тоқтатады.
3) Шарт жасасуға және оны орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге;
4) тұтынушыдан келтірілген нақты залалды толық көлемде өтеуін талап етуге;
5) Қазақстан Республикасының заңнамасында қарастырылған өзге де құқықтарға құқылы.
22. Жабдықтаушы міндетті:
1) Шарттың талаптарына сәйкес электр энергиясын беруге;
2) төлемақы өтемеуіне байланысты тұтынушыны ажыратудан бұрын жазбаша түрде ескертуге;
3) электрмен жабдықтау қызметтерінің тарифтері, оның өзгертулері туралы ақпаратты тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары арқылы хабарлауға;
4) тұрмыстық тұтынушыдан оған ұсынылатын электр энергиясы үшін өз кассалары арқылы, сондай-ақ банк операцияларының жеке түрлерін көрсететін банктер мен ұйымдар арқылы төлем қабылдауды қамтамасыз етуге;

коммерческого учета электрической энергии;
снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей;
недопущения представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организаций и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного);
аварийной ситуации.
О прекращении подачи электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания поставщик и (или) энергопередающая организации предупреждают потребителя не позднее, чем за три календарных дня до отключения.
Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые повлечет за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения, энергопередающая организация прекращает подачу электрической энергии потребителю с последующим уведомлением, по запросу.
3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением Договора;
4) требовать от потребителя возмещения в полном объеме причиненного реального ущерба;
5) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.
22. Поставщик обязан:
1) предоставлять электрическую энергию в соответствии с условиями Договора;
2) письменно уведомить потребителя перед отключением за неуплату;
3) информировать потребителя о тарифах на услуги электроснабжения, их изменении путем размещения объявления в средствах массовой информации;
4) обеспечивать прием платежей от бытового потребителя за предоставляемую ему электрическую энергию через собственные кассы, а также банки и организации, осуществляющие отдельные виды банковских операций;

5) тұтынған электр энергиясының төлемін өтеу үшін тұтынушыға ай сайын төлем құжатын ұсынуға;
6) табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар саласында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органмен келісілген тарифтер бойынша электр энергиясын ұсынуға (тиісті нарықта үстемдік танытатын, реттелетін нарықтың доминанттар тізбесіне кіретін жеке тұлғалар үшін) міндетті.
23. Жабдықтаушы тұтынушыға тәулік аймақтары және (немесе) оны тұтыну көлеміне байланысты (жеке тұлғалар үшін) сараланған тарифтер бойынша электр энергиясын өткізуден (сатудан) бас тартуға құқығы жоқ.

7. Тараптардың жауапкершілігі

24. Электрмен жабдықтау шарты бойынша өз міндеттемелерін тиісінше орындамаған немесе мүлдем орындамаған жағдайда, Тараптар нақты келтірілген зиянды өтеуге міндетті.
25. Жабдықтаушы форс-мажор жағдайларында (сұрапыл оқиғалар, әскери іс-қимылдар және т.б.), сонымен қатар жабдықтаушының еркінен тыс болған түрлі жағдайларда (электр тарату желілерінің және басқа құрал-жабдықтардың зақымдалуы немесе ұрлануы т.т.) тұтынушының алдында материалдық жауапкершілікке тартылмайды.
26. Тараптар өздерінің атауларының, заңды мекенжайларының, нақты тұрғылықты жерінің өзгергендігі және осы Шарт талаптарын орындау үшін қажетті өзге де деректемелері туралы бір-біріне жедел түрде хабарлауға міндеттенеді.

8. Қорытынды ереже

27. Шарт тараптардың қолы қойылған күнінен бастап бір жыл мерзімге жасасқан болып есептеледі.
Шарттың мерзімі аяқталғаннан кейін тараптардың бірі Шартты тоқтату немесе өзгерту туралы өтінім білдірмеген жағдайда, Шарт жасасқан кездегі талаптарымен сол мерзімге ұзартылған болып есептеледі.
Шарт Тараптардың келісімі бойынша өзгертілуі мүмкін
28. Осы Шарттың талаптарын орындауға байланысты жабдықтаушы мен тұтынушы арасындағы барлық даулы мәселелер

5) ежемесячно представлять потребителю платежный документ для оплаты за потребленную электрическую энергию;
6) предоставлять электрическую энергию по тарифам, согласованным государственным органом, осуществляющим руководство в сфере естественной монополий и на регулируемых рынках (для субъектов регулируемого рынка, включенных в реестр доминантов, занимающих доминирующее (монопольное) положение на соответствующем рынке).
23. Поставщик не вправе отказывать потребителю в реализации (продаже) электрической энергии по тарифам, дифференцированным по зонам суток и (или) в зависимости от объемов (для физических лиц) ее потребления.

7. Ответственность сторон

24. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору электроснабжения, стороны обязаны возместить причиненный этим реальный ущерб.
25. Поставщик не несет материальной ответственности перед потребителем за перерывы в подаче электроэнергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (стихийные явления, военные действия и т.п.), а также обстоятельствами, не зависящими от поставщика (хищение или повреждение линий электропередачи и другого оборудования и т.п.).
26. Стороны обязуются незамедлительно уведомлять друг друга об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора.

8. Заключительное положение

27. Договор считается заключенным со дня его подписания сторонами сроком на один год.
При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении Договора по окончании срока, он считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены Договором при его заключении.
Договор может быть изменен по соглашению сторон.
28. Все спорные вопросы между поставщиком и потребителем, связанные с

заңнамада белгіленген тәртіпте шешіледі.
29. Шартқа тараптардың келісушілігімен енгізілетін барлық өзгертулер мен толықтырулар Шарттың ережелеріне қайшы келмеуі тиіс, олар қосымша келісім түрінде ресімделеді, тараптардың уәкілетті өкілдерінің қолы қойылып, заңнамада белгіленген тәртіп бойынша ресімделеді.
30. Осы Шарт әр тарап үшін мемлекеттік және орыс тілдерінде бір-бір данадан бірдей заңды күші бар мемлекеттік және орыс тілдерінде екі ұқсас данада жасалған. Тұтынушының қалауы бойынша белгіленген тілдердің біреуінде Шарт жасауға рұқсат етіледі.
31. Қайта есеп айырысуға әкелетін барлық өзгерістер тұтынушының барлық қажетті құжаттарды міндетті түрде қоса бере отырып, жабдықтаушының мекенжайына жазған өтінішін берген күнінен бастап жүргізіледі. Қайта есеп айырысу кемінде 3 (үш) ай кезеңіне жүргізіледі.
32. Осымен Тұтынушы Жабдықтаушыға Жабдықтаушыдағы ол туралы немесе Шарттың талаптарын орындау мақсатында болашақта көрсетілген көзге түсетін жеке деректерді жинауға, өңдеуге және сақтауға, сондай-ақ тұтынушы туралы барлық мемлекетік/мемлекеттік емес органдарда, ұйымдарда, оның ішінде сот органдарын қоспағанда, жеке деректерді таратуға келісім береді,
Осымен тұтынушы оның жеке деректерін жинауға, өңдеуге және таратуға қандай да бір қосымша келісім талап етілмейтінін және олардың осы Шартты орындау үшін тұтынушының жеке деректерін жинауға,

исполнением условий данного Договора, решаются в установленном законодательством порядке.
29. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в Договор, не должны противоречить положениям Договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.
30. Настоящий договор составлен в двух идентичных экземплярах на государственном и русском языках, имеющих равную юридическую силу, по экземпляру на государственном и русском языке для каждой из сторон. По желанию потребителя, допустимо заключение договора на одном из обозначенных языках.
31. Все изменения, приведшие к перерасчету, производятся с даты подачи потребителем заявления в адрес поставщика, с обязательным приложением всех необходимых документов. Перерасчет производится за период не более 3 (трех) месяцев.
32. Настоящим Потребитель дает согласие Поставщику на сбор, обработку и хранение персональных данных о нем, находящихся у Поставщика или которые поступят в указанный источник в будущем, в целях исполнения условий Договора, а также распространение персональных данных о Потребителе во все государственные/негосударственные органы, организации, в том числе не исключая судебные органы.
Настоящим потребитель подтверждает, что какого-либо дополнительного согласия на сбор, обработку и распространение его персональных данных не требуется и каких-либо претензий к Поставщику в дальнейшем касательно сбора, обработки

өңдеуге және таратуға қатысты келешекте Жабдықтауға қандай да бір талаптар болмайтынын растайды.

9. Тараптардың деректемелері

Жеткізуші: "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС
Қазақстан Республикасы
Алматы қ., Айтеке Би көш., 172/173 үй тел: 3560461, 3560462
№ 4 АЭЖБ
Алматы қ., Спартака көш., 30 үй тел: 2327358, 2327363, вн.2410,2411,2412,2413
Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:
ЖСК: KZ629261802138975001
«КазкоммерцБанк» АҚ
БСК: KZKOKZKX
БСН: 060640004748
Энергия беретін ұйым (ЭБҰ):
Алатау Жарық Компаниясы АҚ
Қазақстан Республикасы
Алматы қ., Манаса көш., 24Б үй тел: 3761803
4-ЭТА
Алматы қ., Молдагалиева көш., 1А үй тел: 235-35-27
Тұтынушы: "Нуртау Темир" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
(Шаруашылық ұйымдар (басқалар))
Қазақстан Республикасы Алматы қ., Полежаева қалт., 28 г үй, тел: 2333368, Email: nurtau.temir@mail.ru
Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:
ЖСК: KZ05914398914BC30077
ДБ АО "Сбербанк России" г.Алматы
БСК: SABRKZKA
БСН (ЖСН): 100540005168
Жеткізуші:
№ 4 АЭЖБ Бастығы
Исламова Г.М. _____
М.о.
Тұтынушы:
Бас директор
Тулепбеков Е.Е. _____
М.о. (заңды тұлға үшін)

9. Реквизиты сторон

Поставщик: ТОО "АлматыЭнергоСбыт"
Республика Казахстан
г.Алматы, ул.Айтеке Би, д.172/173 тел: 3560461, 3560462
РОЭС4
г.Алматы, ул.Спартака, д.30 тел: 2327358, 2327363, вн.2410,2411,2412,2413
№ расчетного счета, наименование банка:
ИИК:KZ629261802138975001
АО"КазкоммерцБанк"
БИК: KZKOKZKX
БИН: 060640004748
Энергопередающая организация (ЭПО):
АО Алатау Жарық Компаниясы
Республика Казахстан
г.Алматы, ул.Манаса, д.24Б тел: 3761803
АО АЖК РЭС-4
г.Алматы, ул.Молдагалиева, д.1А тел: 235-35-27
Потребитель: Товарищество с ограниченной ответственностью "Нуртау Темир"
(Хозрасчетные организации(прочие))
Республика Казахстан г.Алматы, пер.Полежаева, д.28 г, тел: 2333368, Email: nurtau.temir@mail.ru
№ расчетного счета, наименование банка:
ИИК: KZ05914398914BC30077
ДБ АО "Сбербанк России" г.Алматы
БИК: SABRKZKA
БИН (ИИН): 100540005168
Поставщик:
Начальник РОЭС-4
Исламова Г.М. _____
М.п.
Потребитель:
Генеральный директор
Тулепбеков Е.Е. _____
М.п. (для юридического лица)

№ 1 қосымша
Приложение № 1

№ 47443 Шартты
"Нуртау Темир" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Договор № 47443
Товарищество с ограниченной ответственностью "Нуртау Темир"

Коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесі / Перечень приборов коммерческого учета

08.02.2016

Р/с № № п/п	Атауы Наименование	Есептеуіш типі Тип счетчика	Зауыттық нөмірі Заводской номер	Ток трансформаторлары Трансформаторы тока	Есептеу коэф. Расчет коэф.
1	производственная база	A1805RL-P4G-DW-4	01284111	200/5	2400.000

Жеткізуші:/Поставщик:
№ 4 АЭЖБ Бастығы/Начальник РОЭС-4
Исламова Г.М.
(м.о./м.п)

201__ жылғы/год "__"_____

Тұтынушы:/Потребитель:
Бас директор/Генеральный директор
Тулепбеков Е.Е.
(м.о./м.п)

201__ жылғы/год "___"_____

Берді/Выдал: Пугачева О.Л.
Берді/Выдал: 08.02.2016

Электрмен жабдықтаудың шартына 2-қосымша
Приложение 2 к договору электроснабжения

Кімге "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС
(энергиямен жабдықтаушы ұйым)
Кому ТОО "АлматыЭнергоСбыт"
(энергоснабжающая организация)
Кімнен/От кого Тулепбеков Е.Е.

Электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінім № 47443 шарт бойынша "Нуртау Темир" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Предварительная заявка о поставке электроэнергии по договору № 47443 Товарищество с ограниченной ответственностью "Нуртау Темир"

Сізден электр энергиясын 01.02.2016 жылдан – 31.12.2016 жылға мынадай мөлшерде алдын ала жеткізуді сұраймын.

Прошу Вас предварительно поставить электроэнергию 01.02.2016 года - 31.12.2016 года в следующем количестве.

Р/с № № п/п	Айлар / Месяцы	кВт. сағат /кВт. час	
		Цифрлармен Цифрами	Жазбаша Прописью
2	Ақпан / Февраль	72 000	Семьдесят две тысячи
3	Наурыз / Март	78 000	Семьдесят восемь тысяч
4	Сәуір / Апрель	90 000	Девяносто тысяч
5	Мамыр / Май	90 000	Девяносто тысяч
6	Маусым / Июнь	90 000	Девяносто тысяч
7	Шілде / Июль	90 000	Девяносто тысяч
8	Тамыз / Август	90 000	Девяносто тысяч
9	Қыркүйек / Сентябрь	80 000	Восемьдесят тысяч
10	Қазан / Октябрь	70 000	Семьдесят тысяч
11	Қараша / Ноябрь	70 000	Семьдесят тысяч
12	Желтоқсан / Декабрь	65 000	Шестьдесят пять тысяч
	Барлығы/Итого	885 000	Восемьсот восемьдесят пять тысяч

Жеткізуші:/Поставщик:
№ 4 АЭЖБ Бастығы/Начальник РОЭС-4
Исламова Г.М.
(м.о./м.п)

Тұтынушы:/Потребитель:
Бас директор/Генеральный директор
Тулепбеков Е.Е.
(м.о./м.п)

Электрмен жабдықтаудың шартына 2-қосымша (негізгі)
Приложение 2 к договору электроснабжения (исходный)

Кімге "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС
(энергиямен жабдықтаушы ұйым)
Кому ТОО "АлматыЭнергоСбыт"
(энергоснабжающая организация)
Кімнен/От кого Тулепбеков Е.Е.

Электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінім № 47443 шарт бойынша "Нуртау Темир" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Предварительная заявка о поставке электроэнергии по договору № 47443 Товарищество с ограниченной ответственностью "Нуртау Темир"

Сізден электр энергиясын 01.01.2017 жылдан – 31.12.2017 жылға мынадай мөлшерде алдын ала жеткізуді сұраймын.

Прошу Вас предварительно поставить электроэнергию 01.01.2017 года - 31.12.2017 года в следующем количестве.

Р/с № № п/п	Айлар / Месяцы	кВт. сағат /кВт. час	
		Цифрлармен Цифрами	Жазбаша Прописью
1	Қаңтар / Январь	43 099	Сорок три тысячи девяносто девять
2	Ақпан / Февраль	48 878	Сорок восемь тысяч восемьсот семьдесят восемь
3	Наурыз / Март	65 388	Шестьдесят пять тысяч триста восемьдесят восемь
4	Сәуір / Апрель	85 159	Восемьдесят пять тысяч сто пятьдесят девять
5	Мамыр / Май	92 395	Девяносто две тысячи триста девяносто пять
6	Маусым / Июнь	31 844	Тридцать одна тысяча восемьсот сорок четыре
7	Шілде / Июль	90 142	Девяносто тысяч сто сорок два
8	Тамыз / Август	88 776	Восемьдесят восемь тысяч семьсот семьдесят шесть
9	Қыркүйек / Сентябрь	79 807	Семьдесят девять тысяч восемьсот семь
10	Қазан / Октябрь	76 438	Семьдесят шесть тысяч четыреста тридцать восемь
11	Қараша / Ноябрь	71 859	Семьдесят одна тысяча восемьсот пятьдесят девять
12	Желтоксан / Декабрь	55 999	Пятьдесят пять тысяч девятьсот девяносто девять
	Барлығы/Итого	829 784	Восемьсот двадцать девять тысяч семьсот восемьдесят четыре

Жеткізуші:/Поставщик:
№ 4 АЭЖБ Бастығы/Начальник РОЭС-4
Исламова Г.М.
(м.о./м.п.)

Тұтынушы:/Потребитель:
Бас директор/Генеральный директор
Тулепбеков Е.Е.
(м.о./м.п.)

Электрмен жабдықтаудың шартына 2-қосымша (негізгі)
Приложение 2 к договору электроснабжения (исходный)

Кімге «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ
(энергиямен жабдықтаушы ұйым) филиалы «Энергосбыт»
Кому Филиал АО «Алатау Жарық
(энергоснабжающая организация) Компаниясы» «Энергосбыт»
Кімнен/От кого Тулепбеков Е.Е.

Электр энергиясын жеткізу турапы алдын ала өтінім № 47443 шарт бойынша "Нуртау Темир" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Предварительная заявка о поставке электроэнергии по договору № 47443 Товарищество с ограниченной ответственностью "Нуртау Темир"

Сізден электр энергиясын 01.01.2025 жылдан - 31.12.2025 жылға мынадай мөлшерде алдын ала жеткізуді сұраймын.
Прошу Вас предварительно поставить электроэнергию 01.01.2025 года - 31.12.2025 года в следующем количестве.

Р/с № № п/п	Айлар / Месяцы	кВт. сағат /кВт. час	
		Цифрлармен Цифрами	Жазбаша Прописью
1	Январь / Қантар	130 150	сто тридцать тысяч сто пятьдесят
2	Февраль / Ақпан	110 476	сто десять тысяч четыреста семьдесят шесть
3	Март / Наурыз	161 275	сто шестьдесят одна тысяча двести семьдесят пять
4	Апрель / Сәуір	116 806	сто шестнадцать тысяч восемьсот шесть
5	Май / Мамыр	110 466	сто десять тысяч четыреста шестьдесят шесть
6	Июнь / Маусым	122 244	сто двадцать две тысячи двести сорок четыре
7	Июль / Шілде	128 395	сто двадцать восемь тысяч триста девяносто пять
8	Август / Тамыз	121 615	сто двадцать одна тысяча шестьсот пятнадцать
9	Сентябрь / Қыркүйек	152 800	сто пятьдесят две тысячи восемьсот
10	Октябрь / Қазан	161 500	сто шестьдесят одна тысяча пятьсот
11	Ноябрь / Қараша	176 611	сто семьдесят шесть тысяч шестьсот одиннадцать
12	Декабрь / Желтоқсан	144 977	сто сорок четыре тысячи девятьсот семьдесят семь
	Барлығы/Итого	1 637 315	один миллион шестьсот тридцать семь тысяч триста пятнадцать

Тұтынушы:/Потребитель:
Бас директор/Генеральный директор

Тулепбеков Е.Е.

(м.о. (заңды тұлға үшін)/м.п. (для юридического лица))

47

Сумен камту және/немесе ағынды суларды бұру бойынша қызмет көрсету №13870 Келісім-шарты

Алматы қ. «17» шілде 2014 жыл

Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Бастау» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан, 2014 жылғы «06» қаңтардағы № 01 сенімхат негізінде әрекет ететін бас директорының оны қызметі жөніндегі орынбасары Т.Х. Раимбаев бірінші жақтан **және/немесе басқа жақтан Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Тоспа Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны** атынан, 2014 жылғы «06» қаңтардағы № 01 сенімхат негізінде әрекет ететін оның қызметінің ағынды суларды бұруды реттеу қызметінің бастығы М.А. Джанузаков басқа жақтан бұдан әрі «Қызмет көрсетушілер» деп аталатын, әр қайсысы жеке алғанда «Қызмет көрсетуші» және үшінші жақтан «Нұрлау Төсігі» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

одан әрі "Тұтынушы" деп аталатын, олардың атынан Жарғысы негізінде әрекет ететін БАС директор Р.Ш. Шаутканов төмендегі туралы осы Келісім-шартты жасады:

1.Келісім-шартта қолданылатын негізгі түсініктер

Келісім-шартта мынадай негізгі түсініктер қолданылады:

баланстық қамту бөлігінің шегі – сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру және оларға меншіктік белгісіне қарай, шаруашылық жүргізу және оперативтік басқару қожайындары арасындағы имараттар жүйесінің элементтерінің бөлігінің сызығы;

пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі – Тараптардың кезекті бойынша белгіленген, сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жүйесінің элементтерін пайдалануға міндеттерінің (жауапкершілігі) белгісі бойынша сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру (су құбыры мен канализациялық желілер және оларға арналған имараттар) жүйесі элементтері бөлігінің сызығы. Мұндай келісім болмаған жағдайда пайдалану жауапкершілік шегі баланстық жабдықтар шегімен белгіленеді;

төлем құжаттары – Қызмет көрсетушіге төлемақы жүргізілетін негізіндегі құжаттар (есептеу құралының көрсеткіші негізінде жасалған хабарлама шоты, шот, хабарлама, түбіртек);

Тұтынушы – сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру келісім-шартының негізінде қолданылатын жеке немесе заңды тұлғалар.

есептеу құралдарын тексеру – есептеу құралдарының жағдайын тексеру, оның техникалық талаптарға сәйкестігін анықтау, растау және көрсеткішін алу мақсатында Қызмет көрсетушінің өкілі атқаратын операциялар жиынтығы;

есептеу құралы – пайдалануға қабылдауға белгіленген тәртіппен рұқсат етілген, суды коммерциялық есептеуге арналған техникалық құрылғы;

есептеу кезеңі – уақыт кезеңі ретінде Келісім-шартта анықталатындай, бірінші күні сағат 00.00-ден соңғы күнін сағат 24.00-не дейін күнтізбелік бір айға теңестірілген кезең, яғни, осы арналыққа көрсетілген қызметке Тұтынушы есеп жасайды;

өкілетті орган – Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес, табиғи монополиялар субъектілер қызметінің тарифтеріне (бага, жиын ставкасы) мемлекеттік реттеуді жүзеге асыратын, өкілетті мемлекеттік орган.

«шекті заттардың шектеулі концентрациялары - (әрі қарай – ЗШК) тұтынушының ағынды суларды бұру жүйесіне жіберген ағынды суларындағы зиянды заттардың белгіленген нормасы.

2. Келісім-шарттың мәні

2.1. Осы Келісім-шарттың шарттарына сәйкес, Қызмет көрсетуші, Тұтынушыға №1 Қосымшада көрсетілген көлем мен сапаға оғтіміне қарай отырып, сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру (одан әрі-Қызмет) жөніндегі қызметтерді көрсетуге міндеттенеді, ал Тұтынушы, көрсетілген қызметке ақы төлеуге міндеттенеді

2.2. Көрсетілетін қызмет пен берілетін судың сапасы, Қазақстан Республикасының заңнамаларының талаптарына, санитарлық – гигиеналық ережелерімен нормаларының, ұлттық стандарттарға сәйкес болуы тиіс.

2.3. Тараптар осы Келісім-шартты басшылыққа алуға міндеттенеді, ал Келісім-шартта ҚР қолданыстағы заңнамасымен айқындалған мәселелер бойынша, сондай-ақ, осы Келісім - шарт мәтінін бөлігінде тараптардың қызметтерін белгілейтін басқа да қолданыстағы нормативтік актілерді басшылыққа алуға міндеттенеді.

2.4. Қызмет көрсету тәртібі – тәулік бойы.

2.5. Қызмет көрсетуші мен Тұтынушы арасындағы су құбыры желісін пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі №2 Қосымшамен белгіленеді. №2 Қосымша болмаған жағдайда, кондоминиум объектілері су құбыры желілерін пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі тиімрат кіркесінгі бірінші

ДОГОВОР № 13870

на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод

г. Алматы «17» июля 2014 год

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы в лице заместителя генерального директора по сбыту Раимбаева Т.Х. действующего на основании доверенности № 01 от «06» января 2014 года, с одной стороны, и **государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тоспа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы** в лице, начальника службы по регулированию водоотведения службы сбыта Джанузакова М.А., действующего на основании доверенности №01 от «06» января 2014 года с другой стороны, далее именуемые «Услугодатель», а каждый в отдельности «Услугодатель» и товарищество с ограниченной ответственностью "Нұрлау Төсігі"

Именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Шаутканова Р.Ш. действующего на основании Устава, с третьей стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1.Основные понятия, используемые в Договоре

В Договоре используются следующие основные понятия:

граница раздела балансовой принадлежности – линия раздела элементов систем водоснабжения и/или отведения сточных вод и сооружений на них между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления;

граница раздела эксплуатационной ответственности -линия раздела элементов систем водоснабжения и/или отведения сточных вод (водопроводных и канализационных сетей и сооружений на них) по признаку обязанностей (ответственности) за эксплуатацию элементов систем водоснабжения и/или отведения сточных вод, устанавливаемая соглашением Сторон. При отсутствии такого соглашения граница эксплуатационной ответственности устанавливается по границе балансовой принадлежности;

платежный документ – документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение, составленное на основании показаний приборов учета) Услугодателя, на основании которого производится оплата;

Потребитель – физическое или юридическое лицо, пользующееся на основе договора услугами водоснабжения и/или отведения сточных вод;

проверка приборов учета – совокупность операций, выполняемых представителем Услугодателя с целью обследования состояния приборов учета, определения и подтверждения соответствия техническим требованиям и снятия их показаний;

прибор учета – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета воды, разрешенное к применению в установленном законодательством порядке;

расчетный период – период, определенный договором как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

уполномоченный орган – государственный орган, уполномоченный в соответствии с законодательством Республики Казахстан осуществлять государственное регулирование тарифов (цен, ставок сбора) на услуги субъектов естественной монополии.

допустимая концентрация вредных веществ (далее - ДКВВ) - величина допустимого содержания вредных веществ в сточных водах потребителя, сбрасываемых в системы водоотведения.

2. Предмет договора

2.1. В соответствии с условиями настоящего Договора Услугодатель обязуется оказать Потребителю услуги по водоснабжению и/или отведению сточных вод (далее - Услуги), согласно заявке последнего, объемом, указанным в Приложении №1, а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги.

2.2. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарно-гигиенических правил и норм, национальных стандартов.

2.3. Стороны обязуются руководствоваться настоящим Договором, а по вопросам, не оговоренным Договором – действующим законодательством РК, а также иными действующими нормативными актами, регламентирующими деятельность сторон в части предмета настоящего Договора.

2.4. Режим предоставления услуг - круглосуточный.

2.5. Границы раздела эксплуатационной ответственности водопроводной сети между Потребителем и Услугодателем, устанавливаются Приложением №2. В случае отсутствия Приложения №2, границей раздела эксплуатационной ответственности водопроводной сети объектов кондоминиумов - является разделительный фланец первой задвижки на вводе в здание, юридических лиц –

тартпаған болған фланец, заңды тұлғаларды – Қызмет көрсетушінің су жүйесіне қосатын жерлегі бекіткіш – анкердың тиекті арматурасының бірінші фланец болып табылады.

Ағынды суларды бұру жүйесінен пайдалану жауапкершілігі бөлінуі шегі. Қызмет көрсетушінің ағынды суларды бұру жүйесіне қосылған жерлегі құдық болып табылады.

2.6. Осы Келісім-шартқа қол қойылған мерзімнен бастап. Тараптардың барлық бұрынғы сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөніндегі қызмет көрсету шарттары және оған жазылған қосымша келісімдер өз қызметін тоқтатады.

3. Қызмет көрсету шарттары

3.1. Қызмет көрсету мынадай жағдайларда тоқтатылады:

1) апатты жағдайлардағы техникалық мүмкіндіктер шектелгенде немесе жабдықтардың өмірі мен қауіпсіздігіне қатер төнгенде;

2) Қызмет көрсетуші желіге өзгертіп қосылған жағдайда;

3) Осы Келісім-шартқа қызметтерге төлеу жөніндегі шарттары бұзылғанда.

4) Қызмет көрсетушінің өлшегіш есептеу құралдарына жіберілмеген жағдайда;

5) құбырларға залалсыздандыру жұмыстарын жүргізу қажет болғанда;

6) Тұтынушының кінәсінен, есеп құралдарына өз уақытында тексеру жүргізбеген және/немесе өз уақытында жөнделмеген жағдайда;

7) Тұтынушы, су тұтынуға және/немесе ағынды суларды бұруға келісілген көлемді мөлшерден тым асырғанда;

8) техникалық шарттармен келісілген көлем болмаған жағдайларда;

9) суды суғаруға пайдаланған жағдайда;

10) нормативтік құқықтық кесімдермен, мемлекеттік органның жазбаша өкімімен немесе Тараптар келісімімен қарастырылған басқа да жағдайларда.

Сонымен бірге, осы тармақтың 6), 7) тармақшаларында көрсетілген жағдайларда Тұтынушы, ауытқулар орын алған кезден бастап отыздан 72 сағат ішінде ұсынған жөнөту міндетті. ал 3), 4) – тармақшаларда көрсетілген жағдайларда бір айлық күнтізбелік уақыт ішінде жөнөту міндетті. Егер Тұтынушы байқалған ауытқуларды көрсетілген мерзімде жоймаған жағдайда. Қызмет көрсетуші осы Тұтынушыға қосымша хабарламасыз қызмет көрсетуді тоқтатуға құқылы. Қандай жағдайларда Қызмет көрсетуші, ауытқулар анықталған кезеңнен және/немесе тиісті өкілдер мен өкілеттіктер пайда болғанан бастап, қызмет көрсетуді тоқтатуға құқылы.

3.2. Тұтынушының Келісім-шарттың 3.1. тармағында айтылған жағдайлардың пайда болған ауытқулар жойылғаннан кейін қосу жұмыстары жүргізіледі.

Келісім-шарттың 3.1 тармағының 3) тармақшасында қарастырылған ауытқулар үшін Тұтынушының қызмет көрсету тоқтатылған жағдайда қосу жұмыстары Тұтынушының негізгі қарызы өтелгеннен кейін пана жүргізіледі. Бірнеше мәрте тоқтатылған жағдайда қайта қосылу, негізгі қарызы өтелгеннен кейін және қосқаны үшін ақы төленген соң жүргізіледі.

4. Қызмет құны мен төлемақы тәртібі

4.1. Осы Келісім-шарт бойынша көрсетілген қызметке төлемақы, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларына сәйкес бекітілген тариф бойынша жүргізіледі.

4.2. Осы Келісім-шарт бойынша қызмет көрсету есебі, көрсетілген іс жүзіндегі қызмет көлеміне қарай. Тұтынушы есепті алғаннан кейін, бірақ, келесі есептік айдың 25 – нен кешіктірмей жүзеге асырылады.

4.3. Тұтынушының Қызмет көрсетушінің есеп шотына ақшалай қаржы аударуы. Қызмет көрсетушінің қызметіне ақы төлеу бойынша Тұтынушының міндетін орындағаны болып танылады.

4.4. Егер Тұтынушы ұсынылған шоттың дұрыстығына күмән келтірген жағдайда, осы шотты алған мерзімнен бастап 2 (екі) банктік күн ішінде, Қызмет көрсетушіге қарсы екендігін баяндап, жазбаша арыз берді.

Сонымен бірге Тұтынушы, осы Келісім-шарттың 4.2 тармағында көрсетілген мерзімде шотта көрсетілген соманың толығымен қаралған болғын төлеуге міндетті.

4.5. Төлемерді қайта есептеу туралы барлық өзгертулер, Тұтынушының Қызмет көрсетушіге ағын берген сәтінен бастап жүзеге асырылады.

4.6. Тұтынушы ЗЗШК (зиянды заттардың шектеулі концентрациялары) белгіленген нормасынан асатын ластанған ағынды суларды жіберген жағдайда, одан мына формуланы сәйкес есептелетін қосымша ақы алынады:

$$П = V_{ф} \left(\frac{C_{ф1} - C_{ДКВВ1}}{C_{ДКВВ1}} \right) Т + V_{ф} \left(\frac{C_{ф2} - C_{ДКВВ2}}{C_{ДКВВ2}} \right) Т +$$

Мұндағы:

П – ЗШШК асатын ластанған ағынды суларды қосымша тазалауға төленетін (өндіруге) ақы;

$V_{ф}$ – кәсіпорынның елді мекендегі ағынды суларды бұру жүйесіне ағызған ағынды сулардың көлемі, м^3;

Т - 1 м^3 ағынды суларға арналған тариф (ҚҚС-пен), теңге/м^3;

$C_{ф1}$, $C_{ф2}$ - ластайтын заттардың нақты концентрациясы (1-ден n-ге дейін), егер ол белгіленген шектеулі концентрациясынан

первый фланец запорно-отключающей арматуры в месте подключения к водопроводным сетям Услугодателя.

Граница раздела эксплуатационной ответственности в системе отведения сточных вод является колодец в месте присоединения к системе отведения сточных вод Услугодателя.

2.6. С момента подписания настоящего Договора все ранее подписанные Сторонами договора по предоставлению услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод и подписанные к ним дополнительные соглашения, прекращают свое действие.

3. Условия предоставления услуг

3.1. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

1) ограниченной технической возможности при авариях либо угрозы жизни и безопасности граждан;

2) самовольного присоединения к сети Услугодателя;

3) нарушения условий настоящего Договора по оплате за услуги;

4) при неоднократном недопуске представителей Услугодателя к приборам учета;

5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов;

6) несвоевременного ремонта и/или несвоевременного проведения поверки прибора учета по вине Потребителя;

7) превышения Потребителем согласованных объемов водопотребления и/или отведения сточных вод;

8) в случае отсутствия технических условий и договорного объема;

9) в случае использования воды на поливе;

10) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами, предписаниями государственных органов или соглашением сторон.

При этом в случаях, указанных в подпунктах 6) настоящего [illegible]. Потребитель обязан устранить нарушения в течение 72 часов с момента их возникновения, в случаях, указанных в подпункте 7), Потребитель обязан прекратить сверхнормативное водопотребление и водоотведение в соответствии с установленными лимитами, а в случаях указанных в подпунктах 3), 4) – в течение одного календарного месяца. Если Потребитель не устраняет нарушения в указанные сроки, Услугодатель вправе произвести приостановление оказания услуг данным Потребителям без дополнительного уведомления. В остальных случаях Услугодатель вправе приостановить оказание услуг немедленно с момента выявления нарушений и/или наступления соответствующих событий и фактов.

3.2. В случаях, оговоренных пунктом 3.1. Договора, подключение Потребителя производится после устранения и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 3.1 Договора, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения основного долга и внесения платы за подключение.

4. Стоимость и порядок оплаты услуг

4.1. Оплата за предоставленные услуги по настоящему Договору производится по тарифам, утвержденным и соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.2. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 25 числа месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не предусмотрено соглашением Сторон.

4.3. Исполнением обязательств Потребителя по оплате услуг Услугодателя признается зачисление денежных средств на расчетный счет Услугодателя.

4.4. Если Потребитель оспаривает правильность выставленного счета, он уведомляет Услугодателя в течение 2 (двух) банковских дней с момента получения этого счета и предоставляет Услугодателю письменное заявление с изложением возражений. При этом, Потребитель обязан в указанные в пункте 4.2. настоящего Договора сроки оплатить не оспоренную часть суммы, указанной в счете.

4.5. Все изменения, приведшие к перерасчету оплаты, осуществляются с момента подачи заявления Потребителем Услугодателю.

4.6. При выявлении сброса сточных вод с загрязнениями, превышающими ДКВВ, установленных Приложением №3, Потребитель оплачивает Услугодателю услугу за дополнительную очистку сточных вод от загрязнений, превышающих ДКВВ, рассчитанную по формуле:

$$П = V_{ф} \left(\frac{C_{ф1} - C_{ДКВВ1}}{C_{ДКВВ1}} \right) Т + V_{ф} \left(\frac{C_{ф2} - C_{ДКВВ2}}{C_{ДКВВ2}} \right) Т +$$

где:

П - оплата за дополнительную очистку сточных вод со сверхнормативным содержанием загрязнений, тенге;

$V_{ф}$ - объём сточных вод, сброшенных предприятием в систему водоотведения населённого пункта, м^3;

Т - тарифная оплата за 1 м^3 сточной воды (с НДС), тенге/м^3;

$C_{ф1}$, $C_{ф2}$ ... - фактическая концентрация вредного вещества (от 1

асатын болсын, мг/л;

Сзшк$_2$ - елді мекендердегі суды бұру жүйелеріне рұқсат етілген зиянды заттардың шектеулі концентрациясы (ЗШК), мг/л;

ЗШК асатын ластанған суды қосымша тазалауға төлемақы есептеу, әрбір ингредиенттер бойынша жеке жүргізіледі. Тұтынушы әрбір ингредиент бойынша жұмсалған шығындың ұсынбаған жағдайда, ақы алынды суының барлық көлеміне максималды ластанған ингредиенттің бойынша есептеледі. Алынды судың көлемі, Қызмет көрсетушінің өкілдерін соңғы тексеру кезеңінен бастап, ақауларды жою кезеңіне дейін есептеледі.

ЗШК шектен шыққан ластануды жойғанға дейін төлемнің келесі шоты қойылады, ол туралы шектен шыққан ЗЗЖБЫ жол берген кәсіпорын (Тұтынушы) елді мекеннің сарқынды суын қабылдауды және тазартуды жүзеге асыратын кәсіпорынға (Қызмет көрсетуші) жазбаша түрде хабарлауы тиіс.

ЗШК шектен шыққан сарқынды суды қосымша тазарту үшін төлемді өндірудің негіздемесі болып мынадай табылады:

а) сарқынды суды іріктеу акті;

б) зиянды заттардың нақты концентрациясымен қоса сарқынды суға талдау жасау хаттамасы;

в) ЗШК шектен шыққан ластаушылар бар сарқынды суды қосымша тазарту үшін төлемді есептеу.

Сарқынды сулардың шығындарының төлем есебі әрбір жібергендігі үшін жеке есептеледі. Егер тұтынушы әрбір жібергендігі үшін шығындардың төлем есебін бермеген жағдайда, төлем сарқынды сулардың ең көп жіберген күнгі толық көлемі бойынша есептеледі.

4.7. Өндірістік сарқынды сулардың сынамасын іріктеу бақылаудағы құдық орын қызметінің кез келген тәулік уақытында жүргізіледі. Тұтынушы Қызмет көрсетушіге Тұтынушының аумағында орналасқан бақылау құдықтарынан сынама іріктеу жүргізуге мүмкіндік жасайды. Талдауға сынама іріктеуді Қызмет көрсетушінің өкілдері Тұтынушының өкілімен бірге жүзеге асырады. Егер Тұтынушы хабардар болған сәтінен бастап бір сағат ішінде өз өкілінің қатысуын қамтамасыз етпеген жағдайда, Қызмет көрсетуші біржақты тәртіпте сынама іріктеу жүргізеді және жасалған сынама іріктеу актісі жарамды деп есептеледі. Іріктеліп алынған сынама сол күні ластаушыларға талдау жасау үшін Қызмет көрсетушінің зертханасына жеткізіледі. Сынама алушы мен зертхана алынған сынамалардың нәтижелерін шығайбылық үшін қалыптасқан қағидамаға сәйкес жауапты болып табысады».

4.8. Қолданыстағы талдауларды орындау жүйесінде қарастырылай, талдау жүргізуге арнайы ұқсап болмейді. Кесте бойынша талдау жүргізу, қызмет көрсету құнына кіретін Қызмет көрсетушінің есебінен, ал Тұтынушының талабы бойынша Тұтынушы есебінен жүргізіледі. ЗШК белгіленген талдау нәтижелері асып кеткен жағдайда Тұтынушы канализация жүйесіне ағызды суды жіберуді тоқтатып, ластануды белгіленген шекке дейін азайтудың жедел шараларын қолдануы керек. Ластанудың себебі анықталған соң, Тұтынушы қайта төлемімен, қайта сынама жасауға талабын береді.

5. Қызмет көрсету мен суды жіберу есебі

Көрсетілген судың есебі Тұтынушының (немесе Қызмет көрсетушінің) жеке меншігі болып табылатын, Қызмет көрсетушімен пайдалануға жауапкершілігін бөлу шегінде орнатылған есептеу құралымен жүргізіледі.

5.2. Көрсетілген қызмет есебі ай сайын есептеуіш құрылғысы бойынша өлшенетін қағаз тасымалдауышымен, пошта арқылы жіберілетін, факсограмма, «Интернет» ақпараттық-телекоммуникациялық желісімен және т.б. (растайтын суреттерімен) есептеуіш құрылғысынан КПК көмегі арқылы жолданған және түсірілген көрсеткіштердің негізінде және Қызмет көрсетуші мен Тұтынушы өкілдері қол қойған есептеуіш құрылғысының көрсеткіштерінің Актісінің негізінде Тұтынушыға шот ұсынылады. Тұтынушы өкілі келмеген немесе қол қоюдан бас тартқан жағдайда Актіге бір тараптық тәртіпте қол қойылады және төлемақы алуару үшін негіз болып табылады.

Есептеу құралдарының көрсеткіштерін алу және өткізу төлемді есептеуге негіз болып табылады.

5.3. Көп пәтерлі үйлерге берілетін ортақ есептеу құралдары (ОЕК) орнатылған судың көлемі жеке есептеу құралдарының көрсеткіштері бойынша анықталады, жеке есептеу құралдары болмаған жағдайда ОЕК көрсеткіштері бойынша сол үйде тіркелген адам санына сәйкес болінеді. ОЕК болмаған жағдайда - сумен қамту нормалары бойынша жергілікті жерде өкілетті органның бекітуімен есептеледі.

Жеке тіркеу құралдарының 100 % болуы себебінен ОЕК мен жеке басты тіркеу құралдарын айырмасы мен жеке тіркеу құралдарын қосындысы үшінші басты коммуналдық объектісі, ПИК (пәтер иелері кооперативі) пәтер тұратын адам санымен төленеді.

ПИК ұсынған ақпаратына сәйкес, есептеу құралдарының көрсеткіштерін алу және есептеулерді бөлу дербес шоттар бойынша жүргізіледі. Көрсеткіштерді алу, айымдағы айдың 1-ші күнінен бастап соңғы күніне дейін ай сайын

до 01, если она превышает установленную допустимую концентрацию вредного вещества (ДКВВ), мг/дм^3;

Сдкввi Сдкви ... - допустимая концентрация вредного вещества, разрешенная для сброса в систему водоотведения населённого пункта, мг/дм^3.

Оплата за дополнительную очистку сточных вод с превышением ДКВВ взимается за каждый вид загрязнения в отдельности из выпускаемого расчёта за период с момента выставления последнего счёта за оказанные услуги водоотведения по день обнаружения загрязнения, превышающего ДКВВ.

Следующий счёт на оплату выставляется по день устранения загрязнения, превышающего ДКВВ, о чём Потребитель допустивший превышение ДКВВ, должен сообщить в письменном виде Услугодателю.

Основанием для взимания оплаты за дополнительную очистку сточных вод с превышением ДКВВ являются:

а) акт отбора сточных вод;

б) протокол анализа сточных вод с фактической концентрацией вредных веществ;

в) расчёт оплаты за дополнительную очистку сточных вод с загрязнениями, превышающими ДКВВ.

Расчёт оплаты расходов сточных вод производится по каждому выпуску отдельно. В случае непредставления Потребителем расходов по каждому выпуску, оплата рассчитывается по максимально загрязнённому выпуску на весь объём сточных вод.

4.7. Отбор проб сточных вод должно виться в любое время суток деятельности Потребителя. Потребитель обеспечивает Услугодателю возможность проведения отбора проб из контрольных колодцев, находящихся на территории Потребителя. Отбор проб на анализ осуществляют представители Услугодателя совместно с представителем Потребителя. Если Потребитель в течение одного часа с момента его оповещения не обеспечил присутствия своего представителя, то отбор проб производится Услугодателем в одностороннем порядке и составленный акт отбора пробы считается действительным. Отобранная проба в тот же день доставляется в лабораторию Услугодателя. Пробоотборник и лаборатория несут ответственность в соответствии с существующим законодательством, за достоверность результатов анализов.

4.8. На проведение анализа отводится время, предусмотренное действующей методикой выполнения анализов. Проведение анализов по графику осуществляется за счет Услугодателя, что входит в стоимость услуги, а по заявке Потребителя за счет Потребителя. В случае превышения результатов анализа сточных вод, потребитель прекращает сброс сточных вод в систему водоотведения и принимает срочные меры по снижению загрязнений до ДКВВ. После устранения причины, вызвавшей повышение содержания загрязнений, Потребитель дает заявку на повторный отбор Услугодателем.

5. Учет отпуска и потребления услуг

5.1. Учет оказанных услуг производится по прибору учета, являющимся собственностью Потребителя (или Услугодателя), установленным на границе раздела эксплуатационной ответственности с Услугодателем.

5.2. Количество оказанных услуг фиксируется по приборам учета ежемесячно и Потребителю предъявляется счет на основании зафиксированных и переданных показаний с приборов учета путем по средствам КПК либо на бумажном носителе, почтовых отправлений, факсограмма, информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и т.п. (подтверждающих фотографией). Акта снятия и передачи показаний приборов учета, подписанного представителями Услугодателя и Потребителя. В случае неявки представителя Потребителя, а также отказа от подписания, Акт подписывается в одностороннем порядке и является основанием для начисления оплаты.

Снятие и передача показаний приборов учета является основанием для начисления оплаты.

5.3. Количество отпущенной воды в многоквартирных домах, где установлены общие приборы учета (ОПУ), определяется по показаниям индивидуальных приборов учета, при отсутствии индивидуальных приборов учета по показаниям ОПУ с распределением данных в соответствии с количеством фактически проживающих людей, а при отсутствии ОПУ – расчетным путем по нормам водопотребления, утвержденным уполномоченным органом для данного населенного пункта.

При 100% наличии индивидуальных приборов учета разница между показаниями ОПУ и суммарными показаниями индивидуальных приборов учета подлежит оплате собственниками объекта кондоминиума. КСК в соответствии с количеством фактически проживающих людей.

Снятие показаний с приборов учета и распределение начисления по лицевым счетам производится согласно ведомости, предоставленной КСК. Снятие показаний должно проходить с первого по последнее число текущего месяца включительно ежемесячно и до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом, должно предоставляться Услугодателю.

В случае не предоставления таких данных Услугодатель имеет право самостоятельно производить начисления по лицевым счетам.

жүргізіледі. Тұтынушыға төлемақы қайта келесі айдың 10-на дейінгі аралықта беріледі.

Егер есептеу көрсеткіштері ұсынылмаған жағдайда, Тұтынушы есептеулерді дербес нормативтер бойынша, өз бетімен жасай алады.

5.4. Тұтынушыдан ағынды суларды бұру жүйесіне кері қайтқан судың мөлшері мынадай тәртіп бойынша анықталады:

1) ыстық сумен қамту жүйесі жабық болғанда, яғни, өз су жылыту құралын пайдаланған кезде – берілетін суық судың мөлшеріне;

2) ыстық сумен қамту жүйесі ашық болғанда, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен қамту жүйесі арқылы келгенде - берілетін суық судың мөлшеріне ыстық судың жеке есептеу құралдары бойынша берілетін ыстық сумен қамту жүйесі арқылы келген судың мөлшері қосылады, ал олар болмаған жағдайда, өкілетті органның бекіткен ыстық сумен қамту нормалары бойынша;

3) Суық суды шүге, шаруашылық қажеттіліктерге пайдаланған жағдайда, жеке есептеу құралы болмаса, ағынды сулардың мөлшері берілетін судың мөлшеріменен тең болады.

5.5. Технологиялық процесте пайдаланылатын су ағынды суларды бұру жүйесіне төгілмейді, су ағынының көлемін анықтаған кезде ескерілмейді (қайтарылмайтын шығындар). Есептелмейтін судың көлемі нормативті құжаттарын негізінде Тұтынушының технологиялық деректері бойынша анықталады және осы шарттың №1 Қосымшасында көрсетіледі.

5.6. Сепкеге құйылатын, кейін канализациялық жүйесіне шығарылатын Тұтынушылардың ағынды сулар көлемі тұтынылатын судың тең мөлшерімен анықталады.

5.7. Егер Тұтынушыда есептеуіш құрылғысы болмаған жағдайда немесе оны орнатудан бес тәртіпсіз сонымен қатар есептеуіш құрылғының бұзылғанында, пломбаның ақаулы болғанда немесе пломба шегінде су тұтыну тәртібі бұзылғанда, Қызмет көрсетуші өкілдерін есептеуіш құрылғысының көрсеткішін алуға және Тұтынушының желілерін тексеруге жібермеген жағдайда. Тұтынушының желісінде су ағып тұрғанда. Тұтынушыда бұзушылық жағдайлар анықталғанда, судың есептеу схемасы бұзылғанда, есептеуіш құрылғысының көрсеткішін бұрмалайтын конструкция құралдар анықталғанда, пайдаланған судың мөлшері су қабылдағыш өлшегіштің, яғни судың 2м/с жылдамдығы кезінде, осы пысаптың соңғы тексеру күнінен бастап 24 сағат ішіндегі оның толық қимасының қозғалысы жайлылығы актілігінің кабилеті бойынша кемінде екі ай ішінде анықталады. сонғайнақ Қызмет көрсетушімен келісілмей желіге қосылғаны анықталғанда, және бұл жолда Қызмет көрсетушіге ескертпегенде, пайдаланған судың мөлшері су құбырымен өлшегіштің, яғни судың 2м/с жылдамдығы кезінде, осы пысаптың соңғы тексеру күнінен бастап 24 сағат ішіндегі оның толық қимасының қозғалысы жайлылығы актілігінің кабилеті бойынша кемінде үш ай ішінде анықталады.

5.8. Егер есептеуіш құрылғысы қызмет көрсетушінің рұқсатымен уақытша болмаған жағдайда, яғни оның кезекті тексеруіне байланысты, жөндеу жұмыстарында болғанында немесе ауыстырылуында, сумен қамту қызметінің көлемі орта есеппен кемінде бір ай ішінде алдыңғы үш айдың есептеуіш құрылғысының көрсеткіштеріне сәйкес анықталады.

5.9. Егер Тарихтардың келісімінде қарастырылмаған есептеу құралдарын белгіленген бірлестер сынырған немесе ұрлаған жағдайда, оның сақталуына жауапты тұлға бір ай мерзім ішінде қайта орнатып беруге міндетті. Тұтынушы есептеу құралдарын қайта қалпына келтіргенше, ол Қызмет көрсетушінің сумен қамту жөніне қосылады және осы Келісім-шарттың 5.8. т. сәйкес, есептеу алдының есептік кезеңін орнатқа тәуліктік шығынды бойынша жүргізеді.

5.10. Есептеу құралының сақталуын қамтамасыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Қызмет көрсетуші өзінің шаруашылық жүргізу құқығындағы арнайы бөлінген орынжайда, есептеу құралдарын орнатқан кезде, оның сақталуының жауапкершілігі Қызмет көрсетушіге жүктеледі.

5.11. Батырылған сорғы және басқа да сорғы қондырғыларын пайдалану арқылы пәкіш, өсерлік, жер асты суларын өзге мекемелердің су бұру жүйелеріне ағызу фактілері анықталған кезінде көрсетілген су бұру қызметінің көлемі соңғы тексеру сәтінен, бірақ бір айдан астайтын 24 сағат берілген кезінде сорғының немесе пайдаланған сорғы қондырғысының толық өтімділік мүмкіндігі бойынша анықталады.

5.12. Тұрғын өкеттің сумен қамту жүйесіне қосылмаған (жеке су көздері бар), бірақ канализациялық төгіндісі бар Тұтынушы үшін оның су өлшеуіш мәліметтері бойынша немесе, егер суөлшеуіш болмаған жағдайда тұтынған судың нормасымен анықталады.

5.13. Есептеу құралдарын пайдалану жауапкершілігінің белу шегінен тыс орнатқан жағдайда, белу шегінен есептеу құралын орнатқан жерге дейінгі желі техникалық шығындар желі иелеушіге қатысты болады.

5.14. Тұтынушының есептеуіш құрылғысын тікелей қосылуы, уақытша Қызмет көрсетуші рұқсатымен кемінде бір ай мерзімінде беріледі. Көрсетілген қызметтің мөлшері бұл жағдайда Қызмет көрсетушімен бекітіледі, яғни сумен қамту және/немесе ағын суларды бұрудың қолданыс нормасы бойынша есептелінеді.

5.4. Количество вод, отводимых от Потребителя в систему отведения сточных вод, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения, в случаях, когда используются местные водонагреватели - количеству отпущенной холодной воды;

2) при открытой системе горячего водоснабжения, в случаях, когда горячая вода поступает из системы центрального горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды плюс количество воды, отпущенной на горячее водоснабжение по показаниям приборам учета горячей воды, а при их отсутствии по нормам на горячее водоснабжение, утвержденным уполномоченным органом;

3) При использовании холодной воды на хозяйственно – питьевые нужды, при отсутствии отдельного прибора учета, количество сточных вод принимается равным количеству отпущенной воды.

5.5. Вода, которая используется в технологическом процессе и не сбрасывается в систему отведения сточных вод, при определении объема стоков не учитывается (безвозвратные потери). Объем не учитываемой воды определяется по технологическим данным Потребителя на основании нормативных документов и указывается в Приложении №1 настоящего Договора.

5.6. Объем сточных вод для Потребителей, стоки которых отводятся в выгребные ямы (септик) и в дальнейшем вывозятся и сливаются в городскую систему канализации, определяется равным количеству потребляемой воды.

5.7. В случаях, если у Потребителя отсутствует прибор учета, либо он установлен не его установки, а также при повреждении прибора учета, срыва или нарушения целостности пломб, нарушения режима водопотребления, не допуска представителя Услугодателя для снятия показаний с прибора учета и для обследования сетей Потребителя, при утечке воды в сетях Потребителя и обнаружении у Потребителя фактов нарушения схемы учета воды, установки приспособлений, искажающих показания приборов учета, количество израсходованной воды определяется по пропускной способности водопроводного ввода при действии его полным сечением в течение 24 часов в сутки со дня последней проверки данного объекта, при скорости движения воды в нем 2 м/сек, но не более двух месяцев, а также при обнаружении подключений, несогласованных с Услугодателем, количество израсходованной воды определяется по пропускной способности водопроводного ввода при действии его полным сечением в течение 24 часов в сутки со дня последней проверки данного объекта, при скорости движения воды в нем 2 м/сек, но не более трех месяцев.

5.8. В случае временного отсутствия приборов учета в связи с их очередной поверкой, ремонтом или заменой по заявлению услугополучателя объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по среднему расходу за три предыдущих месяца согласно показаниям приборов учета за период отсутствия приборов, но не более одного месяца. По истечении указанного срока, при отсутствии приборов учета объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по эксплуатационным нормам водопотребления.

5.9. В случае хищения или поломки приборов учета, лицо, ответственное за их сохранность, обязано восстановить прибора учета в месячный срок, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. До момента восстановления приборов учета, Потребитель подключается Услугодателем к сетям водоснабжения и расчет производится в соответствии с п. 5.8. настоящего Договора.

5.10. Обеспечение сохранности приборов учета возлагается на Потребителя. При установке приборов учета Услугодателем в специально отведенные помещения, находящиеся на праве хозяйственного ведения у Услугодателя, ответственность за их сохранность несет Услугодатель.

5.11. При обнаружении факта сброса канализационных, ливневых, групповых вод в систему водоотведения населенного пункта с использованием погружных насосов и других перекачивающих устройств, объем предоставленных услуг водоотведения определяется по полной производительности насоса или перекачивающего устройства плюсом при действии его 24 часа в сутки с момента последней проверки, но не более одного месяца.

5.12. Для Потребителя, не присоединенного к системе водоснабжения населенного пункта имеющие собственные источники, но имеющего сбросы в канализацию, объемы сбрасываемых стоков определяются по данным приборов учета Потребителя или нормам потребления воды, если приборы учета отсутствуют.

5.13. При установке приборов учета не на границе раздела эксплуатационной ответственности, потери на участке сети от границы раздела до места установки прибора учета относятся владельцу сети.

5.14. Подключение Потребителя напрямую без приборов учета допускается временно с разрешения Услугодателя, на срок не более 1 месяца. Количество оказанной услуги в этом случае устанавливается Услугодателем расчетным путем по Эксплуатационным нормам водопотребления и/или отведения сточных вод.

5.15. В случае установки прибора учета в точке подключения коллектива Потребителей к сети Услугодателя, расчет за услуги производится согласно п.п. 5.1.– 5.14. Договора.

5.15. Қызмет көрсетушінің желілеріне Тұтынушылар ұйымын қосу нүктесіне есептеу құралын орнатқан жағдайда, қызмет көрсетуді есептеу Келісім-шарттың 5.1 - 5.14. тармақшаларына сәйкес жүргізіледі.

6. Тұтынушының құқықтары мен міндеттері

6.1. Тұтынушы құқылы:

1) Келісім-шарттың талаптарына сәйкес және мөлшерлеп денсаулығы үшін қауіпсіз белгіленген сападағы қызмет алуға;

2) Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес анықты суды жіберуге;

3) Қызмет көрсетушінің заңнамаларға қайшы келетін әрекеті немесе әрекетсіздігін өкілетті органға және (немесе) сот тәртібімен шағымдануға;

4) Келісім-шарттың №1 Қосымша негізі бойынша, уақытында төленбеуі төлеген жағдайда, белгіленген көлемде өзіне қажетті қызметті пайдалануға;

5) Қызмет көрсетушіден белгіленген тәртіппен өзінің өміріне, денсаулығына және/немесе мүлкіне қызмет көрсету барысында келтірілген зиянның толық көлемін өтеуін талап етуге;

6) көрсетілген қызметке төлемақыны бір айдан кешіктірмей төлеп отырған жағдайда, бұл туралы Қызмет көрсетушіге жазбаша хабарланған, Келісім-шартты бір жақты тәртіппен бұзуға;

7) Қызмет көрсетушіге көрсетілген қызметтің дәлдігіне ауытқулар жөнінде хабар жіберіп, 10 күнің ішінде бірлескен Актімен ауытқуларды расталуымен бірлесіп өлшеу жұмыстарын ұйымдастыруға;

8) Қызмет көрсетушіден өзіне қабылдаған суды қосу желісі арқылы басқа тұлғаға (субтұтынушыға) тек Қызмет көрсетушінің келісімімен ғана жіберу.

6.2. Тұтынушы міндетті:

1) осы Келісім-шартта талаптарына сәйкес көрсетілген қызмет уақытылы және толық көлемде ақы төлеуге және су құбыры және/немесе канализация желілеріне өз бетінше қосуға жол бермеуге;

2) Қызмет көрсетушіге пайдаланып отырған қызмет барысында туындаған сұмен қамту, анықты суды бұру жүйелері имараттары және есептеу құралдарының жұмысындағы ақаулар туралы жедел хабарлауға; ағын сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жүйелері имараттары бүлінгенде, немесе дағдайын, уәкілетті орган салдарынан тасталған жағдайларда – төтенше жағдайлардың алдын алу және оны жою, өртке қарсы қызмет, санитарлық - эпидемиологиялық қызмет және қоршаған ортаны қорғау жөніндегі жергілікті ұйымдарға жедел хабарлауға;

3) тармақша) осы Келісім-шартқа қол қойған сәттен бастап, бір ай ішінде көрсетілген жібергенін ыстық су көлемін анықтау үшін ыстық су есептеуіш құралының орнатып және жылу энергиясын тарқатумен және жібергенін айналысатын ұйымдарға салықтыру актілерін мұз жолдау;

4) Қызмет көрсетуші өкілдерін есептеу құралдарының техникалық жағдайына, желілерінің құралдар мен жабдықтарының қауіпсіздігіне бақылау жүргізу, көрсеткіштерін алу, ағынды сулардың сынамаларын іріктеп алу үшін қолжетімділікті қамтамасыз етуге;

5) қызметті тұтыну барысында техника қауіпсіздігін жөніндегі талаптарды сақтауға;

6) өзінің қарамағындағы немесе қызмет көрсету барысына пайдаланылып жатқан сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жүйелерінің, есептеу құралдарының тиісті техникалық жайын және қауіпсіздігін сақтауын қамтамасыз етуге;

7) канализация жүйесіне жауын, қарз және шартты таза суды төгуге жол бермеуге;

8) Қызмет көрсетушінің қарамағына жатпайын желілерді, сумен қамту есептеу құралдарын, канализацияны дұрыс пайдалануға Қызмет көрсетуші бекіткен техникалық талаптарды орындауға;

9) Қосылуға дейін, Қызмет көрсетуші берген техникалық талаптарды орындауға;

10) құдықтардың қақпақтарын ашуына оған түсуге, суқашуға, су құбыры және/немесе канализация желілерінде өзгерістік жұмыстар жүргізуге рұқсат қағазы жоқ тұлғаларды жібермеуге;

11) санитарлық - гигиеналық ережелер мен басқа да нормативтік құжаттарға қарама - қайшы келетін су құбыры және/немесе канализация желілеріне жақын жерлерде кез келген құрылыс жұмыстарын жүргізбеуге;

12) су құбыры магистральдарының желілеріне, канализация жүйелеріне жақын орналасқан орынжайлардың орнын ауыстыру, қайта және басқа шаруашылық жұмыстарға арналған жерлерлерін, орынжайларды пайдалану барысында жерлелерге судың сіңбеуін болдырмайтын СНжЕ талаптарын орындауға;

13) жыл сайын нормативтік құжаттамалар талаптарына сәйкес құрастырылған қайтарымсыз шығын, су тұтыну және/немесе ағынды суларды бұруға қажетті көлем есебін беріп отыруға;

14) Келісім-шарттың әрекеті тоқтаған жағдайда, сол күні көрсетілген қызметіне төлемақы алынсын;

15) кірмеге орнатылған суық су есептеу құралдарына техникалық қызмет көрсету өндірісіне сәйкес, рұқсат құжаты бар арнайы ұйыммен Келісім-шартқа отырғызу;

16) Қызмет көрсетуші сумен қамту барысында су тапшылығы анықтық

6. Права и обязанности Потребителя

6.1. Потребитель имеет право:

1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, в количестве и в соответствии с условиями Договора;

2) обращаться сточные воды в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан;

3) обжаловать в уполномоченный орган и (или) в судебном порядке действия или бездействие Услугодателя, противоречащие законодательству;

4) пользоваться услугами в установленном ему объеме, указанном в Приложении №1 к настоящему Договору, при условии своевременной оплаты;

5) требовать в установленном порядке от Услугодателя возмещения в полном объеме вреда, причиненного жизни, здоровью и/или имуществу вследствие ненадлежащего предоставления услуг;

6) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Услугодателя не позже, чем за месяц при условии оплаты оказанной услуги.

7) направлять Услугодателю сообщения об отклонениях в точности учета оказанных услуг и в течение 10-ти дней организовать совместные измерения, с оформлением отклонений совместным Актом;

8) передавать воду, принятую им от Услугодателя через присоединенную сеть другому лицу (субпотребителю) только с согласия Услугодателя.

6.2. Потребитель обязан:

1) своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги в соответствии с условиями настоящего Договора и не допускать самовольного присоединения к водопроводным и/или канализационным сетям;

2) немедленно сообщать Услугодателю о неисправностях в работе сооружений системы водоснабжения, отведения сточных вод и приборов учета, возникших при пользовании услугами, а в случае повреждения сооружений системы водоснабжения и/или отведения сточных вод, или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ - и в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, противопожарной службы, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;

3) в течение месяца, с момента подписания настоящего Договора, установить прибор учета на горячую воду для определения количества сброса горячей воды в канализацию и передавать акты-сверок в мз с предприятиями занимающиеся передачей и распределением тепловой энергии.;

4) обеспечивать доступ представителей Услугодателя к приборам учета для контроля технического состояния, безопасности сетей, приборов и оборудования, снятия показаний, отбора проб сточной воды;

5) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуг;

6) обеспечивать сохранность, надлежащее техническое состояние и безопасность приборов учета, эксплуатируемых систем водоснабжения и/или отведения сточных вод, находящихся в его ведении или на обслуживании;

7) не допускать сброс ливневых, дренажных и условно чистых вод в систему канализации;

8) выполнять технические требования, устанавливаемые Услугодателем по использованию и исправному содержанию принадлежащих им сетей, систем и приборов учета водоснабжения, а также канализации;

9) до подключения выполнить технические условия, выдаваемые Услугодателем;

10) не допускать лиц, не имеющих лицензий и разрешений к производству работ на водомерном узле, на водопроводных и/или канализационных сетях, к открыванию крышек колодцев и спуска в них.

11) не возводить любые постройки вблизи водопроводных и/или канализационных сетей, противоречащих санитарно-гигиеническим правилам и другим нормативным документам;

12) при использовании помещения, подвала под склады и другой хозяйственной деятельности, при изменении планировки помещений, расположенных вблизи водопроводных магистралей, сетей и систем канализации выполнять требования норм СНиП, исключающих проникновение в подвалы любой воды;

13) ежегодно предоставлять расчеты необходимых объемов водопотребления и водоотведения, безвозвратных потерь, составленных в соответствии с требованиями нормативной документации;

14) при прекращении действия договора произвести окончательный расчет за оказанные услуги;

15) заключить договор со специализированной организацией, имеющей соответствующую лицензию, на производство технического обслуживания прибора учета холодной воды, установленного на вводе;

16) при возникновении аварийного дефицита воды, отпускаемой Услугодателем, ограничивать её потребление по требованию оперативно-диспетчерской службы Услугодателя;

17) в течение 5-ти рабочих дней письменно сообщить Услугодателю об изменении своих банковских реквизитов, реорганизации, ликвидации и/или банкротстве или преобразовании предприятий. Затраты, связанные с несвоевременным оповещением, возмещаются виновной стороной в бесспорном порядке.

жағдай болған кезде. Қызмет көрсетушінің шұғыл – реттеуші қызметінің талабы бойынша су пайдалануын шектеуге міндетті;
17) кәсіпорын қайта құрылғанда, банкротқа ұшыраған да, банктік реквизиттерге өзгерістер енген жағдайларда Қызмет көрсетушіге 5 жұмыс күні ішінде жазбаша түрде хабарлау керек. Ұсынылған хабарлар енгізген жағдайда, келтірілген шығындар кінәлі жақ талапсыз өз мойнына алуға тиіс;
18) тармақша қызметтерді тұтынудың айлық көлемі өскен жағдайда келісім-шартқа қосымша келісімді жасау арқылы көлемдердің осуіне дейін 15 күннен кешіктірмей түзетулер енгізеді. Тұтынушы су құбыры-кәріз шаруашылығы ұйымынан техникалық шарт пен рұқсатты алуы тиіс;
19) Қызмет көрсетушімен екі жақты есеп теңестіруді кемінде тоқсанда 1 рет, есеп-тәсептеріру Актісін жасау арқылы жүргізуге;
20) Қызмет көрсетушінің келісімінсіз өзінің сумен қамту желісін және/немесе ағынды суларды бұру қайта қалпына келтірмеуге;
21) кәсіпкерлік жағдайда, сумен қамту жүйелерін жөндеу, ашық және құрғақ жабдықтар мен бақылау - өлшеу құралдарын жөндеуге;
22) өндіріс ұйымдарымен орт қауіпсіздігін сақтауға тексеру жүргізуге, Қызмет көрсетушіге орт тәртіптарын, қағидалар мен сорғыларды ағымдағы тексеру туралы жазбаша түрде ескертуге.

7. Қызмет көрсетушінің құқықтары мен міндеттері

7.1. Қызмет көрсетуші құқылы:

1) көрсетілген қызмет үшін уақытында және толық көлемде төлемақы алуға;
2) қолданыстағы заңнамаларға сәйкес өтемақылық тарифтерді қолданылуы кезінде, барлық Тұтынушыларға көрсетілген қызметке тарифтерді өзгертуге;
3) Қызмет көрсетушінің балансында тұрған есептеу құралдарын тексеруге, сумен қамту, ағынды суды бұру жүйелері имараттарына техникалық қызмет көрсетуді жүргізуге;
4) суды тұтынуды бақылауға және көрсетілген қызметке төлемақы алуға;
5) Тұтынушы техникалық талаптарды белгілеуге, сақтауға міндетті;
6) осы Келісім-шарттың талаптарын Тұтынушы өз дәрежесінде орындамаған жағдайда Тұтынушыға осы Келісім-шарттың 3.1. тармағына сәйкес су беруді тоқтатуға;
7) Егер Тұтынушы уақытында Қызмет көрсетушіге тәулігіне 1м³ көлемде қызмет көрсетуге тапсырыс бермеген жағдайда, Тұтынушыға өз бетімен қызмет көрсетуге шектеу белгілеуге;
8) Тұтынушы Келісім-шарттың талаптарын бұзған жағдайда, заңнамаға және осы Келісім-шарттың талаптарының сәйкес жауапкершілікке тартуға;
9) пайдаланылған қызметке айлық есеп жүргізу барысында, 2003 жылғы 28 қарашадағы №1194 ҚР Үкімет Қаулысымен бекітілген Типтік шарттың талаптарына сәйкес төлем мерзімін бұзған жағдайда тұрақсыз соманы есептеуге.

7.2. Қызмет көрсетуші міндетті:

1) Тұтынушымен қызмет көрсету туралы Келісім-шарт жасауға;
2) Тұтынушыда қосымша Келісім-шартпен бөлек төлеммен есептеу құралдарын сатып алу және орнату қызметін көрсетуге жұмсалатын шығын құнын өндіріп алуды ұйыммен келісуге;
3) көрсетілген қызметтің саны мен сапасына бақылау және есеп жүргізуге, көрсетілген қызметтің орындалмауын болдырмауға және дер кезінде алдын алу шараларын қабылдауға;
4) Келісім-шарттың талаптарына сәйкес, Тұтынушыға үздіксіз және уақытында қызмет көрсетуді қамтамасыз етуге;
5) Тұтынушыға көрсетілген қызметке төлеуге төлемақы құжаттарын әр айдың 10-на дейін беруге;
6) Заңнамаға сәйкес, Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары арқылы тарифтердің өзгеруі туралы хабарлауға;
7) Тұтынушының негізделген талабы бойынша 24 сағат ішінде көрсетілген қызмет санасы мен көлемін қайта қалпына келтіру жөнінде шаралар қолдануға;
8) сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жүйелерін, есептеу құралдарын тексеру барысында, сондай – ақ есептеу құралдарының көрсеткіштерін алу кезінде Тұтынушыға қызметтік куәлігін көрсетуге;
9) алдын ала тексеру және жөндеу жүргізу кезінде Тұтынушыға ауыз суды қолықпен жеткізіп беруге;
10) Тұтынушымен екі жақты есеп теңестіруді кемінде тоқсанына 1 рет, есеп теңестіру Актісін жасау арқылы жүргізуге.

8. Тараптардың шектеулері

8.1. Тұтынушыға тиым салынады:

1) Қызмет көрсетушінің келісімінсіз желіні қайта жабдықтауға, өз желісіне тұтынушыларды, сумен қамту, ағынды суды бұру жүйелерінің имараттарына, есептеу құралдарын қосуға;
2) қолдағы қызмет көрсету есебін жүргізу сұлбасын бұзуға;
3) бау-бақша қырқы, газондарды, жасыл желектерді, ауласындағы асфальт жабынды алаңдарын суғаруға;
18) в случае увеличения месячных объемов потребления услуг, произвести их корректировку не позднее, чем за 15 дней до начала увеличения объемов, путем заключения дополнительного соглашения к договору. Потребитель должен получить разрешение и технические условия в организации водопроводно-канализационного хозяйства;
19) производить с Услугодателем двухсторонюю сверку расчетов не реже 1 раз в квартал, с составлением Акта сверки взаиморасчетов;
20) не производить реконструкцию своих сетей водоснабжения и/или отведения сточных вод без согласования с Услугодателем;
21) при необходимости производить ремонт и промывку систем водоснабжения, ремонт и наладку оборудования и контрольно-измерительных приборов;
22) письменно уведомить Услугодателя о предстоящей проверке пожарных: инспектора, краном и пожарных органом, уполномоченным осуществлять проверку соблюдения пожарной безопасности.

7. Права и обязанности Услугодателя

7.1. Услугодатель имеет право:

1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;
2) снижать тарифы за предоставленные услуги для всех Потребителей, в период действия компенсирующих тарифов, в соответствии с действующим законодательством;
3) проводить техническое обслуживание сооружений системы водоснабжения, отведения сточных вод и организовать проверку и поверку приборов учета, состоящих на балансе Услугодателя;
4) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг;
5) устанавливать технические требования, обязательные для соблюдения Потребителями;
6) при невыполнении или ненадлежащем выполнении Потребителем условий настоящего Договора, произвести ограничение подачи воды Потребителю согласно п. 3.1. настоящего Договора;
7) самостоятельно устанавливать Потребителю лимит на услуги, если он своевременно не подал Услугодателю заявку на услуги, в объеме не более 1м³ в сутки;
8) в случае нарушения Потребителем условий договора привлекать его к ответственности в соответствии с законодательством и условиями настоящего договора;
9) при проведении ежемесячных расчетов за потребленные услуги при нарушении сроков оплаты начислять сумму неустойки в соответствии с Типовым договором, утвержденных Постановлением Правительства РК от 28 ноября 2003 года №1194.

7.2. Услугодатель обязан:

1) заключить с Потребителем договор на оказание услуг;
2) приобретать и устанавливать Потребителям приборы учета услуг за отдельную плату на основе договора с Потребителем. Стоимость согласовывать с уполномоченным органом;
3) вести учет и контроль качества и количества оказываемых услуг, принимать своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений оказания услуг;
4) обеспечить своевременное и бесперебойное оказание услуг Потребителю в соответствии с требованиями Договора;
5) выдавать Потребителю платежный документ на оплату предоставляемых услуг в срок до 10 числа текущего месяца;
6) уведомлять Потребителей через средства массовой информации об изменении тарифов в соответствии с действующим законодательством;
7) принять меры по восстановлению качества и объема предоставляемых услуг по обоснованным претензиям Потребителя, в течение 24 часов с момента их получения Услугодателем;
8) при осмотре сетей водоснабжения и/или отведения сточных вод, приборов учета, а также при снятии показаний с приборов учета Потребителя предъявлять служебное удостоверение;
9) в период проведения профилактических и ремонтных работ, предоставлять Потребителю питьевую воду транспортными средствами;
10) производить с Потребителем двухстороннюю сверку расчетов не реже 1 раза в квартал, с составлением Акта сверки взаиморасчетов.

8. Ограничения Сторон

8.1.Потребителю запрещается:

1) переоборудовать сети, сооружения системы водоснабжения, отведения сточных вод и приборов учета, подключать к своим сетям потребителей без согласования с Услугодателем;
2) нарушать имеющуюся схему учета услуг;
3) осуществлять полив садов, огородов, газонов, зеленых насаждений, территорий, а также асфальтовых и др. покрытий;
4) осуществлять отбор воды и сброс стоков сверх установленных договорных объемов (лимитов)

4) белгіленген шартты мөлшерден (лимиттен) артық суды жинауға.
ағынды сулардың төгуге.

8.2. Қызмет көрсетушіге тыйым салынады:

1) Басқа Тұтынушылардың шарттарды орындамауы себебінен болған жағдайда, қолған Тұтынушыларға қызмет көрсетуден бас тартуға;

2) тұтынушылар төлем құжаттарынсыз ай сайынғы қызмет төлемдерін талап етуге:

8.3. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамаларын бұзуға, не Тараптардың құқықтарын шектейтін әрекеттер жасауға **тыйым салынады**

9. Тараптардың жауапкершілігі

9.1. Жабдықтар мен инженерлік желілерді тиісті күтіп – ұстау жауапкершілігі оның меншік иесіне жүктеледі және ол баланстық тиістілік болмайын шегіне қарай анықталады.

9.2. Келісім-шартта көзделген міндеттерді орындамаған немесе орындауға жатпаған жағдайларда қолданыстағы заңнамаларға сәйкес, кінәлі тарап келесі тараптың келтірілген зиянды өтейді.

9.3. Тұтынушы су жинаудың шарттық көлемі асып кеткенін анықтаған жағдайда, ол ауытқуларды жою үшін, техникалық және ұйымдастыру шараларын қолдануға міндетті.

9.4. Қызмет көрсетушінің рұқсатынсыз үшінші тұлғаны (Субтұтынушылар) қосуға рұқсат етілмейді. Тұтынушының келісімімен үшінші тұлға қосылған жағдайда, Қызмет көрсетуші Субтұтынушыларға үшінші сумен қамтуға және ағынды сулары бұруға кепілдік бермейді және соған сәйкес, Тұтынушының қинасінен болған Субтұтынушылар сумен қамту немесе ағынды су бұрудағы үзілістер үшін жауапкершілікті мойынына алмайды.

9.5. Осы келісім-шарттың талаптары бұзылғаны туралы фактілер анықталғанда, әр Тарапқа екі данадан акті толтырылады. Тұтынушы актіге қол қоюдан бас тартқан жағдайда, "қол қоюдан бас тартты" деген белгі қойылып, биржақты тәртіпте заңды күшіне енеді.

9.6. Тұтынушы көрсетілген қызметке өз уақытында төлем төлемеген жағдайда, тұрғындық сомаға төленбей, ол әрбір мерзімі өткен күн үшін осы соманы төлеген күнге әрекет ететін Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі қосалқы қаржыландырудың 1,5 есе ставкасынан есептеледі.

9.7. Қызмет көрсетуші Тұтынушының меншігінде болып табылатын сулық сумен қамту және канализация желілеріне қызмет көрсетуші ұйымның тиісті емес күтіп – ұстау жағдайынан Тұтынушыға көрсетілетін қызметтің сапасы үшін жауап бермейді.

10. Форс-мажорлық мәліметтемелер

10.1. Тараптардың әрқайсысы тосын, яғни ол жеткейтін жағдайлар (табиғи апат немесе бейжауға болмайтын апаттар немесе басқа жағдайлар), сонымен қатар шарттың талаптарын орындауға жағдайтын немесе орындамауға жеңіл соғатын соғыс қимылдары, ереуілдер және т. б. болғанда бір-бірінің алдында жауапты болмайды.

10.2. Қызмет көрсетуші ол жеткейтін тосын жағдай болғанға оқиға болып күшін бастан, бес жұмыс күні ішінде Тұтынушыны бұқаралық ақпарат құралдары арқылы хабарлар етеді.

10.3. Келісім-шарт бойынша Тараптардың міндеттері ол жеткейтін тосын ай болған кезде тоқатылуы мүмкін, бірақ тек Келісім-шарт бойынша Тараптардың міндеттерін орындауға келеріп болған жағдайда ғана тоқатылады.

10.4. Егер ол жеткейтін тосын оқиға 3 (үш) айға не одан да көп уақытқа созылса, онда келесі Тараптың шамамен шартты бұзатын күнше дейін күнтізбелік жиырма күннен кешіктірмей, алдын ала хабарлаған жағдайда, Тараптар Келісім-шартты бұзуға құқылы. Бұл жағдайда Тараптар Келісім-шарт бойынша күнтізбелік 30 күн ішінде бірлік өзара есеп айырысуды жүргізуге міндеттенеді.

11. Жалпы ережелер мен даулардың шешу

11.1. Тараптар өздерінің құқықтық қатынасында қолданылатын ҚР заңнамаларын және Келісім-шартты басшылыққа алады.

11.2. №1және №2 Қосымшалар осы Келісім-шарттың бөлінбес бөлігі болып табылады.

11.3. Келісім-шарттың талаптарын өзгерту мен бұзу, Қазақстан Республикасының заңнамаларында қарастырылған тәртіппен және соның негізінде жасалады.

11.4. Келісім-шарт бойынша Тараптардың бірі міндеттерін бұзған немесе орындамаған жағдайда, келесі Тарап шеккен зиянды өтеу туралы талаптарын қоретке отырып, Келісім-шартты бір жақты тәртіпте бұзуға құқылы.

11.5. Тараптардың арасында келісімге қол жеткізбеген жағдайда, даулар мен алауыздықтар талапкердің мекенжайы бойынша сот тәртібімен шешіледі.

11.6. Келісім-шарт қажетті деңгейде етіп жасалып, ол Тараптарға сақталатынды және оның заңдық күші бірдей..

11.7. Осы келісім-шарт Тараптар қол қойған сәтен бастап өз күшіне енеді. Келісім-шарттың мерзімі шектеусіз.

8.2. Услугодателю запрещается:

1) отказывать в оказании услуги Потребителю по причинам неисполнения требований другими Потребителями;

2) требовать от Потребителя оплаты услуг без предоставления платежных документов.

8.3. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

9. Ответственность Сторон

9.1. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.

9.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с действующим законодательством.

9.3. Потребитель, при обнаружении превышения забора воды сверх договорных объемов, обязан принять технические и организационные меры для устранения нарушения.

9.4. Подключение третьих лиц (Субпотребителей), без разрешения Услугодателя, запрещается. В случае подключения к сети третьих лиц с согласия Потребителя, Услугодатель не гарантирует Субпотребителю бесперебойное водоснабжение и/или отведение сточных вод и соответственно не несет ответственности за перерывы в водоснабжении и/или отведении сточных вод.

9.5. По обнаруженным фактам нарушения условий настоящего договора составляются акты в 2-х экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон. При отказе Потребителя подписывать акт, в акте делается отметка «от подписи отказался» и он вступает в законную силу в одностороннем порядке.

9.6. В случае несвоевременной платы за предоставленные услуги Потребитель уплачивает неустойку, рассчитанную исходя из 1,5 кратной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки.

9.7. Услугодатель не несет ответственности за качество предоставляемых Потребителю услуг при условии не надлежащего содержания обслуживающей организацией сетей холодного водоснабжения и/или канализации, находящихся в собственности Потребителя.

10. Форс-мажорные обстоятельства

10.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой стороной в случае наступления форс-мажорных обстоятельств, то есть обстоятельств непреодолимой силы (стихийное бедствие или иные обстоятельства, которые невозможно предусмотреть или предотвратить), а также военных действий, забастовок и так далее, блокирующих неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

10.2. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Услугодатель в течение пяти рабочих дней, с даты их наступления, уведомляет об этом Потребителей через официальные средства массовой информации.

10.3. 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.

10.4. 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 двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

11. Общие положения и разрешение споров

11.1. В своих правоотношениях Стороны руководствуются Договором и действующим законодательством РК.

11.2. Приложение №1 и №2 являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

11.3. Расторжение или изменение условий Договора производится по основаниям и в порядке, предусмотренным законодательством Республики Казахстан.

11.4. При невыполнении или нарушении обязательств по Договору одной из Сторон, другая Сторона вправе в одностороннем порядке расторгнуть Договор с предъявлением требований о возмещении понесенных убытков.

11.5. При не достижении соглашения между Сторонами, споры и разногласия разрешаются в судебном порядке по месту нахождения ответчика.

11.6. Договор составляется в необходимом количестве экземпляров, хранящихся у каждой из Сторон и имеющих одинаковую юридическую силу.

11.7. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Срок действия Договора – бессрочный.

12. Особые условия

12. Ерекше шарттар

12.1. ҚР қолданыстағы заңнамаларында қарастырған жағдайларда Қызмет көрсетуші жасалынатын келісім-шарттардың негізінде, өз құқығы мен міндеттерінің белгілі бір бөлігін үшінші тұлғаға жолдай алады. Бұл жағдайда Қызмет көрсетуші осы үшінші тұлғаның әрекеттері үшін жауап береді.

12.2. Тараптар осы Келісім-шартты іске асыруда факсимильдік көшіруді қолдануы мүмкін.

12.3. Осы Келісім-шарттың сумен қамтуға және/немесе ағынды суларды бұруға арналған екі шарттан тұратынын ескере отырып, олардың шарттары Тараптардың аталған шарттарының қолданылуы тек құқықтық қатынастың қозғайтын жағдайда Тараптарға тарайтынды. Сондықтан, құқықтық қатынастары екі жақтың бірінде пайда болған кезде, Келісім-шарт өз күшіне енуі үшін, Қызмет көрсетуші мен сол сияқты Тұтынушының сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөніндегі қойылған қолы жеткілікті.

13. Тараптардың банктік деректемелері мен заңды мекен-жайлары

Қызмет көрсетуші:
Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Бастау» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
ОКПО 50532630
БСН 081040018831
050035, Алматы қ.
8-ықшам ауданы ,82 а- үй.
тел.8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ076390422030000380
БСК NFBAKZ23, КБе 16
«Delta Bank» АҚ Филиалы
Төлем коды 710
Банк БСН 970241000320
ККС бойынша тіркеу есебіне қою туралы Куәлік
сериясы 60001 №0013506 09.10.2012ж.

Бас директордың
өтім қызмет жөніндегі орынбасары

Т.Х. Раимбаев

Қызмет көрсетуші:
Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Тоспа Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
ОКПО 50535864
БСН 081040020269
050050, Алматы қ.
Ботаническая көшесі 29а,
Тел.: 8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ666390422030000094
БСК NFBAKZ23, 16 КБе
«Delta Bank» АҚ Филиалы
Төлем коды 859
Банк БСН 970241000320
ККС бойынша тіркеу есебіне қою туралы Куәлік
сериясы 60001 №0061127 09.10.2012ж.

Өтім қызметінің
ағынды суларды бұруды
реттеу қызметінің
бастығы

М.А. Джанузаков

Тұтынушы:
«Нұртау Темір» шаруашылық серіктестігі
Алматы қаласы Тәтімов көшесі 28-Г үй инд 050050
БСН 100540005168
ИИК KZ059439891488C3077
В ДБ АК Сбербанк
БИК SABRKZKA
тел 8(727) 3832138

БАС директор

Р.А. Мадуханов

12. Ерекше шарттар

12.1. Услугодатель имеет право на основании заключаемых договоров переда вать часть своих прав и обязанностей третьим лицам, за исключением случаев прямо предусмотренных действующим законодательством РК. При этом ответственность за действия третьих лиц несет Услугодатель.

12.2. Стороны допускают возможность применения при совершении настоящего Договора средств факсимильного копирования подписи.

12.3. Принимая во внимание, что настоящий Договор содержит в себе условия двух договоров на водоснабжение и/или на отведение сточных вод, его условия применяются Сторонами и распространяются на Стороны лишь в той части, в которой это затрагивает действительные правоотношения Сторон. Таким образом, в случае наличия правоотношения сторон лишь в части водоснабжения и/или отведения сточных вод для возникновения соответствующего правоотношения Сторон и вступления в силу настоящего Договора достаточно подписи Услугодателя по водоснабжению и/или отведению сточных вод соответственно и Потребителя.

13. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Услугодатель:
Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы
ОКПО 50532630
БИН 081040018831
050035, г. Алматы,
микрорайон 8, д.82 а.
тел.8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ076390422030000380
БИК NFBAKZ23, КБе 16
АО «Delta Bank» Филиал
Код платежа 710
БИН Банка 970241000320
Свидетельство о постановке
на регистрационный учет по НДС
серия 60001 №0013506 от 09.10.2012г.

Заместитель генерального директора по сбыту

Раимбаев Т.Х.

Услугодатель:
Государственное Коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тоспа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы
ОКПО 50535864
БИН 081040020269
050050, г. Алматы,
ул.Ботаническая 29а,
Тел.: 8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ666390422030000094
БИК NFBAKZ23, 16 КБе
АО «Delta Bank» Филиал
Код платежа 859
БИН Банка 970241000320
Свидетельство о постановке
на регистрационный учет по НДС
серия 60001 №0061127 от 09.10.2012г.

Начальник службы по регулированию водоотведения служба сбыта

Джанузаков М.А.

Потребитель:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Нұртау Темір»
г.Алматы, ул Тәтімова 28-Г инд 050050
Бин 100540005168
ИИК KZ059439891488C3077
В ДБ АО Сбербанк
БИК SABRKZKA
тел. 8(727) 3832138

Генеральный директор

Мадуханов Р.А

Приложение № 3
к Договору на предоставление услуг
по водоснабжению и отведению сточных вод
№15870 от «17» мая 2014 года

Допустимая концентрация вредных веществ
в сточных водах, сбрасываемых в систему водоотведения города Алматы

№ п/п	Вредное вещество	ДКВВ, мг/л
1	Азот аммонийный	30.0
2	$БПК_5$	425.0
3	$БПК_{полн.}$	500.0
4	Ванадий (V)	0,93
5	Взвешенные вещества	500,0
6	Висмут (Bi)	5,6
7	Железо (Fe^{2+3+})	3,0
8	Жиры растительные и животные (эфирорастворимые вещества)	25.0
9	Кадмий (Cd)	0.01
10	Кальций (Ca)	180.0
11	Кобальт (Co)	0,44
12	Магний (Mg)	85,0
13	Марганец (Mn)	2,0
14	Медь (Cu)	0,5
15	Нефтепродукты	4,4
16	Никель (Ni)	0,5
17	Нитраты (NO_3^-)	45
18	Нитриты (NO_2^-)	5,0
19	Реакция среды pH (водородный показатель)	6-9ед. pH
20	Ртуть (Hg)	0,002
21	Свинец (Pb)	0,1
22	Сероводород (H_2S)	5,0
23	СПАВ анионные	20,0
24	Сульфаты (SO_4^{2-})	500,0
25	Температура	невыше +40^{0}C
26	Фосфаты (PO_4^{3-})	5,0
27	Фториды (F^-)	1,5
28	Хлориды (Cl^-)	350,0
29	ХПК	900,0
30	Хром (Cr^{3+})	2,5
31	Хром (Cr^{6+})	0,1
32	Цинк (Zn^{2+})	1,0

Услугодатель
Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тоспа су» Управления энергетики и коммунального хозяйства г. Алматы

Начальник службы по регулированию водоотведения службы сбыта

_____ **Джанузаков М.А.**

Потребитель
ТОО "Нурстар"
генеральный директор
_____ Мауленов Р.А.

Шаруашылық субъектілерінен
кондоминиум үлес иелерінен сумен
жабдықтау және ағынды суларды қабылдау
жөніндегі қызмет көрсету шартына
№1 Қосымша

№ ____ «__» _____ 20__ жылғы «Нұртау Тәмір»

Қызмет көрсету атауы	Ғимараттың ортақ пайдаланудағы жер асты және үсті құрылғыларының меншік үлесі	Қаңтар	Ақпан	Наурыз	Сәуір	Мамыр	Маусым	Шілде	Тамыз	Қыркүйек	Қазан	Қараша	Желтоқсан
Су сұлыбы													
Ағынды суларды тастау													
Қайтарып алынатын шығындар													

Орындаушы
«Нұртау Тәмір» ЖШС
Р.Д. Мауқанов
(қызметтік қолтаңба)
М.О.

Приложение № 1
к Договору на предоставление услуг
по водоснабжению и водоотведению сточных вод
для хозяйствующих субъектов
и собственников помещений
№ ____ «__» _____ 200__ года

Наименование услуг	Годовой объем водопотребления и сброса сточных вод, в м³	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Водопотребление													
Сброс сточных вод													
Безвозвратные потери													

Подписано:
ТОО «Нұртау Тәмір»
Мауқанов Р.Д.
ФИО
(подпись)
М.П.

Қосымша келісім
20 14 жылғы « 17 » шілде сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөніндегі қызмет көрсету № 15870 Келісім-шартына қосымша келісім

Алматы қ. « 17 » шілде 20 14 ж.

Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Бастау» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан, 2014 жылғы «06» қаңтардағы № 01 сенімхат негізінде әрекет ететін бас директорының өтім қызметі жөніндегі орынбасары Т.Х. Раимбаев бірінші жақтан **және/немесе басқа жақтан Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Тоспа Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны** атынан, 2014 жылғы «06» қаңтардағы № 01 сенімхат негізінде әрекет ететін өтім қызметінің ағынды суларды бұруды реттеу қызметінің бастығы М.А. Джанузаков басқа жақтан бұдан әрі «Қызмет көрсетушілер» деп аталатын, ал әр қайсысы жеке алғанда «Қызмет көрсетуші» және үшінші жақтан „Нұрлау Көшірі" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі одан әрі "Тұтынушы" деп аталатын , олардың атынан Бас директор Д.А.Мауленов тарапынан негізінде әрекет ететін, төмендегі туралы осы 20 14 жылғы « 17 » шілде № 15870 сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөнінде қызметінің Келісім-шартына қосымша келісім жасады:

1. Шарттың 11 тарауының, 11.7. тармағындағы редакцияны төмендегідей мазмұндау қажет: «11.7. осы шарттың қызметін, келісім жасауға дейін пайда болған екі жақтың қарым-қатынасына пайдаланады, яғни, 20 13 жылғы « 29 » сәуір айының 00 сағ.00 мин., шартқа қол қойылған сәттен бастап жүзеге асады. Шарттағы «мерзімсіз» деген сөз «—» — 20 — жылына дейін» деген санға ауыстырылып жазылсын.
2. Осы қосымша келісім 20 14 жылғы «17» шілде № 15870 сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөнінде қызмет көрсету Келісім-шартының ажырамас бөлігі болып табылады.

3. Осы қосымша келісім қол қойылған кезден бастап күшіне енеді және Тараптардың алған міндеттерін толық орындағанға дейін жарамды болады.

4. Тараптар осы қосымша іске асыруда, факсималдік қол кою көшірмелерін қолдануы мүмкін.

5. Келісім-шарт күшінің жоғалуы, қосымша келісімнің де күшінің жоғалуына әкеліп соғады.
6. Осы қосымша келісім заңдық күші бірдей болып, әр тараптарға бір-бір данадан берілу үшін үш данада жасалды.

7. Келісім шарттың қалған бөлігі өзгеріссіз қалады.

8. Тараптардың банктік деректемелері мен заңды мекен-жайлары

Дополнительное соглашение
к договору на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод № 15870
от « 17 » июля 20 14 г.

г. Алматы « 17 » июля 20 14 г.

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы в лице заместителя генерального директора по сбыту Раимбаева Т.Х. действующего на основании доверенности № 01 от «06» января 2014 года, с одной стороны, и **государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тоспа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы** в лице, начальника службы по регулированию водоотведения службы сбыта Джанузакова М.А., действующего на основании доверенности №01 от «06» января 2014 года с другой стороны, далее именуемые «Услугодатели», а каждый в отдельности «Услугодатель» и Товарищество с ограниченной ответственностью Нурлау Көшірі именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Мауленова Д.А действующего на основании Устава с третьей стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее - Соглашение) к Договору № 15870 от « 17 » июля 20 14 года на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод (далее - Договор) о нижеследующем:

1. В п.11.7. раздела 11. Договора, изложить в следующей редакции: «11.7. Условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим до его заключения, а именно с 00 час. 00 мин. « 29 » апреля 20 13 года. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Слова «бессрочный» заменить цифрами «до « — » — 20 — года»

2. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью договора № 15870 от « 17 » июля 20 14 года

3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по настоящему Соглашению.
4. Стороны допускают возможность применения при совершении настоящего Соглашения средств факсимильного копирования подписи.

5. Прекращение действия Договора влечет прекращение действия Дополнительного соглашения.

6. Настоящее Соглашение составлено в трех экземплярах, имеющее одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

7. Остальные условия Договора, нетронутые настоящим Соглашением, остаются неизменными.

8. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Қызмет көрсетуші:
Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Бастау» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны

ОКПО 50532630
БСН 081040018831
050035, Алматы қ.
8 -ықшам ауданы ,82 а- үй,
тел.8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ076390422030000380
БСК NFBAKZ23, КБе 16
«Delta Bank» АҚ Филиалы
Төлем коды 710
Банк БСН 970241000320
ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою туралы Куәлік
сериясы 60001 №0013506
09.10.2012ж.

Бас директорының
өтім қызметі жөніндегі орынбасары

_____ **Т.Х. Раимбаев**

Қызмет көрсетуші:
Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Тоспа Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
ОКПО 50535864
БСН 081040020269
050050, Алматы қ.
Ботаническая көшесі 29а,
Тел.: 8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ666390422030000094
БСК NFBAKZ23, 16 КБе
«Delta Bank» АҚ Филиалы
Төлем коды 859
Банк БСН 970241000320
ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою туралы Куәлік
сериясы 60001 №0061127
09.10.2012ж.

Өтім қызметінің
ағынды суларды бұруды реттеу қызметінің
бастығы

_____ **М.А. Джанузаков**

Тұтынушы:
Қостанай Теплоэнергетическая компания
Акционерлік қоғамы
Алматы қаласы
Ленинград көшесі
28-үй, ИНН 050050
БСН 100540000518
ИИК KZ053169399AKZ00077
в АФ АО Сбербанк
БИК SABRKZKA
Тел 8(727) 3832188

БАС директор

РА Мадуханов

Услугодатель:
Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы

ОКПО 50532630
БИН 081040018831
050035, г. Алматы,
микрорайон 8, д.82 а,
тел.8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ076390422030000380
БИК NFBAKZ23, КБе 16
АО «Delta Bank» Филиал
Код платежа 710
БИН Банка 970241000320
Свидетельство о постановке
на регистрационный учет по НДС
серия 60001 №0013506 от 09.10.2012г.

Заместитель генерального директора по сбыту

_____ **Раимбаев Т.Х.**

Услугодатель:
Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тоспа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы
ОКПО 50535864
БИН 081040020269
050050, г.Алматы,
ул.Ботаническая 29а,
Тел.: 8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ666390422030000094
БИК NFBAKZ23, 16 КБе
АО «Delta Bank» Филиал
Код платежа 859
БИН Банка 970241000320
Свидетельство о постановке
на регистрационный учет по НДС
серия 60001 №0061127 от 09.10.2012г.

Начальник службы по регулированию водоотведения службы сбыта

_____ **Джанузаков М.А.**

Потребитель:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Қостанай Теплоэнергетическая компания"
г. Алматы, ул. Ленинградская
28-үй, инд. 050050
БИН 100540000518
ИИК KZ053169399AKZ00077
в АФ АО Сбербанк
БИК SABRKZKA
Тел 8(727) 3832188

Генеральный директор

Мадуханов Р.А

"ТӘРТІП" АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Қазақстан Республикасы
050000, Алматы қ.
Сейфуллин д-ғы, 460 / 95
тел.: +7 (727) 279 03 32
факс: +7 (727) 279 09 73



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТАРТЫП"

Республика Казахстан
050000, г. Алматы
пр. Сейфуллина, 460 / 95
тел.: +7 (727) 279 03 32
факс: +7 (727) 279 09 73

ШАРТ
Қатты тұрмыстық қалдықтарды шығару қызметін көрсету бойынша Келісім-шарты

Жет. № 0010905 15 уч 3
ДОГОВОР
на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов

г. Алматы «01» 02 2015

г. Алматы «01» 02 2015 г.

«Тәртіп» Акционерлік Қоғамы, (мемлекеттік тіркеу куәлігі № 2990-1910-02-АО 26.01.2006ж берілген), Бағдарлама директор атынан «20» 06 2014 жылғы № 11 Сенімхат негізінде әрекет ететін Бибигуль С.К. бір жағынан, ары қарай «Орындаушы» деп аталып, және Жигер Темир ЖШС бас директоры Мантыков Рикат Ахметжанұлы, атынан Жарғы/ «_____» 20____ жылғы № Сенімхат негізінде әрекет ететін _____ ары қарай «Тапсырыс беруші», ал бірге «Тараптар» деп аталып, осы Келісім-шартты (ары қарай – Келісім-шарт) жасасты:

Акционерное общество «Тартып» (свидетельство о государственной регистрации № 2990-1910-02-АО от 26.01.2006г.), в лице Заместителя директора Сагындыкова Е.К., действующего на основании Доверенности № 57 от «20» 06 2014, именуемое в в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны и ТОО "Құлжан Темір" в лице генерального директора Мантыкова Рината Ахметжановича, действующего на основании Устава/Доверенности № ____ от «____» 20____ г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые как «Стороны», заключили настоящий договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

Терминдер және түсініктемелер:

Қатты тұрмыстық қалдықтар (ары қарай - ҚТҚ)– қатты түрдегі коммуналды қалдықтар.

Коммуналды қалдықтар - елді мекендерде және адамның тіршілік әрекетінен пайда болған тұтыну қалдықтары және өзінің құрамы мен сипаттамасы жағынан ұқсас келетін өндірістік қалдықтар.

Құрылыс қоқыстары - ғимаратты не құрылысты немесе жеке сындарлы нышандарды бөлшектеу (демонтаждау) барысында қалыптасқан, сонымен қатар құрылыс-монтаж және жөндеу-құрылыс жұмыстары кезінде қалыптасқан қоқыстар.

Басқа қоқыстар – бұтақтар, ірі көлемдегі қалдықтар, от жағатын қазандықтан шыққан қалдық, қар, опырылған мұз және т.б.

ҚТҚ-ды шығару - ҚТҚ-ды алып, арнайы техникаға тасымалдау және оларды қалыптасқан орнынан әкетіп, оларды көметін және жоятын арнайы орындарға (қоқыс жинайтын бекеттер, қоқыс өңдеуші зауыттар, полигондар) жеткізу.

ҚТҚ-ды жинағыш – арнайы дайындалған, бөлінген және жабдықталған жерлерде ҚТҚ-ды белгілі бір мезгілде шығарып тұруға арналған контейнерлер, бокстар.

Төлем құжаты – төлем жүргізуге негіз болатын Орындаушының құжаты (төлем тапсырмасы шот, хабарлама қағаз, түбіртек, ескертпе-шот).

Терминды и понятия:

Твердые бытовые отходы (далее – «ТБО») - коммунальные отходы в твердой форме.

Коммунальные отходы - отходы потребления, образующиеся в населенных пунктах, в том числе в результате жизнедеятельности человека, а также отходы производства, близкие к ним по составу и характеру образования.

Строительный мусор - мусор, образовавшийся в процессе разборки (демонтажа) зданий или сооружений, или отдельных конструктивных элементов, а также при выполнении строительно-монтажных и ремонтно-строительных работ.

Иной мусор - ветки, крупногабаритные отходы, шлак от котельных, снег, сколы льда и прочее.

Вывоз ТБО - действия по изъятию и перемещению ТБО в специализированную технику и их дальнейшее перемещение от объекта их образования и хранения до объекта их захоронения и уничтожения/транспортировки в отведенные специализированные места (мусороперегрузочные пункты, мусороперерабатывающие заводы, полигоны).

Накопитель ТБО – специальные боксы, контейнеры, установленные на отведенной и обустроенной территории, предназначенные для складирования ТБО.

Платежный документ – документ (счет на оплату, извещение, квитанция, счет-предупреждение) Исполнителя, на основании которого производится оплата.

1. Келісім-шарттың мәні

1.1. Осы Келісім-шартқа сай Орындаушы Тапсырыс берушінің тапсырмасы бойынша ҚТҚ шығару бойынша қызмет көрсетеді (бұдан әрі - "Қызмет"):

• Мына мекен-жайда орналасқан: Алматы қ. объектіде жиналған;

• Мына мекен-жайда орналасқан ҚТҚ Жинағышта: Алматы қаласы, Жетісу ауданы, Павлодарская 49а жиналған қалдықты шығару;

• тапсырыс берушіден ҚТҚ-ды шығару туралы өтінім (ауызша, жазбаша)түскеннен соң;

• Тапсырыс берушінің келісімінсіз Орындаушы өз бетімен анықтаған күн тәртібі және кестесі бойынша.

1.2. Тапсырушы Орындаушының көрсеткен Қызметін қабылдайды және осы Келісім-шартта көрсетілген, бағаға және тарифке сай төлемақы төлейді.

1.3. Осы келісім-шарт Тапсырыс берушімен жеке түрде жасалады. Қазақстан Республикасының қолданыстағы заннамаларында көрсетілген жағдайларда Орындаушы Келісім-шарт жасасу бойынша өзінің уәкілеттілігін пайдалана алады және үшінші тараптарға көрсетілген қызмет үшін төлемақы талап ете алады.

1.4. Құрылыс және басқа қалдықтарды шығару Келісім-шарттың мәні болып табылмайды, ол қосымша Келісім-шарт негізінде басқа төлемақы арқылы шығарылуы керек.

1.Предмет Договора

1.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по вывозу ТБО (далее – «Услуги»):

• образовавшихся с объекта, расположенного по адресу: г. Алматы Жетысуский р-н улица Павлодарская 49а;

• из Накопителя ТБО, расположенного по адресу: город Алматы, Жетысуский район ул. Павлодарская 49 а;

• после поступления от Заказчика заявки на вывоз ТБО (устно или письменно);

• по распорядку и графику, определяемому Исполнителем самостоятельно, без согласования с Заказчиком.

1.2. Заказчик принимает оказанные Исполнителем Услуги и оплачивает их по расценкам/тарифам в соответствии условиями настоящего Договора.

1.3. Настоящий Договор заключается с Заказчиком в индивидуальном порядке. В случаях, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан, Исполнитель имеет право делегировать свои полномочия по заключению Договора и взысканию оплаты за предоставленные Услуги третьим лицам.

1.4. Вывоз Строительного и иного мусора не является предметом настоящего Договора и должен осуществляться за отдельную плату на основе дополнительно заключенного договора.

2. Қызмет көлемі мен бағасы

2.1. ҚТҚ-дың мөлшері мен көлемін Тараптар Келісім-шартта текше метрмен (м³) белгілейді және Келісім-шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын № 1 Қосымшаға (санитарлық төлқұжат) сәйкес есеп айырысады.

2.2. ҚТҚ-дың жалпы нормативті, есепті, нақты (керегін сызып көрсетіңіз)

2. Объемы и цены Услуг

2.1. Объемы и размеры ТБО определяются Сторонами Договора в кубических метрах (м³) и рассчитываются согласно Приложению №1 (санитарному паспорту), являющемуся неотъемлемой частью Договора.

2.2. Общее нормативное, расчетное, фактическое (нужное подчеркнуть)

жиналуы айына 6,6 м³ құрайды.

2.3. ҚТК тасымалдаудың 1м³ бағасы ҚҚС есебін қоса алғанда 1412,65 теңгені құрайды.

2.4. Келісім-шарт бойынша айлық төлемақы сомасы осы Келісім-шарттың 2.2. тармағында қарастырылғандай, жиналу мөлшерін есептегенде, айына ҚҚС қоса алғанда 9323,49 теңгені құрайды.

2.5. Тапсырыс беруші тарапынан шығарылып жаткан ҚТК көлемі арткан жағдайда, Орындаушы осы Келісім-шарттың 2.4. тармағында көрсетілгендей, ҚТК-ның нақты тасымалдануының мәліметтеріне сай соманың ұлғаю жағына карай алдын ала есептесу жүргізеді.

3. Төлем және есеп айырысу тәртібі

3.1. Тапсырыс беруші Толемақыны күнтізбелік айда кемінде бір рет, осы Келісім-шарттың 2.4 тармағында көрсетілген сомадан 100% көлемінде, Орындаушы Төлем құжатын жіберген күннен бастап 5 (бес) банкілік күннің ішінде орындалған жұмыс актісіне сәйкес жүргізеді.

3.2. Тапсырыс беруші төлемақыны өзіне қолайлы төлем түрі бойынша жүргізе алады: ақшаны банктік шотқа аудару арқылы (мұнда Тапсырыс беруші төлемнің бағытын (ҚТК-ны тасымалдау үшін) және Келісім-шарттың күні мен нөмірін көрсетуге міндетті) немесе Орындаушының кассасында колма-қол есеп айырысуына болады.

3.3. Тапсырыс беруші өзінің қалауы бойынша төлемақыны алдын ала өзі белгілеген уақытта төлеуіне болады, бірақ 1 (бір) күнтізбелік айдан аз мерзімде болмауы керек.

4. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

4.1. Тапсырыс беруші құқылы:

4.1.1. Орындаушыдан Келісім-шартта көрсетілген міндеттерін дер кезінде және дұрыс орындауын талап етуге;

4.1.2. Өзіне қажетті көлемде және осы Келісім-шартта, және оның ажырамас бөлігі болып табылатын № 1 Қосымшасында көрсетілген мөлшерде пайдалануға;

4.1.3. Орындаушыдан реквизиттер, жұмыс кестесі, көрсетілген қызмет, техникалық қызмет көрсетуді қамтамасыз ету тәртібі сияқты керекті ақпараттарды (ауызша, жазбаша) ақысыз көрсетуді талап етуге;

4.1.4. Егер қызмет көрсету мерзімінің дер кезінде орындалуына кедергі күштер әсер етін, ол туралы Тапсырыс берушіге қызмет көрсету мерзімі аяқталмай тұрып хабарланса, Орындаушымен келісе отырып, қызмет көрсетудің жаңа мерзімін тағайындауға;

4.1.5. Орындаушы қызмет көрсетуді нақты орындамаған жағдайда, егер осы дәлел туралы куәландыратын құжат болса, қызмет көрсеткені үшін ақы төлеуден және қайта есептесуден бас тартуға;

4.1.6. Орындаушының жұмысында Қазақстан Республикасының заңдары бұрмаланса, заңдағы көрсетілген тәртіп бойынша шағымдануға;

4.1.7. Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылған басқа да құқықтарға ие болуға.

4.2. Тапсырыс беруші міндетті:

4.2.1. ҚТК тасымалдау қызметін көрсетуде Орындаушыға ерекше құқық беруге;

4.2.2. Көрсетілген қызмет төлемақысын уақытында және толық жүргізуге;

4.2.3. Қызметті пайдалану кезінде Орындаушы белгілеген техникалық талаптар мен ережелерді орындауға:

• ҚТК Жинағыш алаңдарына өтетін жерлердің және кіре берістердің дұрыс жағдайда болуын қамтамасыз етуге;

• ҚТК Жинағышқа арнайы техниканың еркін өтуін қамтамасыз етуге;

• ҚТК Жинағыш тұрған жерлерде және оған жақын тұрған жерлерде тазалықты сақтауға;

4.2.4. ҚТК Жинағыштардың бұзылған, Жинағыш алаңдарына өту және жанама жолдарға жету мүмкін емес жағдайларда Орындаушыға шұғыл түрде хабарлауға;

4.2.5. Орындаушыға өзінің кететіні, орын ауыстыратыны, қызметінің тоқтайтыны, жалға алған мерзімінің аяқталуы, тұрғын, тұрғын емес жайдың сатылуы, өзінің Келісім-шарт бойынша өз міндеттерін орындауға әсер етуге қабілетті мәртебесінің өзгергені жайлы т.б. жайында 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын жазбаша түрде хабарлауға;

4.2.6. ҚТК шығаруға өтінімді жорамалдаған уақыттан кем дегенде 24 сағат ішінде, өз уақытында беруге;

4.2.7. Әр айдың 10 санына дейін Төлем құжаттарын және орындалған жұмыс актілерін Келісім-шартта көрсетілген мекен-жайдан келіп алуға (оларды Келісім-шарттың 4.4.2. тармағында көрсетілген мекен-жай бойынша электрондық поштамен) және құжаттарды алған күннен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде Орындаушыға қолы қойылған түрде қайтаруға;

4.2.8. Тоқсанның әр алғашқы айының 10 санына дейін тоқсан сайын, келесі есептегісіне дейін, Орындаушыдан Келісім-шартта көрсетілген мекен-жайдан салыстыру актілерін алып, оларды 10 жұмыс күні ішінде Орындаушыға қол қойған түрде қайтару қажет;

4.2.9. Келісім-шарт бойынша өзінің құқығы мен міндеттерін Орындаушының жазбаша келісімінсіз басқа тұлғаларға бермеуге;

4.2.10. Орындаушыға 3 (үш) күнтізбелік күн ішінде Келісім-шарттың талаптарын орындамағандығы/сапасыз орындағандығы жайлы хабарлауға. Хабарланбаған жағдайда Орындаушы шағымды қабылдамайды;

4.2.11. Егер Тапсырыс беруші күнтізбелік ай ішінде ҚТК шығаруға өтініш берді жүзеге асырмаса, Тапсырыс беруші Келісім-шарттың 2.4. тармағында белгіленген соманың 50 пайызы мөлшерінде Орындаушының берген шот-фактурасы және орындалған жұмыс актісі бойынша айып төлейді.

4.3 Орындаушы құқылы:

4.3.1. Келісім-шартқа сәйкес Тапсырушыдан өзінің алған міндеттерін адал орындауға және орындалған жұмыс актілері мен салыстыру актілеріне Келісім-шартқа сәйкес уақытында қол қоюға;

накопление ТБО в месяц составляет 6,6 м³.

2.3. Стоимость вывоза 1м³ ТБО составляет 1412,65 тенге, с учетом НДС.

2.4. Ежемесячная сумма оплаты по Договору, учитывая размер накопления, предусмотренного п. 2.2. настоящего Договора, составляет 9323,49 тенге, с учетом НДС.

2.5. При превышении Заказчиком объема вывозимых ТБО Исполнитель производит доначисление в сторону увеличения суммы, указанной в пункте 2.4. Договора, в соответствии с данными о фактическом объеме вывоза ТБО.

3. Оплата и порядок расчетов

3.1. Оплата в размере 100% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора, производится Заказчиком не реже одного раза в календарный месяц в течение 5 (пяти) банковских дней с даты предоставления Исполнителем Платежного документа и акта выполненных работ.

3.2. Заказчик может произвести оплату удобным ему способом: путем перечисления денежных средств на банковский счет (при этом Заказчик обязуется указывать назначение платежа (за вывоз ТБО), номер и дату Договора) либо путем внесения наличных средств непосредственно в кассу Исполнителя.

3.3. Заказчик может, по своему усмотрению, произвести оплату в виде аванса за период времени, определенный самостоятельно, но не менее, чем за 1 (один) календарный месяц.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Заказчик имеет право:

4.1.1. Требовать от Исполнителя своевременного и надлежащего выполнения принятых обязательств по Договору;

4.1.2. Пользоваться Услугами в объеме, необходимом ему, и в пределах норм и расчетов, определенных в Договоре и Приложении №1, являющимся неотъемлемой частью Договора;

4.1.3. Требовать от Исполнителя бесплатного предоставления необходимой информации (устно/письменно) о реквизитах, режиме работы, оказываемых Услугах, порядке обеспечения технического обслуживания;

4.1.4. Назначить по соглашению с Исполнителем новый срок исполнения Услуги, если несоблюдение сроков предоставления Услуги было обусловлено непреодолимой силой, о чем Заказчику было сообщено до истечения назначенного срока исполнения Услуги;

4.1.5. Отказаться от оплаты Услуги или требовать перерасчета платы за Услуги, фактически не полученные от Исполнителя, только при наличии документов, свидетельствующих о подобных фактах;

4.1.6. Обжаловать в установленном порядке действия Исполнителя, противоречащие законодательству Республики Казахстан;

4.1.7. Иметь иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

4.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. Передать Исполнителю исключительное право на оказание Услуг по вывозу ТБО;

4.2.2. Своевременно и в полном объеме производить оплату предоставленных Услуг;

4.2.3. Исполнять установленные Исполнителем технические требования и правила при пользовании Услугами:

• поддерживать в исправном состоянии подъезды и проходы к площадке с Накопителем ТБО;

• обеспечить свободный проезд спецтехники к Накопителю ТБО;

• следить за чистотой на территории как непосредственно под Накопителем ТБО, так и на прилегающей к нему территории.

4.2.4. Немедленно сообщать Исполнителю о неисправности Накопителей ТБО, подъездных путей и проходов к площадке с Накопителем ТБО;

4.2.5. Письменно информировать Исполнителя в срок не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней, о своем выбытии, переезде, приостановлении деятельности, об окончании срока аренды, продаже жилого/нежилого помещения, об ином изменении своего статуса, способном повлиять на исполнение Сторонами своих обязательств по Договору;

4.2.6. Своевременно, не менее, чем за 24 часа до предполагаемого времени вывоза подавать заявку на вывоз ТБО;

4.2.7. Самостоятельно до 10 числа каждого месяца получать у Исполнителя по указанному в Договоре адресу Платежные документы (либо получать их по электронной почте по адресу, указанному в п. 4.4.2 Договора) и акты выполненных работ, и в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения документов возвращать их Исполнителю в подписанном виде;

4.2.8. Ежеквартально до 10 числа каждого первого месяца квартала, следующего за отчетным, получать у Исполнителя по указанному в Договоре адресу акты сверок и в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения актов сверок возвращать их Исполнителю в подписанном виде;

4.2.9. Не передавать свои права и обязанности по Договору другим лицам без письменного согласия Исполнителя;

4.2.10. Письменно уведомлять Исполнителя о неисполнении/недобросовестном исполнении условий Договора в течение 3 (трех) календарных дней. В противном случае претензии Исполнителем не принимаются;

4.2.11. В случае если в течение календарного месяца Заказчиком не осуществляется подача заявки по фактическому вывозу ТБО, Заказчик производит оплату неустойки в размере 50% от суммы, установленной пунктом 2.4 Договора, согласно выставленным Исполнителем счет-фактуре и акту выполненных работ.

4.3. Исполнитель имеет право:

4.3.1. Требовать от Заказчика добросовестного исполнения принятых на себя обязательств и своевременного подписания актов выполненных работ и актов сверок согласно Договору;

4.3.2. ҚТҚ тасымалдауда және жинауда сапалы және уақытысында қызмет көрсету үшін қажетті техникалық және басқа талаптарды Тапсырыс берушіге белгілеуге, ҚТҚ-ды жинау, шығару кестесін Тапсырыс берушіге міндетті түрде хабарлай отырып, өзгертуге;
4.3.3. Орындалған жұмыс актілеріне және Төлем құжаттарына сәйкес, көрсетілген Қызмет үшін төлемақыны уақытысында және толық мөлшерде алуға;
4.3.4. Тапсырыс беруші Келісім-шарт ережелерін бұзғанда, сонымен бірге апаттық жағдайда немесе Орындаушы жұмысшыларының қауіпсіздігі мен өміріне қауіп төнгенде, қызмет көрсетуді тоқтатуға немесе шектеуге;
4.3.5. Бір жақты тәртіппен Тапсырыс берушінің келісімінсіз қызмет көрсетудің тарифтері мен есеп айырысуын қолдану мезгілінде азаю жағына да, сол сияқты көбею жағына да өзгертуге, қызмет көрсетудің қайта есептеу бағаларын бір жақты тәртіппен жүргізуге, Тапсырыс берушіге өзгеріс енгізілетін уақыттан 30 (отыз) күн бұрын Орындаушының www.tartyp.kz сайтында жариялау арқылы немесе жазбаша ескерту арқылы хабарлауға тиісті;

4.3.6. ҚТҚ Жинағыш және оған жақын тұрған жерлерге өз бетімен белгілеген уақытта Тапсырыс берушінің келісімінсіз техникалық инспекция жүргізуге, қажет болған жағдайда өзге мекемелер мен компаниялардың мамандарын шақыруға;
4.3.7. Орындаушының Тапсырыс берушіге қойған жабдықтардың техникалық талаптары, ҚТҚ Жинағыштарының құрамы, ҚТҚ Жинағыны мен оған жақын тұрған жерлерге өту және жақындау жолдары сәйкес келмеген жағдайда қызмет көрсетуден бір жақты бас тартуға;

4.3.8. Келісім-шарттың 2.4., 3.1. тармақтарына сай қызмет төлемақысы уақытында төленбеген жағдайда Орындаушы сотқа дейінгі талап ету жұмыстарын жүргізуге, ал егер ортақ келісімге келе алмаса, сот органдарына шағымданып, мәжбүрлеп төлетіп алуға құқылы;
4.3.9. Келісім-шарттың 2.4., 3.1.тармақтарына сай қызмет төлемақысы уақытында немесе толық төленбеген жағдайда Тапсырыс беруші өзінің қалдарын Қазақстан Республикасының заңдарында карастырғандай толық мөлшерде төлегенге дейін Орындаушы өзінің қызмет көрсетуін тоқтата тұруға;

4.3.10. Егер Тапсырыс беруші ҚТҚ шығаруға өтінішті күнтізбелік ай ішінде бермесе, Тапсырыс берушіге осы Келісім-шарттың 2.4. тармағында белгіленген соманың 50% мөлшерінде шот-фактура жіберуге;
4.3.11. Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылған өзге де құқықтарға не болуға.
4.4. Орындаушы міндетті:
4.4.1. Келісім-шартта көрсетілген тәртіп және мерзім бойынша Тапсырыс берушінің берген өтініміне сай ҚТҚ шығаруды кесте, белгіленген жұмыс тәртібі, қозғалыс үлгісі мен жағдайына сәйкес қамтамасыз етуге;
4.4.2. Тапсырыс берушіге уақытысында шот-фактура және орындалған жұмыс актілері мен салыстыру актілерін беруге. Шот-фактуралар Тапсырыс берушіге электрондық поштамен келесімекен-жайға nurlan.temir@mail.ru жіберіледі және Тапсырыс берушіге тиісті түрде жеткізілді деп есептеледі;
4.4.3. Қызмет көрсету ережелеріндегі өзгерістер, жиналу нормаларындағы және/немесе тарифтегі өзгерістерді Тапсырыс берушіге Орындаушының www.tartyp.kz сайтында жариялау арқылы уақтылы хабарлауға;
4.4.4. Нақтылы қызмет көрсетілмеген уақыт үшін есептің сомасын қайта жасауға;
4.4.5. Тапсырыс беруші Келісім-шарттың 4.3.9. тармағында белгіленген себептерді жойған жағдайда және Орындаушы белгілеген уақытта Тапсырушы барлық қарызын төлесе, бұрынғы тәртіп пен кесте бойынша қызмет көрсетуді қалпына келтіруге.

5. Тараптардың жауапкершілігі

5.1. Келісім-шартта қарастырылған міндеттер орындалмаса немесе дұрыс орындалмаса, кінәлі Тарап Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкес екінші Тараптың жіберілген шығын орнын толтырады.
5.2. Егер көрсетілген қызметтің төлемақысы кешіктірілген жағдайда Орындаушы Келісім-шартқа сәйкес Тапсырыс берушіден мерзімі өткен әр күн үшін қарыздың сомасынан 0.5% мөлшерінде айып талап ете алады.
5.3. Тапсырыс беруші Қызмет көрсетуді тоқтатуға әкеліп соққан шешімі немесе ісі үшін толық өз жауапкершілігіне алады.
5.4. Тапсырыс беруші Тапсырушыдан қызметтің уақтылы көрсетілмегені үшін кешіктірген әр күніне Келісім-шарттың 2.4 тармағында көрсетілген сомадан 0,1% мөлшерде айып төлем талап ете алады.
5.5. Айып төлем төлеу тараптарды Келісім-шарт бойынша міндеттерді орындаудан босатпайды.

6. Төтенше оқиға жағдайлары

6.1. Келісім-шарт талаптарының орындалмауына екі Тарап та себепкер болмаған жағдайда, атап айтқанда: апатты жағдайлар, ереуілдер, соғыс және азаматтық тәртіпсіздік, эмбарго, су тасқыны, өрт, жер сілкінісі, мемлекеттік органдардың актілері және Қазақстан Республикасының қолданысындағы заңдарында қарастырылған басқа да жағдаяттарда тараптар жауапкершіліктен босатылады.
6.2. Осы Келісім-шарт бойынша міндеттерді атқару мүмкіндігі болмаған Тарап, екінші Тарапты жазбаша түрде немесе бұқаралық ақпарат құралдары арқылы жоғарыдағы жағдайлардың басталуы, болжалды жалғасуы және тоқтатылуы туралы олардың басталу және тоқтау мерзімінен 30 (отыз) күнтізбелік күннен кеш емес мерзімде хабарлауы керек. Хабарлама қағаздың мазмұнындағы дәлелдер Сауда Палатасы немесе басқа құзіретті билік органдарымен расталуы керек. Жазбаша ескертпеген кезде немесе уақытында жіберілмеген хабарлама қағаз Тарапты жауапкершілік пен міндеттерін орындаудан босататын жоғарыда көрсетілген жағдайларға сілтеу құқығынан айырады.

4.3.2. Устанавливать Заказчику технические и иные требования, необходимые для качественного и своевременного предоставления Услуг, изменять графики и сроки вывоза ТБО с обязательным уведомлением об этом Заказчика;

4.3.3. На своевременную и полную оплату за оказанные Услуги, согласно предоставленным Платежным документам и актам выполненных работ;

4.3.4. Прекращать или ограничить предоставление Услуг при нарушении Заказчиком условий Договора, а также при аварийной ситуации либо при угрозе жизни и безопасности работникам Исполнителя;
4.3.5. Изменять в одностороннем порядке тарифы и расценки на предоставление Услуг в период их действия как в сторону их уменьшения, так и в сторону их увеличения, а также производить в одностороннем порядке перерасчет стоимости предоставляемых Услуг, уведомив об этом Заказчика не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предстоящей даты изменения путем опубликования на сайте Исполнителя www.tartyp.kz или письменным уведомлением;
4.3.6. Осуществлять техническую инспекцию Накопителей ТБО и прилегающих к ним территорий в период времени, определенный самостоятельно, с возможным привлечением специалистов других ведомств и компаний;

4.3.7. Отказать в предоставлении Услуг в одностороннем порядке в случае несоответствия предъявляемых Исполнителем к Заказчику технических требований к оборудованию, содержанию Накопителей ТБО, составу ТБО, состоянию подъездных путей и проходов к Накопителю ТБО и прилегающих территорий;
4.3.8. При неоплате Услуг в сроки и на условиях, установленных пунктами 2.4., 3.1. Договора, Исполнитель вправе вести досудебную претензионную работу, а впоследствии, при не достижении согласия, обратиться в судебные органы для принудительного взыскания задолженности;
4.3.9. При несвоевременной или неполной оплате Услуг в сроки и на условиях, установленных пунктами 2.4., 3.1. Договора, Исполнитель вправе приостановить оказание Услуг Заказчику до погашения задолженности в полном объеме в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан;
4.3.10. Выставлять Заказчику счета-фактуры в размере 50% от суммы, установленной в п. 2.4. настоящего Договора в случае, если Заказчиком в течение календарного месяца не осуществлялась подача заявки на вывоз ТБО;
4.3.11. Иметь иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.
4.4. Исполнитель обязуется:
4.4.1. Обеспечить вывоз ТБО согласно графику, установленному режиму работы, схеме движения и условиям, а также поданным Заказчиком заявкам в сроки и в порядке, указанным в Договоре;
4.4.2. Своевременно предоставлять Заказчику счета-фактуры, акты выполненных работ и акты сверок. Счета-фактуры направляются Заказчику по электронной почте по следующему адресу nurlan.temir@mail.ru и считаются надлежащим образом доставленными Заказчику;
4.4.3. Своевременно информировать Заказчика об изменениях в правилах предоставления Услуг, а также изменениях норм накопления и/или тарифов путем опубликования на сайте Исполнителя www.tartyp.kz;
4.4.4. Производить пересчет сумм за период фактического предоставления Услуг;
4.4.5. Восстановить предоставление Услуг в прежнем режиме и объеме в случае устранения причин, указанных в пункте 4.3.9. Договора, при условии полного погашения Заказчиком задолженности в установленные Исполнителем сроки.

5. Ответственность сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная Сторона возмещает другой Стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.
5.2. В случае просрочки оплаты за предоставленные Услуги Исполнитель, в соответствии с Договором, имеет право потребовать от Заказчика выплаты неустойки в размере 0,5% от суммы задолженности за каждый день просрочки.
5.3. Заказчик несет в полной мере ответственность за принятие или совершение действий, приведших к вынужденному прекращению оказания Услуг.
5.4. За несвоевременное предоставление Услуг Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя выплату неустойки в размере 0,1% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора, за каждый день просрочки.
5.5. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по Договору.

6. Форс-мажор

6.1. Стороны не несут ответственности за нарушение условий Договора по независящим от них причинам, а именно: стихийных бедствий, забастовок, войн и гражданских беспорядков, эмбарго, наводнения, пожара, землетрясения, актов государственных органов и иных обстоятельств непреодолимой силы, определенных действующим законодательством Республики Казахстан.

6.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по данному Договору, обязана немедленно известить письменно либо через средства массовой информации другую Сторону о наступлении, предполагаемой продолжительности и прекращении вышеуказанных обстоятельств, но не позднее 30 (триднати) календарных дней с даты их наступления и прекращения. Факты, содержащиеся в извещении, должны быть подтверждены Торговой Палатой или другими компетентными органами. Неуведомление или несвоевременное извещение лишает Сторону права ссылаться на какое-нибудь из вышеупомянутых обстоятельств в качестве основания, освобождающего ее от ответственности за неисполнение своих обязательств.

7. Дауларды шешу

7.1. Келісім-шартқа байланысты немесе одан туындайтын, туындаған барлық дау-жанжалдарды, Тараптар мүмкіндігінше келіссөздер жүргізу арқылы шешеді.

7.2. Дау-жанжалдарды келіссөздер арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайларда Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкес соттық тәртіппен қарауға жіберіледі.

8. Басқа шарттар

8.1. Егер жағдаяттар мен жұмыс шарттары объективті түрде өзгеріп жатқан жағдайда Келісім-шарттың ережелері тараптардың бірінің ұсынысы бойынша қайта қаралады. Ұсынылған өзгерістер екінші Тарап жағынан жазбаша ескертпе алған күннен 10 (он) жұмыс күн ішінде қабылданады немесе кері қайтарылады.

8.2 Келісім-шарттың ережелері тараптардың өзара келісуімен өзгеруі мүмкін. Келісім-шартқа енгізілген өзгерістер мен қосымшалар жазбаша түрде ресімделіп, тараптардың уәкілетті өкілдері қолдарын қоюы керек.

8.3 Тараптардың әрқайсысы Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзған кезде, екінші тарапта көрсетілген Келісім-шарт бұзылғанға дейін 30 (отыз) күнтізбелік күн ішінде жазбаша ескертуі керек, бұл жағдаятқа Келісім-шарттың 4.3.7. тармағы кірмейді.

8.4. Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзғанда Тараптар барлық өзара есеп айырысуды жоғарыдағы жазбаша ескертпеде көрсетілген бұзылу мерзіміне дейін жүргізуі керек.

8.5. Келісім-шарттың бір бөлімі құрылған заңдардағы тәртіп бойынша жарамсыз деп танылса, бұл жағдай Келісім-шартты түгелімен немесе оның өзге бөліктерін жарамсыз қылмайды.

8.6. Келісім-шарт орыс және қазақ тілдерінде екі данада толтырылып, бірдей заң күшіне ие болады, Тараптарға бір-бір данадан беріледі. Қазақша және орысша мемлекеттік мәтіннің мағынасы сәйкес келмеген жағдайда тіліндегі нұска негізге алынады.

8.7. Келісім-шарт Тараптардың өкілетті уәкілдерінің қол қойғанынан бастап немесе Қазыналық органдарда тіркелген мерзімнен бастап (бюджеттік мекемелер үшін) өз күшіне енеді.

9. Келісім-шарттың қолданылу мерзімі

9.1. Келісім-шарт 20 15 ж. «01» 02 бастап, 2018 ж. «09» 10 дейін күшінде болады.

10. Тараптардың мекен-жайы мен банктік реквизиттері

Орындаушы/Исполнитель:

АО «Тәртіп» /АО «Тартып»

Адрес: г. Алматы, пр. Сейфуллина, 460/95

Тел.: +7 (727) 279-56-53

ИИК: KZ679261802140385000

АО «Казкоммерцбанк»

БИК: KZKOKZKX

Свидетельство НДС: серия 60001 номер 00071641 от 08.11.2012 года, Кбе 17

БИН: 060 140014 826

М.П./М.О.

7. Разрешение споров

7.1. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, Стороны будут по возможности разрешать путем переговоров.

7.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебных органах в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

8. Прочие условия

8.1. Условия Договора могут быть пересмотрены по предложению одной Стороны, если объективно изменяются обстоятельства и условия деятельности. Предлагаемые изменения принимаются или отклоняются второй Стороной в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения письменного уведомления.

8.2. Условия Договора могут быть изменены по взаимному согласию Сторон. Изменения и дополнения в Договор должны быть оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

8.3. Любая из Сторон при досрочном расторжении Договора обязана письменно уведомить другую Сторону не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения, кроме обстоятельств, указанных в пункте 4.3.7. Договора.

8.4. В случае досрочного расторжения Договора, Стороны обязуются произвести все взаиморасчеты до даты расторжения, заявленной в вышеуказанном уведомлении.

8.5. В случае если одна из частей Договора будет в установленном законодательством порядке признана недействительной, то данный факт не влечет автоматического признания недействительным всего Договора в целом или иных его частей.

8.6. Договор составлен на государственном и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон. При разночтении государственного и русского текстов Договора предпочтение отдается варианту Договора на государственном языке.

8.7. Договор вступает в силу с даты его подписания полномочными представителями обеих Сторон либо с момента его регистрации в органах Казначейства (для бюджетной организации).

9. Срок действия договора

9.1. Договор заключен с «01» 02 2015 года и действует по «09» 10 2018 года.

10. Адреса и банковские реквизиты Сторон

Тапсырыс беруші/Заказчик:

ТОО „Нуртау Телеком"

Адрес г. Алматы, ул. Полежаева 28Г

Тел/факс: 8/727/2 33-33-68

ИИК: KZ 05914398914BE30077

БАНК: ДФБАО „Сбербанк России"

БИК: SABRKZKA

КБЕ 17

ИИН/БИН 100 640 005 168

Мынтаков Р.А.

М.П./М.О.

317-54-76

диспетчер

с 8:00 до 15:00

Кодиевлан

Жет.№ 0010905 ____уч____

Қатты тұрмыстық қалдықтарды шығару қызметін көрсету бойынша № 1 келісім-шартқа қосымша № 10905 келісім-шарты

«01» 02 2015 ж.

Алматы қ-сы 01 02 2014ж.

«Тәртіп» Акционерлік Қоғамы, (мемлекеттік тіркеу куәлігі № 2990-1910-02-АО 26.01.2006ж. берілген).Басқарушы директор атынан «30»06.2014 жылғы №31 Сенімхат негізінде әрекет ететін Сейткулов С.К. жағынан, ары қарай «Орындаушы» деп аталып, және «Кұртау Телеком» ЖШС бас директоры Мынбаков Р.А. атынан Жарғы/ «_____» _____ 20___ жылғы №_____ Сенімхат негізінде әрекет ететін _____ ары қарай «Тапсырыс беруші», ал бірге «Тараптар» деп аталып, осы Қосымша Келісім-шартты (ары қарай –Қосымша Келісім-шарт) жасасты:

1. Тараптар қатты тұрмыстық қалдықтарды шығару қызметін көрсету бойынша «01» 02 2015 ж. № 10905 келісім-шартқа (ары қарай – «Келісім») мынадай өзгерістер енгізу туралы шешімге келді.

1.1. Келісім-шарттың 3.2 тармақшасы мына редакцияда берілсін:

«3.2.Тапсырушы төлемақыны өзіне ыңғайлы тәсілмен: ақшалай қаржыны банк шотына (мұнда Тапсырушы төлемақының мәнін, (ҚТҚ шығару үшін) нөмірін және Келісім-шарттың мерзімін көрсетуге міндеттенеді) POS терминал арқылы немесе Орындаушының кассасына қолма-қол ақша өткізу арқылы жасайды.».

1.2. Келісім-шарттың 4.2.6. тармақшасы мына редакцияда берілсін:

«4.2.6.ҚТҚ шығаруға сұранымды дер кезінде (осы тармақтың ережесі тек Келісім-шарттың 2.2. тармағына сай айына нақты ҚТҚ жинақтаған Тапсырыс берушіге қатысты) шығаруды шамалаған уақытқа дейін 24 сағат бұрын беру керек.».

1.3. Келісім-шарттың 5.2. тармақшасы мына редакцияда берілсін:

«5.2. Орындаушы көрсетілген қызметтің мерзімін өткізіп алған жағдайда Келісім-шартқа сәйкес Тапсырыс берушіден өткізіп алған әр күні үшін соманың 0,5 % мөлшерінде, бірақ қарыз сомасының 10%-нан артық емес, айыпақы төлеуін талап етуге құқылы.».

Дополнительное соглашение № 1 к договору № 10905 на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов от «01» 02 2015 г.

г. Алматы 01 02 2015г.

Акционерное общество «Тартып» (свидетельство о государственной регистрации № 2990-1910-02-АО от 26.01.2006г.), в лице Управляющего директора Сейткулова С.К. действующего на основании доверенности №31 от «30» 06. 2014 г., именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны и ТОО «Кұртау Телеком» в лице генерального директора Мынбакова Р.А. действующего на основании Устава №_____ от «_____»_____20___г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые как «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение № 1 (далее – «Дополнительное соглашение») о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению внести в договор № 10905 на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов от «01» 02 2015г. (далее – «Договор») следующие изменения:

1.1. подпункт 3.2 Договора изложить в следующей редакции:

«3.2. Заказчик может произвести оплату удобным ему способом: путем перечисления денежных средств на банковский счет (при этом Заказчик обязуется указывать назначение платежа (за вывоз ТБО), номер и дату Договора) либо путем внесения наличных средств непосредственно в кассу Исполнителя или через POS-терминалы.»

1.2. подпункт 4.2.6. Договора изложить в следующей редакции:

«4.2.6. Своевременно, не менее, чем за 24 часа до предполагаемого времени вывоза подавать заявку на вывоз ТБО (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков, имеющих фактическое накопление ТБО в месяц, согласно п. 2.2 Договора);»

1.3. подпункт 5.2. Договора изложить в следующей редакции:

«5.2. В случае просрочки оплаты за предоставленные Услуги Исполнитель, в соответствии с Договором, имеет право потребовать от Заказчика выплаты неустойки в размере 0,5% от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы долга.»

1.4. Келісім-шарттың 5.4 тармақшасы мына редакцияда берілсін:

«5.4. Тапсырыс беруші Орындаушыдан қызметті өз уақытысында көрсетпегені үшін Келісім-шарттың 2.4.тармағында көрсетілгендей өткізіп алған әр күні үшін соманың 0,1% мөлшерінде, бірақ Келісім-шарттың 2.4.тармағында көрсетілгендей, соманың 10% -нан артық емес мөлшерде айыпақы төлеуін талап етуге құқылы.».

1.4. подпункт 5.4. Договора изложить в следующей редакции:

«5.4. За несвоевременное предоставление Услуг Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя выплату неустойки в размере 0,1% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора, за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора.»

1.5. Келісім-шарттың 8.3. тармақшасы мына редакцияда берілсін:

«8.3.Тараптардың кайсысы болмасын Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзған жағдайда басқа Тарапқа бұзуға дейінгі 30 (отыз) күн ішінде, Келісім-шарттың 4.3.7. тармағында көрсетілген жағдайлардан басқа жайларда, хабарлауға міндетті. Хабарламаның көрсетілген мерзімі Тараптардың келісімі бойынша қысқартылуы мүмкін.».

1.5. подпункт 8.3. Договора изложить в следующей редакции:

«8.3. Любая из Сторон при досрочном расторжении Договора обязана письменно уведомить другую Сторону не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения, кроме обстоятельств, указанных в пункте 4.3.7. Договора. Указанный срок уведомления может быть сокращен по соглашению Сторон.»

1.6. Келісім-шарттың 8.4. тармақшасы мына редакцияда берілсін:

«8.4. Келісім-шарт мерзімінен бұрын бұзылған жағдайда Тараптар барлық есептесулерді жоғарыдағы хабарламада көрсетілген бұзылу мерзіміне дейін жасап бітіруге міндеттенеді. Егер бұл жағдай Келісім-шартта немесе Казакстан Республикасының заңдарында карастырылмаған болса, Келісім-шарттың бұзылуы туралы келісім жазба түрде рәсімделеді және Тараптардың өкілетті уәкілдері қол қояды.».

1.6. подпункт 8.4. Договора изложить в следующей редакции:

«8.4. В случае досрочного расторжения Договора Стороны обязуются произвести все взаиморасчеты до даты расторжения, заявленной в вышеуказанном уведомлении. Соглашение о расторжении Договора оформляется в письменном виде и подписывается полномочными представителями Сторон, если иное не предусмотрено Договором либо законодательством Республики Казахстан.»

1.7. Келісім-шарттың «8.Басқа шарттар» бөлімін толықтыру 8.8. және 8.9.тармақтарын мына мазмұнда:

«8.8. Осы Келісім-шартпен реттелмеген басқа барлық мәселелерді шешуде Тараптар Қазакстан Республикасының заңнамаларын басшылыкка алады.

8.9. Тараптар өздерінің реквизиттері (мекен-жай орындары, банкілік реквизиттер және т.б.) өзгерген жағдайда бір-біріне реквизиттер өзгерген күннен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде хабарлауға міндетті. Дер кезінде хабарламаған немесе хабарламаған жағдайда бұрынғы реквизиттер дұрыс орындаулар болып саналмайды.»

1.7. дополнить раздел «8. Прочие условия» Договора пунктами 8.8. и 8.9. следующего содержания:

«8.8. При разрешении всех остальных вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться законодательством Республики Казахстан.

8.9. Стороны обязуются информировать друг друга об изменении реквизитов (адреса местонахождения, банковских реквизитов и т.п.) в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их изменения. При несвоевременном уведомлении/не уведомлении исполнение по старым реквизитам считается надлежащим исполнением.»

1.8. Келісім-шарттың 9.1. тармақшасы мына редакцияда берілсін:

«9.1. Осы Келісім-шарттың басында көрсетілгендей, Келісім-шарт Тараптардың уәкілетті өкілдері қол қойған күннен бастап жасалды деп есептеледі және келесі мерзімсіз деп есептеледі.»

1.8. подпункт 9.1 Договора изложить в следующей редакции:

«9.1. Договор считается заключенным с даты его подписания полномочными представителями Сторон, указанной в начале настоящего Договора, и действует бессрочно.»

2. Келісім-шарттың басқа шарттары өзгеріссіз қалады және Тараптар өздерінің міндеттерін сол бойынша растайды.

2. Остальные условия Договора остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Осы қосымша Келісім-шарт 2015 жылдың 1-қаңтарынан өз күшіне енеді және Келісім-шарттың айнымас бөлігі болып табылады.
4. Келісім-шарт екі данада толтырылып, бірдей заң күшіне ие болады, Тараптарға бір-бір данадан беріледі.
5. Тараптардың мекен-жайы мен банкілік реквизиттері:

Орындаушы/Исполнитель:
АО «Тәртіп» /АО «Тартып»
Мекен-жайы: Алматы қ-сы,Сейфуллин д-ы, 460/95/ Адрес: г. Алматы, пр. Сейфуллина, 460/95
Тел.: +7 (727) 393-32-20
БИН/ИИН: 060 140 014 826
ҚҚС куәлігі: серия 60001 нөмір 00071641 08.11.2012ж. / Свидетельство НДС: серия 60001 номер 00071641 от 08.11.2012 года
Кбе 17
АО «Казкоммерцбанк»
ИИК: KZ679261802140385000
БИК: KZKOKZKX

_____/_____
М.П./М.О.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01 января 2015 года и является неотъемлемой частью Договора.
4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.
5. Адреса и банковские реквизиты Сторон:

Тапсырыс беруші/Заказчик:
ТОО "Нұртау Темір"
Мекен-жайы г. Алматы Жетысуский р-н
Адрес улица Полежаева 28Г
Тел/факс: 8(727)233-33-68
БИН/ИИН: 100640005168
ИИК: KZ059143989140C30077
БАНК: БФ АО "Сбербанк России"
БИК: SABRKZKA
КБЕ 17

_____/Мауленов Р.А.
М.П./М.О.

49

№ 67/22-АлПФ/Р тауарлық газды бөлшек саудада өткізу шарты

Алматы қ. 2021 ж. «31» желтоқсан

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ, бұдан әрі **«Жеткізуші»** деп аталады, (Нұр-Сұлтан қаласының Әділет департаментімен берілген заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтама), оның атынан 2021 ж. «21» желтоқсан № 133 сенімхат негізінде әрекет ететін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Алматы өндірістік филиалының директоры Тюмебаев Н.Б. бір жақтан және «Нұртау Темір» ЖШС, бұдан әрі **«Тұтынушы»** деп аталады, оның атынан бұйрығы негізінде әрекет ететін, бас директордың қызметін атқарушы Тулепбеков Е.Е. келесі жақтан, бірігіп **«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 көпкұрамдас 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, осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілетін, Газ тасымалданатын пункт;

4) **есеп айырысу кезеңі** - жеткізілген газ үшін Жеткізуші мен Тұтынушы арасында өзара есеп айырысу жүргізілетін, жеткізілген газ көлемі анықталатын, кезең. Тараптармен келісілген есеп айырысу кезеңі Шартта көрсетіледі;

5) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы** - Шартпен белгіленген Газдың айлық көлемін тиісті айдың күнтізбелік күн санына бөлу арқылы анықталатын Газдың 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 немесе өнеркәсіптік 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;

Договор розничной реализации товарного газа № 67/22-АлПФ/Р

г.Алматы «31» декабря 2021 г.

АО «КазТрансГаз Аймак», именуемое в дальнейшем **«Поставщик»** (справка о государственной перерегистрации юридического лица, выдано Департаментом юстиции г. Нур-Султан), в лице директора Алматинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» Тюмебаева Н.Б., действующего на основании доверенности № 133 от «21» декабря 2021 г., с одной стороны, и ТОО «Нұртау Темір» именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице Генерального директора Тулепбекова Е.Е.. действующего на основании приказа, с другой стороны, совместно, именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ 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 Газа, который указывается в Приложении №1 к настоящему Договору, где происходит передача Газа Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газа;

4) **расчетный период** – период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ. Расчетный период, согласованный Сторонами, указывается в Договоре;

5) **среднесуточная норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного договором, 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 или промышленный 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 Газа, сбору платежей и ведению абонентской работы с потребителями;

12) **газораспределительная организация** – юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию

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) **уәкілетті орган** – табиғи монополиялар және қоғамдық маңызы бар нарық салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган.

15) **өндіруші** – тауарлық газды өндіруді жүзеге асыратын заңды тұлға;

16) **газ тұтыну (газ) жабдығының қуаттылығы** –тәулігіне 24 сағат жұмыс істеу есебінен газ жабдығының максималды жиынтық қуаты;

17) **диспетчерлік кесте** - жеткізушімен тасымалдаушыға берілген өтінімге сәйкес газ жеткізудің сағаттық кестесі.

1. ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР

1.1. Осы 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 осы Шарт бойынша Қазақстан Республикасының әрекеттегі заңнамасы шеңберінде ақылы тауар болып табылады.

2. ШАРТ МӘНІ

2.1. Жеткізуші Газды Тұтынушыға жеткізуге және беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы Газ беру пунктінде Газдың келісілген көлемін қабылдауға, оны осы Шарт талаптарына сәйкес төлеуге міндеттенеді.

2.2. Газды тиісінше жеткізу үшін құқықтық және техникалық (технологиялық) шарттардың болуы, соның ішінде:

1) Тұтынушы тарапынан – газ тұтыну жүйелерін пайдалану жөнінде рұқсат құжаттардың (техникалық шарттар, газбен жабдықтау жобасы, газ тұтыну жжабдығына арналған паспорт), газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы;

2) Жеткізуші тарапынан – Газдың тиісті көлемі туралы растайтын құжаттың болуы осы Шартты жасау талаптары болып табылады.

2.3. Газды жеткізу көлемі, Газ бағасы, Газды беру пункті және Газды жеткізудің айлық кестесі осы 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 пункті туралы мәліметтер;

№2 Қосымша – Газды жеткізу Актісінің үлгісі;

№3 Қосымша – Газды жеткізуге арналған Өтінімнің үлгісі;

№4 Қосымша – Жеткізілетін Газдың көлемін Түзетудің үлгісі;

№5 Қосымша – Есепке алу аспаптарының техникалық ерекшеліктері.

газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию Газа;

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 общественнозначимого рынка;

15) **производитель** – юридическое лицо, осуществляющее производство товарного газа;

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.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий 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 настоящему 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 настоящего Договора являются наличие правовых и технических (технологических) условий для надлежащих поставок Газа, в том числе:

1) со стороны Потребителя - наличие разрешительных документов по эксплуатации газопотребляющих систем (технические условия, проект газоснабжения, паспорт на газопотребляющее оборудование), заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем;

2) со стороны Поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме Газа.

2.3. Объем поставки Газа, цена Газа, пункт передачи Газа и помесячный график поставки Газа указываются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего 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;

Приложение №3 – Форма Заявки на поставку Газа;

Приложение №4 – Форма Корректировки поставляемого объема Газа;

Приложение №5 – Технические характеристики приборов учета.

3. ГАЗДЫ ЖЕТКІЗУ ТӘРТІБІ

3.1. Тұтынушы бірыңғай газ жүйелерінің объектілерін, аспаптарын және жабдықтарын пайдалану кезінде қауіпсіздік шараларын сақтаған жағдайда, газ құбырлары, жабдықтары, 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 көрсеткіштері 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 Газдың талдамасын жүргізуге байланысты шығындарды Тұтынушы көтереді.

3.4. Газды жеткізу №1 Қосымшада көрсетілген, Тараптармен келісілген кесте бойынша жүзеге асырылады. Шартқа 1 Қосымша 1 (бір) күнтізбелік жылға жасалады.

Жеткізуші жеткізуге міндетті, ал Тұтынушы Газды жеткізудің белгіленген орташа тәуліктік нормасы шеңберінде айдың ішінде газды бір қалыпты алуға, ал қажет болған жағдайда, тараптардың келісімі бойынша - диспетчерлік кесте бойынша алуға міндетті.

Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасынан 5 % (бес пайыз) аспауы тиіс. Газ тұтынудың орташа тәуліктік нормасы 5 % (бес пайыз) артқан кезде, Жеткізуші ол туралы Тұтынушыға ескерткен сәттен бастап 3 (үш) сағат өткен соң, Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасына дейін Газдың жеткізілуін мәжбүрлеп шектеуді жүргізуге құқылы болады.

Бұл ретте, Жеткізуші осы жағдайда газ жеткізуді қысқарту нәтижесінде келтірілген шығындар мен залалдар үшін жауап бермейді.

3.5. Айлық Газ жеткізу көлемі осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген көлемінен ауытқыған кезде, Тұтынушы ағымдағы айдың 15 (он бесіне) (қоса алғанда) дейінгі мерзімде поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы Жеткізушіге ауытқулар негіздемесімен келесі айға Газ жеткізуге арналған өтінімді (бұдан әрі - Өтінім) жолдайды. Өтінім осы Шартқа №3 Қосымшада көрсетілген үлгі бойынша құрылады.

Егер Газ жеткізу айы басталғанға дейін Жеткізуші Тұтынушыға Өтінімге сәйкес Газдың жеткізілу мүмкіндігі жайлы поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы растаса, келесі айға газ жеткізуге арналған Өтінім Жеткізушімен қабылданды деп танылады.

Келесі айға арналған Өтінім болмаған жағдайда, Газ Жеткізушімен №1 Қосымшаға сәйкес жеткізіледі.

3.6. Газ жеткізу айының ішінде Жеткізушімен расталған Өтінімге сәйкес көлемді немесе келісілген айлық көлемді түзетуге рұқсат етіледі. Бұл ретте, Тұтынушының Газ жеткізу көлемдерін өзгертуге (бұдан әрі - Түзету) арналған жазбаша түзету өтінімі поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы жіберіледі және осы Шартқа №4 Қосымшада көрсетілген үлгі бойынша Жеткізушімен ағымдағы айдың 25 (жиырма бесінші) (қоса алғанда) күніне дейін қарауға қабылданады.

Сонымен қатар, Жеткізушімен келісілген газ көлемі толық алынбаған/артық алынған жағдайда, Тұтынушы

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.

Поставщик обязан поставлять, а Потребитель обязан получать (отбирать) Газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки Газа, а при необходимости, по согласованию сторон - по диспетчерскому графику.

Среднесуточная норма поставки (потребления) Газа не должна превышать 5% (пять процентов) среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа. При превышении среднесуточной нормы потребления газа более чем на 5% (пять процентов), Поставщику предоставляется право проводить принудительное ограничение поставки Газа до среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа по истечении 3 (трех) часов с момента предупреждения об этом Потребителя.

При этом Поставщик не отвечает за какие-либо потери и последствия, понесенные в результате сокращения поставки Газа в этом случае.

3.5. При отклонении месячного объема поставки Газа от объема, указанного в Приложении №1 к настоящему Договору, Потребитель в срок до 15 (пятнадцатого) числа (включительно) текущего месяца направляет Поставщику почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью заявку на поставку Газа (далее – Заявка) на следующий месяц с обоснованием отклонений. Заявка составляется по форме, указанной в Приложении №3 к настоящему Договору.

Заявка на следующий месяц считается принятой Поставщиком, если до момента начала месяца поставки Газа Поставщик почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью подтвердил Потребителю о возможности поставки Газа согласно Заявке.

При отсутствии Заявки на следующий месяц, поставка Газа производится Поставщиком согласно Приложению №1.

3.6. В течение месяца поставки допускается корректировка договорного месячного объема либо объема согласно подтвержденной Поставщиком Заявке. В этом случае письменная корректируемая заявка (далее - Корректировка) Потребителя на изменение объемов поставки Газа направляется почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью и принимается Поставщиком к рассмотрению до 25 (двадцать пятого) числа (включительно) текущего месяца по форме, указанной в Приложении № 4 к настоящему Договору.

При этом, в случае недовыбора/перебора согласованного Поставщиком объема Газа, Потребитель в обязательном порядке указывает причину недовыбранного

міндетті түрде растама құжаттардың көшірмелерін беріп, газ көлемінің толық алынбаған және артық шығын көлемдерінің себебін көрсетеді.

Жеткізуші Тұтынушының Түзетуін алған күннен бастап 3 (үш) жұмыс күннің ішінде Газ жеткізу көлемдерін өзгерту жөніндегі шешімі туралы Тұтынушыға поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы растайды немесе бас тартады.

3.7. Газ ай ішінде тұтынушының Газ жеткізуге арналған Өтініміне сәйкес Газды тұтынудың орташа сағаттық нормасына сәйкес, ал өтінім болмаған жағдайда - №1 Қосымшада көрсетілген Газды жеткізудің айлық кестесіне сәйкес жеткізіледі.

3.8. Газды жеткізудің көлемдері және мүмкіндігі магистральдық газ құбырларының және газ тарату жүйелерінің өткізу қабілеті есебімен анықталады.

3.9. Жеткізуші келесі жағдайларда:

1) Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік ережелерін бұзса;

2) Тұтынушы өз бетімен газ жабдықтарын қосса;

3) газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің техникалық ақауы болса, бұзушылықтар жойылғанға дейін Тұтынушыға Газ беруді біржақты тәртіппен тоқтатады.

3.10. Жеткізуші газ тасымалдау жүйесіндегі жабдықтарды жөндеу және жаңа Тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін Газ беруді тоқтату туралы Тұтынушыға газ беру тоқтатылғанға дейін 48 (қырық сегіз) сағат бұрын ескертеді.

3.11. Жеткізуші келесі жағдайларда:

1) осы Шартпен белгіленген жағдайларда және тәртіппен жеткізілген Газ көлемі үшін дебиторлық берешек болса;

2) Жеткізушінің өкілдері газ құбырларына, газ жабдықтарына және есепке алу аспаптарына жіберілмесе, Тұтынушыны алдын ала ескерте отырып, Газ беруді тоқтатады. Газдың берілуін тоқтату Жеткізушімен Тұтынушыға жазбаша хабарлама жолданған күннен бастап 3 (үш) күнтізбелік күннен ерте емес уақытта жүзеге асырылады.

3.12. Тұтынушы Шарттың 3.9., 3.11 және 5.1-тармақтарында тізімделген, Газдың берілуін тоқтататын себептерді жойғаннан кейін, сондай-ақ Тұтынушы Шартқа сәйкес берешектерді, айыпақы төлемдерін, газбен жабдықтау жүйесінен ажырату және қосу төлемдері төленгеннен кейін Газдың берілуі жаңартылады.

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.

Осы Шартта қарастырылған негіздер бойынша Газдың жеткізілуі қысқартылған немесе тоқтатылған кезде, Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға, ажыратуға байланысты Тұтынушының шығындарына және залалдарына ешқандай жауапты болмайды.

3.13. 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 бекітеді

и перерасходованного объема с предоставлением копий подтверждающих документов.

В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Корректировки Потребителя, Поставщик почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью подтверждает либо отказывает Потребителю о решении по изменению объемов поставки Газа.

3.7. Газ поставляется в течение месяца согласно среднечасовой норме потребления Газа, согласно Заявкам Потребителя, на поставку Газа, а в случае отсутствия Заявки – согласно помесячному графику поставки Газа, указанному в Приложении №1.

3.8. Объемы и возможность поставки Газа определяются с учетом пропускной способности газопроводов: магистрального и газораспределительных сетей.

3.9. Поставщик в одностороннем порядке приостанавливает подачу Газа Потребителю до устранения нарушений в случаях:

1) нарушения Потребителем правил безопасности объектов систем газоснабжения;

2) самовольного подключения Потребителем газового оборудования;

3) технической неисправности объектов систем газоснабжения.

3.10. О приостановлении подачи Газа для проведения плановых работ по ремонту оборудования на газотранспортной системе и подключению новых потребителей, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за 48 (сорок восемь) часов до отключения.

3.11. Поставщик с предварительным уведомлением Потребителя приостанавливает подачу Газа в случаях:

1) наличия дебиторской задолженности за поставленный объем Газа в порядке и на условиях, установленных настоящим Договором;

2) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета.

Приостановление подачи Газа осуществляется не ранее, чем через 3 (три) календарных дня со дня направления Поставщиком Потребителю письменного уведомления.

3.12. Возобновление поставки Газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газа, перечисленных в пунктах 3.9, 3.11 и 5.1. настоящего Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки, оплаты услуг по отключению и подключению к системе газоснабжения в соответствии с настоящим Договором.

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.

При сокращении или прекращении поставки Газа по основаниям, предусмотренным настоящим Договором, Поставщик не будет нести никакой ответственности за последствия и убытки Потребителя, связанные с прерыванием, сокращением или прекращением поставки Газа.

3.13. В случае ограничений поставок Газа, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, Поставщик утверждает 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(____)

Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 (___)_____ телефонымен хабарланады.

3.14. 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.

4. ГАЗДЫ ЕСЕПКЕ АЛУ ТӘРТІБІ

4.1. Газ көлемінің есебінсіз оны жеткізуге және алуға рұқсат етілмейді. Өнеркәсіптік және коммуналдық-тұрмыстық тұтынушылармен пайдаланылатын Газдың көлемін есепке алу:

1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестацияланған, Тараптармен комерциялық деп танылған, №5 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 лейблі, 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 бірінде 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 ресімделеді. Пломба салу туралы Актілер Тараптарға беріледі.

2) есепке алу аспаптарының көрсеткіштері жазбасы 8.146-75 Мемлекеттік стандартқа сай келуі тиіс болатын картограммада тіркелетін болса, онда Жеткізуші Тұтынушымен қолданылатын картограммаларға өзінің қолы мен мөрін басуға құқылы, ал Тұтынушы Жеткізушінің қолы қойылған картограммаларды ғана пайдалануға міндетті.

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 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

3.14. 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.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ГАЗА

4.1. Поставка и отбор Газа без учета его объема не допускаются. Учет объема Газа, используемого промышленными и коммунально-бытовыми потребителями, производится:

1) по приборам учета, указанным в Приложении №5, 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 инициирующая 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 учёту 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. 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 внезапной проверки, 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 внезапной проверки, предъявляются Потребителю во время проверки.

өкілеттігі бар тұлғалардың тізімінің көшірмесі Тұтынушыға беріледі.

Ескі тізім жойылғаннан кейін тізім жаңартылады.

Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетулі аймақ пен ғимаратқа өту жеке куәліктің көрсетілуімен 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 осы Шарттың №2 Қосымшасына сәйкес осы Актіні құрады және Акт ресімделген күннен бастап бір күннің ішінде газ жеткізу айының соңғы күні қойылатын, осы Актіге қол қоюға.

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 негіздемелерді көрсетеді.

4.7. Тұтынушы көрсетілген мерзімде дәлелді бас тартуды бермесе не осындай бас тартуды Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетпей берсе, Жеткізуші Шартқа №1 Қосымшада көрсетілген көлемдерден өз бетінше көлемдерді бөледі, көлемдер Тараптармен қабылданды деп саналады және олар толық көлемдегі Актіге қол қоюға міндетті.

4.8. Газды жеткізу акті осы 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 уақытша тоқтауына байланысты Тұтынушының шығындарына (алынбаған пайдаға) жауапты болмайды.

4.10. Жеткізушінің өкілдерімен Тұтынушының пломбаны үзуі, Тұтынушының газды рұқсатсыз алуына мүмкіндік беретін пломбаға немесе есепке алу аспабына ықпал еткені, сондай-ақ газ таратушы, газ желілері ұйымдарының келісімінсіз газбен жабдықтау жүйесіне қосылуы, газ жабдығын және есепке алу аспабын монтаждауы, демонтаждауы, пайдалануға жарамды есепке алу аспабын ауыстыруы айқындалған жағдайда, Жеткізуші соңғы тексеру жүргізілген күннен бастап анықталған күнге дейінгі, алайда екі айдан артық емес кезеңге эксплуатациялық жауапкершілік шекарасындағы газ құбырының өткізгіштік қабілеті бойынша газ шығынына қайта есеп жүргізеді.

Есепке алу аспаптарына дейін және газды ұрлау фактілері және газды ұрлаудың басқа түрлері анықталған жағдайда, Жеткізуші ішкі істердің аймақтық органдарына осы фактілер туралы бірден хабарлайды және бірлесіп бұзу фактісін одан әрі құжаттау үшін оқиға орын алған орынды тексереді.

Газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру Жеткізушінің өкілдерімен құрылған, газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру актісімен расталады.

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 настоящему Договору, оформляют указанный Акт, и в течение одного дня со дня оформления Акта обязаны подписать указанный Акт, датируемый 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 неоспариваемый 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 неоспариваемого 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 настоящего 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 временной остановкой производства у Потребителя.

4.10. При обнаружении представителями Поставщика срыва пломбы, воздействие на пломбу либо прибор учета, допускающие возможность несанкционированного отбора газа, а также без согласия газораспределительной, газосетевой организации – подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодного к использованию прибора учета, Поставщик производит перерасчет расхода газа по пропускной способности газопровода на границе эксплуатационной ответственности, 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. оформляются Актом выявленных нарушений, который

4.11. 4.10-тармақта айтылған бұзушылықтар Тараптардың өкілдерімен қол қойылатын, айқындалған бұзушылықтар Актісімен ресімделеді. Тұтынушы құрылған Актіге қол қоюдан 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 Акті әр Тарапқа бір дана бойынша, екі данада құрылады. Айқындалған бұзушылықтар Акті негізінде Жеткізуші Шарттың 4.10- тармағына сәйкес Газ көлемінің қайта есебін жүргізеді.

4.12. Нұр-Сұлтан уақытымен сағат 13-00 - Газды жеткізуді есептеу сағаты болып табылады. Тұтынушы күн сайын сағат 14-00 дейін (аптаның жұмыс күндерінде Астана уақытымен) Жеткізушіге телефонмен, факспен, электрондық поштамен немесе басқа тәсілмен өткен тәуліктерде және өсімді нәтижемен нақты алынған Газ көлемдері туралы оперативті ақпаратты жолдайды.

4.13.Газ тұтыну жүйелерінің объектілеріндегі Газды есепке алу аспабын ұстауға, техникалық жағдайына және тексерілуіне есепке алу аспаптарының иелері жауапты болады.

4.14.Жеткізушінің Газды есепке алу аспабы Тұтынушының аумағында болған жағдайда, оның сақталуына соңғы жауапты болады.

4.15.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.

4.16.Тауарлық газдың көлемінің өлшем бірлігін есептеу мақсатында Цельсий бойынша 20 градус температура және сынап бағанасы 760 мм. қысым кезіндегі газдың бір текше метрі қолданылады.

4.17. Егер сыртқы орта параметрлері Шарттың 4.16 т. 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.

4.18. 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 нақты алынған газ үшін ақы төлеуді Жеткізушінің есеп айырысу шотына шот-фактура берілген сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде осы Шартқа №1 қосымшада көрсетілген газ бағасы бойынша 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

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 нарушении Поставщик производит перерасчет объема Газа, в соответствии с пунктом 4.10. настоящего Договора.

4.12. Расчетным часом поставки Газа является 13-00 часов времени г. Нур-Султан. Потребитель ежедневно до 14-00 час. (время Астаны, в рабочие дни недели) направляет Поставщику по телефону, факсу, электронной почтой или иным способом оперативную информацию об объемах Газа, фактически полученных за истекшие сутки и с нарастающим итогом.

4.13. Ответственность за содержание, техническое состояние и поверку приборов учета Газа на объектах газопотребляющей системы несут владельцы приборов учета.

4.14. В случае нахождения прибора учета Газа Поставщика на территории Потребителя, ответственность за его сохранность несет последний.

4.15 При обнаружении представителем Поставщика утечки Газа, на участке от Границы раздела 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.

4.16. В целях учета за единицу измерения объема товарного газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 мм. ртутного столба.

4.17. В случае если параметры внешней среды отличаются от указанных в п.4.16 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.

4.18. 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 производится Потребителем на расчетный счет Поставщика за фактически полученный газ в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента выставления счет-фактуры, по цене на Газ, указанной в Приложении №1 к настоящему Договору.

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 настоящему Договору, с учетом изменения цены, и соответственно, общей суммы Договора.

Шарттың жалпы сомасының өзгеруін есепке ала отырып, осы Шартқа қосымша келісімге қол қояды.

5.4. №1 Қосымшаға сәйкес баға бойынша есептелген, бір айда нақты жеткізілген Газ бағасының сомасы Газды жеткізу Актісімен расталады, Жеткізуші оның негізінде есепті айдан кейінгі айдың 15-ші күнінен кешіктірілмей шот-фактура қояды.

5.5. Осы 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. Осы 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:

• осы Шарттың 8.2-тармағына сәйкес өсімпұл қолдануға;

• осы Шарттың 3.11-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 ресімдеген Газ жеткізу және жүргізілген төлемдер жөніндегі салыстырып тексеру Актіге қол қояды.

Салыстырып тексеру Актісіне әр Тараптың бірінші басшысымен немесе өкілетті өкілімен және бас бухгалтерімен қол қойылады және Тараптардың мөрлерімен расталады.

5.9. Газ үшін төлем сомасынан бірінші кезекте өсімақы және газдың артық жұмсалғаны үшін сома өтеледі, екінші кезекте газ үшін берешек сомасы және нортариалдық/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) осы 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 жұмсалуын қамтамасыз етуге, газ тұтыну режимін және оперативті-диспетчерлік тәртіпті сақтауға;

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 п.4.6. настоящего Договора, оплата неоспариваемого 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 п.4.7. настоящего 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 пеню согласно п.8.2. настоящего Договора;

• приостановить поставку Газа в соответствии с п.3.11 настоящего 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 и сумма за перерасход газа, 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 настоящего Договора;

2) соблюдать требования техники безопасности при пользовании Газом;

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) Шартты бұзатын жағдайда, осы 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 (апатты) отын түрі болуы тиіс және қажеттілік болған жағдайда, энергиямен қамтамасыз ететін қосымша резерв көзі ретінде оны іске қосуға міндетті;

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-ші күніне дейін осы Шарттың 5.8.-тармағына сәйкес салыстырып тексеру актілеріне қол қоюға міндетті;
10) Шартты жасау кезінде, сонымен қатар одан кейін жыл сайын 15 қаңтарға дейінгі мерзімде газ тұтыну жүйелері мен газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартын ұсынуға міндетті.

6.3. **Жеткізуші:**
1) жеткізілген Газ үшін төлемді толық көлемде және уақытылы алуға;
2) Газдың тұтынылуына және Газ жеткізу үшін төлемнің уақытылы төленуіне бақылау жасауға;
3) осы Шартпен көзделген 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 құқылы.

6.4. **Жеткізуші:**
1) Шартпен белгіленген мерзімде жеткізілген Газдың сапасына және санына бақылау жасауға және есеп жүргізуге;
2) тұтынылатын Газ көлемдерін бақылауға;
3) осы Шарттың 5.4.-тармағына сәйкес ай сайын Тұтынушыға шот-фактураларды беруге;
4) Газды жеткізуге ықпалын тигізетін кез келген төтенше жағдайлар немесе аварилар 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.

5) уведомить Поставщика при расторжении Договора не позднее, чем за один месяц до момента расторжения, при условии полной оплаты по настоящему 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 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 п.5.8. настоящего Договора;
10) при заключении Договора, а также в последующем ежегодно в срок до 15 января предоставлять договор технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования.

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 настоящим 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.

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 п.5.4. настоящего 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. ТАРАПТАРДЫҢ ШЕКТЕУІ

7.1. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамасын бұзатын немесе Тараптардың құқықтарын шектейтін өзге іс-әрекеттерді жасауға тыйым салынады.

8. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

8.1. Жеткізушінің келісімінсіз газдың артық шығыны болған кезде, Тұтынушы төмендегі коэффициенттердің қолданылуымен әр тәулік үшін Шартпен белгіленген көлемнен артық алынған газ көлемінің бағасын қосымша төлейді:

15 сәуірден 15 қазанға дейін - 1,2;

15 қазаннан 15 сәуірге дейін - 1,5.

Жоғарыда көрсетілген коэффициенттердің қолданылуымен есептелген газ шығынының сомасы Тұтынушымен газды алу жөніндегі міндеттемелердің тиісті түрде орындалмағаны үшін айыпақы болып танылады.

Газды тұтынудың артуына негізді себептер болып шығарылатын өнімдердің және/немесе көрсетілетін қызметтердің көлемдерінің артуы, сондай-ақ ауа-райы жағдайлары қабылданады. Қалған барлық жағдайлар негізсіз болып саналады.

8.2. Тұтынушы Шарттың 5.1.-тармағында көрсетілген мерзім өткен сәттен бастап, есепті кезеңде нақты жеткізілген Газ үшін төлем жөніндегі өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші берешектер толық өтелген сәтке дейін бар берешекке әрбір кешіктірілген күн үшін, ақшалай міндеттемелерді нақты орындау күні әрекет ететін, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген кайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде өсімпұл есептейді.

8.3. Айыпақыларды осы Шарт талаптарына сәйкес есептеу және санау әр айға жеке жүргізіледі. Айыпақы төлемдері Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

8.4. Жеткізушінің кінәсі бойынша Газ жеткізуде олқылық болған немесе көлемі кемітілген жағдайда, Тұтынушы Жеткізушіге әрбір толық жеткізілмеген күн үшін, толық жеткізілмеген Газ құнының сомасынан Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкісімен белгіленген кайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде, бірақ толық жеткізілмеген Газ құнының 10 % (он пайыз) артық емес мөлшерде өсімақы қолдануға құқылы.

Есепті кезеңнен кейінгі айдың бірінші күні айыпақы есептеу мерзімінің басы болып табылады.

9. ТӨТЕНШЕ ЖАҒДАЙ ОҚИҒАЛАРЫ

9.1. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерін орындамағандары немесе тиісінше орындамағандары үшін, егер олар еңсерілмейтін күш салдарынан: табиғи зілзала; әскери әрекеттер; террорлық актілер; Жеткізушімен қадағаланбайтын; газ тасымалдау жүйесіндегі немесе газ иесі болып табылатын өндірушілердегі апаттар мен авариялық жағдайлар; газ тасымалдауға ықпал ететін үкіметаралық келісімдер; газды шектеуге ықпал ететін, мемлекеттік органдардың құқықтық актілері мен іс-әрекеттері салдарынан болса, жауапты болмайды. Бұл жағдайда бірде-бір Тарап шығындарды өтеттіруге құқылы болмайды. Кез келген Тараптың талабы бойынша, бұл жағдайда, Шарт бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын анықтайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте, Тараптар еңсерілмейтін күш жағдайлары басталғанға

7. ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН

7.1. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. При перерасходе газа без согласования с Поставщиком, Потребитель дополнительно оплачивает стоимость объема Газа, полученного (отобранного) им сверх установленного Договором объема, за каждые сутки с применением коэффициента:

с 15 апреля до 15 октября - 1,2;

с 15 октября до 15 апреля - 1,5.

Сумма за перерасход газа, рассчитанная с применением вышеуказанных коэффициентов, признается неустойкой за ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по отбору газа.

Под обоснованными причинами увеличения потребления газа понимается увеличение объёмов выпускаемой продукции и/или оказываемых услуг, а также погодные условия. Все остальные случаи считаются необоснованными.

8.2. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за фактически поставленный в расчетном периоде Газ, с момента истечения срока, указанного в пункте 5.1. Договора, Поставщик, начисляет Потребителю пеню 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.

8.3. Расчет и начисление неустойки согласно условиям настоящего Договора, производится по каждому месяцу отдельно. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

8.4. В случае срыва или снижения объемов поставки Газа по вине Поставщика, Потребитель вправе применить к Поставщику пеню 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

дейін туындаған, Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш жағдайлары басталған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннің ішінде бір-біріне ол туралы хабар береді, Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымымен расталған, төтенше оқиға жағдайларының басталған күнін анықтайтын және сипаттайтын жазбаша хабарламаны пошта арқылы береді немесе тапсырады.

9.2. Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелері тек Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерді орындауына кедергі келтіретін жағдай деңгейіндегі мерзімге ғана тоқтатылуы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін 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 күннің ішінде Шарт бойынша өзара есептесу жүргізуге міндеттенеді.

10. ДАУЛАРДЫ ШЕШУ ТӘРТІБІ

10.1. Осы 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.

11. ҚОРЫТЫНДЫ ЕРЕЖЕЛЕР

11.1. Осы Шарт 2022 жылдың «01» қаңтарынан бастап күшіне енеді және 2026 жылдың «31» желтоқсанын қоса алғанға дейін, ал ақшалай міндеттемелерді орындау бойынша олар толық орындалғанға дейін әрекет етеді.

11.2. Тұтынушы осы Шартқа қол қоя отырып, Жеткізушінің келесі әрекеттеріне осы Шарттың 6.3-тармағының 6) тармақшасында көзделген жағдайда, «Мемлекеттік кредит бюросы» АҚ ақпарат беруіне өз келісімін береді;

11.3. Осы Шартқа өзгертулер, толықтырулар, Шарт шеңберіндегі Тараптардың келісімдері жазбаша түрде ресімделеді және екі Тараппен қол қойылған сәттен бастап заңды күштері бірдей, осы 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 мәтіннің мазмұнына сәйкес талдау жасайды.

11.5. Тараптар бірінші басшы ауысқан, заңды мекенжайлары, банкілік деректемелері, атаулары, ведомстволық жабдықтары, меншік нысандары өзгерген жағдайда, жаңа есеп шоттары ашылған, жойылған және осы Шартты тиісінше орындауға әсер ететін басқа мәліметтері өзгерген жағдайда, бір-біріне 10 (он) күнтізбелік күннің ішінде жазбаша хабарлауы тиіс.

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 настоящему 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. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Настоящий Договор в силу вступает с «01» января 2022 года и действует по «31» декабря 2026 года, а в части исполнения денежных обязательств до их полного исполнения.

11.2. Подписывая настоящий 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. настоящего Договора.

11.3. Изменения, дополнения к настоящему 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 настоящего Договора.

11.6. Тараптар осы Шартпен реттелмеген барлық басқа жағдайлар бойынша, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларын басшылыққа алады.

12. ТАРАПТАРДЫҢ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

ЖЕТКІЗУШІ:	«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
Мекенжай:	010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Есіл ауданы Әлихан Бөкейхан к. 12 ғимарат
БСН	020440001144
ЖҮК ЖІБЕРУШІ (ФИЛИАЛ)	Алматы өндірістік филиалы
мекенжай:	050040, Алматы к., Байзақов көш., 280 үй, «Almaty Towers» ТО, оңтүстік мұнара, 17-ші қабат
Телефон/Факс:	8 (727) 331 70 03
E-mail:	alpf.prom@mail.ru
БСН	141241004421
Банкілік шот:	KZ226010131000264942
Банктің атауы	«Қазақстан Халық Банкі» АҚ HSBKKZKX
ТҰТЫНУШЫ:	«Нұртау Темір» ЖШС
мекенжай:	Алматы қаласы, Павлодарская көшесі, 48
Телефон/Факс:	233-33-68
E-mail:	Nurtau.temir@mail.ru
БСН	100540005169
Банкілік шот:	VTBAKZKZ
Банктің атауы	KZ4343222033398AOO224 АО "Банк ВТБ" Казахстан

ЖЕТКІЗУШІ
ПОСТАВЩИК _____ М.О.

11.6. Во всем остальном, не урегулированном настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОСТАВЩИК:	АО «КазТрансГаз Аймак»
Адрес:	010000, г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан здание 12
БИН	020440001144
ГРУЗООТПРАВИТЕЛЬ (ФИЛИАЛ)	Алматинский производственный филиал
Адрес:	050040 г.Алматы, ул. Байзакова, д.280, БЦ «Almaty Towers», южная башня, 17 этаж
Телефон/Факс:	8 (727) 331 70 03
E-mail:	alpf.prom@mail.ru
БИН	141241004421
Банковский счет:	KZ226010131000264942
Наименование банка	АО «Народный банк Казахстана» HSBKKZKX
ПОТРЕБИТЕЛЬ:	ТОО «Нұртау Темір»
Адрес:	г.Алматы, улица Павлодарская, 48
Телефон/Факс:	233-33-68
E-mail:	Nurtau.temir@mail.ru
БИН	100540005169
Банковский счет:	VTBAKZKZ
Наименование банка	KZ4343222033398AOO224 АО "Банк ВТБ" Казахстан

ТҰТЫНУШЫ
ПОТРЕБИТЕЛЬ _____ М.О.

Договор № 2-2024
на утилизацию изношенных автошин

г. Алматы «04» октября 2024 г.

ТОО «Нуртау Темир» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора **Тулепбекова Е.Е.,** действующего на основании Устава, с одной стороны и **ТОО «Qaz ondiris»**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора **Хисметова Р.М.,** действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», во исполнении п.4 ст. 339 Экологического Кодекса Республики Казахстан, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По условиям настоящего договора, Исполнитель обязуется по заявке Заказчика оказывать услуги по приему и утилизации изношенных камер, автошин с текстильным и металлическим кордом, (далее - Услуги), и других резиносодержащих отходов (далее - РСО), а Заказчик обязуется принимать надлежаще оказанные услуги в порядке и на условиях, предусмотренных в настоящем договоре.

1.2. Услуги, предусмотренные в настоящем договоре, выполняются силами, средствами и материалами Исполнителя, в полном соответствии необходимым требованиям, предъявляемым к аналогичным услугам обычаями делового оборота и законодательством РК.

1.3. Услуги признаются оказанными надлежащим образом после подписания сторонами Акта выполненных работ.

2. Порядок оказания услуг.

2.1. Минимальное количество РСО для подачи заявки составляет 1000 кг.

2.2. Прием и утилизации РСО производится на безвозмезной основе.

2.3. Прием РСО осуществяется на основании документов: Акта приема-передачи (Приложение к договору №1), в случае самостоятельной доставки РСО, транспортом Заказчика, то Заказчик предоставляет копию товарно-транспортной накладной.

3. Права и обязанности сторон

3.1. Права Исполнителя:

3.1.1. Самостоятельно определять методы утилизации РСО (физико-механический, физико-химический, термический, микробиологический).

3.2. Обязанности Исполнителя:

3.2.1. В случаи если Заказчик не имеет возможности самостоятельно доставить РСО на объект Исполнителя, то Исполнитель вывозит РСО с объекта Заказчика в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подачи заявки Заказчиком.

3.2.2. Оказывать услуги с надлежащим качеством и в полном объеме.

3.2.3. Исполнитель предоставляет Заказчику Акт выполненных работ, счет фактуру подтверждающий факт оказания услуг.

3.2.4. Исполнитель гарантирует Заказчику наличие разрешительных документов, выданных компетентными органами Республики Казахстан на выполнение услуг по настоящему договору (Разрешение на эмиссию, Заключение государственной экологической экспертизы).

3.2.5. По факту оказания услуг по утилизации РСО предоставлять Заказчику акт выполненных работ.

3.2.6. По факту оказания услуг выдать Заказчику справку об утилизации.

3.3. Права и обязанности Заказчика:

3.3.1. Принять надлежаще оказанные услуги Исполнителя согласно условиям настоящего договора;

3.3.2. Требовать выполнения Исполнителем всех принятых обязательств по Договору;

3.3.3. В случае нарушения Исполнителем условий настоящего договора, Заказчик имеет право в одностороннем внесудебном порядке отказать от исполнения настоящего договора, предварительно письменно уведомив Исполнителя за 3 (три) рабочих дня до предполагаемой даты отказа.

4. Ответственность сторон

4.1.В случае невыполнения своих обязательств по настоящему договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан в дополнение к ответственности, установленной условиями настоящего договора.
4.2. Заказчик подтверждает, что переданные РСО Исполнителю являются собственностью Заказчика и несет ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан в дополнение к ответственности, установленной условиями настоящего договора за достоверность данной информации.
4.3.В случаи самовывоза Исполнителем РСО с объекта заказчика, то Он несет ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан в дополнение к ответственности, установленной условиями настоящего договора, что принятые от Заказчика РСО будут доставлены в полном объеме на объект Исполнителя для дальнейшей утилизации.
4.4. В случае нарушения срока, указанного в пункте 3.2.1. настоящего договора, Исполнитель обязуется предоставить письменный ответ Заказчику по какой причине произошла задержка.
4.5. Нарушение условий договора, не освобождает стороны от исполнения обязательств по настоящему договору.

5. Форс-мажор

5.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное невыполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, которые Стороны не могли или не должны были предотвратить разумными мерами, включая, но не ограничиваясь следующим: пожары, наводнения, землетрясения, эпидемии, военные действия любого характера, принятие запретительных и ограничительных актов уполномоченными государственными органами.
5.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему договору, обязана не позднее 2 (двух) дней с момента наступления и прекращения обязательств письменно уведомить об этом другую сторону.

6. Порядок разрешения споров

6.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров между сторонами.
6.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, Стороны после реализации процедуры досудебного урегулирования разногласий передают их на рассмотрение в Специализированный межрайонный экономически суд г. Алматы согласно действующему законодательству РК.
6.3. Вовсех остальных случаях, не предусмотренных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РК.

7. Заключительные положения

7.1. Настоящий договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами, и продолжает действовать в течение 1 (одного) календарного года. Договор автоматически пролонгируется на тот же срок и на тех же условиях, если стороны не предусмотрят иное. Договор может быть досрочно расторгнут по письменному соглашению Сторон. В случае досрочного расторжения Договора, Сторона-инициатор должна письменно уведомить другую Сторону о намерениях не менее чем за 30 календарных дней до расторжения.
7.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями сторон.
7.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному для каждой из сторон.

8. Адреса и реквизиты сторон:

Заказчик:
ТОО «Нуртау Темир»
РК, г.Алматы, ул.Павлодарская 48.
БИН 100 540 005 168
ИИК KZ518562203117183690
АО «Банк Центр Кредит»
Email: nurtau.temirbuh@mail.ru

Исполнитель:
ТОО «Qaz ondiris»
Юр.адрес: РК, Алматинская область, Илийский район, поселок Боралдай, ул. Аэродромная, 1а.
БИН 180 440 043 508
ИИК KZ648562203135393363
АО «Банк Центр Кредит»
БИК KCJBKZKX
Email: qazondiriz2024@gmail.com

Генеральный директор
ТОО «Нуртау Темир»

_____/_____

Директор ТОО «Qaz ondiris»

_____

Акт приема-передачи изношенных автошин

г. Алматы «04» октября 2024 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью **«Qaz ondiris»,** именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице директора Хисметов Р.М., и **ТОО «Нуртау Темир»,** именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора **Тулепбекова Е.Е.,** действующего на основании Устава, с другой стороны, действующие во исполнении Договора №2 на прием и утилизацию автошин от «04» октября 2024г., составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Заказчик передает Исполнителю изношенные автошины, не подлежащие восстановлению и дальнейшего использования для утилизации и дальнейшей переработки:

Грузовые б/у автошины : в количество- 46 **шт.**, масса – 3 220 **кг**;
Легковые б/у автошины : в количество- ___ **шт.**, масса – _____ **кг**;
Итого: количество- 46 **шт**., масса- 3 320 **кг**;

2. Условия передачи изношенных автошин:
   Заказчик гарантирует и по требованию Исполнителя или третьих лиц документально подтверждает, что является полноправным собственником передаваемых изношенных автошин.
3. Автошины переданы, документы оформлены, стороны взаимных претензий не имеют.

Представитель со стороны Заказчика:

Должность: _____

_____ Каптыбаев М.К

_____ / Сейтжанов С.Е
Подпись *ФИО*

Представитель со стороны исполнителя:

Должность: Менеджер по сбору шин.

_____ / Ерсеитов К.Г.
Подпись *ФИО*

Договор № 48/33
по приему, хранению,
переработке, утилизации отходов

г. Алматы **«01 января 2025 г.**

ТОО «Нуртау Темир», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора г-на Тулепбекова Е.Е. действующего на основании Устава, с одной стороны, и ТОО “Вита Пром”, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Нимилостева А.П., действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые вместе "Стороны", заключили настоящий договор (далее - "Договор") о нижеследующем:

1.ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуги по приему, хранению, переработке, утилизации Отходов согласно Приложению №1 к настоящему Договору (далее по тексту «Отходов»).
1.2. К принимаемым на утилизацию/переработку Отходам Стороны договорились относить: **промышленные отходы** (далее Отходы).

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГИ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость услуг Исполнителя определяется согласно Приложению №1 к настоящему Договору, подписанным обеими сторонами и являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора и не подлежит изменению на протяжении всего срока действия Договора.
2.2. Заказчик в течение 2-х рабочих дней со дня заключения настоящего Договора вносит на счет Исполнителя предварительную оплату в размере 100 000 (сто тысяч) тенге, которая будет направлена Исполнителем на организацию услуг по утилизации отходов от Заказчика. В случае досрочного расторжения настоящего Договора по инициативе Заказчика, а также в случае, если Заказчик фактически ни одного раза не передал Исполнителю отходы, либо передал отходы меньше объема, согласованного сторонами, сумма предоплаты Исполнителем не возвращается.
2.3. Все платежи, кроме указанного в пункте 2.2., производятся на основании выставленных Исполнителем счетов на оплату, в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения от Исполнителя счета и Акта выполненных работ. Оплата производится безналичным платежом, на банковские реквизиты Исполнителя, отраженные в Договоре.

3. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ УСЛУГИ

3.1. Заявка на прием Отходов подается Заказчиком по мере необходимости путём направления Исполнителю по электронной почте vita.prom@mail.ru, либо в бумажном варианте по указанному в реквизитах к настоящему Договору адресу, или иным доступным способом, согласованным Сторонами. В заявке указывается Объём, вид Отходов и предполагаемая дата выполнения Исполнителем своих обязательств по приему Отходов на утилизацию/переработку.
3.2. Доставка Отходов согласно поданной заявке к месту передачи Отходов производится в согласованную дату и время силами Заказчика, условия которой оговорены Сторонами заранее и прописаны в Приложение №1 к настоящему договору, подписанным обеими сторонами и являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора. Заказчик несет ответственность за обращение с опасными и неопасными Отходами до момента передачи Отходов в собственность Исполнителя.
3.3. Отдельные виды Отходов (промасленная ветошь, отработанные масла, охлаждающая жидкость, фильтра, отходы лакокрасочных материалов, шламы) принимаются на утилизацию только в таре, исключающей попадание Отходов в окружающую среду.
3.4. Не допускается смешение в одной таре различных видов Отходов. В противном случае Исполнитель вправе отказать представителю Заказчика в приеме Отходов до проведения сортировки Отходов по видам.
3.5. Исполнитель имеет право отказаться от принятия отходов, если морфологический состав сдаваемых отходов отличается от состава, указанного в представленных ранее паспортах этих отходов. В случае выявление данного факта на месте приема, Заказчик обязан собственными силами произвести вывоз данных отходов.
3.6. Отработанные люминесцентные лампы принимаются на утилизацию неповрежденными и сухими только в упаковке. Бой люминесцентных ламп принимается только в герметичной упаковке, исключающей попадание паров ртути в окружающую среду.

3.7. Сдача Отходов для выполнения утилизации/переработки осуществляется Заказчиком Исполнителю с оформлением акта приема-передачи Отходов, в которых указывается вид Отходов, их объём и номер транспортного средства на котором они будут перевезены. С момента подписания акта приема-передачи Отходов представителем Исполнителя Отходы переходят в собственность Исполнителя. Подписание актов является свидетельством выполнения Исполнителем обязательств по оказанию услуг и переходом права собственности на Отходы от Заказчика к Исполнителю.

4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

4.1. Обязанности Заказчика:
4.1.1. Предоставлять Исполнителю сведения, необходимые для оказания услуги по настоящему договору.
4.1.2. В течении 10 (десяти) рабочих дней с момента подписания Договора, Заказчик обязан предоставить Исполнителю паспорта опасных Отходов (копии паспорта) для каждого вида сдаваемых Отходов.
4.1.3. Исполнитель принимает отходы согласно предоставляемых ранее паспортов Отходов согласно п.4.1.2. Договора. В случае отсутствия паспортов Отходов, Исполнитель оставляет за собой право в отказе от приема отходов у которых не паспорта.
4.1.4. Соблюдать порядок сдачи Отходов, установленный в п.п. 3.1.- 3.5. настоящего Договора.
4.1.5. Заказчиком запрещается предоставлять данный договор при участии в любых электронных закупках/ тендерах/конкурсах/аукционах без письменного согласия Исполнителя.
4.2. Обязанности Исполнителя:
4.2.1. Качественно и в срок оказать услуги, предусмотренные настоящим Договором.
4.2.2. Своевременно передавать Заказчику оформленный акт выполненных работ и акт приема-передачи Отходов.
4.2.3. По требованию Заказчика представлять документ, удостоверяющий факт утилизации (переработки) принятых у него Отходов.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами и действует по 31 декабря 2025 года.
5.2. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по взаимному согласию Сторон путем подписания двустороннего соглашения, кроме случаев, когда Договором прямо предусмотрена возможность изменения условий в одностороннем порядке. Несоблюдение письменной формы, а также отсутствие подписи уполномоченного представителя или печати одной из Сторон влечет недействительность соглашения об изменении или расторжении Договора.
5.3. Все взаиморасчеты Сторон должны быть завершены в течение 5 рабочих дней от даты расторжения Договора.
5.4. Расторжение Договора не освобождает Стороны от исполнения обязательств, возникших до даты расторжения.

6. ГАРАНТИИ И ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

6.1. Стороны заявляют и гарантируют, что на момент подписания настоящего Договора они должным образом организованы, зарегистрированы компетентными государственными органами, реально существуют, имеют все права и полномочия на владение своим имуществом и ведение дел, обладают соответствующими сертификатами и лицензиями для осуществления своей основной деятельности.
6.2. При неисполнении или ненадлежащем исполнении одной из Сторон своих обязательств по Договору, она обязуется по письменному требованию другой Стороны предпринять меры к исполнению качественно и в срок своих обязательств по настоящему Договору.
6.3. В случае обнаружения факта нарушения пункта п.4.1.5. Договора, Заказчик обязан оплатит штраф в размере 500 000 (пятьсот тысяч) тенге (КПН 119) в течении 3 (трех) рабочих дней на основании счета на оплату полученного от Исполнителя. В случае отсутствия оплаты в срок, Исполнитель направляет иск для взыскания в специализированный межрайонный экономический суд Алматинской области.
6.4. Исполнитель несёт полную ответственность за качество оказания услуги, за соблюдение сроков выполнения услуги, а также за полноту и правильность оформления сопроводительной документации на услугу.
6.5. Заказчик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору в размере реального ущерба, причиненного Исполнителю.
6.6. За просрочку оплаты за оказанные услуги Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,1% от стоимости оказанной услуги за каждый день просрочки платежа, но всего не более 30% от суммы задолженности. Пеня начисляется за весь период просрочки и уплачивается Заказчиком при условии получения от Исполнителя письменного требования (претензии) об уплате пени.

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Все споры, связанные с исполнением (изменением или расторжением) настоящего Договора, Стороны стремятся разрешить путем переговоров.
7.2. В случае не достижения согласия путем переговоров Стороны урегулируют споры в досудебном (претензионном) порядке.
7.3. Претензия предъявляется в письменной форме. В претензии излагается мотивированное требование заявителя.
7.4. Претензия направляется по месту нахождения адресата по почте заказным письмом с уведомлением о вручении либо курьером с вручением адресату под расписку.
7.5. В случае получения заявителем претензии отказа в добровольном удовлетворении требований другой Стороной, либо неполучения ответа в течение 5 рабочих дней от даты направления претензии, заявитель претензии вправе передать спор на рассмотрение в специализированный межрайонный экономический суд Алматинской области Республики Казахстан.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

8.1. В случае изменения своих адресов (места нахождения, почтового), банковских реквизитов, отгрузочных реквизитов каждая из Сторон обязана в течение 5 рабочих дней уведомить об этом другую Сторону и несет риск последствий, вызванных отсутствием у другой Стороны указанных сведений. Указанные изменения вступают в силу для другой Стороны от даты их получения.
8.2. Настоящий Договор составлен и подписан в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу - по одному для каждой из Стороны.

9. ЮРИДИЧЕСКИЕ ДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик: **ТОО «Нуртау Темир»** г. Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская, 48 БИН: 100540005168 ИИК: KZ518562203117183690 в АО «Банк Центр Кредит» БИК: KCJBKZKX, КБЕ 17 Генеральный директор ТОО «Нуртау Темир» _____/_____	**Исполнитель:** **ТОО «Вита Пром»** Юр. Адрес: Алматинская обл., г.Каскелен, ул. Наурызбай 10/1 БИН: 201140015035 ИИК: KZ 11998 CTB 0000 568 934 БИК: TSESKZKA БАНК: АО «Jusan Bank» г.Алматы Тел: +7701 71 71 057 e-mail: vita.prom@mail.ru Директор _____ Нимилостев А.П.

Приложение № 1
к Договору № 48/33 от «01» января 2025 г.

н/п	Наименование услуги	Кол-во	Ед. изм.	Цена с учетом НДС
1	Отходы сварки	1	кг	50,00
2	Использованный обтирочный материал (ветошь)	1	кг	175,00
3	Использованные емкости от фармпрепаратов	1	кг	50,00
4	Изношенная спецодежда и СИЗ	1	кг	110,00
5	Люминесцентные лампы	1	кг	60,00
6	Отработанные масла	1	кг	20,00
7	Аккумуляторы	1	кг	500,00
8	Металлическая тара	1	кг	10,00

Без учета транспортировки

Заказчик:
АО «АЛЕЛЬ АГРО»

Генеральный директор
ТОО «Нуртау Темир»
_____/_____

Исполнитель:
ТОО «Вита Пром»

Директор
_____ Нимилостев А.П.

1 - 5

Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі

Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл бассейндік инспекциясы

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов

Номер: KZ51VTE00078814

Серия:

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: забор подземных вод на участке скважины №6262 Алматинского месторождения на производственные и хозяйственно-питьевые нужды для производство бетонной смеси ТОО «Нұртау Темір». расположенный по адресу г. Алматы, Жетысуский район, ул. Павлодарская 48.

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Нуртау Темир", 100540005168, 050014, Республика Казахстан, г.Алматы, Жетысуский район, улица Павлодарская, дом № 48

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

Орган выдавший разрешение: Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов

Дата выдачи разрешения: 05.10.2021 г.

Срок действия разрешения: 03.09.2026 г.

Руководитель Иманбет Раушан Мұсақұлқызы

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ51VTE00078814 Серия от 05.10.2021 года

Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 78,34 тыс.м3/год

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Алматинское МПВ, участок скважины № 6262 в Жетысуском района г. Алматы	подземный водоносный горизонт – 60	-	БКШИЛЕ	-	-	-	-	-	ГП	-	5,88 тыс.м3 (ХП)
2	Алматинское МПВ, участок скважины № 6262 в Жетысуском района г. Алматы	подземный водоносный горизонт – 60	-	БКШИЛЕ	-	-	-	-	-	ГП	-	72,46 тыс.м3 (ПР)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі танбамен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
0,49	0,45	0,51	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,51	5,586	4,41	2,94	ХП – Хозяйственно-питьевые	5,88 тыс.м3/год
6,03	5,57	6,27	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,27	68,837	54,345	36,23	ПР – Производственные	72,46 тыс.м3 (ПР)

6,52 6,02 6,76 6,53 6,53 6,53 6,53 6,53 6,76 78,34
6,53 6,53 6,53

I кв - 19,32
II кв - 19,59
III кв - 19,59
IV кв - 19,84

За год - 78,34

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	-	сеть канализации – 91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

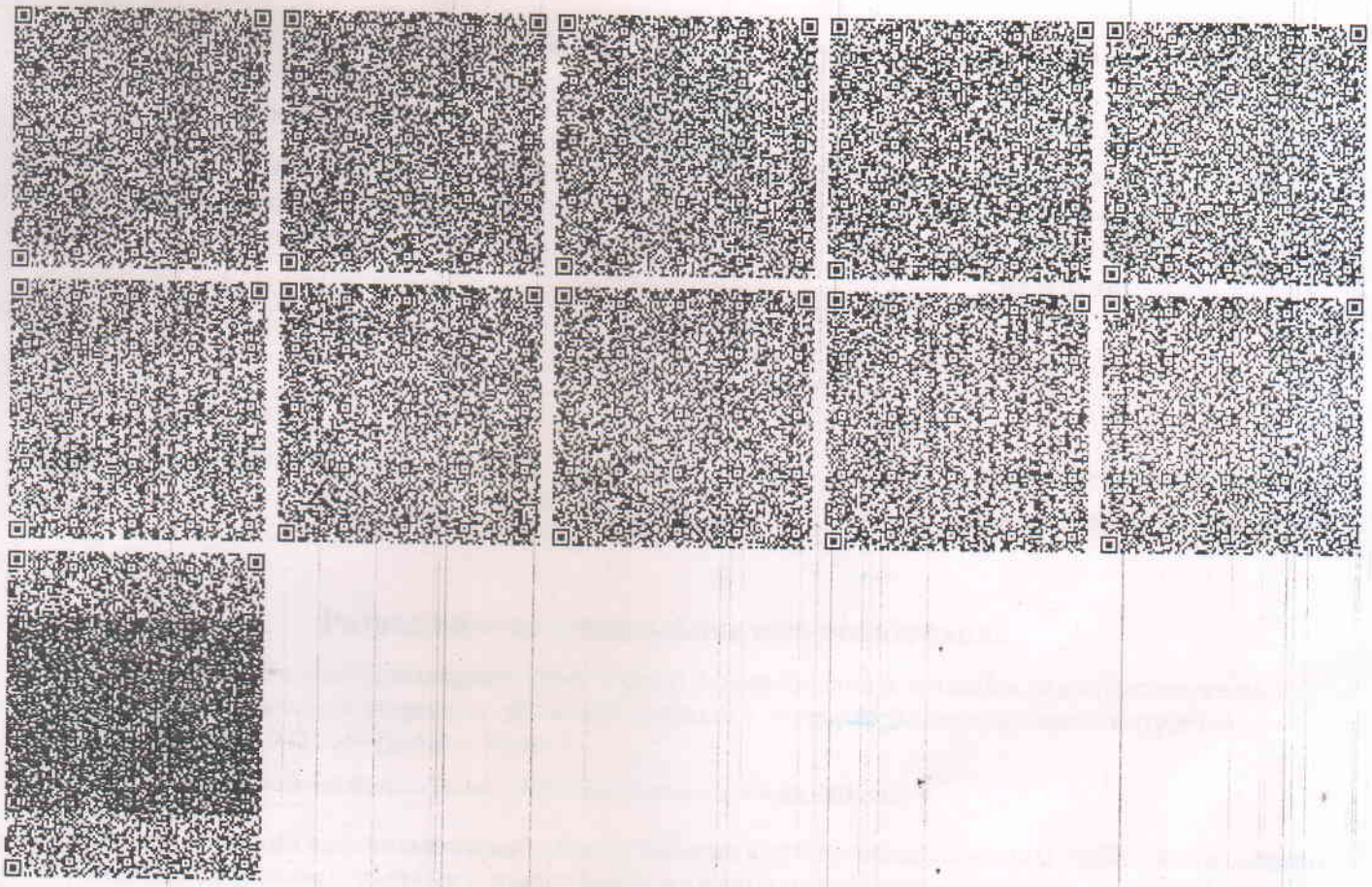
Бул кужат КР 2003 жылдын 7 январындагы «Электрондук кужат жана электрондук сандык кол коюу» туралы законун 7 беби, 1 тармагына сойкес кагаз бетиндеги менен тен. Электрондук кужат www.elicense.kz порталында курылган.Электрондук кужат түпнускасын www.elicense.kz порталында текшере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативно-чистые (без очистки)	Нормативно-очищенные
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточно очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан 1) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; 2) бережно относиться к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда; 3) не допускать превышения установленного лимита водозабора из подземных вод на участке скважины № 6262 Алматинского МПВ, в объеме – 251,1 м3/сутки, 78,34 тыс.м3/год; 4) содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества, вести учет использования водных ресурсов, оборудовать средствами измерения и водоизмерительными приборами водозаборы, водовыпуски водохозяйственных сооружений; 5) осуществлять водоохранные мероприятия; 6) выполнять в установленные сроки в полном объеме условия водопользования, определенные разрешением на специальное водопользование, а также предписания контролирующих органов; 7) принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, оборотных и повторных систем водоснабжения; 8) постоянно вести наблюдений и контроль за питьевым качеством используемых вод; 9) не допускать загрязнения площади водосбора подземных вод; 10) ежегодно в срок до 10.01. представлять в Балкаш-Алакольскую бассейновую инспекцию отчет об использовании водных ресурсов по форме 2-ТП (водхоз); 11) согласно приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 19/1-274 «Об утверждении Правил первичного учета вод» ежеквартально в срок до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом представлять сведения, полученные в результате первичного учета воды на бумажном или электронном (в формате Excel) носителе согласно приложению 4 к настоящим Правилам в Балкаш - Алакольскую бассейновую инспекцию (БАБИ); 12) изменение наименования юридического лица и (или) изменение его места нахождения, изменение фамилии, имени, отчества (при его наличии) физического лица, перерегистрация индивидуального предпринимателя требуют переоформления разрешения на специальное водопользование на основании электронного заявления физического или юридического лица; 13) изменение условий специального водопользования требует получения нового разрешения на специальное водопользование; 14) не менять целевого назначения на использование водных ресурсов согласно выданному разрешению; 15) выполнять другие обязанности, предусмотренные законами Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения; 16) по истечению срока действия разрешения на специальное водопользование необходимо оформить; 17) Ранее выданное разрешение на специальное водопользование № KZ51VTE00001602 от 05.04.2016г. от сроком действия до 01.11.2022г. аннулируется в связи с оформлением нового; 18) при установления недостоверности представленных сведений для получения разрешения на специальное водопользование, выявления нарушений требований водного и экологического законодательства РК, Балкаш-Алакольская бассейновая инспек[illegible] в порядке, установленном п.16 ст.66 Водного кодекса РК.

3. Условия использов[illegible] ченного органа по изучению и использованию недр при согласова[illegible] 21г. № 27-12-05/2042 согласовывает условий специального водопо[illegible] внесении ГКЗ от 15.08.2017г. № 1839-17-У по утверждению эксплуа[illegible] - 112,825 тыс. м3 по категорий С1 на 25 лет, на скважину № 6262-25

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



6

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Құжат электрондық үкімет порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронного правительства

"Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі" 1414 "Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг"

Бірегей нөмір / Уникальный номер: 101000038488796

Алу күні мен уақыты / Дата получения: 16.02.2024

Управление регистрации филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по городу Алматы

Справка о государственной регистрации юридического лица

БИН 181040015322

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы — 12 октября 2018 г.

(населенный пункт)

Наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью "EcoPartnership"

Местонахождение: Казахстан, город Алматы, Бостандыкский район, улица Тажибаевой, здание 124, почтовый индекс 050060

Руководитель: Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица БЕЙСЕМБАЕВ ХАМИТ БАКТЫГАЛИЕВИЧ

Учредители (участники, граждане - инициаторы): БЕЙСЕМБАЕВ ХАМИТ БАКТЫГАЛИЕВИЧ

Справка является документом, подтверждающим государственную регистрацию юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Дата выдачи: 16.02.2024

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
010000, Нұр-Сұлтан қ.,Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Tel.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55
№_____

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

ТОО «Нұртау Темір»

На ваши исх. №180 от 14.12.2021 года

В соответствии с требованиями п. 3 статьи 418 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее-Кодекс) операторы объектов, введенных в эксплуатацию до 1 июля 2021 года, или объектов, не введенных в эксплуатацию, в отношении которых до 1 июля 2021 года выданы положительные заключения государственной экологической экспертизы или комплексной вневедомственной экспертизы, которые признавались субъектами специального природопользования в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан от 9 января 2007 года, обязаны подать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды заявление в целях отнесения соответствующих объектов к I, II, III и IV категориям в соответствии с положениями Кодекса.

Также согласно п. 4 статьи 12 Кодекса отнесение объекта к категориям осуществляется в соответствии с требованиями пункта 2 статьи 12:

1) в отношении намечаемой деятельности, подлежащей в соответствии с Кодексом обязательной оценке воздействия на окружающую среду, – при проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду;

2) в отношении намечаемой деятельности, подлежащей в соответствии с Кодексом обязательному скринингу воздействий намечаемой деятельности, – при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности;

3) в отношении иной намечаемой деятельности, не указанной в подпункте 1) или 2) пункта 4, – самостоятельно оператором с учетом требований Кодекса.

Из этого следует, что заявление в целях отнесения соответствующих объектов к I, II, III и IV категориям подается операторами действующих объектов, а в отношении объектов нового строительства категория определяется на стадии государственной экологической экспертизы.

В этой связи, согласно Экологического кодекса Республики Казахстан предоставление санитарно-эпидемиологического заключения государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения при подаче проектной документации не предусмотрено.

Заместитель председателя **А. Абдуалиев**

Исп. Сайлаубекова Г. 74-09-86

ДУБЛИКАТ

ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

Наименование оборудования:

Рукавный фильтр AR010 (в составе системы аспирации)

Предприятие-владелец: ТОО "Нуртау Темир"

Дата выпуска фильтра: 2013 г.

Место установки: ул. Павлодарская 48



Разработан: ТОО «Samag Corporation»

Директор: _____

ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

Наименование оборудования:

Рукавный фильтр AR010 (в составе системы аспирации)

Назначение:

Рукавный фильтр AR010 предназначен для очистки удаляемого воздуха от пыли в аспирационных системах. Обеспечивает высокоэффективную очистку воздуха от неорганической пыли, содержащей двуокись кремния.

Основные технические характеристики:

Параметр Значение

- Тип фильтра: Рукавный
- Количество фильтров: 64 шт
- Диаметр фильтрующего рукава: 230 мм
- Длина рукава: 2460 мм
- Общая площадь фильтрации: 113 м²
- Эффективность очистки: 99%
- Производительность вентилятора: 12 660 м³/ч
- Мощность вентилятора: 15,0 кВт
- Загрязняющее вещество: Неорганическая пыль (SiO_2 70:20)

Условия эксплуатации:

Температура воздуха: от –20 °C до +45 °C

Относительная влажность: до 80% при 25 °C

Максимальное запыление воздуха: до 50 г/м³

Предельно допустимая потеря давления: 3000 Па

Комплект поставки:

- Фильтр AR010 — 1 шт
- Рукава фильтрующие — 64 шт
- Паспорт — 1 экз.
- Инструкция по эксплуатации — 1 экз.

5. Меры безопасности

- Отключать электропитание перед обслуживанием
- Не эксплуатировать при повреждённых рукавах
- Не использовать в агрессивной среде (пары кислот и щелочей)

6. Срок службы

- Фильтрующие рукава: 1–2 года
- Корпус фильтра: не менее 10 лет

7. Ответственный за эксплуатацию

Ф. И. О.: _____

Должность:_____

Дата подписи:_____

Паспорт составлен ТОО «Samag Corporation» на основании:

1. Аттестата № KZ64VEK00015973 от 23.02.2024 г. выданного Комитетом индустриального развития и промышленной безопасности МИР РК;
2. Исходной документации изготовителя, предоставленной владельцем;
3. ГОСТ 2.610-2006 - ЕСКД. Правила выполнения эксплуатационных документов
4. ГОСТ 2.601-2013 "Единая система конструкторской документации. Эксплуатационные документы"

Директор
ТОО «Samag Corporation» Салихов К.К.

"Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министрлігінің Өнеркәсіптік қауіпсіздік комитеті" Республикалық мемлекеттік мекемесі

Республиканское государственное учреждение "Комитет промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан"

Астана қ., Адольф Янушкевич көшесі, № 2 үй

г.Астана, улица Адольфа Янушкевича, дом № 2

Номер: KZ64VEK00015973

Номер заявления: KZ59RDT00025574

Дата выдачи: 23.02.2024

Товарищество с ограниченной ответственностью "SAMAG CORPORATION"

060004, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Микрорайон Жеруйык Проезд №12, дом № 5,080440011320

АТТЕСТАТ
на право проведения работ в области промышленной безопасности

Республиканское государственное учреждение "Комитет промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан", в соответствии со статьей 72 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» и Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях», учитывая положительное экспертное заключение от 15.02.2024 года № 401/24 ТОО «NA CO.», предоставлено право проведения работ в области промышленной безопасности:

- Проведение технического обслуживания газопотребляющих систем
- Подготовка, переподготовка специалистов, работников в области промышленной безопасности

-Проведение экспертизы промышленной безопасности (юридические лица на соответствие заявленным видам работ, требованиям промышленной безопасности при получении аттестата; технологии, технические устройства, материалы, применяемые на опасных производственных объектах, за исключением строительных материалов, применяемых на опасных производственных объектах; проектные документы, подлежащие экспертизе в области промышленной безопасности в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании»; опасные технические устройства;)

(указывается вид (ы) работ)

Особые условия действия аттестата: Срок действия аттестата составляет пять лет.

Заместитель председателя Казакбаев Самат Косаевич

Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

(логотип компании:
GÜRİŞ ENDÜSTRİ
(ГЮРИШ ЭНДЮСТРИ)

GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş. (ГЮРИШ Иш Макиналары Эндюстри А.Ш.)
CEVİZLİ TUGAY YOLU NO: 8 MALTEPE – İSTANBUL (Джевизли Тугай Йолу № 8 Малтепе -Стамбул)
Тел.: + 90 216 305 05 57 (15 линий) факс: + 90 216 305 53 97 – 305 48 12
info@gurisendustri.com / www.gurisendustri.com

S18-005-04

ПЕРЕЧЕНЬ ДЕТАЛЕЙ СИЛОСА

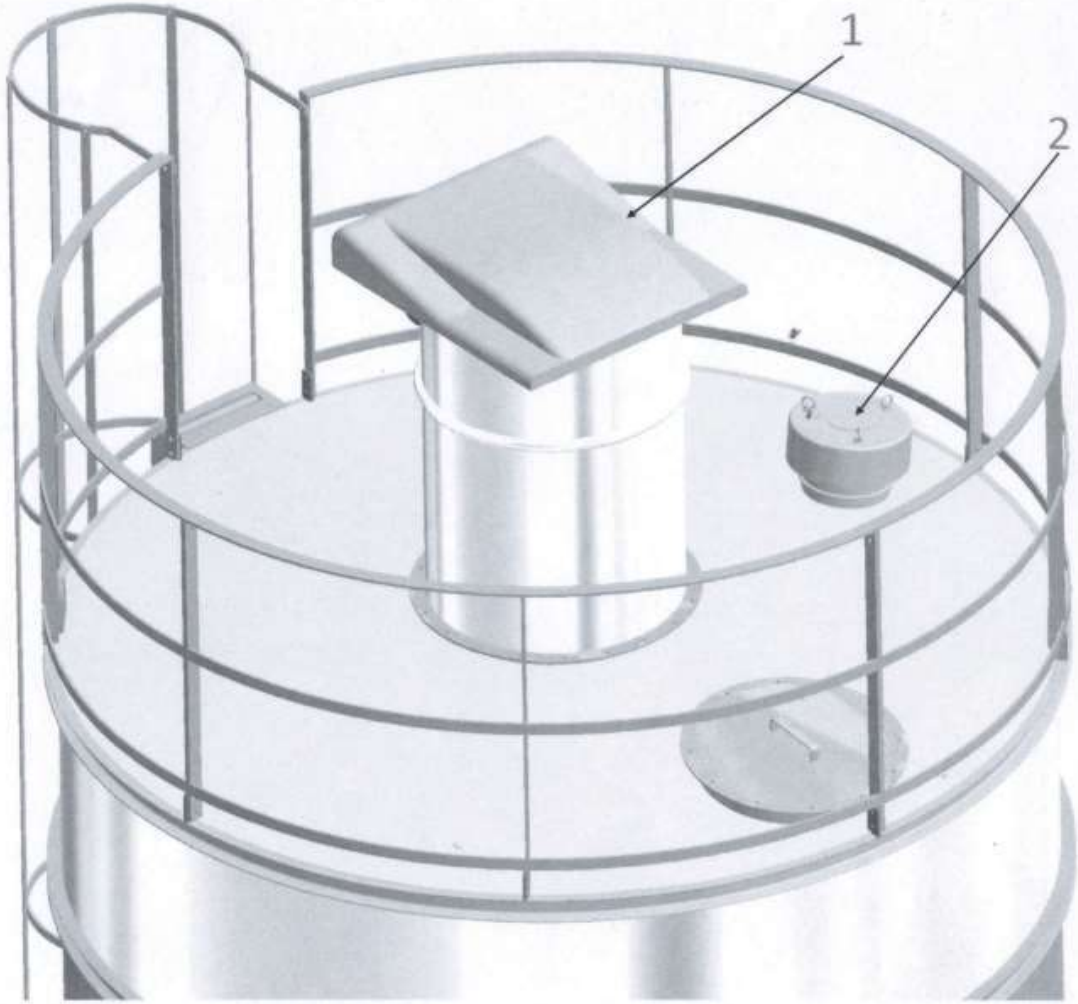
№ п/п	Номер детали	Количетство	Название детали на английском	Название детали
1	181182	1		ВЕРХНИЙ ФИЛЬТР СИЛОСА
2	160150	1		ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫЙ КЛАПАН
3	140001	2		УРОВЕНЬ
4	160172	3		ВОЗДУХООТВОДЧИК
5	181175	1		КЛАПАН ДЛЯ ВЫГРУЗКИ СИЛОСА
6	181171	1		РЫЧАГ ДЛЯ ВКЛЮЧЕНИЯ КЛАПАНА

Техническая документация компании Гюриш - GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş. (ГЮРИШ Иш Макиналары Эндюстри А.Ш.) оставляет за собой право изменять характеристики продукта без предварительного уведомления

(логотип компании:
GÜRİŞ ENDÜSTRİ
(ГЮРИШ ЭНДЮСТРИ)

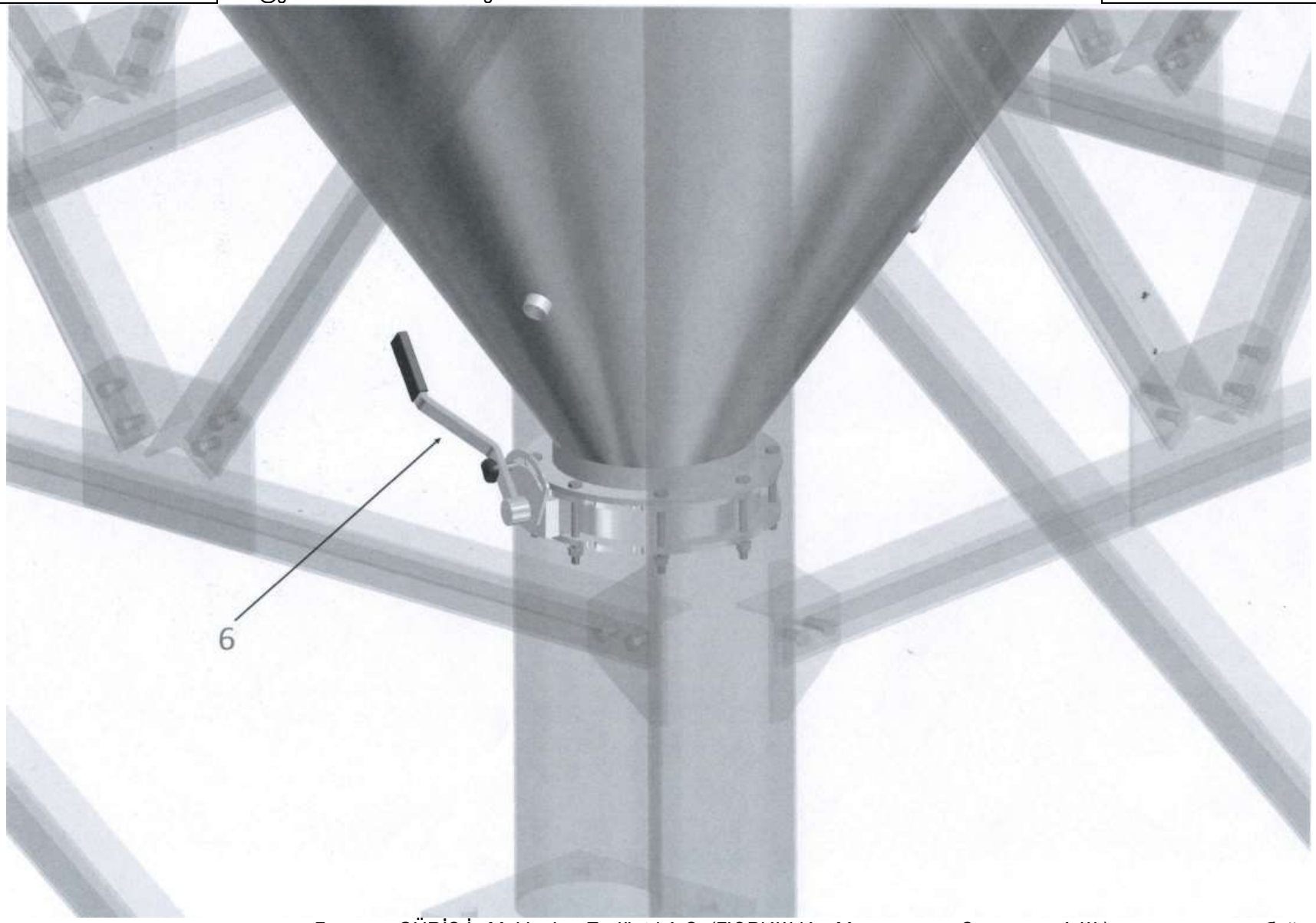
GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş. (ГЮРИШ Иш Макиналары Эндюстри А.Ш.)
CEVİZLİ TUGAY YOLU NO: 8 MALTEPE – İSTANBUL (Джевизли Тугай Йолу № 8 Малтепе -Стамбул)
Тел.: + 90 216 305 05 57 (15 линий) факс: + 90 216 305 53 97 – 305 48 12
info@gurisendustri.com / www.gurisendustri.com

S18-005-04



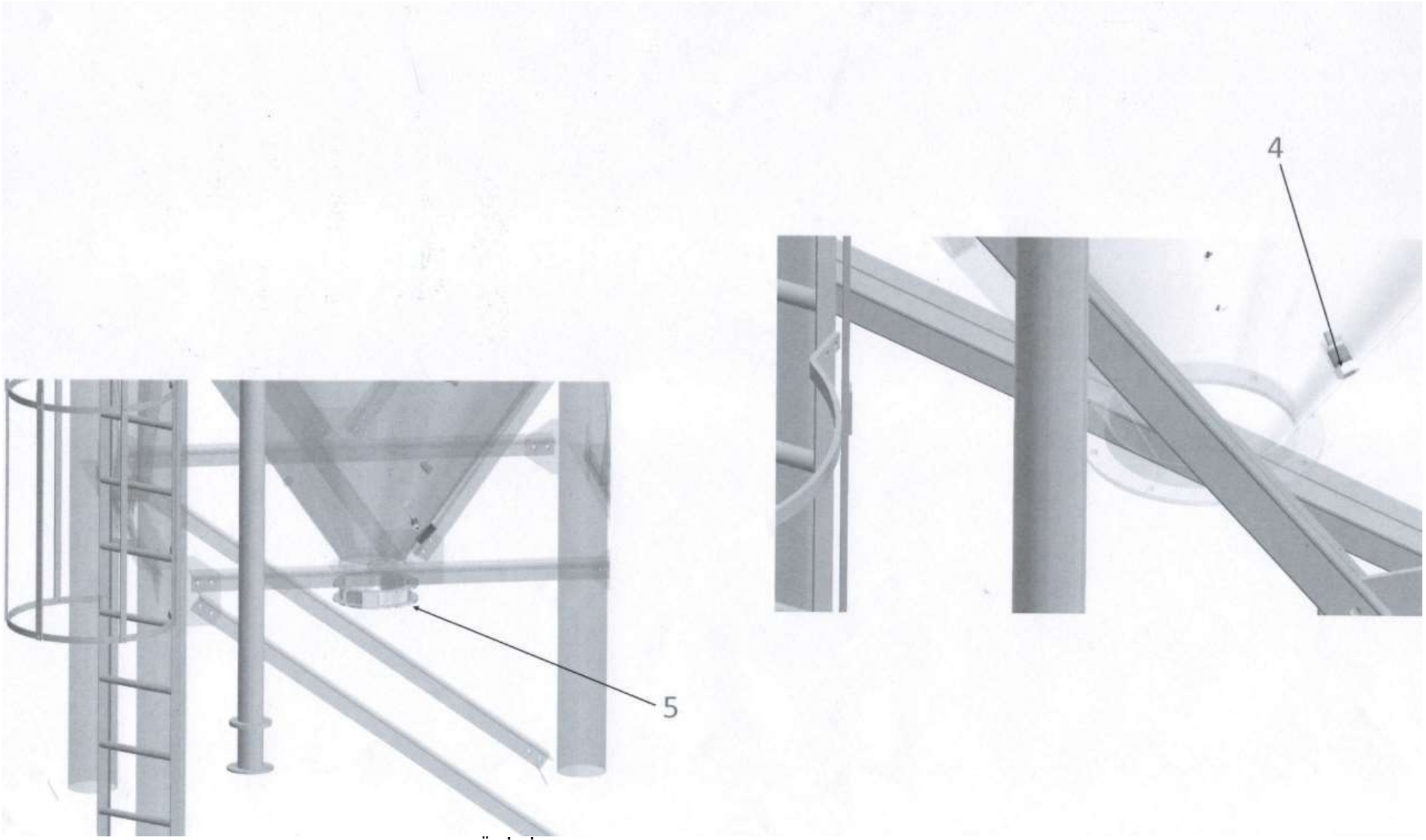
Техническая документация компании Гюриш - GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş. (ГЮРИШ Иш Макиналары Эндюстри А.Ш.) оставляет за собой право изменять характеристики продукта без предварительного уведомления

GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş. (ГЮРИШ Иш Макиналары Эндюстри А.Ш.)
CEVİZLİ TUGAY YOLU NO: 8 MALTEPE – İSTANBUL (Джевизли Тугай Йолу № 8 Малтепе -Стамбул)
Тел.: + 90 216 305 05 57 (15 линий) факс: + 90 216 305 53 97 – 305 48 12
info@gurisendustri.com / www.gurisendustri.com



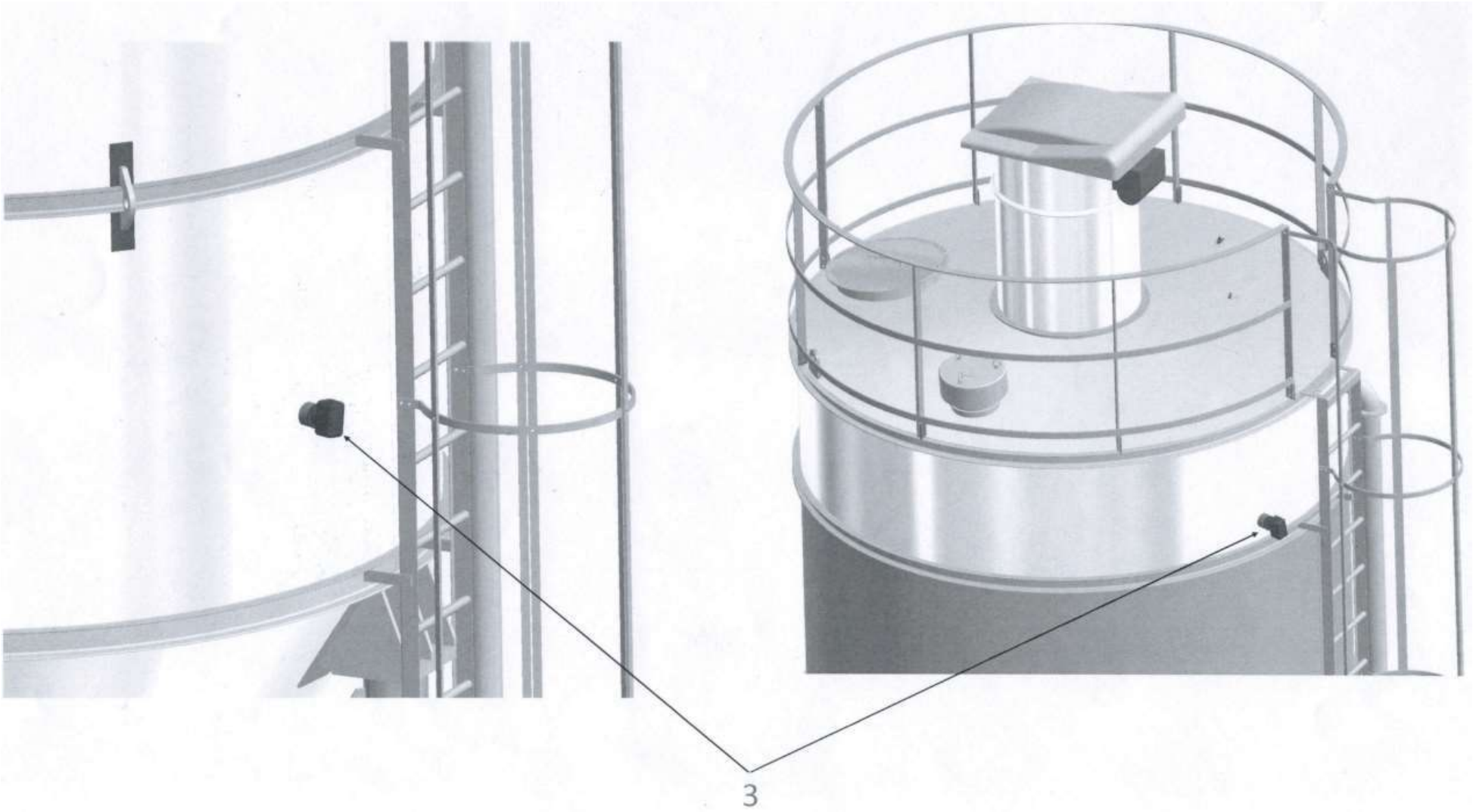
Техническая документация компании Гюриш - GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş. (ГЮРИШ Иш Макиналары Эндюстри А.Ш.) оставляет за собой право изменять характеристики продукта без предварительного уведомления

GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş. (ГЮРИШ Иш Макиналары Эндюстри А.Ш.)
CEVİZLİ TUGAY YOLU NO: 8 MALTEPE – İSTANBUL (Джевизли Тугай Йолу № 8 Малтепе -Стамбул)
Тел.: + 90 216 305 05 57 (15 линий) факс: + 90 216 305 53 97 – 305 48 12
info@gurisendustri.com / www.gurisendustri.com



Техническая документация компании Гюриш - GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş. (ГЮРИШ Иш Макиналары Эндюстри А.Ш.) оставляет за собой право изменять характеристики продукта без предварительного уведомления

GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş. (ГЮРИШ Иш Макиналары Эндюстри А.Ш.)
CEVİZLİ TUGAY YOLU NO: 8 MALTEPE – İSTANBUL (Джевизли Тугай Йолу № 8 Малтепе -Стамбул)
Тел.: + 90 216 305 05 57 (15 линий) факс: + 90 216 305 53 97 – 305 48 12
info@gurisendustri.com / www.gurisendustri.com



Техническая документация компании Гюриш - GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş. (ГЮРИШ Иш Макиналары Эндюстри А.Ш.) оставляет за собой право изменять характеристики продукта без предварительного уведомления

KZ.T.02.E0716
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО "Ecopartnership"
050060, г. Алматы, ул. Тажибаевой, 124
Тел./Факс: +7(708)3937693, E-mail: ecops12102018@gmail/com
Аккредиттеу аттестаты/Аттестат аккредитации № KZ.T.02.E0716 от «23» декабря 2021 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЯ № НТ-25-06-01 от 09.06.2025 г.
Заказчик и его адрес: Производственная база ТОО "Нуртау Темир"
Акт отбора проб: НТ-25-06-01-ОП от 03.06.2025 г.
Вид испытаний: Мониторинг ЗВ от источников выбросов
Дата испытаний: 03.06.2025 г.

Дата отбора проб: 03.06.2025 г.
Метод отбора проб: ГОСТ 17.2.4.06-90; ГОСТ 17.2.4.07-90; СТ РК ГОСТ Р 50820-2005; СТ РК 2036-2010; МВИ-2-05
Место проведения испытаний: Производственная база ТОО "Нуртау Темир", г.Алматы, Жетысуский район, ул.Павлодарская, участки 48,50.
Наименование объекта: Выбросы промышленные
НД на объект: ПДВ предприятий на конкретный источник выбросов, ТР №1232 от 17.02.2007г.

НД на метод испытания: ГОСТ 17.2.4.06-90; ГОСТ 17.2.4.07-90; СТ РК ГОСТ Р 50820-2005; СТ РК 2036-2010; МВИ-2-05, МВИ-455
Замеры проведены прибором: Газоанализатор «TESTO 350»; трубка ПИТО; ОП-824ТЦ; Метеометр МЭС-200А; АМ-5, Весы
Свидетельство о поверке: DA-09-24-124941 от 27.09.2024г., BA-07-25-2623805 от 07.04.2025г., BA-10-25-2628324 от 09.04.2025г., BA-10-25-2651113 от 11.04.2025г., BA-07-25-2698895 от 17.04.2025г., BA-07-25-2704916 от 16.04.2025г., BA-07-25-2699354 от 17.04.2025г.
Условия проведения испытаний: темпер. окр. воздуха 28,0 (oC), атм. давление 92,0 (кПа), Отн. влажность: 37 (%)

№№ п/п	Наименование исследуемого объекта	Номер источника	Определяемые показатели	Нормативы по НД, г/с	0,00			Средняя значения, (мг/м³)	Неопределенность измерений	Температура ГВС, °С	Скорость выхода ГВС, м/с	Диаметр трубы, м	Объем ГВС м³/с	Объем ГВС при нормальном условий м3/с	Фактический результат мониторинга, г/с	Доли ПДВ
1	Котельная офиса	0001	Диоксид азота	0,0149	44	47	45	45,33	0,88	121,0	5,00	0,30	0,353	0,222	0,01008	0,68
			Оксид азота	0,0024	7,15	7,64	7,31	7,37	0,14	121,0	5,00	0,30	0,353	0,222	0,00164	0,68
			Оксид углерода	0,0548	177	179	176	177,33	0,88	121,0	5,00	0,30	0,353	0,222	0,03943	0,72
2	Дизель-генератор	0002	Диоксид азота	0,3712	344	347	346	345,67	0,88	221,0	22,00	0,12	0,249	0,125	0,04316	0,12
			Оксид азота	0,06032	55,90	56,39	56,23	56,17	0,14	221,0	22,00	0,12	0,249	0,125	0,00701	0,12
			Сажа	0,0242	15,00	14,00	15,00	14,67	0,33	221,0	22,00	0,12	0,249	0,125	0,00183	0,08
			Диоксид серы	0,058	105,00	104,00	103,00	104,00	0,58	221,0	22,00	0,12	0,249	0,125	0,01298	0,22
			Оксид углерода	0,2997	455,00	457,00	458,00	456,67	0,88	221,0	22,00	0,12	0,249	0,125	0,05701	0,19
			Формальдегид	0,0058	2,00	1,50	2,00	1,83	0,17	221,0	22,00	0,12	0,249	0,125	0,00023	0,04
			Углеводороды (С12-С19)	0,1402	166	168	169	167,67	0,88	221,0	22,00	0,12	0,249	0,125	0,02093	0,15
			Диоксид азота	0,0071	112	111	114	112,33	0,88	115,0	2,00	0,20	0,063	0,040	0,00451	0,64

№№ п/п	Наименование исследуемого объекта	Номер источника	Определяемые показатели	Нормативы по НД, г/с	0,00			Средняя значения, (мг/м^3)	Неопределенность измерений	Температура ГВС, °С	Скорость выхода ГВС, м/с	Диаметр трубы, м	Объем ГВС м^3/с	Объем ГВС при нормальном условий м3/с	Фактический результат мониторинга, г/с	Доли ПДВ
3	Котельная РМЦ	0003	Оксид азота	0,0012	18,20	18,04	18,53	18,25	0,14	115,0	2,00	0,20	0,063	0,040	0,00073	0,61
			Оксид углерода	0,0278	355	358	357	356,67	0,88	115,0	2,00	0,20	0,063	0,040	0,01432	0,51
4	Участок выгрузки цемента	0004	Пыль неорганическая	0,0094	18	19	19	18,67	0,33	28,0	2,30	0,30	0,162	0,134	0,00250	0,27
5	Участок выгрузки цемента	0005	Пыль неорганическая	0,0098	17	17	18	17,33	0,33	28,0	3,00	0,30	0,212	0,175	0,00303	0,31
6	Силос цемента прирельсового склада	0006	Пыль неорганическая	0,039	95	94	96	95,00	0,58	28,0	3,70	0,25	0,182	0,150	0,01421	0,36
7	Силос цемента прирельсового склада	0007	Пыль неорганическая	0,066	242	245	244	243,67	0,88	28,0	6,50	0,10	0,051	0,042	0,01024	0,16
8	Цех упаковочно-погрузочной линии	0009	Пыль неорганическая	0,03	5	6	5	5,33	0,33	28,0	11,00	0,50	2,159	1,778	0,00948	0,32
9	Силос цемента БСУ №1	0015	Пыль неорганическая	0,039	51	50	50	50,33	0,33	28,0	4,00	0,35	0,385	0,317	0,01595	0,41
10	Котельная БСУ	0022	Диоксид азота	0,038	115	117	118	116,67	0,88	124,0	4,00	0,30	0,283	0,177	0,02059	0,54
			Оксид азота	0,0062	18,69	19,01	19,18	18,96	0,14	124,0	4,00	0,30	0,283	0,177	0,00335	0,54
			Оксид углерода	0,135	388	390	391	389,67	0,88	124,0	4,00	0,30	0,283	0,177	0,06878	0,51
11	Водогрейный котел	0024	Диоксид азота	0,0157	62	60	61	61,00	0,58	127,0	4,50	0,25	0,221	0,137	0,00835	0,53
			Оксид азота	0,0026	10,08	9,75	9,91	9,91	0,09	127,0	4,50	0,25	0,221	0,137	0,00136	0,52
			Оксид углерода	0,0569	206	207	209	207,33	0,88	127,0	4,50	0,25	0,221	0,137	0,02838	0,50
12	Силос цемента прирельсового склада	0030	Пыль неорганическая	0,039	113	114	115	114,00	0,58	32,0	4,00	0,25	0,196	0,160	0,01819	0,47
13	Силос цемента БСУ №2	0034	Пыль неорганическая	0,039	45	44	44	44,33	0,33	30,0	5,00	0,35	0,481	0,393	0,01744	0,45

Исполнитель: Главный специалист Жолдыбаев С.С.

Зав ИЛ Халелов А.А

Протокол распространяется только на пробы, подвергнутые испытаниям. Перепечатка протокола частичная или полная запрещена без разрешения лаборатории

	Испытательная лаборатория ТОО «EcoPartnership» **050060, г. Алматы, ул. Тажибаевой, 124** **Тел./Факс: +7(708)3937693** **E-mail: ecops12102018@gmail.com**	Ф4 РИ 03-06

А К Т

отбора проб выбросов вредных веществ от источников загрязнения атмосферы

№ НТ-25-06-01-ОП от 03.06.2025 г.с.

1. **Заказчик:** Производственная база ТОО "Нуртау Темир" г.Алматы .
2. **Место отбора проб:** организованные источники выбросов ЗВ в атмосферу на Производственной базе ТОО "Нуртау Темир", г.Алматы, Жетысуский район, ул.Павлодарская, участки 48,50.

   наименование объекта, помещения, адрес
3. **Средства измерений, применяемые при отборе**: Газоанализатор «TESTO 350»; трубка ПИТО; Метеометр МЭС-200А; Тесто 410-1, , Аспираторы
4. **Цель отбора:** Контроль нормативов НДВ

№ п/п	Место отбора пробы	Атм давление кПа	Параметры газа в газоходе		Наименование вредных веществ	Скорость газа в газоходе, м/с	Время отбора	№ погло-тителя, фильтра
			Температура ^{0}С	Диаметр трубы, м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Котельная офиса №0001	92,0	121	0,3	NOx. CO	5	08-00	
2	Диз генератор №0002	92,0	221	0,13	NOx. CO. C.SO2.УГВ С12-С19.формальдегид	22	08-30	№1,2
3	Котельная РМЦ №0003	92,0	115	0,2	NOx. CO	2	09-10	
4	Участок выгрузки цемента №0004	92,0	28	0,3	пыль неорг	2.3	09-40	№3
5	Участок выгрузки цемента №0005	92,0	28	0,3	пыль неорг	3	10-15	№4
6	Силос цемента прирельсового склада №0006	92,0	28	0,25	пыль неорг	3.7	10-45	№5
7	Силос цемента прирельсового склада №0007	92,0	28	0,1	пыль неорг	6.5	11-20	№6
8	Цех упаковочно-погрузочной линии №0009	92,0	28	0,5	пыль неорг	11	11-45	№7
9	Силос цемента БСУ №1 №0015	92,0	28	0,35	пыль неорг	4	12-20	№8
10	Котельная БСУ №0022	92,0	124	0,3	NOx. CO	4	12-45	
11	Водогрейный котел №0024	92,0	127	0,25	NOx. CO	4.5	13-10	
12	Силос цемента прирельсового склада №0030	92,0	32	0,25	пыль неорг	4	1329	№9
13	Силос цемента БСУ №2 №0034	92,0	30	0,5	пыль неорг	5	14-00	№10

Отбор проведен:

Заведующий ИЛ Халелов А.А. _____

Должность Ф.И.О. Подпись

Отбор проведен в присутствии:

Юрист Каюпов Ж.Ж _____

Должность Ф.И.О. Подпись

* в зависимости от цели отбора могут прилагаться чертеж, схема, фотоматериалы и др.

Протокол распространяется только на образец, подвергнутый испытаниям

Перепечатка протокола полная или частичная без разрешения ИЛ запрещается

KZ.T.02.E0716
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «EcoPartnership»
050060, г. Алматы, ул. Тажибаевой, 124
Тел./Факс: +7(708)3937693, E-mail: ecops12102018@gmail.com
Аттестат аккредитации № KZ.T.02.E0716 от «23» декабря 2021 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЯ № НТП-25-06-01 от 09 июня 2025 года.

Заказчик и его адрес: ТОО «Нуртау Темир» г.Алматы, ул Павлодарская, 48.
Дата испытаний: 06.06.2025 г.
Вид испытаний: Мониторинг ОС
Место проведения испытаний ТОО «Нуртау Темир» г.Алматы, ул Павлодарская, 48.
(на и за границах СЗЗ и жилая зона).
Наименование объекта: Производственный объект
НД на объект: ГОСТ 12.1.003- 2014, *ГН (утв 16.02.2022г.№ КР ДСМ-15)*
Метод проведения испытаний: ГОСТ 27436-87; ГОСТ 20444-85, СТ РК ИСО 9612-2016, ГОСТ 31191.1-2004, ГОСТ 31192.2-2005, ГОСТ 31319-2006
Замеры проведены прибором: Шумомер, Метеометр МЭС-200А,
Свидетельство о поверке: №ВА12-05-975 от 17.04.2025г., №ВА-06-05-976 от 17.04.2025г, №ВХ-10-25-2402141 от 07.03.2025г,
Условия проведения испытаний:
температура: 25.9-35.0 °С; влажность: 20-56%; атмосферное давление: 686-689 м.р.т

№ п/п	Место проведения замеров	Определяемые показатели					
		Шум					
		Уровень звука, дБ			Характер шума		
		Ср. значение		Допустимое значение	По спектру (широкополосный, тональный)	По временным характеристикам (постоянный, колеблющийся, прерывистый, импульсивный)	Дополнительные сведения (условия замера, продолжительность воздействия шума в течении рабочей смены)
1	ТОО «Нуртау Темир» на СЗЗ и ЖЗ	Точка №1	42	60	Широкополосный	Постоянный	-
		Точка №2	46	60			
		Точка №3	50	60			
		Точка №4	51	60			
		Точка №5	54	60			
		Точка №6	54	60			
		Точка №7	50	60			
		Точка №8	53	60			
		Точка №9 ЖЗ	40	60			

Уровни звукового давления (уровни виброускорения или виброскорости) в дБ, октавных полосах со среднеметрическими частотами в Гц								
31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПДУ								
93	79	70	63	58	55	52	50	49
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Определяемые показатели																			
Вибрация																			
№ п/п	Место проведения измерений		Дополнительные сведения (условия замера, продолжительность воздействия вибрации в течении рабочей смены)	Вид вибрации				Уровни звукового давления (уровни виброускорения или виброскорости) в дБ в октавных полосах со среднеметрическими частотами в Гц									
				Общая			Локальная	1	2	4	8	16	32	63	125	250	500	1000
				Транспортная	Транспортно	Технологическая													
1	На и за СЗЗ ТОО «Нуртау Темир»	Точка №1	X			+					47,5	50,2	54.5	48.2	44.1	48.6	56.2	47,9
			Y			+					44,2	41,12	45,5	44.1	50,2	47,2	50,2	52,2
			Z			+					48.2	50,2	56.2	47,9	51.1	45,8	47,6	48.2
		Точка №2	X			+					48.6	47,6	50,2	52,2	48.5	48.2	45,7	45,2
			Y			+					47,2	47,7	50,2	48.2	47,9	51.1	45,5	48.2
			Z			+					56.2	45,5	51.1	50,2	50.7	45,5	50.7	44.1
		Точка №3	X			+					57,2	56.2	48.5	47,0	45,6	59,2	45,6	50,2
			Y			+					48.2	50,2	48.2	45,5	44.1	50,2	44.1	45,3
			Z			+					43.6	47,0	48.6	56.2	47,9	51.1	51.1	45,8
		Точка №4	X			+					54.5	48.2	47,2	50,2	52,2	48.5	48.5	48.2
			Y			+					45,5	44.1	45,8	47,6	48.2	47,6	47,5	50,2
			Z			+					56.2	47,9	48.2	45,7	45,2	44,2	44,2	41,12
		Точка №5	X			+					50,2	52,2	45,2	45,5	48.2	48.2	48.2	50,2
			Y			+					50,2	48.2	47,9	51.1	45,5	48.2	48.2	56.2
			Z			+					51.1	50,2	50.7	45,5	50.7	44.1	48.6	57,2
		Точка №6	X			+					48.5	47,0	45,6	59,2	45,6	50,2	47,2	48.2
			Y			+					48.2	45,5	44.1	50,2	44.1	45,3	41,2	47,0
			Z			+					48.6	56.2	47,9	51.1	51.1	45,8	47,2	56.2
		Точка №7	X			+					47,2	50,2	52,2	47,2	47,7	50,2	48.2	47,9
			Y			+					45,8	47,6	48.2	56.2	45,5	51.1	50,2	50.7
			Z			+					48.2	45,7	45,2	57,2	56.2	48.5	47,0	45,6
		Точка №8	X			+					45,2	45,5	48.2	48.2	50,2	48.2	45,5	44.1
			Y			+					50,2	50.7	44.1	43.6	47,0	48.6	56.2	47,9
			Z			+					45,5	45,6	50,2	54.5	48.2	47,2	50,2	52,2
		Точка №9 ЖЗ	X			+					45,5	44.1	45,3	45,5	44.1	45,8	47,6	48.2
			Y			+					56.2	51.1	45,8	56.2	47,9	48.2	45,7	45,2
			Z			+					45,5	44.1	50,2	43,5	48.2	45	52,2	40.0

Исполнитель: Зав ИЛ — Должность; Халелов А.А. — Ф.И.О.; _____ — Подпись

Протокол распространяется только на пробы, подвергнутые испытаниям

Перепечатка протокола частичная или полная запрещена без разрешения лаборатории

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

04.03.2019 года **02058Р**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "EcoPartnership"**

050060, Республика Казахстан, г.Алматы, улица Тажибаевой, дом № 124,,
БИН: 181040015322

(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 **Выдача лицензии на 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 энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) **Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Астана**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02058Р

Дата выдачи лицензии 04.03.2019 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 "EcoPartnership"**

050060, Республика Казахстан, г.Алматы, улица Тажибаевой, дом № 124,, БИН: 181040015322

(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. Алматы, ул. П. Тажибаевой 124, офисы 24,26**

(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 энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) **Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Номер приложения 001

Срок действия

Дата выдачи приложения 04.03.2019

Место выдачи г.Астана

Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағыЗаңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.