

**Раздел «Охрана окружающей среды»
для ТОО «IMD Company»,
расположенного по адресу: РК, Алматинская область,
Карасайский район, с. Кокозек**

Заказчик:

**Генеральный директор
ТОО «IMD Company»**



Отепбергенова А.Д.

Разработчик проекта:

**Директор
ТОО «TERRAMAR»**



Курманова А.К.

г.Алматы 2024 г.

АННОТАЦИЯ

Раздел «Охрана окружающей среды» выполнен повторно для складской базы ТОО "IMD Company", расположенный по адресу: РК, Алматинская область, Карасайский район, с. Кокозек, в связи с окончанием срока действия заключения гос. экологической экспертизы и разрешения на эмиссии.

Целью настоящей работы является определение уровня воздействия на окружающую среду деятельности предприятия, корректировка нормативов допустимых выбросов, в связи с

Согласно пп. 14, п. 1, раздела 3, приложения №2 Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI (далее Кодекс), ТОО "IMD Company" относится к объектам **III категории**, как объект, на котором имеются:

- ✓ производство товаров бытовой химии из готовых исходных продуктов и склады для их хранения (пп. 14, п. 1, раздел 3 ЭК);
- ✓ наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более (пп. 1, п. 2, раздел 3 ЭК).

По ранее выданному решению по определению категории от 28.10.2021 г. – II.

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан на основании Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

Экологическая оценка на окружающую среду и установление нормативов эмиссий произведены на период эксплуатации объекта.

В настоящем проекте содержится:

- характеристика источников выбросов вредных веществ в атмосферу;
- расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере;
- оценка уровня загрязнения атмосферы выбросами предприятия;
- нормативы допустимых выбросов;
- сравнительная таблица с предыдущим проектом.

ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	5
1.1. КРАТКАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ.	5
1.2. КАТЕГОРИЯ И КЛАСС ОПАСНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЯ	9
2. ХАРАКТЕРИСТИКА КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ	10
3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ ОБЪЕКТА.....	12
4. КОЛИЧЕСТВЕННАЯ И КАЧЕСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ	13
5. РАСЧЕТ И АНАЛИЗ ВЕЛИЧИН ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.....	86
6. МЕРОПРИЯТИЯ ДЛЯ СОБЛЮДЕНИЯ ВЕЛИЧИН ВЫБРОСОВ	98
7. ДЕКЛАРИРУЕМЫЕ ЗАГРЯЗНЯЮЩИЕ ВЕЩЕСТВА	99
8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД.....	103
9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА	107
10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	108
11. ФИЗИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ. ШУМ. ВИБРАЦИЯ. СВЕТ.....	113
12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	120
13. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР	120
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	126

Приложения

Приложение 1	Сведения о зарегистрированном юридическом лице
Приложение 2	Государственные акты на земельные участки.
Приложение 3	Разрешение на эмиссии с заключение гос.экологической экспертизы № KZ51VDD00156018 от 09.12.2020 г. Заключение гос.экологической экспертизы № 25-06-25/321/463 от 02.05.2014 г.
Приложение 4	Решение по определению категории от 28.10.2021 г.
Приложение 5	Разрешение на специальное водопользование № KZ53VTE00044731 от 10.02.2021 г.
Приложение 6	Согласование БАБВИ № 1908-03/3800 от 26.03.2013 г.
Приложение 7	Заключение СЭС № 6-0038 от 08.01.2014 г.
Приложение 8	Договор электроснабжения № 85521 от 20.01.2021 г.
Приложение 9	Договор розничной реализации товарного газа № ПГ-61 от 02.12.2020 г.
Приложение 10	Договор на водоотведение № 5389 от 08.12.2020 г.
Приложение 11	Договор на вывоз ТБО № 82 от 01.08.2021 г.
Приложение 12	Схема расположения объекта с источниками загрязнения, топосъемка

ВВЕДЕНИЕ

Раздел «Охрана окружающей среды» выполнен для складской базы ТОО "IMD Company", расположенный по адресу: РК, Алматинская область, Карасайский район, с. Кокозек.

Заказчик проекта – ТОО "IMD Company", БИН 180740033244.

Юридический адрес: РК, город Алматы, Медеуский район, улица Кунаева, дом 18/2, почтовый индекс 050016

Разработчик проекта - ТОО «TERRAMAR», БИН 151040023161.

Юридический адрес: РК, г. Алматы, мкр. Таугуль, д.6. кв. 76, e-mail: terramar.kz@mail.ru.
+7 707 916 81 33.

Государственная лицензия на занятие выполнения работ и оказания услуг в области охраны окружающей среды №01824Р от 14.04.2016 г. с Приложением №16006290 от 14.04.2016 г.

ТОО "IMD Company" является логистической компанией и занимается грузоперевозками.

Компания осуществляет все виды железнодорожных, контейнерных, автомобильных, авиа и мультимодальных перевозок любой сложности, а также оказывает курьерские услуги. Компания управляет складами, в том числе контейнерная площадка, общей площадью более 58 000 квадратных метров и логистическим терминалом, осуществляющим перегруз, хранение грузов.

Ранее было получено заключение гос. экологической экспертизы № 25-06-25/321/463 от 02.05.2014 г. и разрешение на эмиссии № KZ51VDD00156018 от 09.12.2020 г. с объемами выбросов – 13,513 т/год.

Данный проект выполняется в связи с окончание срока действия заключения государственной экологической экспертизы.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Складская база ТОО "IMD Company" расположена по адресу: РК, Алматинская область, Карасайский район, с. Кокозек.

Согласно государственных актов на право частной собственности, общая площадь земельных участков составляет – 72,6544 га,

Целевое назначение участков: земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

Ближайшее окружение рассматриваемого объекта:

- с северной стороны – проспект Сорбулак, за ней ж/д дорога, промышленный район и жилые дома 71 разъезда на расстоянии 221 м от крайнего источника выбросов (ист.№ 6026 - автостоянка);
- с восточной стороны – промбазы;
- с юго-восточной стороны – поселок Рахат на расстоянии 460 м от крайнего источника выбросов (ист.№ 0019 - АЗС);
- с южной стороны – пустырь и малочисленные промбазы;
- с западной стороны – промбазы, за ней пос. Кокозек на расстоянии более 1 км от территории предприятия.

Ближайшая жилая зона расположена в северном направлении на расстоянии 221 м от крайнего источника выбросов - (ист.№ 6026 - автостоянка).

Ближайшая поверхностный водоем река Карагалы расположена на расстоянии 104 м от территории предприятия в западном направлении. Территория предприятия входит в водоохранную зону.

1.1. Краткая технологическая характеристика предприятия.

Основная деятельность объекта – транспортно-экспедиционная деятельность.

На предприятие по железнодорожной ветке поступает различный товарный груз.

Для хранения товарного груза на территории имеются 14 складов общей площадью 38 000 кв.м. Склады сдаются в аренду. Склады, оборудованные автоматизированными системами хранения и перемещения товаров, предназначены для хранения различных видов товаров таких как: шины, инструменты, лакокрасочные материалы, машинное масло, полимеры и промышленная химия (растворителей, гликоли и гликолевые эфиры, спирты, кислоты, каучуки, пигменты, модификаторы реологии, функциональные добавки, масла, отдушки и ароматизаторы), кондиционеры, холодильное оборудование, бытовая техника и другие товары, используются автоматизированные системы хранения и перемещения товаров (погрузчики, манипуляторы).

Товары поступают на склады в своей герметичной таре, в таких как бочки, канистры, коробки, мешки и хранятся на стелажах. При транспортировке и хранении товаров выбросы не происходят.

Так же, на территории имеется транспортно-логистический терминал, площадью 620 000 кв.м, который включает в себя сток для 1200 контейнеров, для перемещения которых используется специализированная техника (краны, контейнерные погрузчики), 9000 м. железнодорожных путей, более 50 000 кв.м. асфальтированной площадки для хранения новых автомобилей, специально отведенная территория для проведения таможенных процедур (СВХ). .

Список зданий и сооружений, расположенных на территории предприятия:

1. КПП-2 шт.
2. Железнодорожная ветка.

3. Весовая.
4. Административные здания: 2-этажные - 2 шт, 1-этажное – 1 шт.
5. Склады -14 шт.
6. Слесарный цех.
7. Дизельный генератор.
8. Скважины 2шт.
9. Контейнерные площадки.
10. Автостоянка для новых автомашин.
11. Пожарные резервуары.
12. Автозаправочная станция.
13. Трансформаторная подстанция

Инженерное обеспечение

Теплоснабжение – для административных зданий от собственных котельных, склады отапливаются от газогенераторов.

Электроснабжение – от существующих сетей.

Водопотребление – от собственной скважины.

Канализация – в существующие канализационные сети.

Отходы – твердые бытовые и производственные отходы сдаются по договору в специализированные места или на утилизацию.

Штат: 147 рабочих и 16 чел ИТР.

КОТЕЛЬНАЯ АБК №1.

Для отопления в зимний период административного здания в отдельном помещении установлен котел марки "NAVIEN" мощностью 30 кВт, работающий на природном газе. Источник выброса – труба котла (**ист. № 0001**). Высотой 2м, диаметр - 0,07 м. Расход газа составляет 6,46 т.м3/год.

КОТЕЛЬНАЯ АБК № 2.

Для отопления в зимний период второго административного здания в отдельном помещении установлен котел марки "NAVIEN" мощностью 81,4 кВт, работающий на природном газе. Источник выброса – труба котла (**ист. № 0002**). Высотой 2м, диаметр - 0,12 м. Расход газа составляет 17,52 т.м3/год.

ГАЗОГЕНЕРАТОРЫ – 14 шт. Для отопления складов установлены газогенераторы, работающие на природном газе.

№ п/п	Наименование	№ источника	Марка котла	Мощность горелки	<u>Расход газа, тыс.м3</u>
1	Газогенератор склада 1.1	0003	Blowtherm	211 кВт	<u>45,42</u>
2	Газогенератор склада 1.2	0004	Blowtherm	211 кВт	<u>45,42</u>
3	Газогенератор склада 2.1	0005	Blowtherm	211 кВт	<u>45,42</u>
4	Газогенератор склада 2.2	0006	Blowtherm	211 кВт	<u>45,42</u>
5	Газогенератор склада 3.1	0007	Tecnoclima	246 кВт	<u>52,96</u>
6	Газогенератор склада 3.2	0008	Tecnoclima	246 кВт	<u>52,96</u>

7	Газогенератор склада 3.3	0009	Tecnoclima	349 кВт	<u>75,13</u>
8	Газогенератор склада 6.3	0010	Blowtherm	350 кВт	<u>75,35</u>
9	Газогенератор склада 6.2	0011	Blowtherm	350 кВт	<u>75,35</u>
10	Газогенератор склада 6.1	0012	Blowtherm	350 кВт	<u>75,35</u>
11	Газогенератор склада 5.2	0013	Blowtherm	350 кВт	<u>75,35</u>
12	Газогенератор склада 5.1	0014	Blowtherm	350 кВт	<u>75,35</u>
13	Газогенератор склада 4.2	0015	Blowtherm	350 кВт	<u>75,35</u>
14	Газогенератор склада 4.1	0016	Blowtherm	350 кВт	<u>75,35</u>

СТАЦИОНАРНЫЙ ДИЗЕЛЬНЫЙ ГЕНЕРАТОР.

В отдельном помещении подстанции, расположен дизельный генератор. На раме установлен топливный бак объемом 200 л. Заправляется канистрой по мере необходимости. Расход дизельного топлива составляет – 0,78 т/год. Выбросы осуществляются через выхлопную трубу (ист. № 0017).

ТОПЛИВНЫЙ БАК ГЕНЕРАТОРА.

Для подачи топлива в ДГУ на раме установлен топливный бак объемом 200 л. Заправляется канистрой по мере необходимости. Дизельное топливо в баке хранится круглый год. Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется через осевой вентилятор блока (ист. № 0018).

АЗС.

Для заправки собственного автотранспорта на территории предприятия расположена автозаправочная станция с 1 топливо-раздаточной колонкой. Заправка происходит в среднем 1 раз в неделю каждой техники. Расход дизельного топлива составляет – 546 м3/год. Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется при заправке автотранспорта с горловины бака (ист. № 0019).

НАЗЕМНЫЙ РЕЗЕРВУАР ДИЗТОПЛИВА.

Для подачи и хранения дизельного топлива в АЗС имеется наземный резервуар дизтоплива объемом 10 м3. Источник выбросов – дыхательный клапан (ист. № 0020).

СЛЕСАРНАЯ.

В слесарном цехе установлены: 1 сверлильный, 1 заточной, 1 отрезной станки, электросварки и газовой резки. Заточной станок с 2-мя кругами по 200 мм. Время работы принято по каждому виду станка по 520 час/год. Одновременно работает один станок. На участке производится замена масла.

Расход электродов МР-3 – 40 кг/год.

Расход кислорода составляет – 42 кг/год.

Расход пропан-бутана составляет – 36 кг/год.

Расход масла – 12 м3/год.

Так же, производится зарядка литий-ионных аккумуляторов. Выбросы при зарядке отсутствуют. Источник выбросов в цехе – осевой вентилятор (ист. № 0021).

РЕЗЕРВНЫЕ ДИЗЕЛЬНЫЕ ПУШКИ - 6 шт.

Имеются передвижные дизельные пушки в количестве 6 шт. Используются в качестве резервного отопления помещений. Расход дизтоплива – 0,18 т/год. Принят как площадной источник (**ист. № 6022**).

КУХНЯ.

В кухне имеется 4-х камфорная газплита, работающая на природном газе и духовой шкаф. Над плитой установлен вытяжной зонт. При сжигании газа и жарки овощей и мяса происходят выбросы вредных веществ. Столовая рассчитана на 40 мест. Расход природного газа составляет – 3,311 т.м3/год. Выбросы осуществляются в атмосферу через вытяжную трубу высотой 3 м, диаметром 0,25 м. (**ист. № 0023**).

ПЕРЕДВИЖНЫЕ ИСТОЧНИКИ.

В проекте учтены выбросы от автотранспорта – открытая автостоянка легковых машин, передвижение техники и тепловоза, которые являются передвижными ненормируемыми источниками выбросов (**ист. №№ 6024, 6025, 6026**).

На балансе предприятия имеются: 6 автопогрузчиков, 3 вилочных погрузчиков, 2 контейнерных погрузчика, 1 мини-погрузчик фронтальный, 2 самоходных подъемника, 2 трактора, 7 электроштабелеров, 1 автобус, 1 контейнерный козловой кран.

На территории объекта будут происходить выбросы от 26-х источников, из них 4 неорганизованных, 19 организованных источников и 3 ненормируемых источника, загрязняющих атмосферный воздух ингредиентами 18 наименований.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, определенные расчетным способом, без учета выбросов от автотранспорта составили: **5.7287098 г/сек, 10.2318859 тонн/год**.

Суммарный выброс ЗВ содержит 18 ингредиентов, из которых 1 вещество относится к 1 классу опасности, 6 к 2 классу опасности, 5 к 3 классу опасности, 3 к 4 классу опасности, ОБУВ - 3.

Расчетные нормативные выбросы по предприятию составляют:

Анализ результатов расчета рассеивания ЗВ показал, что на границе жилой зоны и СЗЗ по всем веществам не превышает 0,8 ПДК. Соответственно, воздействия на окружающую среду оказано не будет.

Сравнительная характеристика выбросов загрязняющих веществ по проекту «ОВОС» 2014 г. и настоящим разделом «ООС» 2024 г.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	«ООС» 2024 г		«ОВОС» 2014 г.	
		Выброс вещества г/с	Выброс вещества т/год	Выброс вещества г/с	Выброс вещества т/год
0123	Железо (II, III) оксиды	0.00136	0.0004	0,00412	0,00099
0143	Марганец и его соединения	0.00024	0.0001		
0301	Азота (IV) диоксид	1.95032	2.106844	0,86162	2,7616
0304	Азот (II) оксид	0.25368	0.34636	0,13998	0,44876
0328	Углерод	0.1256	0.002	0,044	0,006
0330	Сера диоксид	0.2433	0.0048	0,1067	0,015
0333	Сероводород	0.0000202	0.00000385	-	-
0337	Углерод оксид	2.38983	7.66832	1,2328	10,242
0342	Фтористые газообразные соединения	0.00006	0.000016	0,00000044	0,00000011
0703	Бенз/а/пирен	0.0000026	0.00000005	0,0000011	0,0000011

1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0.00004	0.000042	-	-
1325	Формальдегид	0.0283	0.0005	0,1067	0,00185
2735	Масло минеральное нефтяное	0.001867	0.000408		
2754	Алканы C12-19 (Углеводороды)	0.68929	0.012892	0,2578	0,036
2902	Взвешенные частицы	0.0406	0.0813	0,0016	0,00058
2930	Пыль абразивная	0.0042	0.0079	0,0012	0,00043
	Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,00067	0,00016
	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	-	-	0,0064	0,00015
	В С Е Г О :	5.7287098	10.2318859	2,76359154	13,51352121

Из сравнительных таблиц видно, что выбросы уменьшились. Изменение связано с уменьшением количества источников и пересчета объема выбросов.

1.2. Категория и класс опасности предприятия

- В соответствии санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, *склады горюче-смазочных материалов, СЗЗ не менее 100 м, класс опасности – IV* (п. 43 пп. 8 Правил).
- Категория объекта, оказывающее негативное воздействие на окружающую среду, по Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК – **III** (*производство товаров бытовой химии из готовых исходных продуктов и склады для их хранения*) – приложение 2, раздел 3, п. 1, пп. 14).

Уровень приземных концентраций для вредных веществ определяется программным обеспечением «ЭРА – 3».

Анализ расчета показал, что приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, на прилегающей территории участка и на границе селитебной зоны не превышают допустимых значений 1 ПДК (РНД 211.2.01.01.-97) и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающей территории объекта, не будут оказывать допустимое воздействие прилегающих территорий на атмосферный воздух по химическим и физическим факторам, т.е. эксплуатация склада не приводит к ухудшению качества окружающей среды для населения.

Природоохранные мероприятия:

- следить за техническим регламентом работы оборудования;
- инструментальный контроль на источниках выбросов загрязняющих веществ по плану-графику;
- своевременно проводить техническое обслуживание оборудования;
- установить контроль за своевременной и качественной уборкой территорий;
- не допускать захламливания территории;
- слив «под слой» при заливке дизтоплива в резервуар ТРК;
- своевременно производить ремонт твердого покрытия;
- полив твердых покрытий в летний период.
- произвести посадку зеленых насаждений.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

При общей благоприятности климатических условий предгорная зона Заилийского Алатау характеризуется исключительно слабыми ресурсами самоочищения атмосферы. Основной причиной глубокого безветрия в предгорной зоне является влияние горного хребта, создающего сопротивление перемещению трансконтинентальных воздушных масс с севера.

Проблема смога над городом стоит очень остро. Из-за котловинного расположения и плотной застройки воздух не продувается. Количество зеленых насаждений в городе с каждым годом уменьшается, по причине старения растений. А количество автотранспорта - увеличивается. На него приходится более 80 % загрязнения воздуха в городе. Ежегодно эти автомашины выделяют в воздух города около 250—260 тысяч тонн вредных отходов. Таким образом, на каждого жителя города приходится более 200 кг вредных веществ.

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	30,1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, град.С	-8,1
Среднегодовая роза ветров	
С	24
СВ	12
В	7
ЮВ	19
Ю	13
ЮЗ	11
З	7
СЗ	7
Среднегодовая скорость ветра	0,8
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, U*, м/с	2

Рельеф производственной базы спокойный с незначительным уклоном на север.

Грунты на производственной базе представлены суглинками не просадочными, гравийно – галечник. Грунтовые воды на глубине 24,0 м не вскрыты.

Природные условия Алматы и Алматинской области включают 5 климатических зон – от пустынь до вечных снегов. Климат резко континентальный, средняя температура января в равнинной части - 15 С, в предгорьях – 6-8 С; июля – +16 С и +24+25 С соответственно. Годовое количество осадков на равнинах – до 300 мм, в предгорьях и горах – от 500-700 до 1000 мм в год.

Всю северную половину занимает слабонаклонённая к северу равнина южного Семиречья, или Прибалхашья (высота 300-500 м), пересечённая сухими руслами - баканасами, с массивами грядовых и сыпучих песков (Сары-Ишикотрау, Таукум). Южная часть занята хребтами высотой до 5000 м: Кетмень, Заилийский Алатау и северными отрогами Кунгей-Алатау. С севера хребты окаймлены предгорьями и неширокими предгорными равнинами. Вся южная часть - район высокой сейсмичности.

Для северной, равнинной части характерна резкая континентальность климата, относительно холодная зима (января -9°C, -10°C), жаркое лето (июль около 24°C). Осадков

выпадает всего 110 мм в год. В предгорной полосе климат мягче, осадков до 500-600 мм. В горах ярко выражена вертикальная поясность; количество осадков достигает 700-1000 мм в год. Вегетационный период в предгорьях и на равнине 205-225 дней.

Почвенно-растительный покров очень разнообразен. В равнинной части - полупустынная и пустынная, полынно-солянковая растительность с зарослями саксаула; весной характерны эфемеры и эфемероиды на глинистых бурозёмах. Имеются солончаки.

В горах высотой 600 м полупустыня сменяется поясом сухих полынно-ковыльно-типчаковых степей на каштановых почвах;

на высоте 800-1700 м луга на чернозёмовидных горных почвах и лиственные леса паркового типа;

на высоте 1500-1700 м - пояс субальпийских лугов в сочетании с хвойными лесами (тянь-шаньская ель, пихта, арча) на горнолуговых почвах;

выше 2800 м - низкотравные альпийские луга и кустарники на горнотундровых почвах.

В пустынях много грызунов: песчанки, полёвки, заяц-толай; копытные: антилопа джейран, косуля; хищники: волк, лисица, барсук. В горах встречаются снежный барс, рысь.

В районе расположения производственной базы редких животных и растений, занесенных в Красную книгу РК, не установлено.

Археологических памятников на территории расположения объекта не обнаружено. Объект располагается в техногенно освоенной территории.

3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ ОБЪЕКТА

Данная глава представляет собой обзор видов потенциального воздействия на экологические рецепторы, которое может возникнуть в результате эксплуатации объекта. Основными источниками загрязнения атмосферы во время эксплуатации мусоросортировочного предприятия являются:

КОТЕЛЬНАЯ АБК №1.

Источник выброса – труба котла (**ист. № 0001**). Высотой 2м, диаметр - 0,07 м. Основные загрязняющие вещества: азот диоксид, азот оксид, углерод оксид.

КОТЕЛЬНАЯ АБК № 2.

Источник выброса – труба котла (**ист. № 0002**). Высотой 2м, диаметр - 0,12 м. Основные загрязняющие вещества: азот диоксид, азот оксид, углерод оксид.

ГАЗОГЕНЕРАТОРЫ.

Источник выброса – труба генератора (**ист. № 0003-0016**). Высотой 3м, диаметр - 0,25 м. Основные загрязняющие вещества: азот диоксид, азот оксид, углерод оксид.

.

СТАЦИОНАРНЫЙ ДИЗЕЛЬНЫЙ ГЕНЕРАТОР.

Выбросы осуществляются через выхлопную трубу высотой 2 м, диаметром 0,1 м. (**ист. № 0017**). Основные загрязняющие вещества: оксид углерода, азота диоксид, азота оксид, углеводороды, сажа, серы диоксид, формальдегид, бенз(а)пирен.

ТОПЛИВНЫЙ БАК ГЕНЕРАТОРА.

Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется через осевой вентилятор (**ист. № 0018**). Основные загрязняющие вещества: углеводороды предельные C12-C19, сероводород.

ТРК

Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется через горловину бака (**ист. № 0019**). Основные загрязняющие вещества: углеводороды предельные C12-C19, сероводород.

НАЗЕМНЫЙ РЕЗЕРВУАР ДИЗТОПЛИВА

Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется через дыхательный клапан (**ист. № 0020**). Основные загрязняющие вещества: углеводороды предельные C12-C19, сероводород.

СЛЕСАРНЫЙ ЦЕХ.

Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется через осевой вентилятор (**ист. № 0021**). Основные загрязняющие вещества: пыль металлическая, пыль абразивная, оксиды железа, марганец и его соединения, фторид водорода, азот диоксид, масло минеральное.

ДИЗЕЛЬНЫЕ ПУШКИ.

Выбросы осуществляются от площадного источника. (**ист. № 0022**). Основные загрязняющие вещества: оксид углерода, азота диоксид, азота оксид, углеводороды, сажа, серы диоксид, формальдегид, бенз(а)пирен.

КУХНЯ.

Выбросы осуществляются в атмосферу через вытяжную трубу высотой 3 м, диаметром 025 м. (**ист. № 0023.**). Основные загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, акролеин.

В проекте учтены выбросы от автотранспорта – открытая автостоянка легковых машин, передвижение техники и тепловоза, которые являются передвижными ненормируемыми источниками выбросов (ист. №№ 6024, 6025, 6026).

Ниже приведены расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу проведенные согласно действующих методик в республике.

4. КОЛИЧЕСТВЕННАЯ И КАЧЕСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ

Инвентаризация источников выбросов предприятия проведена в соответствии с «Инструкцией по инвентаризации ...»

Количество выделяющихся вредных веществ рассчитывалось согласно Приказа Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 об утверждении методических документов в области ООС и другим нормативным и методическим документам.

Ниже приведены расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу проведенные согласно действующих методик в республике. Результаты расчетов приведены в таблицах.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определялось расчетным методом путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников загрязнения, Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ представлены ниже.

ИСТОЧНИК № 0001 - КОТЕЛЬНАЯ ОФИСА №1.

Для отопления в зимний период административного здания № 1 в отдельном помещении установлен котел марки "NAVIEN" мощностью 30 кВт, работающий на природном газе. Источник выброса – труба котла. Высотой 2м, диаметр - 0,07 м.

Мощность котла- 25800 ккал/час или 30 кВт

КПД - 92,3 %

Время работы котла 24 час/ сут, 168 дней/год для целей отопления.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж/м³

Список литературы:

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

Часовой (секундный) расход топлива:

ккал/час	ккал/м ³	КПД	В, м ³ /час	ВГ, л/с
25800	8000	0,923	2,977	0,83

Годовой расход топлива:

В, м ³ /час	Т, час/год	t1	t2	t3	ВТ, т.м ³ /год
2,977	4032	21	-1,6	-21	6,46

Формула: $V_{\text{тыс.м}^3/\text{год}} = V_{\text{м}^3/\text{час}} * T * (t_1 - (t_2)) / (t_1 - (t_3)) / 1000$

t1 - оптимальная температура помещения, С0;

t2 - средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

t3- температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, QR:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗВ

Окислы азота:

$$M = 0.001 * VG (BT) * QR * KNO * (1-B)$$

KNO определяется по графику

VG	BT	QR, МДж	KNO	M, г/сек	M, т/год
0,83	6,46	33,49	0,06	0,0017	0,0130

Азот диоксид (80%):

M, г/сек	M, т/год
----------	----------

0,0013	0,0104
--------	--------

Азота оксид (13%):

М, г/сек	М, т/год
0,0002	0,0017

Углерод оксид:

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %	Q4	0,5
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %	Q3	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла	R	0,5
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, МДж	QR	33,49
Выход окиси углерода, кг/тыс.м3	ССО	8,37

$$M = 0.001 * BG (BT) * CCO * (1 - Q4 / 100)$$

BG	BT	Q4	ССО	М, г/сек	М, т/год
0,83	6,46	0,5	8,37	0,0069	0,0538

Бензапирен:

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:

$$M = V_{д.г} * C * 10^{-6}, \text{ г/сек}$$

где:

V _{д.г.} - объем дымовых газов	0,01	м3/сек
C- концентрация бенз(а)пирена для газа	0,14	мкг/м3

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha * 10^{-9} * C * V_{д.г} * BT, \text{ т/год}$$

где α=

1,1

V _{д.г.}	C	BT	М, г/сек	М, т/год
0,01	0,14	6,46	0,000000001	0,00000000001

Так как, объем выбросов бензапирена незначительный, в расчет не принимается.

Всего выбросов:

Код	Примесь	М, г/сек	М, т/год
301	Азота диоксид	0.0013	0.0104
304	Азота оксид	0.0002	0.0017
337	Углерод оксид	0.0069	0.0538

ИСТОЧНИК № 0002 - КОТЕЛЬНАЯ ОФИСА №2.

Для отопления в зимний период административного здания № 2 в отдельном помещении установлен котел марки "NAVIEN" мощностью 81,4 кВт , работающий на природном газе. Источник выброса – труба котла. Высотой 2м, диаметр - 0,12 м.

Мощность котла- 70004 ккал/час или 81,4 кВт

КПД - 92,3 %

Время работы котла 24 час/ сут, 168 дней/год для целей отопления.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж/м³

Список литературы:

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

Часовой (секундный) расход топлива:

ккал/час	ккал/м ³	КПД	В, м ³ /час	ВГ, л/с
70004	8000	0,923	8,077	2,24

Годовой расход топлива:

В, м ³ /час	Т, час/год	t1	t2	t3	ВТ, т.м ³ /год
8,077	4032	21	-1,6	-21	17,52

Формула: В тыс.м³/год = В м³/час * Т*(t1-(t2)) / (t1 - (t3)) / 1000

t1 - оптимальная температура помещения, С0;

t2 - средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

t3– температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, QR:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗВ

Окислы азота:

$M = 0.001 * BG (BT) * QR * KNO * (1-B)$

KNO определяется по графику

BG	BT	QR, МДж	KNO	М, г/сек	М, т/год
2,24	17,52	33,49	0,08	0,0060	0,0469

Азот диоксид (80%):

М, г/сек	М, т/год
0,0048	0,0376

Азота оксид (13%):

М, г/сек	М, т/год
0,0008	0,0061

Углерод оксид:

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %	Q4	0,5
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %	Q3	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла	R	0,5
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, МДж	QR	33,49
Выход окиси углерода, кг/тыс.м ³	ССО	8,37

$$M = 0.001 * BG (BT) * CCO * (1 - Q4 / 100)$$

BG	BT	Q4	ССО	М, г/сек	М, т/год
2,24	17,52	0,5	8,37	0,0187	0,1460

Бензапирен:

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:

$$M = V_{д.г} * C * 10^{-6}, \text{ г/сек}$$

где:

V _{д.г.} - объем дымовых газов	0,01	м ³ /сек
C- концентрация бенз(а)пирена для газа	0,14	мкг/м ³

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha * 10^{-9} * C * V_{д.г} * BT, \text{ т/год}$$

где $\alpha =$

1,1

V _{д.г.}	C	BT	М, г/сек	М, т/год
0,01	0,14	17,52	0,000000001	0,00000000003

Так как, объем выбросов бензапирена незначительный, в расчет не принимается.

Всего выбросов:

Код	Примесь	М, г/сек	М, т/год
301	Азота диоксид	0.0048	0.0376
304	Азота оксид	0.0008	0.0061
337	Углерод оксид	0.0187	0.1460

ИСТОЧНИК № 0003- ГАЗОГЕНЕРАТОР СКЛАДА № 1.1.

Расчет аналогичен для ист. №. 0004-0006 - газогенераторы складов 1.2, 2.1, 2.2.

Для отопления в зимний период склада снаружи помещения в металлическом блоке установлен газогенератор марки "Blowtherm" мощностью горелки 211 кВт, работающий на природном газе. Источник выброса – дымовая труба генератора. Высотой 3 м, диаметр - 0,2 м.

Мощность котла- 181460 ккал/час или 211 кВт

КПД - 92,3 %

Время работы котла 24 час/сут, 168 дней/год для целей отопления.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж/м³

Список литературы:

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

Часовой (секундный) расход топлива:

ккал/час	ккал/м ³	КПД	В, м ³ /час	ВГ, л/с
181460	8000	0,923	20,936	5,82

Годовой расход топлива:

В, м ³ /час	Т, час/год	t1	t2	t3	ВТ, т.м ³ /год
20,936	4032	21	-1,6	-21	45,42

Формула: В тыс.м³/год = В м³/час * Т*(t1-(t2)) / (t1 - (t3)) / 1000

t1 - оптимальная температура помещения, С0;

t2 - средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

t3- температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, QR:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗВ

Окислы азота:

$$M = 0.001 * BG (BT) * QR * KNO * (1-B)$$

KNO определяется по графику

BG	BT	QR, МДж	KNO	М, г/сек	М, т/год
5,82	45,42	33,49	0,08	0,0156	0,1217

Азот диоксид (80%):

М, г/сек	М, т/год
0,0125	0,0974

Азота оксид (13%):

М, г/сек	М, т/год
0,0020	0,0158

Углерод оксид:

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %	Q4	0,5
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %	Q3	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла	R	0,5
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, МДж	QR	33,49
Выход окиси углерода, кг/тыс.м ³	ССО	8,37

$$M = 0.001 * BG (BT) * CCO * (1 - Q4 / 100)$$

BG	BT	Q4	ССО	М, г/сек	М, т/год
5,82	45,42	0,5	8,37	0,0484	0,3784

Бензапирен:

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:

$$M = V_{д.г} * C * 10^{-6}, \text{ г/сек}$$

где:

$V_{д.г.}$ - объем дымовых газов	0,01	м ³ /сек
С- концентрация бенз(а)пирена для газа	0,14	мкг/м ³

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha * 10^{-9} * C * V_{д.г} * BT, \text{ т/год}$$

где $\alpha =$

1,1

$V_{д.г.}$	C	BT	М, г/сек	М, т/год
0,01	0,14	45,42	0,0000000001	0,000000000007

Так как, объем выбросов бензапирена незначительный, в расчет не принимается.

Всего выбросов:

Код	Примесь	М, г/сек	М, т/год
301	Азота диоксид	0.0125	0.0974

304	Азота оксид	0.0020	0.0158
337	Углерод оксид	0.0484	0.3784

ИСТОЧНИК № 0007- ГАЗОГЕНЕРАТОР СКЛАДА № 3.1.

Расчет аналогичен для ист. №. 0008 - газогенератора склада 3.2.

Для отопления в зимний период склада снаружи помещения в в металлическом блоке установлен газогенератор марки "Blowtherm" мощностью горелки 246 кВт , работающий на природном газе. Источник выброса – дымовая труба генератора. Высотой 3 м, диаметр - 0,2 м.

Мощность котла- 211560 ккал/час или 246 кВт
КПД - 92,3 %

Время работы котла 24 час/ сут, 168 дней/год для целей отопления.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж/м³

Список литературы:

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

Часовой (секундный) расход топлива:

ккал/час	ккал/м ³	КПД	В, м ³ /час	BG, л/с
211560	8000	0,923	24,409	6,78

Годовой расход топлива:

В, м ³ /час	Т, час/год	t1	t2	t3	BT, т.м ³ /год
24,409	4032	21	-1,6	-21	52,96

Формула: В тыс.м³/год = В м³/час * Т*(t1-(t2)) / (t1 - (t3)) / 1000

t1 - оптимальная температура помещения, С0;

t2 - средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

t3– температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, QR:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗВ

Окислы азота:

$$M = 0.001 * BG (BT) * QR * KNO * (1-B)$$

KNO определяется по графику

BG	BT	QR, МДж	KNO	М, г/сек	М, т/год
6,78	52,96	33,49	0,08	0,0182	0,1419

Азот диоксид (80%):

М, г/сек	М, т/год
0,0145	0,1135

Азота оксид (13%):

М, г/сек	М, т/год
0,0024	0,0184

Углерод оксид:

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %	Q4	0,5
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %	Q3	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла	R	0,5
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, МДж	QR	33,49
Выход окиси углерода, кг/тыс.м3	ССО	8,37

$$M = 0.001 * BG (BT) * CCO * (1 - Q4 / 100)$$

BG	BT	Q4	ССО	М, г/сек	М, т/год
6,78	52,96	0,5	8,37	0,0565	0,4412

Бензапирен:

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:

$$M = V_{д.г} * C * 10^{-6}, \text{ г/сек}$$

где:

$V_{д.г.}$ - объем дымовых газов	0,01	м3/сек
C- концентрация бенз(а)пирена для газа	0,14	мкг/м3

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha * 10^{-9} * C * V_{д.г} * BT, \text{ т/год}$$

где $\alpha =$

1,1

$V_{д.г.}$	C	BT	М, г/сек	М, т/год
0,01	0,14	52,96	0,0000000001	0,00000000008

Так как, объем выбросов бензапирена незначительный, в расчет не принимается.

Всего выбросов:

Код	Примесь	M, г/сек	M, т/год
301	Азота диоксид	0.0145	0.1135
304	Азота оксид	0.0024	0.0184
337	Углерод оксид	0.0565	0.4412

ИСТОЧНИК № 0009- ГАЗОГЕНЕРАТОР СКЛАДА № 3.3.

Для отопления в зимний период склада снаружи помещения в в металлическом блоке установлен газогенератор марки "Теспосліма" мощностью горелки 349 кВт , работающий на природном газе. Источник выброса – дымовая труба генератора. Высотой 3 м, диаметр - 0,2 м.

Мощность котла- **300140** ккал/час или **349** кВт
КПД - 92,3 %

Время работы котла 24 час/ сут, 168 дней/год для целей отопления.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж/м³

Список литературы:

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

Часовой (секундный) расход топлива:

ккал/час	ккал/м ³	КПД	В, м ³ /час	ВГ, л/с
300140	8000	0,923	34,629	9,62

Годовой расход топлива:

В, м ³ /час	Т, час/год	t1	t2	t3	ВТ, т.м ³ /год
34,629	4032	21	-1,6	-21	75,13

Формула: В тыс.м³/год = В м³/час *Т*(t1-(t2)) / (t1 - (t3)) / 1000

t1 - оптимальная температура помещения, С0;

t2 - средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

t3– температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, QR:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗВ**Окислы азота:**

$$M = 0.001 * BG (BT) * QR * KNO * (1-B)$$

KNO определяется по графику

BG	BT	QR, МДж	KNO	M, г/сек	M, т/год
9,62	75,13	33,49	0,08	0,0258	0,2013

Азот диоксид (80%):

M, г/сек	M, т/год
0,0206	0,1610

Азота оксид (13%):

M, г/сек	M, т/год
0,0034	0,0262

Углерод оксид:

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %	Q4	0,5
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %	Q3	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла	R	0,5
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, МДж	QR	33,49
Выход окиси углерода, кг/тыс.м3	CCO	8,37

$$M = 0.001 * BG (BT) * CCO * (1-Q4 / 100)$$

BG	BT	Q4	CCO	M, г/сек	M, т/год
9,62	75,13	0,5	8,37	0,0801	0,6259

Бензапирен:

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:

$$M = V_{д.г} * C * 10^{-6}, \text{ г/сек}$$

где:

V _{д.г.} - объем дымовых газов	0,01	м3/сек
C- концентрация бенз(а)пирена для газа	0,14	мкг/м3

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha * 10^{-9} * C * V_{д.г} * BT, \text{ т/год}$$

где $\alpha =$

1,1

V _{д.г.}	C	BT	M, г/сек	M, т/год
-------------------	---	----	----------	----------

0,01	0,14	75,13	0,0000000001	0,00000000012
------	------	-------	--------------	---------------

Так как, объем выбросов бензопирена незначительный, в расчет не принимается.

Всего выбросов:

Код	Примесь	M, г/сек	M, т/год
301	Азота диоксид	0.0206	0.1610
304	Азота оксид	0.0034	0.0262
337	Углерод оксид	0.0801	0.6259

ИСТОЧНИК № 0010- ГАЗОГЕНЕРАТОР СКЛАДА № 6.3.

Расчет аналогичен для ист. №. 0011-0016 - газогенераторы складов 6.2, 6.1, 5.2, 5.1, 4.2, 4.1.

Для отопления в зимний период склада снаружи помещения в в металлическом блоке установлен газогенератор марки "Blowtherm" мощностью горелки 350 кВт , работающий на природном газе. Источник выброса – дымовая труба генератора. Высотой 3 м, диаметр - 0,2 м.

Мощность котла- 301000 ккал/час или 350 кВт
КПД - 92,3 %

Время работы котла 24 час/ сут, 168 дней/год для целей отопления.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж/м³

Список литературы:

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

Часовой (секундный) расход топлива:

ккал/час	ккал/м ³	КПД	В, м ³ /час	ВГ, л/с
301000	8000	0,923	34,728	9,65

Годовой расход топлива:

В, м ³ /час	Т, час/год	t1	t2	t3	ВТ, т.м ³ /год
34,728	4032	21	-1,6	-21	75,35

Формула: В тыс.м³/год = В м³/час *Т*(t1-(t2)) / (t1 - (t3)) / 1000

t1 - оптимальная температура помещения, С0;

t2 - средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

t3– температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, QR:

8000 ккал/м³ или

33,49 МДж

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗВ

Окислы азота:

$$M = 0.001 * BG (BT) * QR * KNO * (1-B)$$

KNO определяется по графику

BG	BT	QR, МДж	KNO	M, г/сек	M, т/год
9,65	75,35	33,49	0,09	0,0291	0,2271

Азот диоксид (80%):

M, г/сек	M, т/год
0,0233	0,1817

Азота оксид (13%):

M, г/сек	M, т/год
0,0038	0,0295

Углерод оксид:

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %	Q4	0,5
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %	Q3	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла	R	0,5
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, МДж	QR	33,49
Выход окиси углерода, кг/тыс.м ³	CCO	8,37

$$M = 0.001 * BG (BT) * CCO * (1-Q4 / 100)$$

BG	BT	Q4	CCO	M, г/сек	M, т/год
9,65	75,35	0,5	8,37	0,0804	0,6277

Бензапирен:

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:

$$M = V_{д.г} * C * 10^{-6}, \text{ г/сек}$$

где:

V _{д.г.} - объем дымовых газов	0,01	м ³ /сек
C- концентрация бенз(а)пирена для газа	0,14	мкг/м ³

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha * 10^{-9} * C * V_{д.г} * BT, \text{ т/год}$$

где $\alpha = 1,1$

V _{д.г.}	C	BT	M, г/сек	M, т/год
0,01	0,14	75,35	0,0000000001	0,00000000012

Так как, объем выбросов бензапирена незначительный, в расчет не принимается.

Всего выбросов:

Код	Примесь	M, г/сек	M, т/год
301	Азота диоксид	0.0233	0.1817
304	Азота оксид	0.0038	0.0295
337	Углерод оксид	0.0804	0.6277

ИСТОЧНИК № 0017 - СТАЦИОНАРНЫЙ ДИЗЕЛЬНЫЙ ГЕНЕРАТОР.

В отдельном помещении подстанции, расположен дизельный генератор. На раме установлен топливный бак объемом 200 л. Заправляется канистрой по мере необходимости.

Марка "Акса". Мощность - 400 кВт (В - группа средней мощности).

Расход топлива при 100% нагрузке	64,6	л/час	или	0,052	кг/час
Время работы -	15	часов			
Расход топлива-	0,78	т/год	или	0,97	м3/год

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

Максимальный секундный выброс определяется по формуле:

$$M_{сек} = e_i * P_{э} / 3600 \text{ г/с, где: } P_{э} = 400 \text{ кВт}$$

Валовый выброс определяется по формуле:

$$M_{год} = q_i * V_{год} / 1000, \text{ т/год.}$$

Значения выбросов e_i и q_i принимаем для стационарной дизельной установки группы «А» (малой мощности)

Расчет максимально-разовых выбросов:

Код ЗВ	Наименование вещества	Удельный выброс, e_i , г/кВт*ч	Секундный выброс, г/с
337	Оксид углерода	6,2	0,6889
	Азота оксиды, в т.ч.:	9,6	1,0667
301	Азота диоксид		0,8533
304	Азота оксид		0,1067
2754	Углеводороды	2,9	0,3222
328	Сажа	0,5	0,0556
330	Серы диоксид	1,2	0,1333
1325	Формальдегид	0,12	0,0133
703	Бенз(а)пирен	0,000012	0,0000013

Расчет валовых выбросов:

Код ЗВ	Наименование вещества	Удельный выброс, q _i г/кг.топл.	Валовый выброс, т/год
337	Оксид углерода	26	0,0202
	Азота оксиды, в т.ч.:	40	0,0310
301	Азота диоксид		0,0025
304	Азота оксид		0,0040
2754	Углеводороды	12	0,0093
328	Сажа	2	0,0016
330	Серы диоксид	5	0,0039
1325	Формальдегид	0,5	0,0004
703	Бенз(а)пирен	0,000055	0,00000004

Всего выбросов от дизельных установок:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>г/сек*</i>	<i>т/год</i>
337	Оксид углерода	0.6889	0.0202
301	Азота диоксид	0.8533	0.0025
304	Азота оксид	0.1067	0.0040
2754	Углеводороды	0.3222	0.0093
328	Сажа	0.0556	0.0016
330	Серы диоксид	0.1333	0.0039
1325	Формальдегид	0.0133	0.0004
703	Бенз(а)пирен	0.0000013	0.00000004

**Максимально-разовые выбросы не учтены в расчетах рассеивания приземных концентраций, так как ДГУ работает не постоянно.*

ИСТОЧНИК № 0018 - ТОПЛИВНЫЙ БАК ГЕНЕРАТОРА.

Для подачи топлива в ДГУ на раме установлен топливный бак объемом 350 л. Дизельное топливо в баке хранится круглый год. Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется через осевой вентилятор.

Выбросы определены согласно «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004.

Максимальные секундные выбросы (г/с) при сливе в резервуары определяются по формуле 9.2.1.:

$$M_{\text{сек}} = (C_{\text{рmax}} * V_{\text{сл/час}}) / 3600$$

где:

$V_{\text{сл/час}}$ – объем сливаемого нефтепродукта из канистры в бак за час, м ³	0,5
$C_{\text{рmax}}$ – максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров, для наземных, г/м ³	2,25

Годовые выбросы (т/год) определяются по формуле 9.2.3.:

$$M_{\text{год}} = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр.р.}}$$

$$G_{\text{зак}} = (C_{\text{роз}} * Q_{\text{оз}} + C_{\text{рвл}} * Q_{\text{вл}}) * 10^{-6}, \text{ т/год}$$

$$G_{\text{пр.р.}} = 0,5 * J * (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) * 10^{-6}$$

где:

J – удельные выбросы при проливах, г/м ³	50
$Q_{\text{сл/год}}$ – объем слитого нефтепродукта из канистры в резервуар за год, всего, м ³	0,97
$Q_{\text{оз}}$ – объем слитого нефтепродукта в резервуар в осенне-зимний период, м ³	0,485
$Q_{\text{вл}}$ – объем слитого нефтепродукта в резервуар в весенне–летний период, м ³	0,485

Ср ^{оз} – концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период для наземных, г/м ³	1,19
Ср ^{вл} – концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весеннее – летний период для наземных, г/м ³	1,6

Ср _{тах}	V _{сл/час}	Q _{оз}	Q _{вл}	Ср _{оз}	Ср _{вл}	J	G _{зак}	G _{пр.р}	М, г/сек	М, т/год
2,25	0,5	0,485	0,485	1,19	1,6	50	0,000001	0,000024	0,00031	0,00003

**Всего выбросов от
резервуара:**

<i>Код ЗВ</i>	<i>Наименование вещества</i>	<i>Сi, мас%</i>	<i>М, г/сек</i>	<i>М, т/год</i>
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,72	0.00031	0.00003
333	Сероводород	0,28	0.0000009	0.00000007

ИСТОЧНИК № 0019 - АЗС дизтопливом

На территории предприятия для заправки собственного автотранспорта дизтопливом расположена АЗС с 1 ТРК для заправки собственного автотранспорта. Объем резервуара - 10 м³. Заправка автотранспорта происходит в среднем 1 раз в неделю.

1. ТРК (Отпуск дизтоплива)

Расход дизельного топлива: 546 м³/год

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчет по п. 9

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

$$M_{б.а/м} = N * C_{мах} * V_{ТРК} / 3600$$

где:

C_{мах} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин, г/м³ 3,92

V_{трк} - производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), 40 л/мин 2,4

N - количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, 1

$$M_{т/год} = (C_{оз} * Q_{оз} + C_{вл} * Q_{вл}) * 10^{-6}, \text{ т/год}$$

C _{бмах}	V _{сл/час}	Q _{оз}	Q _{вл}	C _{оз}	C _{вл}	M, г/сек	M, т/год
3,92	2,4	273,0	273,0	1,98	2,66	0,00261	0,00127

C_{оз} - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³ 1,98

C_{вл} - Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин в в весенне-летний период, г/м³ 2,66

Q_{оз} - количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³. 273,0

Q_{вл} - количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³. 273,0

Примесь: 2754 Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14) , **CI = 99,72**

$$G_{_} = CI * G / 100$$

$$G = \frac{99,72}{100} * 0,00261 \frac{\text{г/се}}{\text{к}} = 0,00261$$

$$M_{_} = CI * M / 100$$

$$M = 99,72 / 100 * 0,00127 = 0,0013 \quad \begin{matrix} \text{т/го} \\ \text{д} \end{matrix}$$

Примесь: 0333 Сероводород

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0,28**

$$G = 0,28 / 100 * 0,0026 = 0,0000073 \quad \begin{matrix} \text{г/се} \\ \text{к} \end{matrix}$$

$$M = 0,28 / 100 * 0,00127 = 0,0000035 \quad \begin{matrix} \text{т/го} \\ \text{д} \end{matrix}$$

ЗВ удаляются через дыхательный клапан

Итого по источнику № 0005

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2754	Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	0.00261	0.001263
0333	Сероводород	0.0000073	0.0000035

ИСТОЧНИК № 0020 - НАЗЕМНЫЙ РЕЗЕРВУАР ДИЗТОПЛИВА

Мероприятия по снижению выбросов ЗВ:

- слив «под слой» - снижение на 50%

Расход дизельного топлива: 546 м3/год

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчет по п. 9

Максимальные секундные выбросы (г/с) при сливе в резервуары определяются по формуле 9.2.1:

$$M_{\text{сек}} = (C_{\text{рmax}} * V_{\text{сл/час}}) / 3600 * 0,5$$

где:

C_{рmax} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, 1,88 г/м3

V_{слив} - Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, 16 м3/час

0,5 – коэффициент мероприятий по снижению выбросов ЗВ

Годовые выбросы (т/год) определяются по формуле 9.2.3:

$$M_{\text{т/год}} = (C_{\text{оз}} * Q_{\text{оз}} + C_{\text{вл}} * Q_{\text{вл}}) * 10^{-6} * 0,5, \text{ т/год}$$

C _{рmax}	V _{сл/час}	Q _{оз}	Q _{вл}	C _{оз}	C _{вл}	K	M, г/сек	M, т/год
1,88	16	273,0	273,0	1,19	1,6	0,5	0,0042	0,000099

C_{оз} - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3 0,99

C_{вл} - Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3 1,33

Q_{оз} - количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³. 273

Q_{вл} - количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³. 273

Примесь: 2754 Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14) , **CI = 99,72**

$$G_{\text{—}} = CI * G / 100$$

$$G = 99,72 / 100 * 0,0042 = 0,00417 \text{ г/сек}$$

$$M_{\text{г}} = CI * M / 100$$

$$M = 99,72 / 100 * 0,0001 = 0,00010 \text{ т/год}$$

Примесь: 0333 Сероводород

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0,28**

$$G = 0,28 / 100 * 0,0042 = 0,000012 \text{ г/сек}$$

$$M = 0,28 / 100 * 0,0001 = 0,00000028 \text{ т/год}$$

ЗВ удаляются через дыхательный клапан

Итого по источнику № 0004

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
2754	Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	0.00417	0.000099
0333	Сероводород	0.000012	0.00000028

ИСТОЧНИК № 0021 - СЛЕСАРНЫЙ ЦЕХ.

В слесарном цехе установлены: 1 сверлильный, 1 заточной, 1 отрезной станки, электросварочный аппарат и аппарат газовой резки. Заточной станок с 2-мя кругами по 200 мм. Время работы принято по каждому виду станка по 520 час/год. Одновременно работает один станок. Так же, производится замена масла зарядка литий-йонных аккумуляторов.

Источником выбросов в атмосферу является осевой вентилятор.

1. Хранение и замена отработанного масла.

1) Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при хранении отработанного масла.

Отработанное масло хранить в 200 литровых бочках.

Годовой расход минерального масла по данным Заказчика составляет :

12 м³/год

Основными загрязняющими веществами, выбрасываемыми в атмосферу являются, масло минеральное (2735)

Расчет выбросов загрязняющих веществ от емкости для хранения дизельного топлива проводится согласно РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов ЗВ в атмосферу из резервуаров"

Максимальные (разовые) выбросы из резервуаров рассчитываются по формуле:

$$M = \frac{C_{20} \times K_t^{\max} \times K_p^{\max} \times V_q^{\max}}{3600}$$

Годовые выбросы (G, т/год) паров нефтепродуктов от резервуаров рассчитываются по формуле:

$$G = \frac{C_{20} \times (K_t^{\max} + K_t^{\min}) \times K_p^{cp} \times K_{об} \times B}{2 \times 10^6 \times \rho_{жс}}$$

где:

Ktmin, Ktmax - опытные коэффициенты, при минимальной и максимальной температурах жидкости соответственно, принимаются по Приложению 7;

Vчmax - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, м³/час (принимается по мощности заправки или насоса);

C20 - концентрация насыщенных паров нефтепродуктов при температуре 20°C, г/м³;

Kp - опытный коэффициент, принимается по Приложению 8;

Kоб - опытный коэффициент, принимается по Приложению 10;

B - количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год.

ρж - плотность жидкости, т/м³;

Нефтепродукты

	C20	Kt ^{max}	Kp ^{max}	Vч ^{max}		Выброс	Ед. изм.
Мр*	11,2	1,2	1	0,5	3600	0,0019	г/сек

Одновременно заполняется один резервуар

	C20	Kt ^{max}	Kt ^{min}	Kp ^{ср}	Коб	В	рж			Выброс	Ед. изм.
G	11,2	1,2	0,24	0,7	2,5	12	0,94	1000000	1	0,000180	т/год

Итого выбросов загрязняющих веществ при приме и хранении отработанного масла:

Код загр. в-ва	Наименование ингредиентов	ВЫБРОСЫ	
		г/с	т/год
2735	Масло минеральное	0,001867	0,00018

2) Расчет выбросов при проведении работ по замене масла.

В гараже имеется 1 яма для проведения работ по замене масла для собственной техники.

Режим работы пункта замены масла 1 час/дн 312 дн/год 312 час/год
 Годовое использование масла составляет – 6,05 м³/год

За один день обслуживается 1 автомашина, в одну автомашину заливается 5 литров масла.

Годовое количество обслуживаемых машин – 16 штук

При заливке масла в автомобиль расчеты проводятся по формуле:

$$M_{б.а} = (V_{сл} * C_{б.а}^{max}) / 3600, \text{ г/сек}$$

V_{сл} – фактический максимальный расход топлива, м³/час.

C_{б.а}^{max} – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/м³;

	V _{сл}	C _{б^{max}}		Выброс	Ед. изм
Мб.а*	0,002908654	0,39	3600	0,0000003	г/сек

Годовые выбросы (М_{трк}) паров нефтепродуктов при заправке рассчитываются как сумма выбросов из баков автомобилей (Мб.ав.) и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность (М_{пр.а})

$$\text{М}_{\text{трк}} = \text{Мб.ав.} + \text{М}_{\text{пр.а}}$$

Значение Мб.ав. вычисляется по формуле:

$$\text{М б.ав.} = (\text{Сб}^{\text{оз}} * \text{Qоз} + \text{Сб}^{\text{вл}} * \text{Qвл}) / 1000\ 000, \text{ т/год}$$

Сб^{оз}, Сб^{вл} - концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в осенне-зимний и весенне-летний период соответственно, г/м³ (согласно приложения 15, РНД);

Qоз, Qвл – количество нефтепродуктов, закачиваемое в баки автомобилей в течение осенне-зимнего и весенне-летнего периода, м³/период

Количество закачиваемого моторного масла в год составляет

12 м³/год

- осенне-зимний – 6 м³/год

- весенне-летний – 6 м³/год

	C _{б^{оз}}	Qоз	C _{б^{вл}}	Qвл		Выброс	Ед. изм.
Мб.а.	0,25	6	0,24	6	1000000	0,000003	т/год

Значение М_{пр.а} вычисляется по формуле:

$$\text{М}_{\text{пр.а}} = 0,5 * J * (\text{Qоз} + \text{Qоз}) / 1000\ 000, \text{ т/год}$$

J – удельные выбросы при проливах, г/м³ – для моторного масла 12,5.

		J	Qоз	Qвл		Выброс	Ед. изм.
--	--	---	-----	-----	--	--------	----------

Мпр.а.	0,5	12,5	6	6	1000000	0,000225	т/год
--------	-----	------	---	---	---------	----------	-------

	Мб.а.	Мпр.а.	Выброс	Ед. изм.
Мтрк	0,000003	0,000225	0,00023	т/год

Итого выбросы загрязняющих веществ при замене масла:

Код ЗВ	Наименование ингредиентов	ВЫБРОСЫ	
		г/с	т/год
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000003	0,000228

2. Металлообработка.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при механической обработке металлов производится согласно методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.06-2004.

Расчет выбросов производится по следующим формулам:

$$M_{\text{год}} = \frac{3600 \times k \times Q \times T}{10^6} \quad M_{\text{сек}} = k \times Q$$

где:

k - коэффициент гравитационного оседания (см. п.5.3.2);

Q - удельное выделение пыли технологическим оборудованием, г/с (табл. 1-5);

T - фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час;

1. Заточной станок-1 ед.

Код ЗВ	Наименование	k	Q	T	Мсек	Мтонн
2902	Пыль металлическая	0,2	0,013	520	0,0026	0,0049
2930	Пыль абразивная	0,2	0,021	520	0,0042	0,0079

2. Отрезной станок- 1ед.

Код ЗВ	Наименование	k	Q	T	Мсек	Мтонн
2902	Пыль металлическая	0,2	0,203	520	0,0406	0,0760

3. Сверлильный станок - 1 ед.

Код ЗВ	Наименование	k	Q	T	Мсек	Мтонн
2902	Пыль металлическая	0,2	0,0011	520	0,00022	0,0004

Одновременно работает 1 станок, поэтому в расчет выбросов принимается наибольший показатель максимально-разовых выбросов.

4. Сварочные работы.

На предприятии производится электросварка электродами МР-3 и газосварка пропаном и кислородом. Расчет выбросов произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)» Астана 2004 г. РНД 211.2.02.03-2004.

1. Сварка металла электродами.

Годовой расход электродов МР-3: 40 кг

Валовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, в процессах сварки определяют по формуле:

$$M_{\text{год}} = \frac{B_{\text{год}} \times K_m^x}{10^6} \times (1 - \eta)$$

где:

$B_{\text{год}}$ - расход применяемого сырья и материалов, кг/год;

K_m - удельный показатель выброса загрязняющего вещества «х» на единицу массы расходуемых (приготавливаемых) сырья и материалов, г/кг;

η - степень очистки воздуха в соответствующем аппарате, которым снабжается группа технологических агрегатов.

Максимальный разовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессах сварки определяют по формуле:

$$M_{\text{сек}} = \frac{K_m \times B_{\text{час}}}{3600} \times (1 - \eta)$$

где:

$B_{\text{час}}$ - фактический максимальный расход применяемых сырья и материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час;

Расчет выбросов от электродов МР-3

Код ЗВ	Наименование ЗВ	В, кг/год	В, кг/час	Км	М, г/сек	М т/пер
123	Оксиды железа	40	0,5	9,77	0,00136	0,00039
143	Марганец и его соединения			1,7	0,00024	0,00007
342	Фторид водорода			0,4	0,00006	0,000016

2. Газовая сварка пропаном и кислородом.

Расход кислорода составляет: 42 кг/год

Расход пропан-бутана составляет: 36 кг/год

Расчет выбросов от сжигания кислорода:

Наименование ЗВ	В кг/год	В кг/час	Км	М, г/сек	М, т/год
Азот диоксид	42,00	0,5	22	0,00306	0,000924

Расчет выбросов от сжигания пропан-бутана:

Наименование ЗВ	В кг/год	В кг/час	Км	М, г/сек	М, т/год
Оксиды железа	36,00	0,5	25,0	0,00347	0,00090
Марганец и его соединения			1,0	0,00014	0,00004

Одновременно работает 1 сварочный аппарат, поэтому в расчет выбросов принимается наибольший показатель максимально-разовых выбросов.

Всего выбросов от токарного цеха:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Величина выбросов	
		г/сек	т/пер
2902	Пыль металлическая	0.0406	0.0813
2930	Пыль абразивная	0.0042	0.0079
123	Оксиды железа	0.00136	0.0004
143	Марганец и его соединения	0.00024	0.0001
342	Фторид водорода	0.00006	0.000016
301	Азот диоксид	0.0031	0.000924
2735	Масло минеральное	0.001867	0.000408

ИСТОЧНИК № 6022 - Резервные дизельные пушки - 6 шт.

Имеются передвижные дизельные пушки в количестве 6 шт. Используются в качестве резервного отопления помещений. Принят как площадной источник.

Марка "Теха". Мощность - 60 кВт (А - группа малой мощности), 60*6 шт. = 360 кВт.

Вместимость бака 56 л. Расход топлива - 3,2 л/час * 6 шт = 16,2 л/час

Расход топлива при 100% нагрузке	19,2	л/час	или	0,015	кг/час
Время работы -	12	часов			
Расход топлива-	0,18	т/год	или	0,23	м3/год

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

Максимальный секундный выброс определяется по формуле:

$M_{сек} = e_i \cdot P_{э} / 3600$ г/с, где: $P_{э} = 360$ кВт

Валовый выброс определяется по формуле:

$M_{год} = q_i \cdot V_{год} / 1000$, т/год.

Значения выбросов e_i и q_i принимаем для стационарной дизельной установки группы «А» (малой мощности)

Расчет максимально-разовых выбросов:

Код ЗВ	Наименование вещества	Удельный выброс, e_i , г/кВт*ч	Секундный выброс, г/с
337	Оксид углерода	7,2	0,7200
	Азота оксиды, в т.ч.:	10,3	1,0300
301	Азота диоксид		0,8240
304	Азота оксид		0,1030
2754	Углеводороды	3,6	0,3600
328	Сажа	0,7	0,0700
330	Серы диоксид	1,1	0,1100
1325	Формальдегид	0,15	0,0150
703	Бенз(а)пирен	0,000013	0,0000013

Расчет валовых выбросов:

Код ЗВ	Наименование вещества	Удельный выброс, q_i г/кг.топл.	Валовый выброс, т/год
337	Оксид углерода	26	0,0048
	Азота оксиды, в т.ч.:	40	0,0074
301	Азота диоксид		0,0006
304	Азота оксид		0,0010
2754	Углеводороды	12	0,0022
328	Сажа	2	0,0004
330	Серы диоксид	5	0,0009

1325	Формальдегид	0,5	0,0001
703	Бенз(а)пирен	0,000055	0,00000001

Всего выбросов от дизельных установок:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>г/сек*</i>	<i>т/год</i>
337	Оксид углерода	0.7200	0.0048
301	Азота диоксид	0.8240	0.0006
304	Азота оксид	0.1030	0.0010
2754	Углеводороды	0.3600	0.0022
328	Сажа	0.0700	0.0004
330	Серы диоксид	0.1100	0.0009
1325	Формальдегид	0.0150	0.0001
703	Бенз(а)пирен	0.0000013	0.00000001

**Максимально-разовые выбросы не учтены в расчетах рассеивания приземных концентраций, так как дизельные пушки работают не постоянно.*

ИСТОЧНИК № 0023 - КУХНЯ.

В кухне имеется 4-х камфорная газплита, работающий на природном газе
Над плитой установлен вытяжной зонт. При сжигания газа и жарки овощей и мяса происходят выбросы вредных веществ.

Плита используется для приготовления горячих блюд для собственного персонала.

Над плитой установлен вытяжной зонт. Расчет выбросов произведен от сжигания газа и жарки овощей и мяса.

1. Газовая плита.

Принимается средняя мощность газплиты.

Мощность плиты - 12040 ккал/час 14 кВт

КПД - 60 %

Время газовой плиты 4 час/ сут, 330 дней/год

Низшая теплота сгорания рабочего топлива:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж

Список литературы:

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

Часовой (секундный) расход:

ккал/час	ккал/м ³	КПД	В, м ³ /час	ВГ, л/с
12040	8000	0,6	2,508	0,70

Годовой расход:

В, м ³ /час	Т, час/год	ВТ, т.м ³ /год
2,508	1320	3,311

Формула: $V \text{ тыс.м}^3/\text{год} = V \text{ м}^3/\text{час} * T / 1000$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, QR:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗВ:

Окислы азота:

$M = 0.001 * BG (BT) * QR * KNO * (1-B)$

KNO определяется по графику

BG	BT	QR, МДж	KNO	M, г/сек	M, т/год
0,70	3,311	33,49	0,06	0,00140	0,00665

Азот диоксид (80%):

M, г/сек	M, т/год
0,00112	0,00532

Азота оксид (13%):

M, г/сек	M, т/год
0,000182	0,000865

Углерод оксид:

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %	Q4	0
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %	Q3	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла	R	0,5
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, МДж	QR	33,49
Выход окиси углерода, кг/тыс.м ³	CCO	8,37

$M = 0.001 * BG (BT) * CCO * (1-Q4 / 100)$

BG	BT	Q4	ССО	М, г/сек	М, т/год
0,70	3,311	0	8,37	0,00583	0,02772

Бензапирен:

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:

$$M = V_{д.г} * C * 10^{-6}, \text{ г/сек}$$

где:

$V_{д.г}$ - объем дымовых газов	0,5	м3/сек
C- концентрация бенз(а)пирена для газа	0,14	мкг/м3

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha * 10^{-9} * C * V_{д.г} * BT, \text{ т/год}$$

где $\alpha = 1,1$

$V_{д.г}$	C	BT	М, г/сек	М, т/год
0,5	0,14	3,311	0,00000007	0,00000000025

*Выбросы бензапирен незначительны, и в расчет не принимаются.

Всего выбросов от газплиты:

Код	Примесь	М, г/сек	М, т/год
301	Азота диоксид	0,00112	0,00532
304	Азота оксид	0,00018	0,00086
337	Углерод оксид	0,00583	0,02772

2. Жарка овощей и мяса.

Список литературы: «Методические указания расчета выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями пищевой промышленности», утвержденным приказом МООС РК от 05.08.2011 г. №204-ө.

$$M_{\text{год}} = \frac{C * m}{10^3}$$

$$M_{\text{сек}} = \frac{M_{\text{год}} * 10^6}{3600 * T}$$

где:

С - удельное количество выбросов загрязняющего вещества, отходящего от стационарного источника, кг/т готовой продукции или затрачиваемого сырья (таблицы 9.1);	0,084
m - объем произведенной готовой продукции или затрачиваемого сырья, т/год;	0,5
T - фактическое время работы оборудования, ч/год	330

С	m	T	М, г/сек	М, т/год
0,084	0,5	330	0,000035	0,000042

Всего выбросов от жарки мяса и овощей:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>М, г/сек</i>	<i>М, т/год</i>
1301	Акролеин	0,00004	0,000042

Всего выбросов от кухни (ист. № 0021):

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>М, г/сек</i>	<i>М, т/год</i>
301	Азота диоксид	0.00112	0.00532
304	Азота оксид	0.00018	0.00086
337	Углерод оксид	0.00583	0.02772
1301	Акролеин	0.00004	0.000042

ИСТОЧНИК № 6024 - ПЕРЕДВИЖЕНИЕ ТЕПЛОВОЗА.

На территории предприятия имеется железнодорожная ветка для доставки грузов.

Произведен расчет максимально-разовых выбросов от маневрирование тепловоза - передвижной источник.

Расчет произведен согласно методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта, Приложение № 21 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п.

Удельные выбросы приняты при 50% нагрузке работы двигателя по таблице 5.2.2. методики.

Расчет
выбросов:

код ЗВ	наименование ЗВ	q, кг/час	М г/с
0301	Диоксид азота	6,98	1,9389
0328	Углерод (сажа)	0,23	0,0639
0337	Оксид углерод	1,24	0,3444

Валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются.

ИСТОЧНИК № 6025 - ПЕРЕДВИЖЕНИЕ ГРУЗОВОЙ ТЕХНИКИ.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при работе и движении автомобилей по территории.

Максимальный разовый выброс от 1 автомобиля данной группы рассчитывается по формуле:

$$M2 = M1 \times L2 + 1.3 \times M1 \times L2n + M_{xx} \times T_{xm} , \text{ г/30 мин} \quad (3.18)$$

где L2 - максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин, км;

L2n - максимальный пробег автомобиля с нагрузкой за 30 мин, км;

Mxx - удельный выброс вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин

Txm - максимальное время работы на холостом ходу за 30 мин, мин.

Максимальный разовый выброс от автомобилей данной группы рассчитывается по формуле:

$$G = M2 \times Nk1 / 1800, \text{ г/сек} \quad (3.20)$$

где Nk1 - наибольшее количество машин данной группы, двигающихся (работающих) в течение получаса.

Расчет:

В расчет принимаются пробеговые выбросы загрязняющих веществ грузовыми автомобилями, произведенными в странах СНГ - свыше 5 до 8 т (в холодный период, работающие на дизтопливе).

	СО (углерод оксид)	СН (керосин)	NOX (окислы азота)	С (углерод)	SO2 (сера диоксид)
Мl, г/км	6,2	1,1	3,5	0,35	0,56
L2, км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
L2пкм	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Мхх, г/мин	2,9	0,45	1,0	0,04	0,10
Тхм, мин	10	10	10	10	10
М2/30	1,01420	1,50843	0,36017	0,01602	0,00429
G*2 авто, г/сек	0,03381	0,05028	0,01201	0,00053	0,00014

Окислы азота, из них:
диоксид азота – 0.0096
Оксид азота – 0.0016

ИСТОЧНИК № 6026 - АВТОСТОЯНКА.

Расчёт осуществлён по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» по Приложению №3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года № 100 -п.

В настоящей методике под стоянкой автомобилей понимается территория или помещение, предназначенные для хранения автомобилей в течение определенного периода времени.

Максимальный разовый выброс i-го вещества G_i рассчитывается по формуле:

$$G_i = \frac{\sum_{k=1}^K (m_{npik} \times t_{np} + m_{Lik} \times L_1 + m_{xxik} \div t_{xx1}) \times N_k'}{3600}, \text{ г/сек} \quad (3.10)$$

где N_k^i - количество автомобилей k-й группы, выезжающих со стоянки за 1 час, характеризующийся максимальной интенсивностью выезда автомобилей. 3

где: m_{npik} - удельный выброс i-го вещества при прогреве двигателя автомобиля k-й группы, г/мин;

m_{Lik} - пробеговой выброс i-го вещества, автомобилем k-й группы при движении со скоростью 10-20 км/час, г/км;

m_{xxik} - удельный выброс i-го вещества при работе двигателя автомобиля k-й группы на холостом ходу, г/мин;

t_{np} - время прогрева двигателя, мин;

L_1, L_2 - пробег автомобиля по территории стоянки, км; 0,1

Продолжительность работы двигателя на холостом ходу при выезде (въезде) автомобиля со стоянки $t_{xx1} = t_{xx2} = 1$ мин.

Из полученных значений G_i выбирается максимальное. (холодный период)

	СО (углерод оксид)	СН (бензин)	NOX (окислы азота)	SO2 (сера диоксид)
m_{npik}	9,1	1,0	0,07	0,016

t_{np}	20	20	20	20
m_{Lik}	21,3	2,5	0,4	0,09
L_1	0,1	0,1	0,1	0,1
m_{xxik}	4,5	0,4	0,05	0,012
t_{xx1}	1	1	1	1
N_k^i	3	3	3	3
Выбросы г/сек	0.1572	0.0172	0.0012	0.00028

Окислы азота, из них:
диоксид азота – 0.00096
Оксид азота – 0.00016

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель оператора

(Фамилия, имя, отчество
(при его наличии))

(подпись)

"__" _____ 2024 г

М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "TERRAMAR"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2024 год

Карасайский район, ТОО "Imd company" (все)

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		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Котельная АБК 1, Цех 01, Участок 01	0001	0001 01	Котел АБК 1	Отопление здания	Площадка 1		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.0104
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.0017
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.0538
(002) Котельная АБК 2, Цех 02, Участок 01	0002	0002 01	Котел АБК 2	Отопление здания	Площадка 1		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.0376
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.0061
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0.146
(003)	0003	0003 01	Газогенератор	Отопление			Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	0.0974

Газогенератор склада № 1.1, Цех 04, Участок 01			склада № 1.1.	склада		диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0304 (6) 0337 (584)	0.0158 0.3784
(004) Газогенератор склада № 1.2, Цех 05, Участок 01	0004	0004 01	Газогенератор склада № 1.2	Отопление склада		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (4) 0304 (6) 0337 (584)	0.0974 0.0158 0.3784
(005) Газогенератор склада № 2.1, Цех 06, Участок 01	0005	0005 01	Газогенератор склада № 2.1.	Отопление склада		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (4) 0304 (6) 0337 (584)	0.0974 0.0158 0.3784
(006) Газогенератор склада № 2.2, Цех 07, Участок 01	0006	0006 01	Газогенератор склада № 2.2.	Отопление склада		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (4) 0304 (6) 0337 (584)	0.0974 0.0158 0.3784
(007) Газогенератор склада № 3.1, Цех 08, Участок 01	0007	0007 01	Газогенератор склада № 3.1.	Отопление склада		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (4) 0304 (6) 0337 (584)	0.1135 0.0184 0.4412
(008) Газогенератор склада № 3.2, Цех 09, Участок 01	0008	0008 01	Газогенератор склада № 3.2.	Отопление склада		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (4) 0304 (6) 0337 (584)	0.1135 0.0184 0.4412
(009)	0009	0009 01	Газогенератор	Отопление		Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	0.161

Газогенератор склада № 4.2, Цех 16, Участок 01			склада № 4.2.	склада		диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0304 (6) 0337 (584)	0.0295 0.6277
(016) Газогенератор склада № 4.1, Цех 17, Участок 01	0016	0016 01	Газогенератор склада № 4.1.	Отопление склада		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (4) 0304 (6) 0337 (584)	0.1817 0.0295 0.6277
(017) Дизельная электростанция (ДГУ), Цех 18, Участок 01	0017	0017 01	ДГУ	Резервное электроснабжение		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 0703 (54)	0.0025 0.004 0.0016 0.0039 0.0202 0.00000004
(018) Топливный бак ДГУ, Цех 19, Участок 01	0018	0018 01	Топливный бак ДГУ	Хранение топлива		Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	1325 (609) 2754 (10) 0333 (518) 2754 (10)	0.0004 0.0093 0.00000007 0.00003

(019) АЗС, Цех 20, Участок 01	0019	0019 01	ТРК	Заправка собственного транспорта		10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (518) 2754 (10)	0.0000035 0.001263
(020) Наземный резервуар АЗС, Цех 21, Участок 01	0020	0020 01	Наземный резервуар дизтоплива	Хранение топлива		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (518) 2754 (10)	0.00000028 0.000099
(021) Слесарный цех, Цех 22, Участок 01	0021	0021 01	Станки металлообработки, аппараты сварки и резки	Металлообработка, сварка, газовая резка		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (274)	0.0004
			металла	резка		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид	0143 (327) 0301 (4) 0342 (617) 2735 (716*) 2902 (116) 2930 (1027*) 0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516)	0.0001 0.000924 0.000016 0.000408 0.0813 0.0079 0.0006 0.001 0.0004 0.0009
(022) Дизельный пушки, Цех 23, Участок 01	6022	6022 01	Дизельные пушки	Резервное теплоснабжение				

						сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0337 (584) 0703 (54) 1325 (609) 2754 (10)	0.0048 0.00000001 0.0001 0.0022
(023) Кухня, Цех 24, Участок 01	0023	0023 01	Газовая плита	Приготовление блюд		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0301 (4) 0304 (6) 0337 (584) 1301 (474) 0301 (4) 0328 (583) 0337 (584) 0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584)	0.00532 0.00086 0.02772 0.000042
(024) Тепловоз, Цех 26, Участок 01	6024	6024 01	Тепловоз	Передвижение тепловоза				
(025) Передвижение грузового автотранспорта, Цех 27, Участок 01	6025	6025 01	Техника	Передвижение грузового автотранспорта				

(026) Автостоянка	6026	6026 01	Автостоянка	Прогрев ДВС	0.5	150	584) Керосин (654*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	2732 (654*) 0301 (4) 0304 (6) 0330 (516) 0337 (584)	
							584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)	
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).									

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

на 2024 год

Карасайский район, ТОО "Imd company" (все)

Номер источ ника заг- ряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойдушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0001	2	0.07	8	0.0307877		Котельная АВК 1		0.0013	0.0104
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
0002	2	0.12	7	0.0791683		Котельная АВК 2		0.0048	0.0376
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
0003	3	0.2	20	0.62832		Газогенерато склада № 1.1		0.0125	0.0974
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.0484	0.3784

							углерода, Угарный газ) (584)		
						Газогенерато склада № 1.2			
0004	3	0.2	20	0.62832		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125	0.0974
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	0.0158
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0484	0.3784
						Газогенерато склада № 2.1			
0005	3	0.2	20	0.62832		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125	0.0974
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	0.0158
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0484	0.3784
						Газогенерато склада № 2.2			
0006	3	0.2	20	0.62832		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125	0.0974
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	0.0158
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0484	0.3784
						Газогенерато склада № 3.1			
0007	3	0.2	20	0.62832		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.0145	0.1135
							диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0024	0.0184
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0565	0.4412

Газогенерато склада № 3.2								
0008	3	0.2	20	0.62832	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0145	0.1135
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0024	0.0184
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0565	0.4412
Газогенерато склада № 3.3								
0009	3	0.2	20	0.62832	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0206	0.161
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0034	0.0262
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0801	0.6259
Газогенерато склада № 6.3								
0010	3	0.2	20	0.62832	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
Газогенерато склада № 6.2								
0011	3	0.2	20	0.62832	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
Газогенерато склада № 6.1								

0012	3	0.2	20	0.62832		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
						Газогенерато склада № 5.2			
0013	3	0.2	20	0.62832		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
						Газогенерато склада № 5.1			
0014	3	0.2	20	0.62832		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
						Газогенерато склада № 4.2			
0015	3	0.2	20	0.62832		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
						Газогенерато склада № 4.1			
0016	3	0.2	20	0.62832		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.0233	0.1817

						0304 (6)	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
						Дизельная электростанция (ДГУ)			
0017	3	0.2	40	1.25664		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8533	0.0025
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1067	0.004
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0556	0.0016
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1333	0.0039
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6889	0.0202
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000013	0.00000004
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0133	0.0004
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3222	0.0093
						Топливный бак ДГУ			
0018	3	0.25	7	0.3436125		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000009	0.00000007
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00031	0.00003
						АЗС			

0019	3	0.05	7	0.0137445		0333 (518)	Сероводород (	0.0000073	0.0000035
						2754 (10)	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00261	0.001263
Наземный резервуар АЗС									
0020	3	0.1	7	0.054978		0333 (518)	Сероводород (	0.000012	0.00000028
						2754 (10)	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00417	0.000099
0021	3	0.25	7	0.3436125		Слесарный цех			
						0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (	0.00136	0.0004
							диЖелезо триоксид, Железа		
						0143 (327)	оксид) /в пересчете на	0.00024	0.0001
							железо/ (274)		
						0301 (4)	Марганец и его соединения /	0.0031	0.000924
							в пересчете на марганца (		
						0342 (617)	IV) оксид/ (327)	0.00006	0.000016
	Азота (IV) диоксид (Азота								
	диоксид) (4)								
	Фтористые газообразные	0.001867	0.000408						
	соединения /в пересчете на								
	фтор/ (617)								
	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное							
		(веретенное, машинное,							
		цилиндровое и др.) (716*)							
		2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0406	0.0813				
		2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд	0.0042	0.0079				
			белый, Монокорунд) (1027*)						
Дизельный пушки									

6022	5					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.824	0.0006
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.103	0.001
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.07	0.0004
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.11	0.0009
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.72	0.0048
						584)			
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000013	0.00000001
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.015	0.0001
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.36	0.0022
						Кухня			
0023	3	0.25	9	0.4417875		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00112	0.00532
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00018	0.00086
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00583	0.02772
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00004	0.000042
						Тепловоз			
6024	7					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.9389	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0639	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.3444	

							584)		
						Передвижение грузового автотранспорта			
6025	5					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0096	
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0016	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00053	
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00014	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03381	
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0.05028	
						Автостоянка			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00096	
6026	5					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00016	
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00028	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1572	
						2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.0172	
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).									

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2024 год

Карасайский район, ТОО "Imd company" (все)

Код загр- яз- няющ веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке: 01 в том числе:		10.2318859	10.2318859	0	0	0	0	10.2318859
Т в е р д ы е:		0.09170005	0.09170005	0	0	0	0	0.09170005
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0004	0.0004	0	0	0	0	0.0004
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0001	0.0001	0	0	0	0	0.0001
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002	0.002	0	0	0	0	0.002
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000005	0.00000005	0	0	0	0	0.00000005
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0813	0.0813	0	0	0	0	0.0813
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0079	0.0079	0	0	0	0	0.0079
Газообразные, жидкие:		10.14018585	10.14018585	0	0	0	0	10.14018585
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.106844	2.106844	0	0	0	0	2.106844
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.34636	0.34636	0	0	0	0	0.34636
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0048	0.0048	0	0	0	0	0.0048

0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000385	0.00000385	0	0	0	0	0.00000385
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	7.66832	7.66832	0	0	0	0	7.66832
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000016	0.000016	0	0	0	0	0.000016
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.000042	0.000042	0	0	0	0	0.000042
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0005	0.0005	0	0	0	0	0.0005
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)			0	0	0	0	
2732	Керосин (654*)			0	0	0	0	
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.000408	0.000408	0	0	0	0	0.000408
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.012892	0.012892	0	0	0	0	0.012892

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение с учетом максимально-разовых выбросов от автотранспорта

Карасайский район, TOO "Imd company" (все)

Код ЗВ	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности 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 триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.00136	0.0004	0.01
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.00024	0.0001	0.1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	3.89978	2.106844	52.6711
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.25544	0.34636	5.77266667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.19003	0.002	0.04
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.24372	0.0048	0.096
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000202	0.00000385	0.00048125
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	2.92524	7.66832	2.55610667
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.00006	0.000016	0.0032
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000026	0.00000005	0.05
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.00004	0.000042	0.0042
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0283	0.0005	0.05
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.0172		
2732	Керосин (654*)				1.2		0.05028		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0.05		0.001867	0.000408	0.00816
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/		1			4	0.68929	0.012892	0.012892

2902	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
2930	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.0406	0.0813	0.542	
	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04		0.0042	0.0079	0.1975	
	В С Е Г О :					8.3476698	10.2318859	62.1143066	
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 ТОО "TERRAMAR"

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение без учета максимально-разовых выбросов от автотранспорта

Карасайский район, ТОО "Imd company" (нормативы)

Код ЗВ	Н а и м е н о в а н и е 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 триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.00136	0.0004	0.01
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.00024	0.0001	0.1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	1.95032	2.106844	52.6711
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.25368	0.34636	5.77266667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.1256	0.002	0.04
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.2433	0.0048	0.096
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000202	0.00000385	0.00048125
0337	Углерод оксид (Окись углерода,		5	3		4	2.38983	7.66832	2.55610667

0342	Угарный газ) (584)		0.02	0.005		2	0.00006	0.000016	0.0032
0703	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)			0.000001		1	0.0000026	0.00000005	0.05
1301	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.03	0.01		2	0.00004	0.000042	0.0042
1325	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.05	0.01		2	0.0283	0.0005	0.05
2735	Формальдегид (Метаналь) (609)				0.05		0.001867	0.000408	0.00816
2754	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		1			4	0.68929	0.012892	0.012892
2902	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
2930	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.0406	0.0813	0.542
	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0042	0.0079	0.1975
	В С Е Г О :						5.7287098	10.2318859	62.1143066
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)									

Карасайский район, ТОО "Imd company" (все)

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа - метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
												13	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	01	Котел АВК 1	1		Дымовая труба котла 1	0001	2	0.07	8	0.0307877		296	531	Площадка
002	02	Котел АВК 2	1		Дымовая труба котла 2	0002	2	0.12	7	0.0791683		281	520	
003	04	Газогенератор склада № 1.1.	1		Дымовая труба склада № 1.1.	0003	3	0.2	20	0.62832		214	491	
004	05	Газогенератор склада № 1.2	1		Дымовая труба склада № 1.2	0004	3	0.2	20	0.62832		208	472	

Таблица 3.3

	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Козфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
ца лин. ирина ого ка							г/с	мг/нм3	т/год	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1										
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0013	42.225	0.0104	
					0304	Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0002	6.496	0.0017	
						Азота оксид) (6)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0069	224.115	0.0538	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0048	60.630	0.0376	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0008	10.105	0.0061	
						Азота оксид) (6)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0187	236.206	0.146	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0125	19.894	0.0974	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.002	3.183	0.0158	
						Азота оксид) (6)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0484	77.031	0.3784	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0125	19.894	0.0974	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.002	3.183	0.0158	
						Азота оксид) (6)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0484	77.031	0.3784	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005	06	Газогенератор склада № 2.1.	1		Дымовая труба склада № 2.1	0005	3	0.2	20	0.62832		200	439	
006	07	Газогенератор склада № 2.2.	1		Дымовая труба склада № 2.2.	0006	3	0.2	20	0.62832		187	416	
007	08	Газогенератор склада № 3.1.	1		Дымовая труба склада № 3.1.	0007	3	0.2	20	0.62832		178	388	
008	09	Газогенератор склада № 3.2.	1		Дымовая труба склада № 3.2.	0008	3	0.2	20	0.62832		172	366	
009	10	Газогенератор склада № 3.3.	1		Дымовая труба склада № 3.3.	0009	3	0.2	20	0.62832		159	340	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						углерода, Угарный газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125	19.894	0.0974	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	3.183	0.0158	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0484	77.031	0.3784	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125	19.894	0.0974	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	3.183	0.0158	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0484	77.031	0.3784	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0145	23.077	0.1135	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0024	3.820	0.0184	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0565	89.922	0.4412	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0145	23.077	0.1135	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0024	3.820	0.0184	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0565	89.922	0.4412	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0206	32.786	0.161	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0034	5.411	0.0262	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0801	127.483	0.6259	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
010	11	Газогенератор склада № 6.3.	1		Дымовая труба склада № 6.3.	0010	3	0.2	20	0.62832		0	398	
011	12	Газогенератор склада № 6.2.	1		Дымовая труба склада № 6.2.	0011	3	0.2	20	0.62832		5	419	
012	13	Газогенератор склада № 6.1.	1		Дымовая труба склада № 6.1.	0012	3	0.2	20	0.62832		13	450	
013	14	Газогенератор склада № 5.2.	1		Дымовая труба склада № 5.2.	0013	3	0.2	20	0.62832		22	479	
014	15	Газогенератор склада № 5.1.	1		Дымовая труба склада № 5.1.	0014	3	0.2	20	0.62832		31	504	
015	16	Газогенератор склада № 4.2.	1		Дымовая труба склада № 4.2.	0015	3	0.2	20	0.62832		46	532	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	37.083	0.1817	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	6.048	0.0295	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	127.960	0.6277	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	37.083	0.1817	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	6.048	0.0295	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	127.960	0.6277	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	37.083	0.1817	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	6.048	0.0295	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	127.960	0.6277	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	37.083	0.1817	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	6.048	0.0295	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	127.960	0.6277	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	37.083	0.1817	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	6.048	0.0295	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	127.960	0.6277	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	37.083	0.1817	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
016	17	Газогенератор склада № 4.1.	1		Дымовая труба склада № 4.1.	0016	3	0.2	20	0.62832		54	552	
017	18	ДГУ	1		Выхлопная труба ДГУ	0017	3	0.2	40	1.25664		248	458	
018	19	Топливный бак	1		Осевой вентилятор	0018	3	0.25	7	0.3436125		251	457	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	6.048	0.0295	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	127.960	0.6277	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	37.083	0.1817	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	6.048	0.0295	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	127.960	0.6277	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8533	679.033	0.0025	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1067	84.909	0.004	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0556	44.245	0.0016	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1333	106.077	0.0039	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6889	548.208	0.0202	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000013	0.001	0.00000004	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0133	10.584	0.0004	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3222	256.398	0.0093	
					0333	Сероводород (	0.0000009	0.003	0.00000007	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		ДГУ												
019	20	ТРК	1		Горловина бака	0019	3	0.05	7	0.0137445		-83	-308	
020	21	Наземный резервуар дизтоплива	1		Дыхательный клапан	0020	3	0.1	7	0.054978		-76	-309	
021	22	Станки металлообработки, аппараты сварки и резки металла	1		Осевой вентилятор	0021	3	0.25	7	0.3436125		125	349	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.00031	0.902	0.00003	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000073	0.531	0.0000035	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.00261	189.894	0.001263	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000012	0.218	0.00000028	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.00417	75.849	0.000099	
					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00136	3.958	0.0004	
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.00024	0.698	0.0001	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0031	9.022	0.000924	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
023	24	Газовая плита	1		Вытяжная труба	0023	3	0.25	9	0.4417875		307	534	
022	23	Дизельные пушки	1		Выхлопные трубы	6022	5					100	352	14

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
30					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00006	0.175	0.000016	
					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.001867	5.433	0.000408	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406	118.156	0.0813	
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0042	12.223	0.0079	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00112	2.535	0.00532	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00018	0.407	0.00086	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00583	13.196	0.02772	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00004	0.091	0.000042	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.824		0.0006	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.103		0.001	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.07		0.0004	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.11		0.0009	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.72		0.0048	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
024	26	Тепловоз	1		Тепловоз	6024	7					-118	-353	25
025	27	Техника	1		Автотранспорт	6025	5					0	0	20
026		Автостоянка	1	150	Автотранспорт	6026	5					286	566	20

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
243					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000013		0.00000001	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.015		0.0001	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.36		0.0022	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.9389			
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0639			
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3444			
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0096			
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0016			
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00053			
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00014			
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03381			
					2732	Керосин (654*)	0.05028			
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00096			
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00016			
					0330	Сера диоксид (	0.00028			
20										
40										

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1572			
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.0172			

Таблица групп суммаций на существующее положение

Карасайский район, ТОО "Imd company" (все)

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
6007	0301	Площадка:01,Площадка 1 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)

5. РАСЧЕТ И АНАЛИЗ ВЕЛИЧИН ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Расчет приземных концентраций на существующее положение был выполнен на программном комплексе ЭРА v 3.0.

Исходные данные, принятые для расчета:

1. расчетный прямоугольник принят 3000х3000м и позволяет определить зону влияния предприятия на окружающую среду;
2. шаг расчетной сетки 150м
3. масштаб 1:22000;
4. расчет проведен в заводской системе координат, за центр расчетного прямоугольника принят геометрический центр промплощадки с координатами $X=0\text{м}$, $Y=0\text{м}$;
5. угол между осью ОХ и направлением на север 90 град.;
6. за контрольную зону принят жилая зона, расположенная с северной стороны на расстоянии 221 м от крайнего источника выбросов - (ист.№ 6026 - автостоянка);
7. коэффициент рельефа местности принят согласно РНД 211.2.01.01-97 и равен 1;
8. расчет выполнен исходя из максимальных расчетных выбросов от всех источников выброса, с учетом одновременности работы оборудования в зимний период;

Выводы:

Анализ результатов расчетов на существующее положение показывает, что на границе жилой зоны и СЗЗ максимальная концентрация по всем веществам не превышает 0,8 ПДК без учета фоновых концентраций.

Следовательно, работа площадки не оказывает значительного влияния на загрязнение атмосферного воздуха и дополнительных мер по снижению выбросов ЗВ не требуется.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Карасайский район, ТОО "Imd company" (все)

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е 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 триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		0.00136	3	0.0034	Нет
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		0.00024	3	0.024	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.25544	3.82	0.6386	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.19003	5.09	1.2669	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		2.92524	4.09	0.585	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000026	4	0.260	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.00004	3	0.0013	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		0.0172	5	0.0034	Нет
2732	Керосин (654*)			1.2	0.05028	5	0.0419	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0.05	0.001867	3	0.0373	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.68929	4.04	0.6893	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.0406	3	0.0812	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.0042	3	0.105	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		3.89978	5.42	19.4989	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.24372	3.91	0.4874	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.0000202	3	0.0025	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в	0.02	0.005		0.00006	3	0.003	Нет

1325	пересчете на фтор/ (617) Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0283	4.06	0.566	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

(сформирована 20.02.2024 23:07)

Город :007 Карасайский район.
Объект :0001 ТОО "Imd company" для рассеивания.
Вар.расч.:2 существующее положение (2024 год)

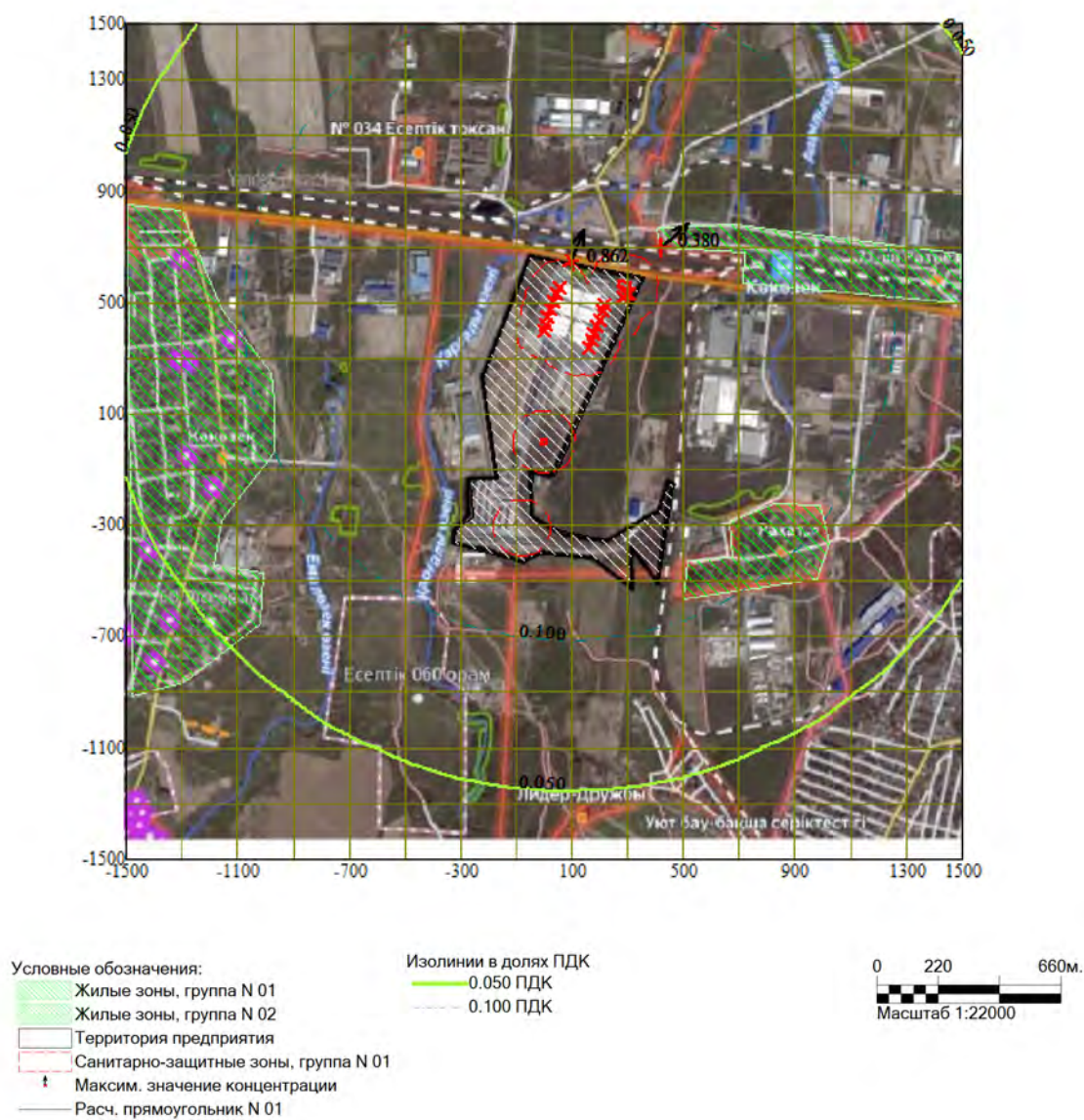
Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0434	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.4000000*	3
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.3066	0.171201	0.075622	0.003562	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0100000	2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3.7572	0.638156	0.861687	0.379644	нет расч.	нет расч.	нет расч.	19	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.3068	0.052043	0.070269	0.030899	нет расч.	нет расч.	нет расч.	19	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0446	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0035	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.2096	0.105306	0.011343	0.000791	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6983	0.128906	0.118939	0.077159	нет расч.	нет расч.	нет расч.	19	5.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0128	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0200000	2
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0076	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0300000	2
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.0145	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	5.0000000	4
2732	Керосин (654*)	0.1764	0.052857	0.072310	0.003969	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	1.2000000	-

2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.1590	0.141319	0.090987	0.010517	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0500000	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.5904	0.297036	0.031878	0.002224	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3	1.0000000	4
2902	Взвешенные частицы (116)	1.0372	0.579229	0.255854	0.012051	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.5000000	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1.3412	0.749003	0.330846	0.015583	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0400000	-
07	0301 + 0330	3.7607	0.638169	0.861695	0.380031	нет расч.	нет расч.	нет расч.	19		
41	0330 + 0342	0.0163	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3		
44	0330 + 0333	0.2131	0.105306	0.011407	0.000794	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5		
__ПЛ	2902 + 2930	1.1445	0.639149	0.282322	0.013297	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1		

Примечания:

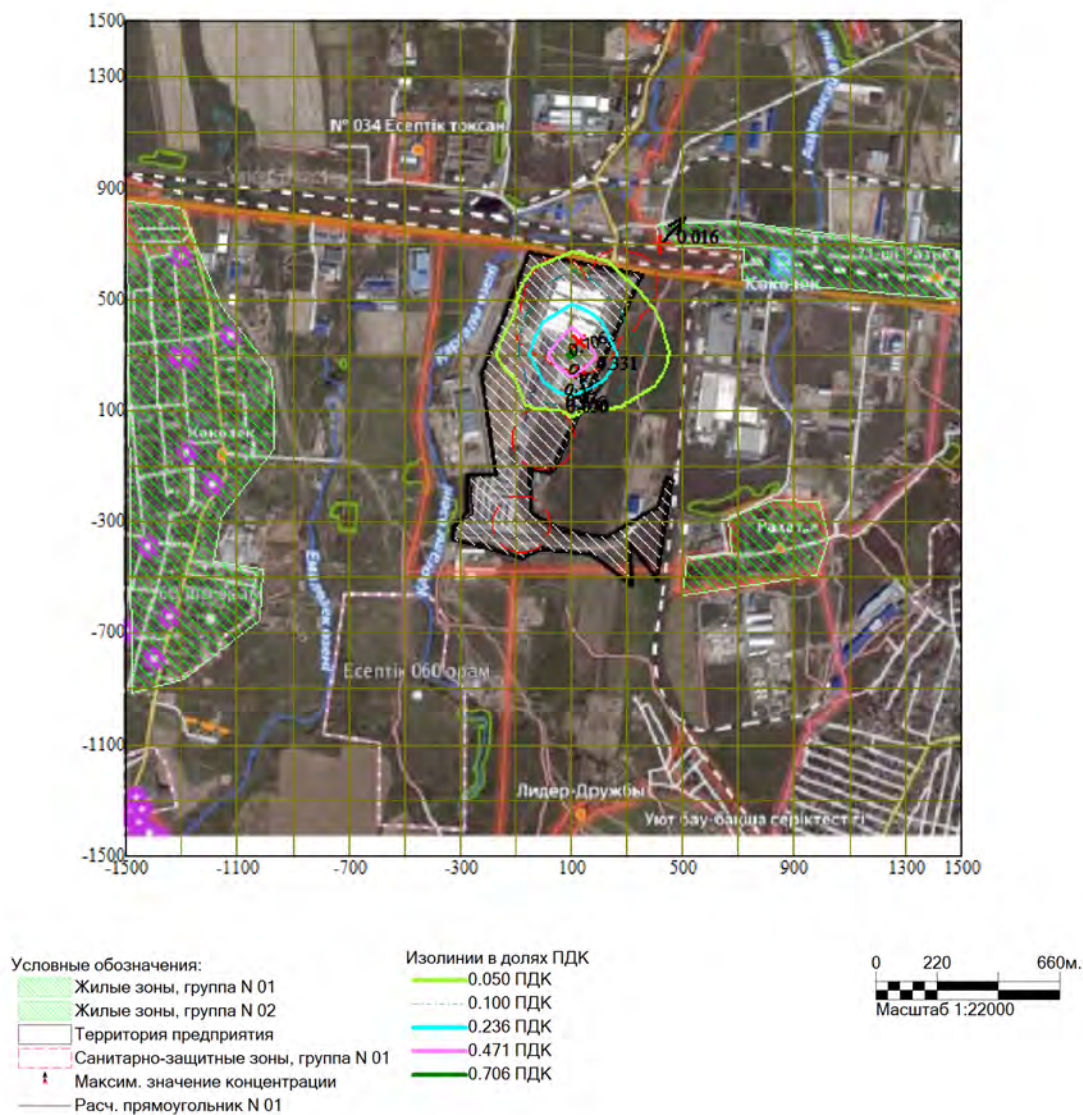
1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр (ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. Значения максимальной 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.

Город : 007 Карасайский район
 Объект : 0001 ТОО "Imd company" для рассеивания Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



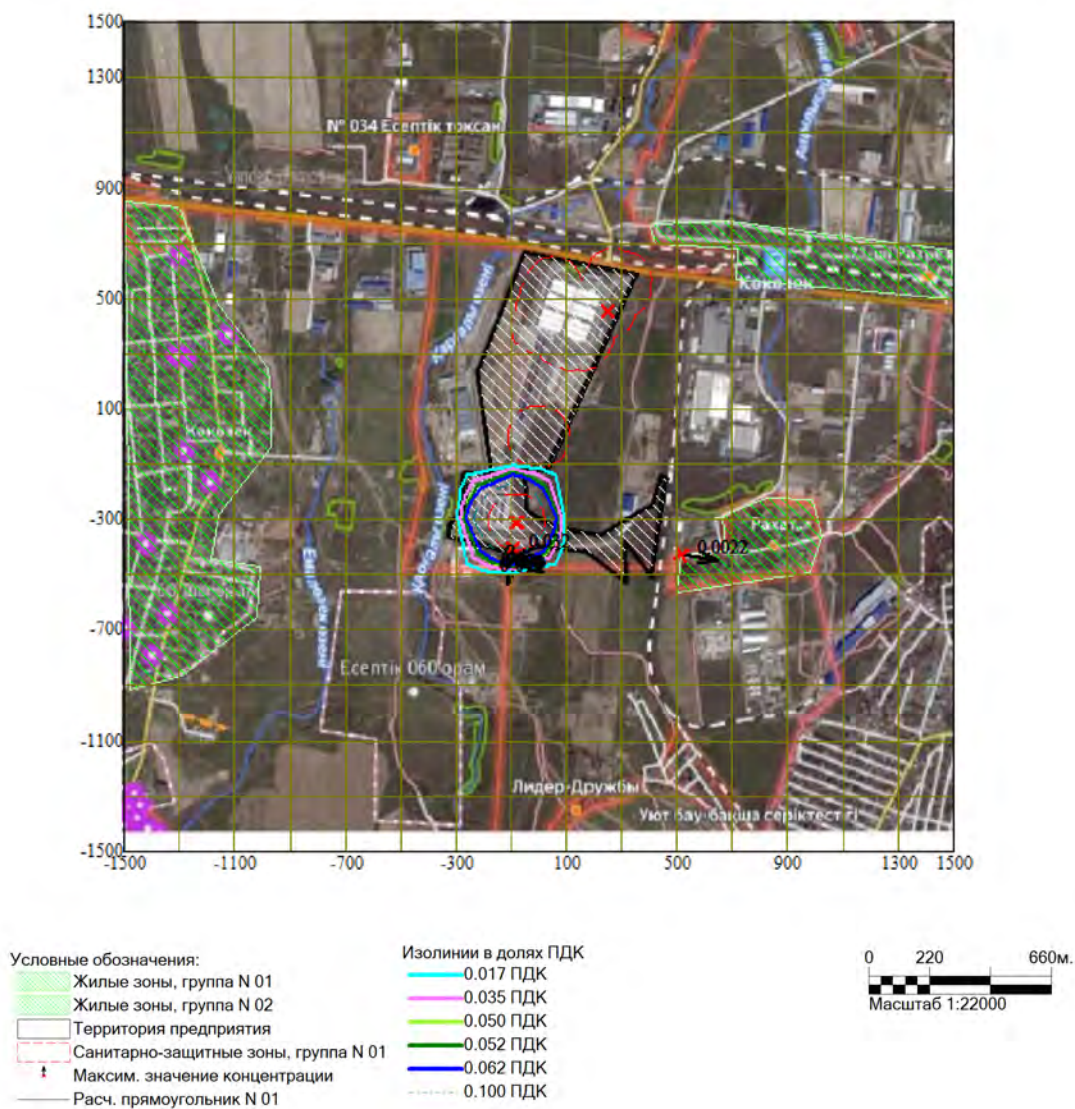
Макс концентрация 0.6381692 ПДК достигается в точке $x=100$ $y=700$
 При опасном направлении 198° и опасной скорости ветра 2 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 16×16
 Расчет на существующее положение.

Город : 007 Карасайский район
 Объект : 0001 ТОО "Imd company" для рассеивания Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)



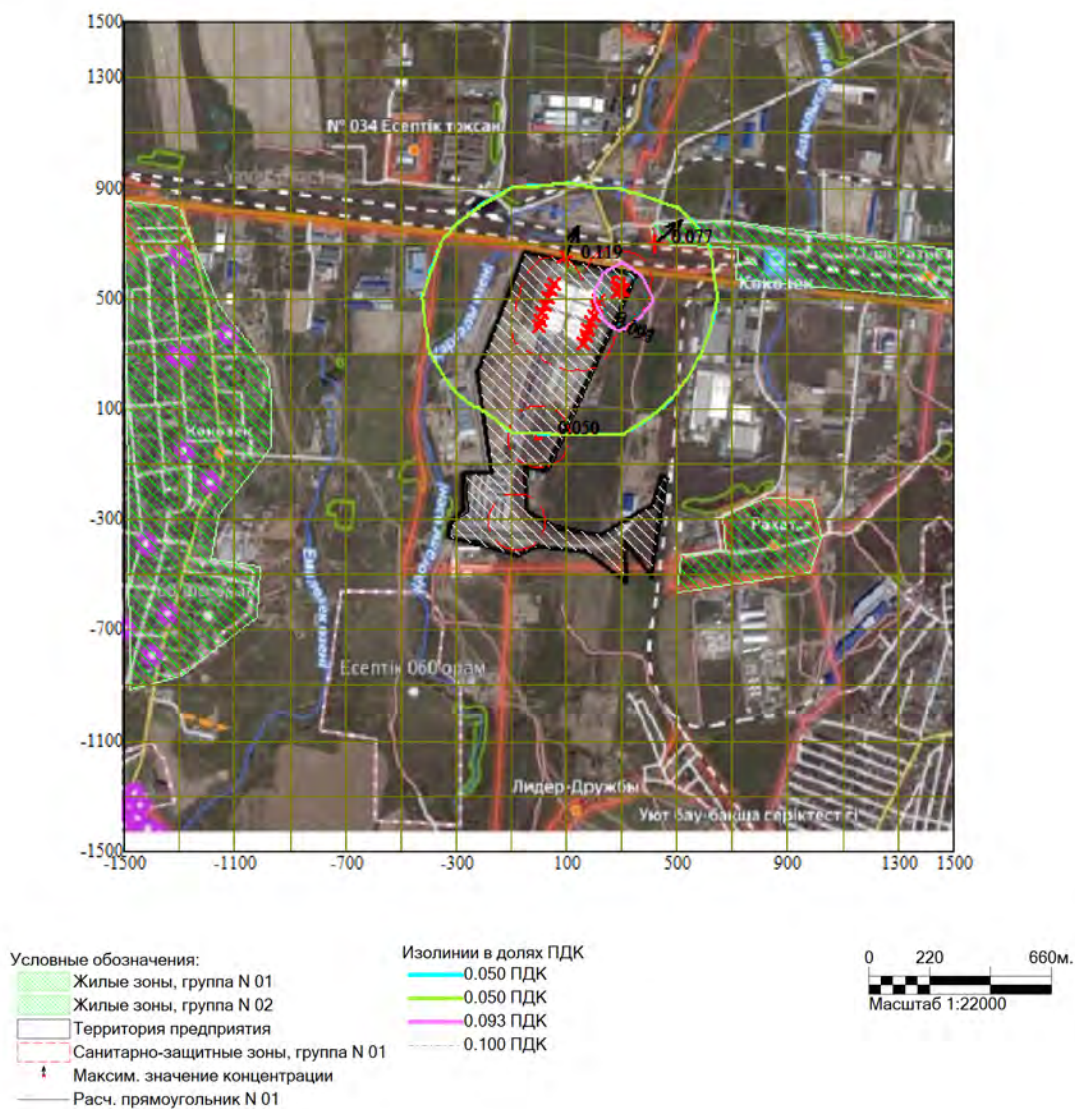
Макс концентрация 0.7490029 ПДК достигается в точке $x=100$ $y=300$
 При опасном направлении 27° и опасной скорости ветра 1.44 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 16×16
 Расчет на существующее положение.

Город : 007 Карасайский район
 Объект : 0001 ТОО "Imd company" для рассеивания Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)



Макс концентрация 0.2970359 ПДК достигается в точке $x = -100$ $y = -300$
 При опасном направлении 113° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 16*16
 Расчет на существующее положение.

Город : 007 Карасайский район
 Объект : 0001 ТОО "Imd company" для рассеивания Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)



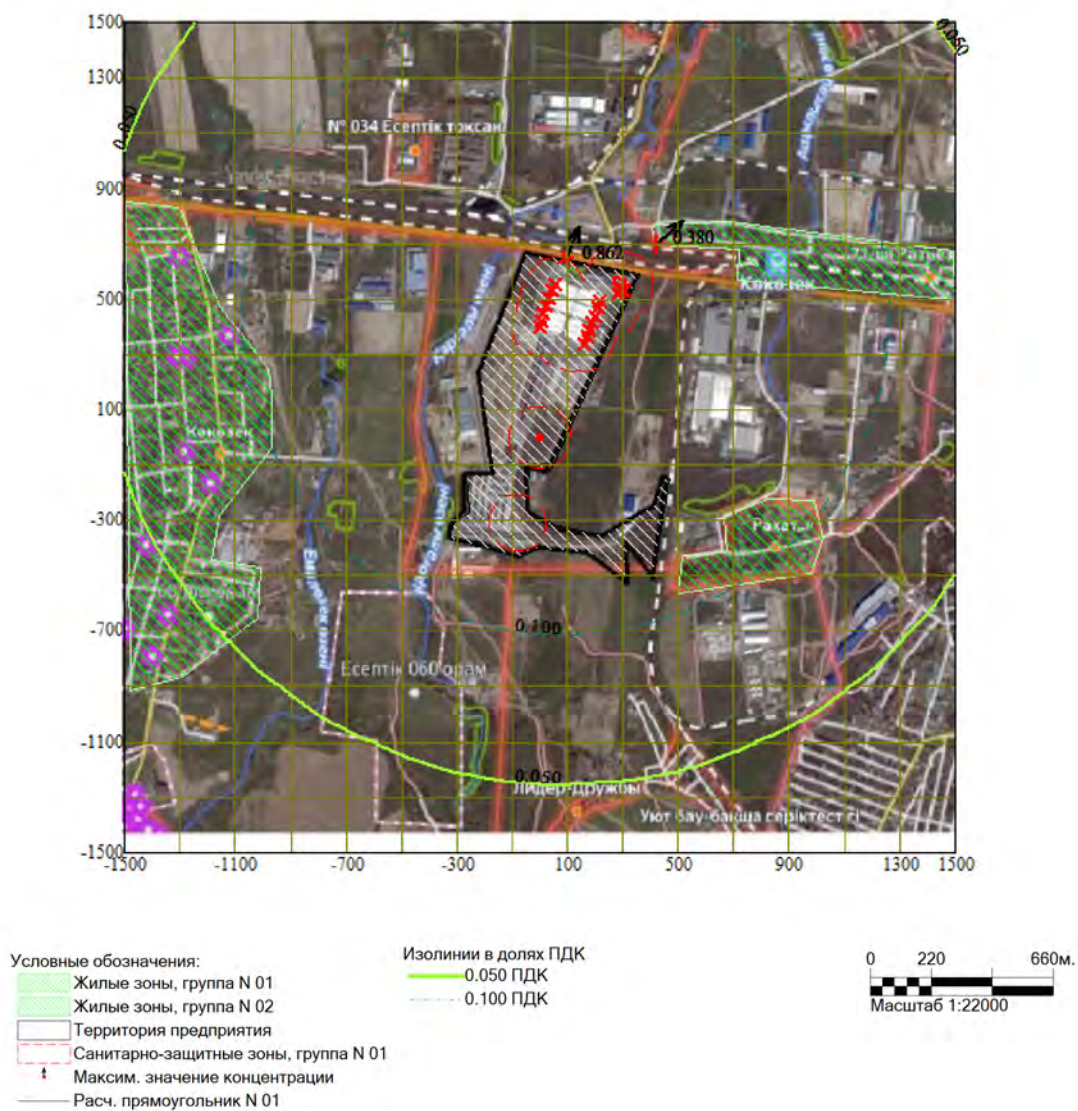
Макс концентрация 0.1289058 ПДК достигается в точке $x = 300$ $y = 500$
 При опасном направлении 337° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 16*16
 Расчет на существующее положение.

Город : 007 Карасайский район
 Объект : 0001 ТОО "Imd company" для рассеивания Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



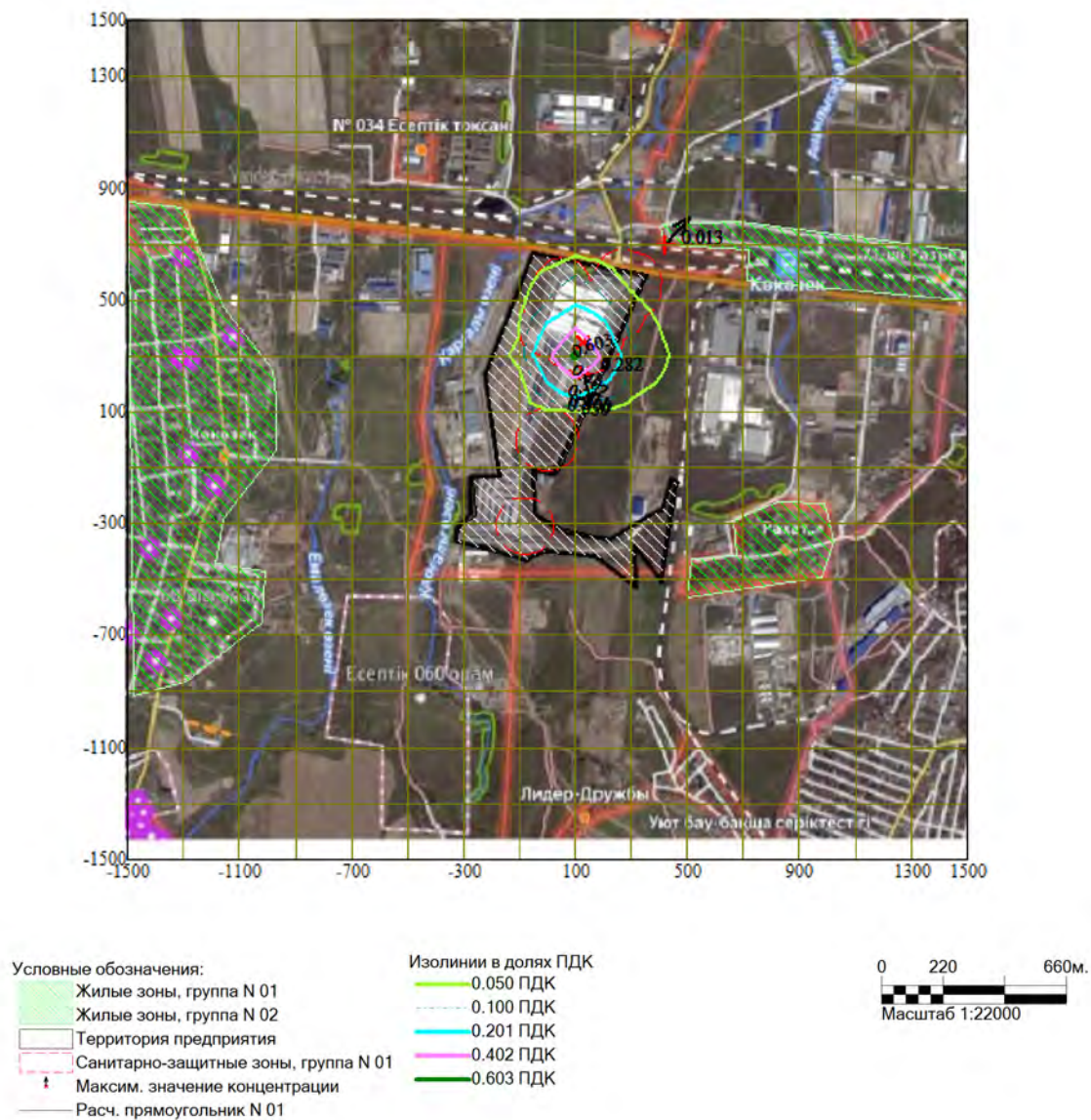
Макс концентрация 0.0520429 ПДК достигается в точке $x=100$ $y=700$
 При опасном направлении 198° и опасной скорости ветра 2 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 16*16
 Расчет на существующее положение.

Город : 007 Карасайский район
 Объект : 0001 ТОО "Imd company" для рассеивания Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



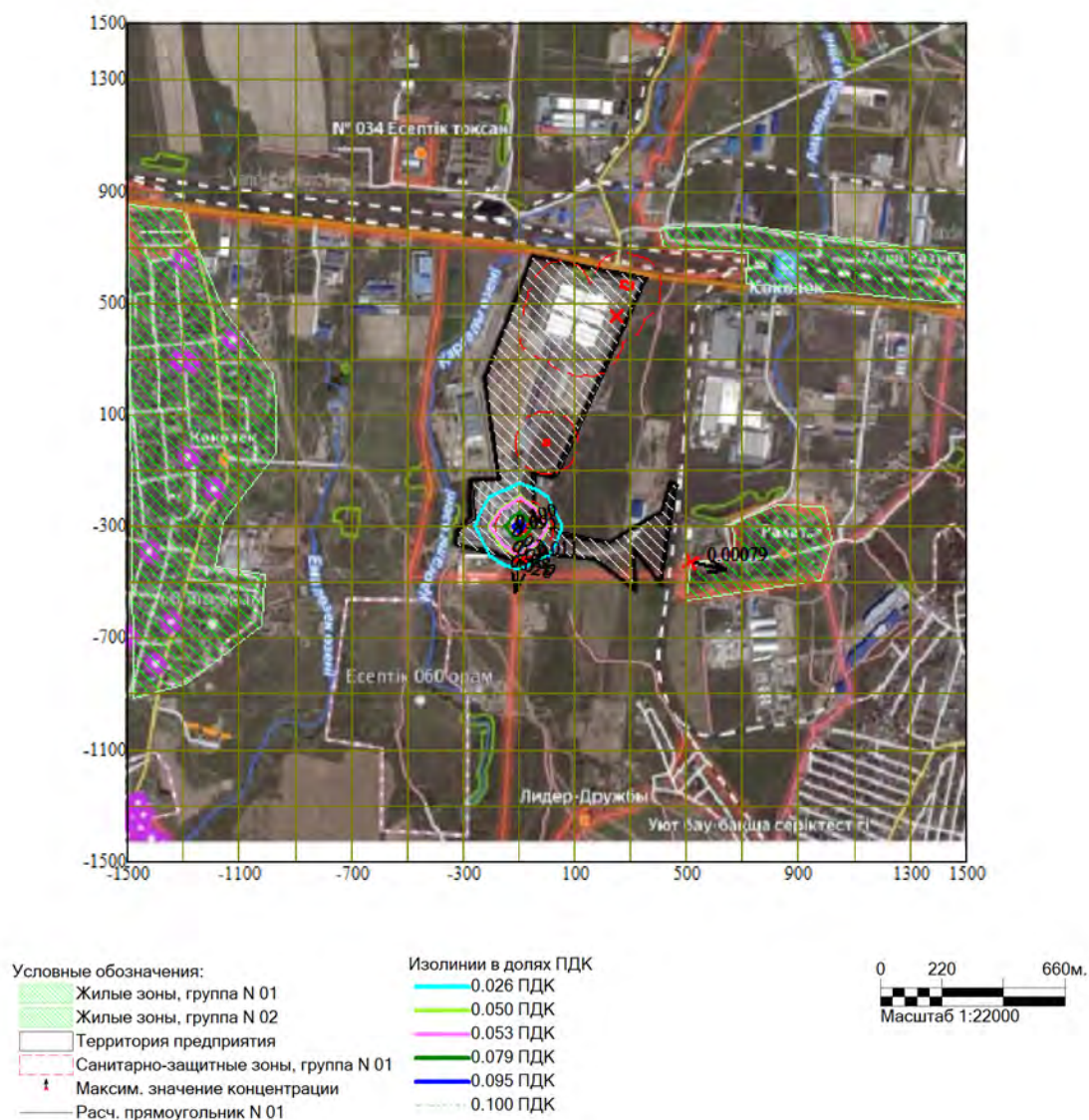
Макс концентрация 0.6381558 ПДК достигается в точке $x=100$ $y=700$
 При опасном направлении 198° и опасной скорости ветра 2 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 16*16
 Расчет на существующее положение.

Город : 007 Карасайский район
 Объект : 0001 ТОО "Imd company" для рассеивания Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 _ПЛ 2902+2930



Макс концентрация 0.6391491 ПДК достигается в точке $x=100$ $y=300$
 При опасном направлении 27° и опасной скорости ветра 1.44 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 16×16
 Расчет на существующее положение.

Город : 007 Карасайский район
 Объект : 0001 ТОО "Imd company" для рассеивания Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6044 0330+0333



Макс концентрация 0.1053063 ПДК достигается в точке $x = -100$ $y = -300$
 При опасном направлении 113° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3000 м, высота 3000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 16*16
 Расчет на существующее положение.

6. МЕРОПРИЯТИЯ ДЛЯ СОБЛЮДЕНИЯ ВЕЛИЧИН ВЫБРОСОВ

Согласно результатов расчетов приземных концентраций от источников выбросов загрязняющих веществ, превышение ПДК не наблюдается, мероприятия по снижению выбросов не требуются и не разрабатывались.

В целях соблюдения величин выбросов ЗВ в атмосферу предлагается выполнение мероприятий общего характера.

- использование дизельного топлива, с сернистостью не более 0,3%, зольностью не более 0,025%;
- слив «под слой» при заливке дизтоплива в резервуар ТРК;
- следить за техническим регламентом работы оборудования;
- своевременно проводить техническое обслуживание оборудования;
- установить контроль за своевременной и качественной уборкой производственных помещений;
- своевременно производить ремонт асфальтового покрытия;
- полив твердых покрытий в летний период.

7. ДЕКЛАРИРУЕМЫЕ ЗАГРЯЗНЯЮЩИЕ ВЕЩЕСТВА

В таблице 7.1. представлены расчетные величины. Предлагаем расчетные выбросы принять за нормативные на 2022 г.

ЭРА v3.0 ТОО "TERRAMAR"

Таблица 7.1.

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

Карасайский район, ТОО "Imd company" (нормативы)

Декларируемый год: 2024			
Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год
1	2	3	4
0001	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013	0.0104
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002	0.0017
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0069	0.0538
0002	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0048	0.0376
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0008	0.0061
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0187	0.146
0003	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125	0.0974
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	0.0158
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0484	0.3784
0004	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125	0.0974
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	0.0158
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0484	0.3784
0005	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125	0.0974
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	0.0158
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0484	0.3784
0006	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125	0.0974
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002	0.0158
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0484	0.3784
0007	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0145	0.1135
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0024	0.0184
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0565	0.4412
0008	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0145	0.1135
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0024	0.0184
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0565	0.4412

0009	углерода, Угарный газ) (584)		
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0206	0.161
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0034	0.0262
0010	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0801	0.6259
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
0011	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
0012	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
0013	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
0014	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
0015	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
0016	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0233	0.1817
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0038	0.0295
0017	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0804	0.6277
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8533	0.0025
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1067	0.004
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0556	0.0016
	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1333	0.0039
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6889	0.0202
	(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000013	0.00000004
	(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0133	0.0004

0018	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3222	0.0093
	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000009	0.00000007
	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00031	0.00003
0019	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000073	0.0000035
	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00261	0.001263
	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000012	0.00000028
0020	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00417	0.000099
	(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00136	0.0004
	(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.00024	0.0001
0021	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0031	0.000924
	(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00006	0.000016
	(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.001867	0.000408
6022	(2902) Взвешенные частицы (116)	0.0406	0.0813
	(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0042	0.0079
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.824	0.0006
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.103	0.001
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.07	0.0004
	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.11	0.0009
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.72	0.0048
	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000013	0.00000001
	(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0.015	0.0001
	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.36	0.0022

0023	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00112 0.00018 0.00583 0.00004	0.00532 0.00086 0.02772 0.000042
Всего:		5.7287098	10.2318859

Расчет платы за эмиссии.

Наименование ЗВ	Выбросв, т/год	Ставка платы	МРП 2024 г.	Плата с учетом коэф. 2, тенге
Железо (II, III) оксиды	0,0004	15	3692	44
Марганец и его соединения	0,0001			
Азота (IV) диоксид	2,106844	10	3692	155569
Азот (II) оксид	0,34636	10	3692	25575
Углерод	0,002	12	3692	177
Сера диоксид	0,0048	10	3692	354
Сероводород	0,00000385	62	3692	2
Углерод оксид	7,66832	0,16	3692	9060
Фтористые газообразные соединения	0,000016			
Бенз/а/пирен	0,00000005	498,3 за кг	3692	184
Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,000042			
Формальдегид	0,0005	166	3692	613
Масло минеральное нефтяное	0,000408	0,16	3692	0
Алканы C12-19 (Углеводороды)	0,012892	0,16	3692	15
Взвешенные частицы	0,0813	5	3692	3002
Пыль абразивная	0,0079	5	3692	292
	10,2318859			194888

Плата на полную мощность предприятия составляет на 2024 год – 194 888 тенге.

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

Воздействие объекта на водные ресурсы определяется оценкой рационального использования водных ресурсов, степени загрязнения сточных вод и возможности их очистки на локальных очистных сооружениях, решением вопросов регулирования сброса и очистки поверхностного стока.

Источники загрязнения поверхностных и подземных вод отсутствуют. В процессе деятельности образуются хозяйственно-бытовые сточные воды.

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

Сброс бытовых сточных вод осуществляется в существующие канализационные сети. Ливневые воды отводятся по рельефу местности.

Вода используется для хоз-питьевых нужд, систему отопления, приготовление пищи и для полива территории.

Для хоз-питьевых нужд – вода с собственной скважины, для полива – привозная техническая вода.

Расчет водопотребления и водоотведения:

1. Хозяйственно-бытовые нужды:

Расчет водопотребления и водоотведения произведен по СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация».

Штат работников – 163 чел., из них ИТР – 16 чел., рабочих – 147 чел.

Рабочие - 20 л/сутки. служащие - 17 л/сутки.

$$(17 \text{ л/сутки} * 147 + 20 \text{ л/сутки} * 16) / 1000 = 2,819 \text{ м}^3/\text{сутки}.$$

$$2,819 * 245 = 691 \text{ м}^3/\text{год}.$$

Примечание: Данные нормы расходы установлены для основных потребителей и включают все дополнительные расходы (обслуживающим персоналом, душевыми для обслуживающего персонала, посетителями, на уборку помещений и т.п.) (Приложение №3 СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация»).

2. Расход воды на приготовление блюд:

Согласно СП РК 4.01-101-2012, на 1 условное блюдо расход воды составляет 12 л/сут.

Блюда готовятся на 163 человек по 2 блюда, в сутки приходится в среднем 326 блюд.

$$326 * 12 = 3912 \text{ л/сут или } 3,9 \text{ м}^3/\text{сут}$$

$$3,9 * 245 = 956 \text{ м}^3/\text{год}$$

3. Расход воды на подпитку систем отопления:

Общий расход теплоты на 2 АБК – 111,4 (кВт/час). = 95804 ккал/час. = 0,095 Гкал/час.

Тогда объем циркуляционной воды равен:

$$V_{ц.в.} = 95804 / 21 * 10^{-3} = 4,5 \text{ м}^3/\text{час, где:}$$

$V_{ц.в.}$ – объем циркуляционной воды.

$$Q_{сут} = 4,5 * 24 * 0,001 = 0,108 \text{ м}^3/\text{сут}.$$

$Q_{год} = ((0,108 * (2,1 + 16)) / (16 + 21)) * 168 = 8,88 \text{ м}^3/\text{год}$ – разовое заполнение (0,8 м³/год – 10% потери, которые по мере необходимости доливают).

4. Технические нужды:

Площадь поливаемых твердых покрытий ориентировочно составляет 5235 м². Норма расхода воды на полив площадки с твердым покрытием составляет 0.4 л/м². Твердые покрытия поливают каждый день в теплый период года поливочной машиной.

$$0.4 * 5235 / 1000 = 2,094 \text{ м}^3/\text{сут}$$

$$2,094 * 200 \text{ дней} = 418,8 \text{ м}^3/\text{год}.$$

Баланс водопотребления и водоотведения

Таблица 10.1. Баланс водопотребления и водоотведения (суточный)

Водопотребление, м³/сут							Водоотведение, м³/сут				
							Всего	Объем повторно исп. Или оборотной воды	Производств енные стоки	Хозяйств енно- бытовые стоки	Безвозвратное потребление
Производство	Всего	производственные нужды			Хозяйств енно- бытовые нужды						
		Свежая вода		Техниче ская вода		Объем повторн о исп. Или оборотн ой воды					
		Всего	В т.ч. питьевог о качества								
Санитарно-питьевые нужды	2,819	2,819	2,819			2,819	2,819			2,819	
Приготовление пищи	3,9	3,9	3,9			3,9	3,9			3,9	
Система отопления	4,5	4,5	4,5		4,5		4,5	4,5			
Обеспыливание дорог	2,094			2,094			2,094				2,094
ВСЕГО:	13,313	11,219	11,219	2,094	4,5	6,719	13,313	4,5		6,719	2,094

Таблица 10.2. Баланс водопотребления и водоотведения (годовой)

Водопотребление, м³/год							Водоотведение, м³/год				
							Всего	Объем повторно исп. Или оборотной воды	Производственные стоки	Хозяйственно-бытовые стоки	Безвозвратное потребление
производственные нужды		Хозяйственно-бытовые нужды									
Свежая вода			Техническая вода	Объем повторно исп. Или оборотной воды							
Производство	Всего	Всего			В т.ч. питьевого качества						
Санитарно-питьевые нужды	691	691	691			691	691			691	
Приготовление пищи	956	956	956			956	956			956	
Система отопления	8,88	8,88	8,88		8,88		8,88	8,88			
Обеспыливание дорог	418,8			418,8			418,8				418,8
ВСЕГО:	2074,68	1655,88	1655,88	418,8	8,88	1647	2074,68	8,88		1647	418,8

Общее водопотребление воды составляет – 13,313 м³/сут, 2074,68 м³/год, в том числе: питьевого качества на хозяйственно-бытовые нужды работающих – 11,219 м³/сут, 1655,88 м³/год; технического качества на полив твердых покрытий - 2,094 м³/сут или 418,8 м³/год.

Экологическая оценка на подземные воды

В целом, воздействие деятельности предприятия на состояние подземных вод при соблюдении проектных природоохранных требований можно предварительно оценить:

- ✓ пространственный масштаб воздействия – **локального масштаба** (2 балла);
- ✓ временный масштаб – **многолетний** (4 балла);
- ✓ интенсивность воздействия – **незначительная** (1 балл).

Интегральная оценка воздействия составит 8 баллов – воздействие **низкое**.

При значимости воздействия «**низкое**» изменение среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Поверхность воды

Воздействие проектируемого объекта на водные ресурсы определяется оценкой рационального использования водных ресурсов, степени загрязнения сточных вод и возможности их очистки на локальных очистных сооружениях, решением вопросов регулирования сброса и очистки поверхностного стока.

Объект расположено за границами водоохраны зон и полос.

Подземные воды

Воздействие объекта на водные ресурсы определяется оценкой рационального использования водных ресурсов, степени загрязнения сточных вод и возможности их очистки на локальных очистных сооружениях, решением вопросов регулирования сброса и очистки поверхностного стока.

Производственные сточные воды не образуются, бытовые сточные воды в центральную канализацию.

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

Подъездные пути размещаются на площадке с твердым покрытием (асфальтобетон).

В период эксплуатации объекта источники прямого и потенциального воздействия на загрязнение почвы и вод на территории угольного тупика отсутствуют.

Изменение состояния окружающей среды возможно при аварийных ситуациях. Изменения при аварийных ситуациях будут иметь локальный характер и слабую степень воздействия.

Технологические решения, предусмотренные проектом, направлены на обеспечение безопасной эксплуатации объекта. Под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, что исключает попадание загрязняющих веществ в почвогрунт, а затем и в подземные воды. Предусматривается устранение просадочных свойств грунтов: предварительное трамбование грунтов тяжелыми трамбовками. Система обнаружения пожара и утечек газа предназначена для достижения максимальной защиты персонала, защиты окружающей среды и конструкций.

Предусмотренные технологические операции и меры безопасности значительно снижают риск возникновения аварийных ситуаций и, соответственно, загрязнение подземных вод.

В целом, воздействие проектных работ на состояние подземных вод при соблюдении проектных природоохранных требований можно предварительно оценить:

- ☐ пространственный масштаб воздействия - локального масштаба (2 балла);
- ☐ временный масштаб - многолетний (4 балла);
- ☐ интенсивность воздействия - незначительная (1 балл).

Интегральная оценка воздействия составит 8 баллов – воздействие **низкое**.

При значимости воздействия «низкое» изменение среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

Комплекс мероприятий, направленных на снижение потенциального воздействия проектируемых работ на подземные воды

1. Не использовать воду на питьевые и производственные нужды из несанкционированных источников.

2. На период эксплуатации заключили договор на поставку воды питьевого и технического качества с поставщиком услуг.

3. Не производить мойку автотранспортных средств, других механизмов на водных объектах, на берегах рек, а также не проводить работы, которые могут явиться источником загрязнения водных объектов.

6. Не допускать загрязнения территории отходами производства, мусором, утечками масла и дизтоплива в местах стоянки техники, которые при выпадении атмосферных осадков могут явиться источниками загрязнения поверхностных и подземных вод.

7. Проведение мониторинга за поверхностными, подземными и сточными водам не требуется, ввиду временного характера проведения работ.

9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА

В районе площадки отсутствуют месторождения полезных ископаемых.

Общее воздействие намечаемой деятельности на недра оценивается как допустимое (низкая значимость воздействия).

Поступление загрязняющих веществ в водоносные комплексы может привести к их загрязнению и невозможности использования в целях питьевого и технического водоснабжения в будущем. В связи с этим необходимо предусмотреть:

- использование промывочных жидкостей, затрудняющих поглощения, без токсичных добавок;
- надежная изоляция трубопровода от геологической среды;
- производство работ и ремонт согласно техническому регламенту, нормам и правилам;

Воздействие на другие компоненты недр будет очень незначительным ввиду того, что почти весь технологический цикл протекает на небольшой глубине и надежно изолированном от остальной геологической среды щебеночной подготовкой.

В целом, воздействие на недра при проведении основного комплекса проектируемых работ оценивается как значительное по отношению к продуктивным горизонтам, и незначительное по отношению к другим компонентам геологической среды.

По принятой шкале оценок воздействие на недра при реализации проекта можно предварительно оценить:

на продуктивные нефтеносные горизонты - ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ, ЭКСТРЕМАЛЬНОЕ и ПОСТОЯННОЕ;

на другие компоненты геологической среды:

- ✓ пространственный масштаб воздействия - *локального масштаба* (2 балла);
- ✓ временный масштаб - *многолетний* (4 балла);
- ✓ интенсивность воздействия - *умеренная* (3 балла).

Интегральная оценка воздействия составит 24 балла – воздействие «среднее».

При значимости воздействия «*среднее*» изменения в среде превышает цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. 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, проектируемые работы не окажут

10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Основные виды отходов, образующихся в процессе проведения работ, представлены отходами производства, а также отходами потребления (коммунальные).

Отходы производства - остатки сырья, материалов, иных изделий и продуктов, образовавшиеся в процессе производства и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства

Коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности человека, а также отходы производства, близкие к ним по составу и характеру образования.

Основной деятельностью предприятия является сортировка сухих неопасных отходов. Отходы сортируются своевременно без длительного хранения. Все поступившие, отсортированные и не сортируемые отходы временно хранятся на территории не более 3-х месяцев.

Ниже в таблице представлены объемы образуемых отходов по данным заказчикам.

Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления (опасные свойства и физическое состояние отходов)

Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, переработке, обезвреживанию и безопасному удалению.

Отходы производства и потребления по степени опасности разделяются на опасные, неопасные и инертные.

Опасные отходы - отходы, которые содержат вредные вещества, обладающие опасными свойствами (токсичностью, взрывоопасностью, радиоактивностью, пожароопасностью, высокой реакционной способностью) и могут представлять непосредственную или потенциальную опасность для окружающей среды и здоровья человека самостоятельно или при вступлении в контакт с другими веществами.

Инертные отходы - отходы, которые не подвергаются существенным физическим, химическим или биологическим преобразованиям и не оказывают неблагоприятного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.

Неопасные отходы - отходы, которые не относятся к опасным и инертным отходам.

К опасным отходам относятся отходы, содержащие одно или несколько из следующих веществ:

- 1) взрывчатые вещества;
- 2) легковоспламеняющиеся жидкости;
- 3) легковоспламеняющиеся твердые вещества;
- 4) самовозгорающиеся вещества и отходы;
- 5) окисляющиеся вещества;
- 6) органические пероксиды;
- 7) ядовитые вещества;
- 8) токсичные вещества, вызывающие затяжные и хронические заболевания;
- 9) инфицирующие вещества;
- 10) коррозионные вещества;
- 11) экотоксичные вещества;
- 12) вещества или отходы, выделяющие огнеопасные газы при контакте с водой;
- 13) вещества или отходы, которые могут выделять токсичные газы при контакте с воздухом или водой;

14) вещества и материалы, способные образовывать другие материалы, обладающие одним из вышеуказанных свойств.

Радиоактивные отходы также относятся к опасным, но к ним установлены специальные экологические требования.

Для целей транспортировки, утилизации, хранения и захоронения устанавливаются 3 уровня опасности отходов в соответствии с Базельской конвенцией о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением:

- 1) Зеленый - индекс G;
- 2) Янтарный - индекс A;
- 3) Красный - индекс R.

Кодировка отходов учитывает область образования, способ складирования (захоронения), способ утилизации или регенерации, потенциально опасные составные элементы, вид опасности, отрасль экономики, на объектах которой образуются отходы. Определение уровня опасности и кодировка отходов производится на основании Классификатора отходов, утвержденного приказом Министра окружающей среды от 23 апреля 2018 года № 187 согласованным с Министерством здравоохранения РК.

Собственник отходов обязан вести журнал регулярного учета (вид, количество и происхождение), а также собирать и хранить информацию об опасных свойствах для окружающей среды и (или) здоровья человека отходов.

Лица, осуществляющие обращение с отходами, и производители опасных отходов обязаны вести (вид, количество, свойства) образовавшихся, собранных, перевезенных, утилизированных или размещенных отходов в процессе их деятельности.

Собственники отходов должны хранить документацию по учету отходов в течение пяти лет.

Собственники отходов представляют уполномоченному органу в области охраны окружающей среды ежегодный отчет о своей деятельности в области обращения с отходами для внесения их в Государственный кадастр отходов. Форма отчета по опасным отходам утверждена приказом Министра окружающей среды РК от 2 ноября 2007 года № 316-п. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 13 ноября 2007 года № 4998.

Все образующиеся виды отходов собираются в промаркированные контейнеры и вывозятся на дальнейшую переработку или захоронение согласно заключенным договорам.

Классификация отходов производства и потребления

Согласно СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 23 апреля 2018 года № 187 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.

Код и уровень опасности отходов устанавливаются в соответствии с *классификатором отходов №23903 согласованным приказом Министра ЭГПР РК от 09.08.2021г.*

Собственных полигонов для размещения отходов предприятие не имеет. Все виды отходов передаются на дальнейшую утилизацию или переработку согласно заключенным договорам.

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более 3-х месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

В случае нарушения условий и сроков временного хранения отходов производства и потребления (но не более шести месяцев), такие отходы признаются размещенными с момента их образования.

Рекомендации по управлению отходами

Вести взвешивание и учет всех принятых и вывезенных отходов. Своевременно перерабатывать и сдавать отходы не допуская накопления и долгосрочного хранения отходов и сырья на территории. Не подлежащие сортировке отходы ввозить ежедневно. Не допускать захламления цехов и территории.

Вид и количества отходов

Расчет объемов образования отходов произведен согласно «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» - Приложение № 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. № 100-п.

1. Твердо-бытовые отходы от сотрудников:

Штат работников – 163 чел., из них ИТР – 147 чел., рабочих – 16 чел.

Норма накопления – 0,3 м³/год, объем отходов составит:

$$163 * 0,3 * 0,25 \text{ т/м}^3 = \mathbf{12,23 \text{ т/год}}$$

ТБО от сотрудников будут отдельно складироваться в герметичные контейнеры на специально оборудованных площадках и по мере накопления транспортироваться на существующие места отведения отходов по договору со сторонней организацией.

2. Смет с территории

Площадь твердого покрытия территории 5235 м². Нормативное количество смета – 0,005 т/м² год. Количество отхода:

$$M = 5236 * 0,005 = \mathbf{26 \text{ т/год.}}$$

3. Отработанные сварочные электроды.

Норма образования отхода составляет:

$$N = M_{\text{ост}} \cdot \alpha, \text{ т/год,}$$

где $M_{\text{ост}}$ - фактический расход электродов, т/год; α - остаток электрода, $\alpha = 0,015$ от массы электрода. Расход электродов составляет – 40 кг.

$$N = 0,04 * 0,015 = \mathbf{0,0006 \text{ т/год}}$$

Отход представляет собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. Состав (%): железо - 96-97; обмазка (типа $\text{Ti}(\text{CO}_3)_2$) - 2-3; прочие - 1.

Размещаются совместно со стружкой черных металлов. По мере накопления вывозятся совместно с ломом черных металлов.

Отработанные сварочные электроды сдаются в пункты приема металлолома по договору.

4. Промасленная ветошь, тряпки, отработанные фильтры.

По данным заказчика промасленная ветошь и отработанные фильтры составляют – 60 кг/год.

Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Состав (%): тряпье - 73; масло - 12; влага – 15. Для временного размещения

предусматривается специальная емкость. По мере накопления сжигается или вывозится на обезвреживание. Ветошь, тряпки сдаются согласно договору со специализированной организацией для захоронения в полигон ТБО.

5. Стружка черных металлов

Норма образования стружки составляет:

$$N = M \cdot \alpha, \text{ т/год}$$

где: М – расход металла при металлообработке, т/год;

α – коэффициент образования стружки при металлообработке, $\alpha = 0,04$.

$$N = 2 \cdot 0,02 = 0,04 \text{ т/год}$$

Образуется при инструментальной обработке металлов (резка). По химическому составу представляет собой железо со следами масел. Не пожароопасна, химически инертна.

Для временного размещения отхода предусматриваются контейнеры.

6. Отработанное моторное масло.

Количество отработанного масла определяется по формуле:

$$N = 12 \text{ м}^3 \cdot 0,25 \cdot 0,93 = 2,79 \text{ т/год}$$

Расход моторного масла – 12 000 л/год

ρ - плотность моторного масла, 0,930 т/м³

0,25 – доля потери.

Образуется после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте.

7. Пищевые отходы.

Норма образования отходов (N) рассчитывается, исходя из среднесуточной нормы накопления на 1 блюдо – 0,0001 м³, числа рабочих дней в году (n), числа блюд на одного человека (m) и числа работающих (z):

$$N = 0,0001 \cdot n \cdot m \cdot z, \text{ м}^3 / \text{год},$$

$$N = 0,0001 \cdot 245 \cdot 2 \cdot 163 = 7,987 \text{ м}^3 / \text{год} \text{ или } 2 \text{ т/год}.$$

8. Отработанные шины.

По данным заказчика отработанные шины составляют – 1000 кг/год.

Для временного размещения отхода предусматривается склад.

9. Отработанные аккумуляторы.

По данным заказчика отработанные аккумуляторные батареи составляют – 0,08 т/год.

Для временного размещения отхода предусматривается склад.

Нормативы размещения отходов производства и потребления:

Наименование отходов	Образование, т/год	Передача сторонним организациям, т/пер	Классификационный код отходов

Всего:	44,2006	44,2006	
в том числе отходов производства	4,2006	4,2006	
потребления	40,23	40,23	
ТБО и смет	38,23	38,23	20 03 01
Отработанные сварочные электроды	0,0006	0,0006	12 01 01
Промасленная ветошь, тряпки, отработанные фильтры	0,06	0,06	15 02 02
Стружка черных металлов	0,04	0,04	12 01 01
Отработанные шины	1,0	1,0	16 01 03
Отработанные моторные масла	2,79	2,79	13 02 05
Отработанные аккумуляторы	0,08	0,08	16 06 01
Пищевые отходы	2,0	2,0	20 01 08

Декларируемое количество опасных отходов (т/год)

Декларируемый год 2024		
наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
Отработанные сварочные электроды	0.0006	0.0006
Отработанные моторные масла	2.79	2.79
Отработанные аккумуляторы	0.08	0.08

Декларируемое количество неопасных отходов

Декларируемый год 2024		
наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
ТБО и смет	38.23	38.23
Отработанные сварочные электроды	0.0006	0.0006
Стружка черных металлов	0.04	0.04
Отработанные шины	1.0	1.0
Пищевые отходы	2.0	2.0

11. ФИЗИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ. ШУМ. ВИБРАЦИЯ. СВЕТ

Из физических факторов воздействия на окружающую среду и людей, в процессе работ, можно выделить:

- ✓ воздействие шума;
- ✓ воздействие вибрации;
- ✓ тепловое излучение;
- ✓ электромагнитное излучение.

Перечень источников физических воздействий и их характеристики определяется для проектируемых объектов на основе проектной информации, уровни физических воздействий на стадии проектирования определяются расчетным методом.

Уровни физических воздействий определяются для каждого из источников шумового, вибрационного, радиационного и иных источников воздействий.

При этом определяется необходимость в установлении фоновых значений физических факторов, зависящих от природных и антропогенных (в т.ч. техногенных) факторов района размещения объекта. Однако в настоящее время фоновое состояние окружающей среды района по физическим факторам (кроме радиационного фона) не определялось. Учитывая, что имеющиеся на данный момент несистематизированные результаты натурных замеров не позволяют дать точную оценку уровню влияния объекта на состояние физических факторов окружающей среды, оценка уровня физических воздействий от проектируемого объекта осуществляется на основе изучения фондовых материалов и анализа предъявляемых нормативно-правовыми актами требований.

Тепловое воздействие – воздействие пламени на тело или вещество с передачей теплоты. Тепловое воздействие конвективного теплового потока на поверхность определяется коэффициентом теплоотдачи и разностью температур конвективного потока среды и поверхности.

Оценка электромагнитного воздействия

Любое техническое устройство, использующее либо вырабатывающее электрическую энергию, является источником электромагнитных полей (ЭМП), излучаемых во внешнее пространство. Особенностью облучения в городских условиях является воздействие на население как суммарного электромагнитного фона (интегральный параметр), так и сильных ЭМП от отдельных источников (дифференциальный параметр).

К основным источникам ЭМП антропогенного происхождения относятся телевизионные и радиолокационные станции, мощные радиотехнические объекты, высоковольтные линии электропередач промышленной частоты, плазменные, лазерные и рентгеновские установки, атомные и ядерные реакторы и т.п. Следует отметить техногенные источники электромагнитных и других физических полей специального назначения, применяемые в радиоэлектронном противодействии и размещаемые на стационарных и передвижных объектах на земле, воде, под водой, в воздухе.

Спектральная интенсивность некоторых техногенных источников ЭМП может существенным образом отличаться от эволюционно сложившегося естественного электромагнитного фона, к которым привык человек и другие живые организмы биосферы.

Электромагнитные излучения антропогенных источников («электромагнитное загрязнение») представляют большую сложность с точки зрения, как анализа, так и ограничения интенсивностей облучения. Это обусловлено следующими основными причинами:

- в большинстве случаев невозможно ограничение эмиссионного воздействия на ОС;
- невозможна замена данного фактора на другой, менее токсичный;
- невозможна «очистка» эфира от нежелательных излучений;
- неприемлем методический подход, состоящий в ограничении ЭМП до

природного фона;

- вероятно долговременное воздействие ЭМП (круглосуточно и даже на протяжении ряда лет);

- возможно воздействие на большие контингенты людей, включая детей, стариков и больных;

- трудно статистически описать параметры излучений многих источников, распределенных в пространстве и имеющих различные режимы работы.

ЭМП от отдельных источников могут быть классифицированы по нескольким признакам, наиболее общий из которых - частота ЭМП.

Электромагнитный фон в городских условиях имеет выраженный временной максимум от 10.00 до 22.00, причем в суточном распределении наибольший динамический диапазон изменения электромагнитного фона приходится на зимнее время, а наименьший - на лето. Для частотного распределения электромагнитного фона характерна многомодульность. Наиболее характерные полосы частот: 50...1000 Гц (до 20-й гармоники частоты 50 Гц) - энергоснабжение, 1...32 МГц - вещание коротковолновых станций, 66...960 МГц - телевизионное и радиовещание, радиотелефонные системы, радиорелейные линии связи.

В настоящее время отсутствуют нормативно-правовые акты в области нормирования уровней электромагнитных полей от технологического оборудования. Вследствие этого учет и контроль электромагнитного воздействия объекта на окружающую среду осуществляется путем анализа и Нормативный ПДУ напряженности электрического поля в жилых помещениях составляет 500 В/м. Кроме того, определены следующие ПДУ для электрических полей, излучаемых воздушными ЛЭП напряжением 300 кВ и выше: сопоставления данных фоновых материалов и научных исследований в данной области.

- внутри жилых зданий - 500 В/м;

- на территории зоны жилой застройки - 1 кВ/м;

- в населенной местности вне зоны жилой застройки, а также на территориях огородов и садов - 5 кВ/м;

- на участках пересечения высоковольтных линий с автомобильными дорогами категории 1 ...4 - 10 кВ/м;

- в населенной местности - 15 кВ/м;

- в труднодоступной местности и на участках, специально выгороженных для исключения доступа населения - 20 кВ/м.

Способ защиты окружающей среды от воздействия ЭМП расстоянием и временем является основным, включающим в себя как технические, так и организационные мероприятия.

Оценка теплового воздействия

Тепловое загрязнение является результатом повышения температуры среды, возникающее при отводе воды от систем охлаждения в водные объекты или при выбросе потоков дымовых газов или воздуха. Тепловое загрязнение является специфическим видом воздействия на окружающую среду, которое в локальном плане оказывает негативное воздействие на флору и фауну, в частности на трофическую цепь обитателей водоемов, что ведет к снижению рыбных запасов и ухудшению качества питьевой воды. В глобальном плане тепловое загрязнение сопутствует выбросам веществ, вызывающих парниковый эффект в атмосфере. По оценкам экспертов ООН, антропогенный парниковый эффект на 57% обусловлен добычей топлива и производством энергии, на 20% - промышленным производством, не связанным с энергетическим циклом, но потребляющим топливо, на 9% - исчезновением лесов, на 14% - сельским хозяйством.

Тепловое воздействие при реализации намечаемой деятельности оценивается незначительными величинами, и обуславливается работой двигателей автотранспорта. Объемы выхлопных газов при работе техники (с учетом значительности площади, на которой проводятся работы) крайне незначительны и не могут повлиять на природный температурный уровень района.

В процессе эксплуатации проектируемого объекта не предполагается использования технологий, сопровождающихся выделением значительного количества тепла.

Оценка возможного радиационного загрязнения района

Оценка радиационного воздействия осуществляется на основе изучения аспектов воздействия ионизирующих излучений (радиации) на компоненты окружающей среды.

Ионизирующее излучение - излучение, которое способно разрывать химические связи в молекулах живых организмов, вызывая тем самым биологически важные изменения. К ионизирующему излучению относятся: ультрафиолетовое излучение с высокой частотой, рентгеновское излучение, гамма-излучение.

Приказом Министра здравоохранения РК от 15.12. 2020 № ҚР ДСМ-275/2020 Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности" при осуществлении оценки воздействия ионизирующего излучения объекта при нормальной эксплуатации источников излучения следует руководствоваться следующими основными принципами:

- не превышение допустимых пределов индивидуальных доз облучения граждан от всех источников излучения (принцип нормирования);
- запрещение всех видов деятельности по использованию источников излучения, при которых полученная для человека и общества польза не превышает риск возможного вреда, причиненного дополнительным облучением (принцип обоснования);
- поддержание на возможно низком и достижимом уровне с учетом экономических и социальных факторов индивидуальных доз облучения и числа облучаемых лиц при использовании любого источника излучения (принцип оптимизации).

Уровень радиационного воздействия от источников объекта определяется в мкЗв/ч с учетом воздействия в течение 24 часов.

Основополагающим критерием оценки воздействия ионизирующих излучений на окружающую среду является уровень воздействия на организм человека, как часть биосферы. Так, устанавливаются следующие категории облучаемых лиц:

- персонал (группы А и Б);
- все население, включая лиц из персонала, вне сферы и условий их производственной деятельности

Для категорий облучаемых лиц устанавливаются три класса нормативов:

- основные пределы доз (ПД);
- допустимые уровни монофакторного воздействия, являющиеся производными от основных пределов доз;
- контрольные уровни (дозы, уровни, активности, плотности потоков).

С учетом специфики намечаемой деятельности при реализации проектных решений источники радиационного воздействия отсутствуют. Радиационный фон, присутствующий на рассматриваемой территории, является естественным, сложившимся для данного района местности. Согласно СП "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности" хозяйственная деятельность на данной территории по радиационному фактору не ограничивается. В связи с этим оценка воздействия потенциальных ионизирующих излучений не проводится. Нормирование допустимых радиационных воздействия и эмиссий радиоактивных веществ не выполняется ввиду отсутствия источников радиационного воздействия.

Таким образом, при реализации проектных решений воздействие по радиационному фактору оценивается как допустимое, так как при этом выполняются требования СП "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности" в части соблюдения принципов минимизации радиационного воздействия.

Шум

Слышимые звуковые непериодические колебания с непрерывным спектром воспринимаются как шумы. Интенсивность шумов может быть самой различной, от шелеста листьев на деревьях до шума грозового разряда. Различают источники шума естественного и техногенного происхождения.

Расчет уровней шума и вибрации, электромагнитных полей, ЭМИ и других физических факторов, их распространение в жилой застройке

Определение границ СЗЗ по уровню шума произведено расчетным путем непосредственно у источников шума, согласно следующим методическим документам:

1. действующим ГН к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека №169 от 28.02.2015 г.
2. действующему МСН 2.04-03-2005 «Защита от шума» (взамен СН РК 2.04-03-2011). Включен в «Перечень нормативных правовых и нормативно-технических актов в сфере архитектуры действующих на территории Республики Казахстан» (по состоянию на 15.12.2008 г.);

Источники шума и вибрации

Основными источниками шума для мусоросортировочного предприятия являются: автотранспорт, дробилка стекла, линия сортировки мусора.

Комплекс мероприятий по снижению шума

При разработке или выборе методов защиты окружающей среды от шумов принимается целый комплекс мероприятий, включающий:

- ✓ выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы;
- ✓ снижение коэффициента направленности шумового излучения относительно интересующей территории;
- ✓ организационно-технические мероприятия по профилактике в части своевременного ремонта и смазки оборудования;
- ✓ запрещение работы на устаревшем оборудовании, производящего повышенный уровень шума.

Процесс снижения шума включают в себя следующие мероприятия: звукопоглощение, звукоизоляцию и глушение.

Звукопоглощение

Звукопоглощением называется процесс перехода части энергии звуковой волны в тепловую энергию среды, в которой распространяется звук. Применение звукопоглощения позволяет уменьшить уровень шума от источников, расположенных в том или другом помещении. Звукопоглощающие материалы применяются как в объеме, где находится источник шума, так и в изолируемых помещениях.

Звукоизоляция

Под звукоизоляцией понимается процесс снижения уровня шума, проникающего через ограждение в помещение. Акустический эффект при звукоизоляции обеспечивается процессом отражения звуковой волны от ограждения.

К средствам звукоизоляции относятся ограждения, звукоизолирующие кожухи и акустические экраны.

Применение современного оборудования, применяемые меры по минимизации воздействия шума позволяют говорить о том, что на рабочих местах не будут превышать установленные нормы. В связи с этим, сверхнормативное воздействие шумовых факторов на людей и другие живые организмы за пределами производственной площадки не ожидается.

Основное шумовое воздействие связано с работой спецоборудования в производственном здании.

Источников ЭМП и вибрации на территории производственной базы согласно техническим паспортам отсутствуют.

Акустический расчет произведен при помощи программы «ЭКО центр – Шум», проведена оценка внешнего акустического воздействия источников шума на нормируемые объекты.

Акустический расчет проводится по уровням звукового давления L, дБ, в девяти октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31.5, 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц, рассчитывается эквивалентный и максимальный уровень звука, дБА.

Расчеты шума приведены ниже.

Стены, согласно действующего МСН 2.04-03-2005, снижают уровень звука на 50 дБА, что обеспечивает снижение шума в производственных помещениях до значений ниже допустимых.

Из приведенного расчета видно, что рассчитанный уровень звукового давления не превышает гигиенические нормативы.

Звуковое давление производственной базы при одновременной работе теплообменников, производственного оборудования, , разгрузке/погрузке готовой продукции составит 58,8 дБА на территории производственной площадке согласно акустическому расчету

Кроме того, учитывая, что ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 63 м в северном направлении, воздействие шума на органы слуха населения оказываться не будет.

Вывод: таким образом граница СЗЗ по уровню шумового воздействия совпадает с границами производственной базы. Влияние шума и вибрации на санитарно-защитную зону не прогнозируются.

Окружающие здания отражают и рассеивают звуковые волны.

По мере удаления от источников шума, вследствие поглощения звуковой энергии, происходит затухание звуковых волн.

Защита от проникновения во внешнюю среду избыточного шума, излучаемого источниками, находящимися внутри корпусов котельных, обеспечивается выбором надлежащей звукоизолирующей способности наружных ограждений (дверных и оконных проемов, стен).

Так как объект расположен в индустриальной зоне и вдали от селитебных зон, отрицательного воздействия на ближайшие жилые участки не будет.

Вибрация

Особенность действия вибраций заключается в том, что эти упругие механические колебания распространяются по грунту и оказывают свое воздействие на фундаменты различных сооружений, вызывая затем звуковые колебания в виде структурного шума. Основными источниками вибраций являются: автотранспорт . Вибрации делятся на вредные и полезные.

Вредные вибрации создают не только шумовые загрязнения окружающей среды, неблагоприятно воздействуя на человеческий организм, но и представляют определенную опасность для различных инженерных сооружений, вызывая в ряде случаев их разрушения.

Полезные вибрации используются в ряде технологических процессов (виброуплотнение бетона, вибровакуумные установки и т.д.), но и в этом случае необходимо применение соответствующих мер защиты.

Биологическое действие вибраций

Действие вибраций на организм проявляется по-разному в зависимости от того, как действует вибрация.

Общая вибрация воздействует на весь организм. Этот вид вибрации проявляется на транспорте. Локальная (местная) вибрация воздействует на отдельные участки тела (при работе с ручным пневмоинструментом, виброуплотнителями и т.д.).

Методы и средства защиты от вибраций

Методы защиты от вибраций включают в себя способы и приемы по снижению вибраций как в источнике их возникновения, так и на путях распространения упругих колебаний в различных средах.

При установке и эксплуатации оборудования, имеющего вращающиеся детали, производят их балансировку. Большое внимание уделяется регулировочным и профилактическим работам по устранению люфтов и зазоров в механизмах.

Эффективным методом снижения вибраций в источнике является выбор оптимальных режимов работы, состоящих в устранении резонансных явлений в процессе эксплуатации механизмов.

Работы создадут определенное беспокойство живым организмам, вследствие повышения уровня шума, вибрации, движения автотранспорта и физической активности персонала.

Вывод:

Источников ЭМП и вибрации на территории *предприятия* согласно техническим паспортам отсутствуют.

Учитывая все вышеуказанное, а также проведенный акустический расчет шумового воздействия - граница СЗЗ будет совпадать с границами площадки производственной базы, что обеспечивает безопасность до величин приемлемого риска для здоровья персонала.

В целом физическое воздействие на живые организмы, ввиду низкой плотности расселения животных, будет:

- ✓ пространственный масштаб - ***локальный*** (2 балла);
- ✓ временный масштаб – ***многолетний*** (4 балла);
- ✓ интенсивность - ***слабая*** (2 балла).

Интегральная оценка воздействия составит 16 баллов – воздействие ***среднее***.

При значимости воздействия «***среднее***» изменения в среде превышает цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.

Мероприятия по защите шума и вибрации

Основными источниками шума при проведении работ являются работающие двигатели автотранспорта и техники.

Используемые при этом оборудование и автомобили производятся серийно, уровень шума и вибрации при работе соответствует допустимым уровням. В процессе эксплуатации оборудование должно своевременно ремонтироваться.

Для снижения вредного влияния шума на здоровье операторов техники, рекомендуется применение индивидуальных средств защиты органов слуха.

Необходимо соблюдение технологического процесса и правил эксплуатации оборудования, предусмотренных нормативно-технической документацией.

Выполнение мероприятий по защите окружающей среды от шума (проектирование защитных кожухов, посадка лесных звукозащитных полос, сооружение специальных звукопоглощающих экранов и т.д.) для рассматриваемого участка не требуется.

На участке производственной базы вибрационное воздействие на окружающую среду оценивается как незначительное.

При соблюдении требований нормативных документов, санитарных правил специальных защитных мероприятий по снижению воздействия от физических факторов на окружающую среду не требуется.

Оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения и загрязнения почв и растительности является различное оборудование, установки и техника, которые в ходе проведения работ воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров настоящим проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются:

- ведение работ в пределах отведенной территории;
- создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв;
- своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта;
- Дорожные проезды предусматриваются из асфальтобетона, тротуары, площадки асфальтобетонные.

На объекте негативных воздействий на почвенный горизонт не ожидается.

Мероприятия по охране подземных и поверхностных вод

Мероприятия по охране подземных и поверхностных вод предусмотрены.

Мероприятия по охране почв и грунтов

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

- раздельный сбор различных видов отходов;
- для временного хранения отходов использование специальных емкостей - контейнеров, установленных на оборудованных площадках;
- содержать в чистоте контейнеры, площадки для контейнеров, близлежащую территорию, оборудовать контейнерные площадки в соответствии с санитарными нормами и правилами;
- по мере накопления вывоз всех отходов необходимо производить специализированной организацию по договору;
- очистка территории от мусора и остатков всех видов отходов.

12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

Потенциальными источниками нарушения и загрязнения почв и растительности является различное оборудование, установки и техника, которые в ходе проведения работ воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров настоящим проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются:

- ведение работ в пределах отведенной территории;
- создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв;
- своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта;
- Дорожные проезды предусматриваются из асфальтобетона, тротуары, площадки асфальтобетонные.

Для благоустройства территории проектом предусмотрены озеленения в виде кустарников, цветников, асфальтобетонные дороги, тротуары из тротуарных плиток, урны для мусора, скамьи для отдыха и др.

13. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

Влияние на животный мир так же, как и на человека, может осуществляться через две среды: гидросферу и биосферу. В результате загрязнения грунтовых вод, воздушной среды и почв у животных нарушается минеральный обмен, вследствие которого возможны изменения в костях, задержка роста и другие нарушения.

Одним из основных факторов воздействия на животный мир является также фактор вытеснения. В процессе промышленного освоения земель происходит вытеснение животных за пределы их мест обитания. Этому способствует сокращение кормовой базы за счёт изъятия части земель под технические сооружения, транспортные магистрали, электролинии, иные объекты инфраструктуры.

Зона воздействия проектируемого объекта на животный мир ограничивается границами земельного отвода (прямое воздействие, заключается в вытеснении за пределы мест обитания). Мониторинг животного мира в процессе осуществления намечаемой деятельности не предусматривается.

Оценка значимости воздействия намечаемой деятельности на животный мир осуществляется на основании методологии, рекомендованной в «Методических указаниях по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду». Таким образом, общее воздействие намечаемой деятельности на животный мир оценивается как допустимое (низкая значимость воздействия).

Животный мир богат и разнообразен, что объясняется разнообразием природных зон и ландшафтов. В лесостепной зоне обычны красная полевка, заяц-беляк, косуля, лось, белая куропатка, тетерев-косач и другие.

В степи водится много животных, приспособившихся к жизни на открытых степных пространствах. К степным млекопитающим относятся суслики, тушканчики, полевые мыши, степные пеструшки. Эти грызуны причиняют большой вред посевам. Здесь встречаются и сурки - разновидность крупных сусликов. Сурки и суслики, устраивая норку, выбрасывают землю на поверхность, образуя бугры. В местах, где обитают тушканчики, суслики, полевые мыши, можно встретить и таких хищников, как горностаи, степной хорек, барсук, ласка, лисица. Они относятся к промысловым животным с ценным мехом. Повсеместно в степи встречается основное животное этой зоны - волк. Из хищных птиц встречаются степной орел, степной лунь, коршун.

В лесостепной зоне, как и в соседних зонах, обитают животные: суслики, серые полевки, тушканчики, горностаи, зайцы (беляк и русак), ласки, лисицы, волки, в сосновых борах водятся белки. В последние годы сюда из северных лесов переселились лоси и сибирские косули.

Прижилась завезенная из других краев для промысловых целей ондатра. Из пресмыкающихся встречаются ящерицы двух видов (прыткие и живородящие), ужи и гадюки.

Птицы лесостепи многочисленны и разнообразны. В березовых колках гнездятся белые куропатки, грачи, сороки, дятлы, кукушки, соколы-кобчики. На открытых местах и по опушкам водятся тетерева, перепела, жаворонки, коростели.

По берегам озер, в зарослях камыша, тростника, рогоза и других растений много водоплавающих птиц. Встречаются здесь гуси, утки и чайки. На больших озерах бывают лебеди (кликун и шипун), а на кочкарных и осоковых болотах - серые журавли и камышовые луни.

В результате активной деятельности человека животный мир в пределах рассматриваемой территории весьма ограничен. Он представлен, преимущественно, мелкими грызунами и пернатыми. Представителями фауны района являются мелкие птицы отряда воробьиных: воробей, скворец, сорока, ворона, синица. Класс млекопитающих представлен мелкими млекопитающими из отряда грызунов: полевая мышь, полёвка-экономка.

Влияние на животный мир так же, как и на человека, может осуществляться через две среды: гидросферу и биосферу. В результате загрязнения грунтовых вод, воздушной среды и почв у животных нарушается минеральный обмен, вследствие которого возможны изменения в костях, задержка роста и другие нарушения.

Одним из основных факторов воздействия на животный мир является также фактор вытеснения. В процессе промышленного освоения земель происходит вытеснение животных за пределы их мест обитания. Этому способствует сокращение кормовой базы за счёт изъятия части земель под технические сооружения, транспортные магистрали, электролинии, иные объекты инфраструктуры.

Зона воздействия проектируемого объекта на животный мир ограничивается границами земельного отвода (прямое воздействие, заключается в вытеснении за пределы мест обитания). Мониторинг животного мира в процессе осуществления намечаемой деятельности не предусматривается.

Оценка значимости воздействия намечаемой деятельности на животный мир осуществляется на основании методологии, рекомендованной в «Методических указаниях по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду».

Таким образом, общее воздействие намечаемой деятельности на животный мир оценивается как допустимое (низкая значимость воздействия). При производстве предприятие на объекте негативных воздействий животный мир не ожидается.

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

Животный мир богат и разнообразен, что объясняется разнообразием природных зон и ландшафтов. В лесостепной зоне обычны красная полевка, заяц-беляк, косуля, лось, белая куропатка, тетерев-косач и другие.

В степи водятся много животных, приспособившихся к жизни на открытых степных пространствах. К степным млекопитающим относятся суслики, тушканчики, полевые мыши, степные пеструшки. Эти грызуны причиняют большой вред посевам. Здесь встречаются и сурки - разновидность крупных сусликов. Сурки и суслики, устраивая норку, выбрасывают землю на поверхность, образуя бугры. В местах, где обитают тушканчики, суслики, полевые мыши, можно встретить и таких хищников, как горностаи, степной хорек, барсук, ласка, лисица. Они относятся к промысловым животным с ценным мехом. Повсеместно в степи встречается основное животное этой зоны - волк. Из хищных птиц встречаются степной орел, степной лунь, коршун.

В лесостепной зоне, как и в соседних зонах, обитают животные: суслики, серые полевки, тушканчики, горностаи, зайцы (беляк и русак), ласки, лисицы, волки, в сосновых борах водятся белки. В последние годы сюда из северных лесов переселились лоси и сибирские косули.

Прижилась завезенная из других краев для промысловых целей ондатра. Из пресмыкающихся встречаются ящерицы двух видов (прыткие и живородящие), ужи и гадюки.

Птицы лесостепи многочисленны и разнообразны. В березовых колках гнездятся белые куропатки, грачи, сороки, дятлы, кукушки, соколы-кобчики. На открытых местах и по опушкам водятся тетерева, перепела, жаворонки, коростели.

По берегам озер, в зарослях камыша, тростника, рогоза и других растений много водоплавающих птиц. Встречаются здесь гуси, утки и чайки. На больших озерах бывают лебеди (кликун и шипун), а на кочкарных и осоковых болотах - серые журавли и камышовые луни.

В результате активной деятельности человека животный мир в пределах рассматриваемой территории весьма ограничен. Он представлен, преимущественно, мелкими грызунами и пернатыми. Представителями фауны района являются мелкие птицы отряда воробьиных: воробей, скворец, сорока, ворона, синица. Класс млекопитающих представлен мелкими млекопитающими из отряда грызунов: полевая мышь, полёвка-экономка.

В участок намечаемой деятельности ареалы обитания животных, занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан, не входят.

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

Ландшафт — это участок суши, в пределах которого все природные компоненты (горные породы, рельеф, климат, воды, почвы, растительность и животный мир) настолько друг с другом взаимосвязаны, что образуют единое целое — сложную и в известной степени замкнутую систему.

Наиболее изменяющиеся компоненты (части) ландшафта, на которые может влиять человек, — это почва, растительность, животный мир, в меньшей степени, рельеф. Взаимная связь всех составных частей ландшафта приводит к тому, что, влияя на одну из них, человек тем самым изменяет и остальные, а следовательно, и весь ландшафт в целом.. В разных местах Земли природа различна и представлена разными ландшафтами. Многообразие человеческой деятельности в ландшафтах приводит к их изменению. Последствия взаимодействий для общества могут быть положительными или отрицательными. В результате их взаимодействия происходит перераспределение влаги, энергии и веществ.

При производстве предприятие не вляет наоценку воздействий на ландшафты.

Экологическая оценка на социально-экономическую среду

Производственная деятельность имеет положительный характер влияния на социально-экономическую среду.

Мероприятий по сокращению выбросов в периоды нму

Неблагоприятные метеорологические условия (НМУ) приводят к резкому возрастанию концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы. Существует определенная связь между уровнями загрязнения атмосферного воздуха и климатическими факторами. На степень и интенсивность загрязнения воздушного бассейна влияют рельеф местности, направление и скорость ветра, влажность, количество, интенсивность и продолжительность осадков, циркуляция воздушных потоков, температурные инверсии и т.п. Неблагоприятные

метеорологические условия - это инверсии, штиль или опасные направление и скорость ветра, приземные туманы и др.

Инверсия затрудняет вертикальный воздухообмен. Если слой инверсии располагается над источником выбросов, то он затрудняет подъем отходящих газов и способствует их накоплению в приземном слое. К основным причинам возникновения инверсий относятся охлаждение земной поверхности и адвекция теплого воздуха. При наличии инверсии уровень концентрации примесей в приземном слое будет на 10-60% больше, чем при ее отсутствии.

Важное значение для рассеивания примесей имеет ветер. В случае низких и холодных выбросов при небольших скоростях, а в случае высоких при опасных скоростях ветра в приземном слое атмосферы могут наблюдаться повышенные концентрации примесей. Для низких источников при скоростях ветра 0-1 м/с концентрации примесей в приземном слое будут на 30-70% выше, чем при больших скоростях. При слабых ветрах и устойчивой атмосфере (застое) концентрации примесей в приземном слое воздуха могут резко возрастать.

В случае приземных туманов концентрация примесей может возрасти на 80-90%. Концентрации примесей пропорциональны продолжительности и устойчивости тумана.

В соответствии с РНД 34.02.303-91 [2], энергопредприятия должны обеспечивать снижение выбросов в атмосферу на весь период особо неблагоприятных метеорологических условий при поступлении соответствующего предупреждения от органов Казгидромета, который определяет необходимую степень кратковременного уменьшения выбросов (режимы 1, 2, 3).

Предусматривается план мероприятий по кратковременному снижению выбросов в каждом режиме, которое достигается применением эффективных способов ограничения выбросов при эксплуатации, в том числе:

- ✓ усиление контроля за выбросами автотранспорта путём проверки состояния и работы двигателей;
- ✓ запрещение продувки и очистки оборудования, вентиляционных систем и емкостей;
- ✓ ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительным выделением в атмосферу загрязняющих веществ.

При первом режиме работы предприятия осуществляются в основном вышеперечисленные мероприятия организационно-технического порядка без снижения нагрузки станции. Эти мероприятия позволяют снизить выбросы на 5-10%.

Во втором и третьем режимах дополнительно к организационно-техническим мероприятиям производится снижение нагрузки станции: во втором режиме на 10-20%, в третьем - на 20-25%.

Согласно письму ГГО им. Воейкова, расчеты приземных концентраций при НМУ произвести невозможно, поэтому мероприятия на период НМУ разработаны на снижение количества выбросов.

На период НМУ частота контрольных замеров увеличивается - 1 раз в НМУ.

Контроль за выбросами загрязняющих веществ в периоды НМУ осуществляется расчетным методом.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ выполняются один раз за период по формулам.

У предприятия имеется инструкция по действию персонала в особо неблагоприятных метеорологических условиях (Инструкция «Оперативные действия при неблагоприятных метеорологических условиях погоды (НМУ)), определена дисциплинарная ответственность эксплуатационного и диспетчерского персонала за эффективность действий по кратковременному снижению выбросов.

Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе

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

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

Потенциальные опасности могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных.

К природным факторам относятся: землетрясения, ураганные ветры, повышенные атмосферные осадки.

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

Их можно разделить на следующие категории:

- ✓ воздействие электрического тока;
- ✓ воздействие различных устройств, конструкций;
- ✓ воздействие машин и оборудования;
- ✓ воздействие температуры;
- ✓ воздействие шума.

Важнейшую роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно.

Планируемая деятельность при соблюдении правил нормативных документов и требований инструкций по безопасности, промсанитарии, пожаро - и электробезопасности не приведет к возникновению аварийных ситуаций.

Риск возникновения аварийной ситуации по технологии производства очень низкий, поскольку работа всего оборудования и техники будет контролироваться сотрудниками предприятия. В деятельности объекта не предусмотрено применение ионизирующих излучений и радиационноопасных, токсичных материалов.

В целях предотвращения аварийных ситуаций предусмотрено соблюдение следующих мер: строгое выполнение проектных решений рабочим персоналом;

контроль за наличием спасательного и защитного оборудования и умением персонала им пользоваться;

своевременное устранение неполадок и сбоев в работе оборудования;

осуществление постоянного контроля за соблюдением стандартов системы стандартов безопасности труда, норм, правил и инструкций по охране труда;

все операции проводить под контролем ответственного лица.

Мероприятия по снижению экологического риска

Важнейшую роль в обеспечении безопасности рабочего персонала играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками предприятия. Рекомендации по предотвращению аварийных ситуаций:

- строгое выполнение проектных решений для персонала предприятия;
- обязательное соблюдение всех правил техники безопасности при эксплуатации опасных производств;
 - контроль за наличием спасательного и защитного оборудования и умением персонала им пользоваться;
 - своевременное устранение неполадок и сбоев в работе оборудования;
 - все операции по ремонту оборудования проводить под контролем ответственного лица;

При своевременном и полномасштабном выполнении мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций возникновение аварийных ситуаций и соответственно экологический риск сводится к минимальным уровням.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан.
2. «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденной Приказом Министра ЭГПР Республики Казахстан от 03.08.2021 года №23809
3. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168.
4. Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов, утвержденный постановлением Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2
5. Приложение 3 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки
6. Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час.
7. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчет по п. 9
8. Расчет выбросов произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)» Астана 2004 г. РНД 211.2.02.03-2004.
9. Расчет выбросов загрязняющих веществ при механической обработке металлов производится согласно методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.06-2004.
10. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами, Приложение № 5 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.
11. Расчет выбросов произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)» Астана 2004 г. РНД 211.2.02.03-2004.
12. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов, Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» апреля 2008 года № 100 -п.
13. Методика расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приказ Министра ООС РК от 18.04.2008 г. №100-п.
14. Методические указания расчета выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями пищевой промышленности, утвержденным приказом МООС РК от 05.08.2011 г. №204-ө.
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004.
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности, РНД 2.11.2.02.08-2004.
17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта, Приложение № 21 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п.

Некоммерческое акционерное общество «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Сведения о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представительстве

Дата выдачи: 20.02.2024

Выдана:	Товарищество с ограниченной ответственностью "IMD Company"
Согласно данным национального реестра бизнес-идентификационных номеров:	
Наименование	Товарищество с ограниченной ответственностью "IMD Company"
БИН	180740033244
Регистрирующий орган	Управление регистрации филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по городу Алматы
Вид регистрации	Перерегистрация
Статус	Зарегистрирован
Дата последней (пере)регистрации	23 декабря 2022 года
Дата первичной регистрации	31 июля 2018 года
Головная организация	-
Первый руководитель	ОТЕПБЕРГЕНОВА АЛМАШ ДУЙСЕМБАЕВНА
Учредители (участники, граждане - инициаторы)	ЖҰМАН МАРАТ ҚОЖАХАНҰЛЫ;
Количество участников (членов)	1
Виды деятельности	Прочая транспортно-экспедиционная деятельность
Местонахождение	Казахстан, город Алматы, Медеуский район, улица Кунаева, дом 18/2, почтовый индекс 050016

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қарасай аудандық тіркеу және жер кадастр бөлімінде жасалды. Настоящий акт изготовлен Отделом Карасайского района по регистрации и земельному кадастру – Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области.

Мөр орны _____

Журунов А.М.

Место печати _____

20__ ж/г ' ' _____

20 ДЕН 2020

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 13405 болып жазылды.

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ.

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 13405.

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет.

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі акпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде.

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№ 0962214

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-047-062-012

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 2.4500 га

Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

өндірістік базасын орналастыру

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 03-047-062-012

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 2.4500 га

Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка:

размещение производственной базы

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: нет

Делимость земельного участка: делимый

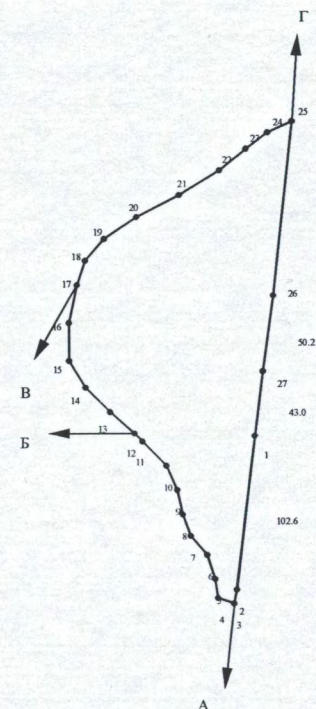
№ 0962214

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай а/о., Көкөзек ауылы, 060 есептік квартал, 12 телім (2202000199796576)

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский с/о., село Кокузек, учетный квартал 060, участок 12 (2202000199796576)



Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызыктардың өлшемі Меры линей, метр	Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызыктардың өлшемі Меры линей, метр
2-3	8.6	12-13	21.1
3-4	11.3	13-14	22.6 *
4-5	12.8	14-15	21.8
5-6	15.7	15-16	25.1
6-7	16.6	16-17	24.7
7-8	15.2	17-18	17.6
8-9	17.4	18-19	19.3
9-10	16.5	19-20	25.6
10-11	22.5	20-21	32.0
11-12	8.7	21-22	31.3

Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*:

А-дан Б-ға дейін: ЖУ 03047062376

Б-дан В-ға дейін: Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)

В-дан Г-ға дейін: ЖУ 03047062146

Г-дан А-ға дейін: ЖУ 03047589002

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков*:

От А до Б: ЗУ 03047062376

От Б до В: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения

От В до Г: ЗУ 03047062146

От Г до А: ЗУ 03047589002

МАСШТАБ 1: 5000

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Карасай аудандық тіркеу және жер кадастр бөлімінде жасалды. Настоящий акт изготовлен Отделом Карасайского района по регистрации и земельному кадастру Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области.

Мөр орны  Журунов А.М.

Место печати

20__ ж/г'

21 АЕК 2020

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 13503 болып жазылды.

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ.

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 13503.

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет.

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі акпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде.

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.



ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-047-062-113

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 35.2500 га

Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

өндірістік базасын орналастыру

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: бар

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 03-047-062-113

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 35.2500 га

Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

размещение производственной базы

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **есть**

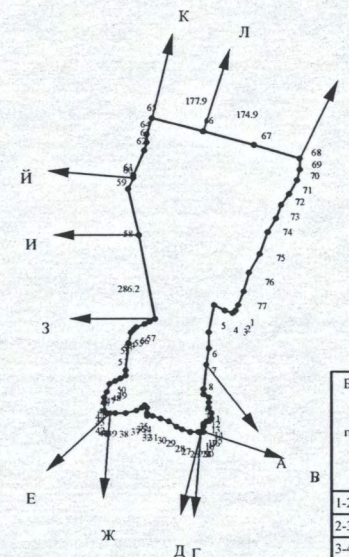
Делимость земельного участка: **делимый**

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай а/о., Көкөзек ауылы, 060 есептік квартал, 113 телім (2202000199796379)

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский с/о., село Кокөзек, учетный квартал 060, участок 113 (2202000199796379)



Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызыктардың өлшемі Меридиан, метр	Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызыктардың өлшемі Меридиан, метр
1-2	19.1	11-12	22.7
2-3	11.4	12-13	18.7
3-4	24.4	13-14	21.3
4-5	38.1	14-15	16.1
5-6	93.3	15-16	11.0
6-7	51.3	16-17	13.7
7-8	51.3	17-18	11.3
8-9	82.4	18-19	13.9
9-10	22.2	19-20	12.0
10-11	19.0	20-21	5.4

Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*:

А-дан В-ға дейін: ЖУ 03047062146

В-дан Г-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

В-дан Г-ға дейін: ЖУ 030470623609

Г-дан Д-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

Д-дан Е-ға дейін: ЖУ 03047062206

Е-дан Ж-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

Ж-дан З-ға дейін: ЖУ 03047062381

З-дан И-ға дейін: ЖУ 030470621625

И-дан Й-ға дейін: ЖУ 030470621624

Й-дан К-ға дейін: ЖУ 030470621159

К-дан Л-ға дейін: ЖУ 03047062114

Л-дан М-ға дейін: ЖУ 03047062653

М-дан А-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

МАСШТАБ 1: 25000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қарасай аудандық тіркеу және жер кадастр бөлімінде жасалды. Настоящий акт изготовлен Отделом Карасайского района по регистрации и земельному кадастру Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области.

Мөр орны _____ **Журунов А.М.**

Место печати _____ 20 ____ ж/г ' ____ ' **21 АЕК 2020**

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 13502 болып жазылды.

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ.

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 13502.

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет.

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде.

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№ 0962218

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-047-062-114

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 5.0000 га

Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

өндірістік базасын орналастыру

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: бар

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 03-047-062-114

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 5.0000 га

Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

размещение производственной базы

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **есть**

Делимость земельного участка: **делимый**

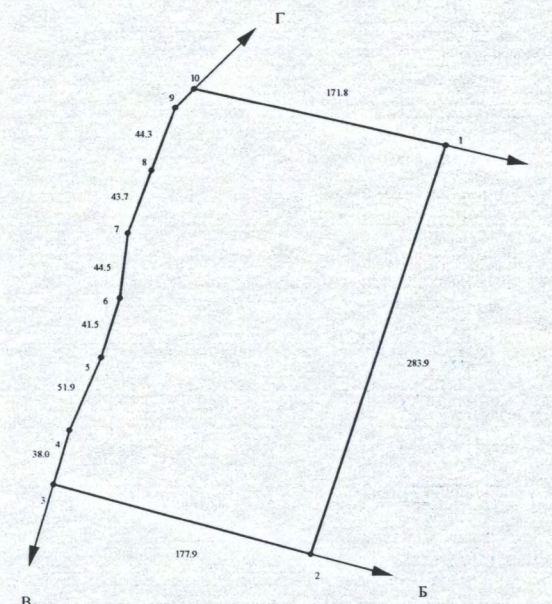
№ 0962218

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай а/о., Көкөзек ауылы, 060 есептік квартал, 114 телім (2202000199796178)

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский с/о., село Кокөзек, учетный квартал 060, участок 114 (2202000199796178)



Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызыктардың өлшемі Меры линий, метр
9-10	16.9

Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*:

А-дан Б-ға дейін: ЖУ 03047062653

Б-дан В-ға дейін: ЖУ 03047062113

В-дан Г-ға дейін: ЖУ 030470621159

Г-дан А-ға дейін: ЖУ 03047062203

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков*:

От А до Б: ЗУ 03047062653

От Б до В: ЗУ 03047062113

От В до Г: ЗУ 030470621159

От Г до А: ЗУ 03047062203

МАСШТАБ 1: 5000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қарасай аудандық тіркеу және жер кадастр бөлімінде жасалды. Настоящий акт изготовлен Отделом Карасайского района по регистрации и земельному кадастру - Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области.

Мер орны _____

Молы, подпись

Журунов А.М

Место печати _____

20__ ж/г '___ '___

20 АЕК 2020

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 13406 болып жазылды.

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ.

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 13406

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№ 0962215

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-047-062-146

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 6.5000 га

Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

өндірістік базасын орналастыруЖер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **жоқ**Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка: 03-047-062-146

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 6.5000 га

Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

размещение производственной базыОграничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**Делимость земельного участка: **делимый**

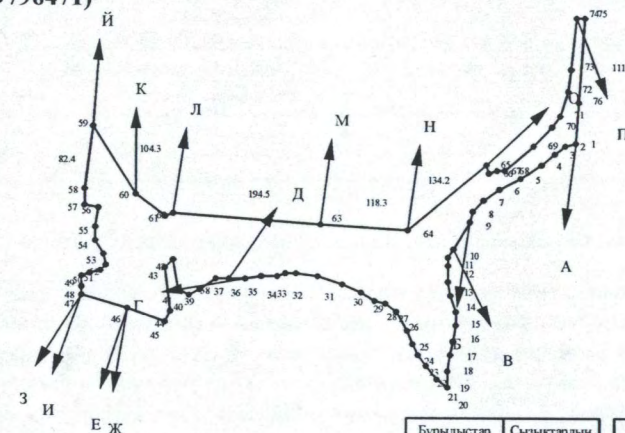
№ 0962215

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай а/о., Көкөзек ауылы, 060 есептік квартал, 146 телім (2202000199796471)

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский с/о., село Кокузек, учетный квартал 060, участок 146 (2202000199796471)



Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызыктардың өлшемі Меры линий, метр	Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызыктардың өлшемі Меры линий, метр
1-2	16.9	11-12	13.7
2-3	18.5	12-13	18.6
3-4	22.9	13-14	19.0
4-5	31.3	14-15	22.6
5-6	32.0	15-16	18.7
6-7	25.6	16-17	20.6
7-8	19.3	17-18	21.4
8-9	17.6	18-19	18.7
9-10	39.6	19-20	22.0
10-11	12.2	20-21	17.0

Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*:

А-дан Б-ға дейін: ЖУ 03047062012

Б-дан В-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

В-дан Г-ға дейін: ЖУ 03047062008

Г-дан Д-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

Д-дан Е-ға дейін: ЖУ 03047062839

Е-дан Ж-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

Ж-дан З-ға дейін: ЖУ 030470623609

З-дан И-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

И-дан Й-ға дейін: ЖУ 03047062113

Й-дан К-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

К-дан Л-ға дейін: ЖУ 03047062071

Л-дан М-ға дейін: ЖУ 03047062058

М-дан Н-ға дейін: ЖУ 03047062033

Н-дан О-ға дейін: ЖУ 03047062050

О-дан П-ға дейін: ЖУ 03047062074

П-дан А-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

МАСШТАБ 1: 10000

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қарасай аудандық тіркеу және жер кадастр бөлімінде жасалды. Настоящий акт изготовлен Отделом Карасайского района по регистрации и земельному кадастру Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области.

Мөр орны _____ **Журунов А.М**

Место печати _____ 20 ____ ж/г ' ____ ' **21 ДЕК 2020**

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № **13504** болып жазылды.

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ.

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № **13504**

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-047-062-203

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 2.5000 га

Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

көлік тұрақ және кіру жолын орналастыруға

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **бар**

Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка: 03-047-062-203

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 2.5000 га

Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

под размещение автостоянки и подъездной дороги

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **есть**

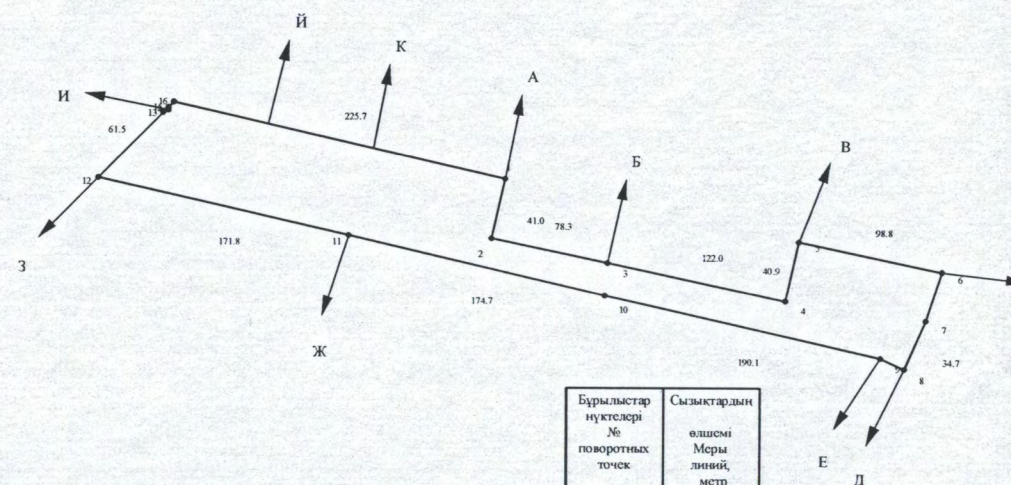
Делимость земельного участка: **делимый**

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай а/о., Көкөзек ауылы, 060 есептік квартал, 203 телім (2202000199796275)

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский с/о., село Кокөзек, учетный квартал 060, участок 203 (2202000199796275)



Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызыктардың өлшемі Меры линий, метр
6-7	34.7
8-9	16.6
13-14	4.4
14-15	0.9
15-16	5.4

Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*:

А-дан Б-ға дейін: ЖУ 030470621167

Б-дан В-ға дейін: ЖУ 030470621166

В-дан Г-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

Г-дан Д-ға дейін: ЖУ 03047062072

Д-дан Е-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

Е-дан Ж-ға дейін: ЖУ 03047062653

Ж-дан З-ға дейін: ЖУ 03047062114

З-дан И-ға дейін: ЖУ 030470621159

И-дан И-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

И-дан К-ға дейін: ЖУ 03047669854

К-дан А-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

МАСШТАБ 1: 5000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ нет	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қарасай аудандық тіркеу және жер кадастр бөлімінде жасалды. Настоящий акт изготовлен Отделом Карасайского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области.

Мөр орны **Журунов А.М**

Место печати

20

ж/г

'

'

01 ИЮЛ 2021

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 5670 болып жазылды.

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ.

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 5670.

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет.

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде.

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **03-047-062-4261**

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: **1.0000 га**

Жердің санаты: **Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

шаруа қожалығын жүргізу

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **жоқ**

Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка: **03-047-062-4261**

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: **1.0000 га**

Категория земель: **Земли сельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

ведение крестьянского хозяйства

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**

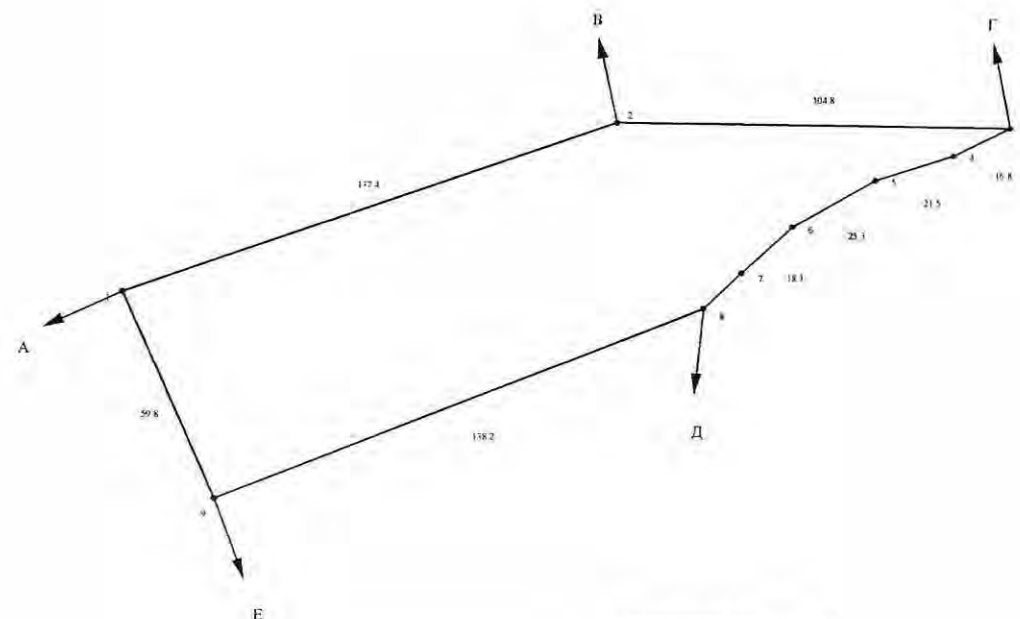
Делимость земельного участка: **делимый**

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): **Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай а/о., Көкөзек а., "Жетісу" шаруа шаруашылықтар қауымдастығы, 381/1 телімі (2201800137414373)**

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: **Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский с/о., с.Кокөзек, Ассоциация крестьянского хозяйства "Жетысу", участок 381/1 (2201800137414373)**



Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*

А-дан В-ға дейін ЖУ 03047062209

В-дан В-ға дейін Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер

В-дан Г-ға дейін ЖУ 030470621625

Г-дан Д-ға дейін ЖУ 03047062113

Д-дан Е-ға дейін ЖУ 030470624262

Е-дан А-ға дейін Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер

Кадастровые номера (категория земель) смежных участков*

От А до В ЗУ 03047062209

От В до В Земли сельскохозяйственного назначения

От В до Г ЗУ 030470621625

От Г до Д ЗУ 03047062113

От Д до Е ЗУ 030470624262

От Е до А Земли сельскохозяйственного назначения

Бұрыштар нүктелері № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр
7-8	13.5

МАСШТАБ 1: 2000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қарасай аудандық тіркеу және жер кадастр бөлімінде жасалды. Настоящий акт изготовлен Отделом Карасайского района по регистрации и земельному кадастру - Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области.

Мөр орны



Журунов А.М

Место печати

20 __ ж/г ' __ ' __

01 ИЮЛ 2021

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 5671 болып жазылды.

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ.

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 5671.

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет.

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде.

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№ 0570364

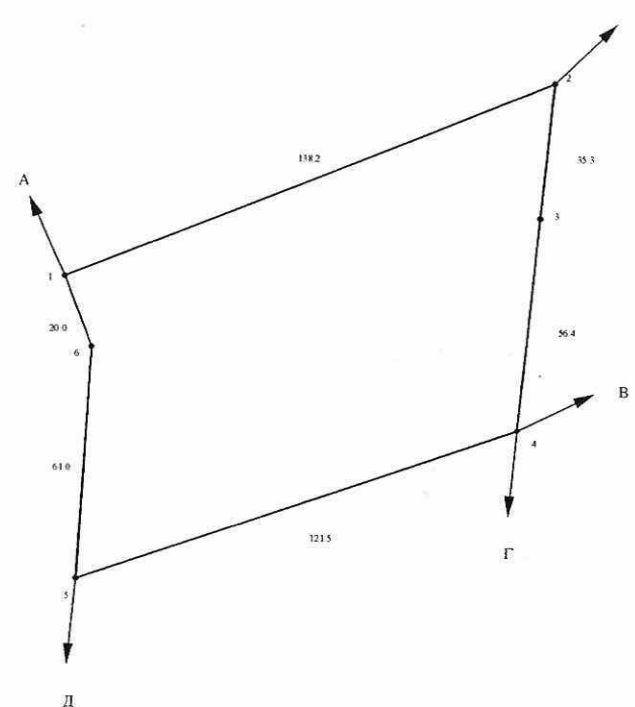
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-047-062-4262
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: 1.0000 га
Жердің санаты: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
шаруа қожалығын жүргізу
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 03-047-062-4262
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 1.0000 га
Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения
Целевое назначение земельного участка:
ведение крестьянского хозяйства
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: нет
Делимость земельного участка: делимый

№ 0570364

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алматы обл.,
Қарасай ауд., Елтай а/о., Көкөзек а., "Жетісу" шаруа шаруашылықтар
қауымдастығы, 381/2 телімі (2202100208561310)
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Алматинская обл.,
Карасайский р-н., Елтайский с/о., с.Кокөзек, Ассоциация крестьянского хозяйства
"Жетісу", участок 381/2 (2202100208561310)



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*
А-дан Б-ға дейін ЖУ 030470624261
Б-дан В-ға дейін ЖУ 03047062113
В-дан Г-ға дейін Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
Г-дан Д-ға дейін ЖУ 030470624263
Д-дан А-ға дейін Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков*
От А до Б ЗУ 030470624261
От Б до В ЗУ 03047062113
От В до Г Земли сельскохозяйственного назначения
От Г до Д ЗУ 030470624263
От Д до А Земли сельскохозяйственного назначения

МАСШТАБ 1: 2000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Карасай аудандық тіркеу және жер кадастр бөлімінде жасалды. Настоящий акт изготовлен Отделом Карасайского района по регистрации и земельному кадастру Филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

Мөр орны

колы, подпись

Журунов А.М

01 ИЮЛ 2021

Место печати

20__ ж/г '___' _____

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын. жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 5672 болып жазылды

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 5672

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№ 0570365

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-047-062-4263

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 1.0000 га

Жердің санаты: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

шаруа қожалығын жүргізу

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 03-047-062-4263

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 1.0000 га

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка:

ведение крестьянского хозяйства

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: нет

Делимость земельного участка: делимый

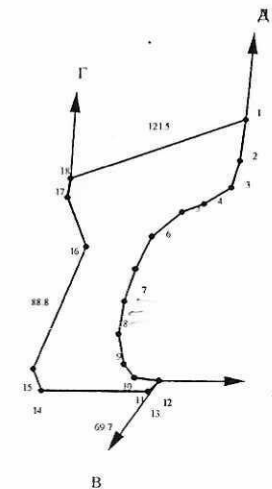
№ 0570365

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай а/о., Көкөзек а., "Жетісу" шаруа шаруашылықтар қауымдастығы, 381/3 телімі (2202100208561418)

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский с/о., с.Кокөзек, Ассоциация крестьянского хозяйства "Жетісу", участок 381/3 (2202100208561418)



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*:
 А-дан Б-ға дейін ЖУ 03047062113
 Б-дан В-ға дейін ЖУ 03047062206
 В-дан Г-ға дейін Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
 Г-дан Д-ға дейін ЖУ 030470624262
 Д-дан А-ға дейін Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков*:
 От А до Б ЗУ 03047062113
 От Б до В ЗУ 03047062206
 От В до Г Земли сельскохозяйственного назначения
 От Г до Д ЗУ 030470624262
 От Д до А Земли сельскохозяйственного назначения

Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр	Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр
1-2	27.5	11-12	16.1
2-3	18.3	12-13	9.9
3-4	20.9	14-15	14.9
4-5	16.1	16-17	33.2
5-6	24.2	17-18	14.0
6-7	25.2		
7-8	21.5		
8-9	22.4		
9-10	20.7		
10-11	10.9		

МАСШТАБ 1: 5000

Жоспар дагы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ НЕТ	

20 ж/г '

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

AKT

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0962213

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-047-062-653

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 10.0000 га

Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

өндірістік базаны орналастыру үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **жоқ**

Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка: 03-047-062-653

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 10.0000 га

Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

для размещения производственной базы

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**

Делимость земельного участка: **делимый**

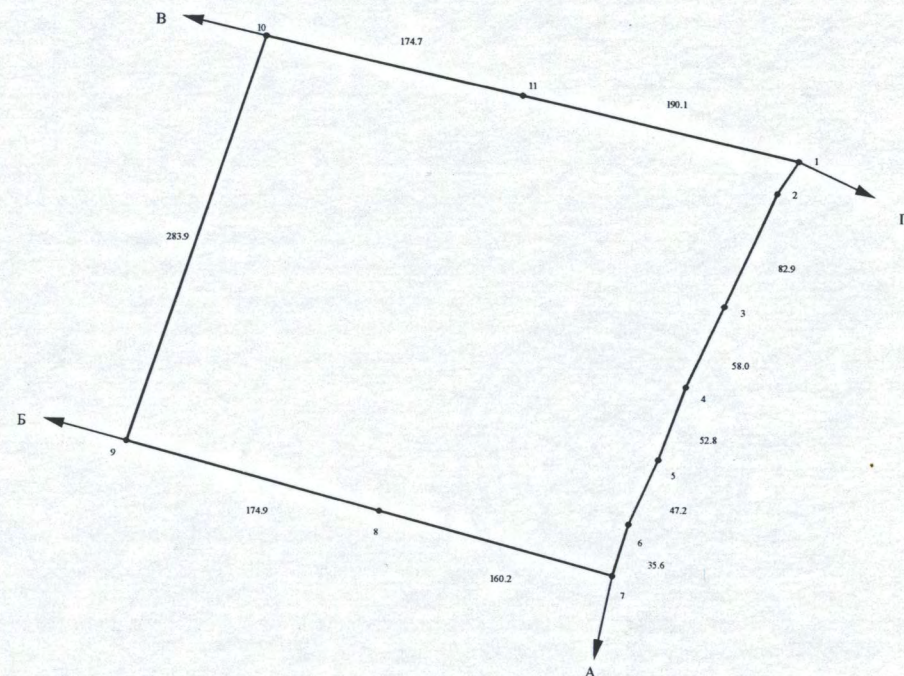
№ 0962213

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай а/о., Көкөзек ауылы, 060 есептік квартал, 653 телім (2201500057691164)

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский с/о., село Кокөзек, учетный квартал 060, участок 060 (2201500057691164)



Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр
1-2	25.1

Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*:

А-дан Б-ға дейін: ЖУ 03047062113

Б-дан В-ға дейін: ЖУ 03047062114

В-дан Г-ға дейін: ЖУ 03047062203

Г-дан А-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков*:

От А до Б: ЗУ 03047062113

От Б до В: ЗУ 03047062114

От В до Г: ЗУ 03047062203

От Г до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения

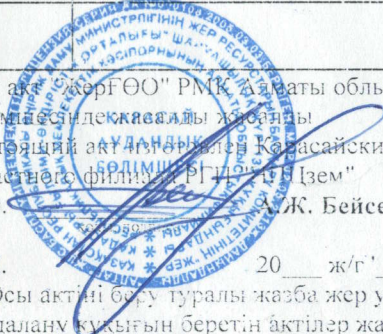
МАСШТАБ 1: 5000

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плана	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аяны, га Площадь, га
	ЖОК	
	нет	

Осы акт "Жер ӨО" РМҚА Алматы облыстық филиалының Қарасай аудандық бөлімшесінде қасалы жасалды.

Настоящий акт изготовлен Карасайским районным отделением Алматинского областного филиала РГДЗ "Цем"

М.О.  А.Ж. Бейсембаев

М.П. 20 ж/г 26 ФЕВ 2014

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 3783 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 3783

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0992093

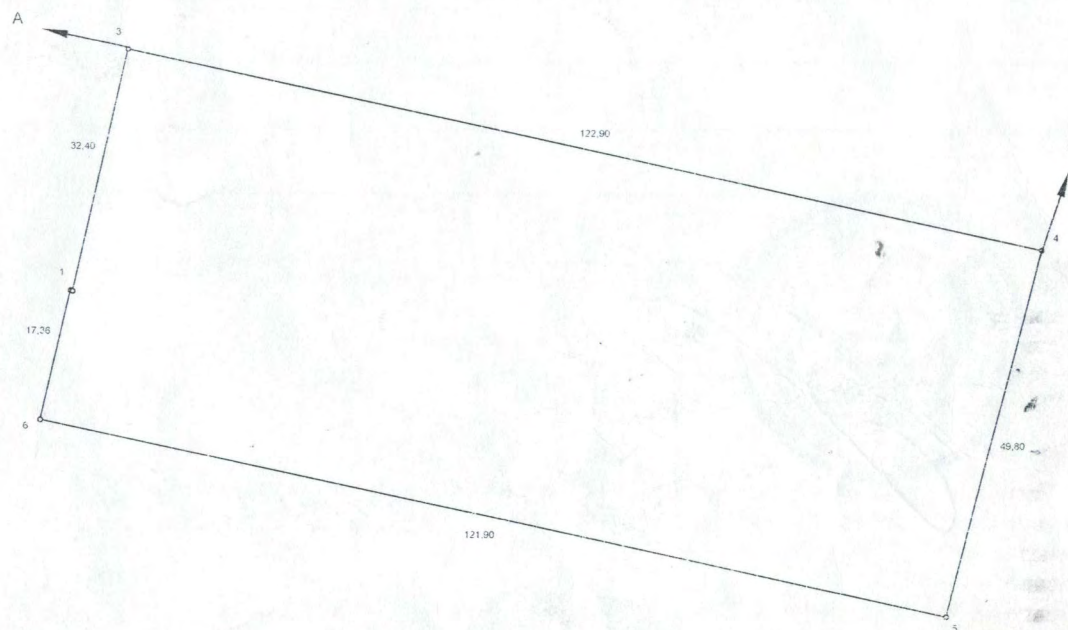
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-047-062-1166
 Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
 Жер учаскесінің алаңы: 0,6089 га
 Жердің санаты: Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)
 Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
 ЖКБ, автожуу, дүкен, бильярдная, қонақ үй, ТЖО және кафе орналастыру
 Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ
 Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 03-047-062-1166
 Право частной собственности на земельный участок
 Площадь земельного участка: 0,6089 га
 Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
 Целевое назначение земельного участка:
 размещение АЗС, автомойки, магазина, бильярдной, гостиницы, СТО и кафе
 Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
 нет
 Делимость земельного участка: делимый

№ 0992093

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
 Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай а/о., Жармұхамбет ауылы
 Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
 Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский с/о., село Жармухамбет



Шектеу учаскесінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
 А-дан Б-ға дейін: Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)
 Б-дан А-ға дейін: Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)
 Кадастровые номера (категория земель) смежных участков
 от А до Б: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
 от Б до А: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)

Бұрыштар нүктелері № № поворот- ных точек	Сызыптардың өлшемі Мерзілгі, метр
1 - 2	0.29

МАСШТАБ 1:1000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
	ЖОК № 1	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалы – Жер кадастры және жылжымайтын мүлікті техникалық тексеру Департаментінің Қарасай аудандық бөлімшесінде жасалды
Настоящий акт изготовлен Карасайским районным отделением Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

Мөр орны

КОЛЫ, ПОДПИСЬ

Журунов А.М.

Место печати

20__ ж/г '____' ____ 12 АПР 2013

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 6500 болып жазылды

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 6500

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі акпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күйінде

Примечание:

*Описание смежности действительно на момент изготовления кадастрового документа на земельный участок



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-047-062-3604

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 1.7843 га

Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

өндірістік базаны орналастыру үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 03-047-062-3604

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 1.7843 га

Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

под размещения производственной базы

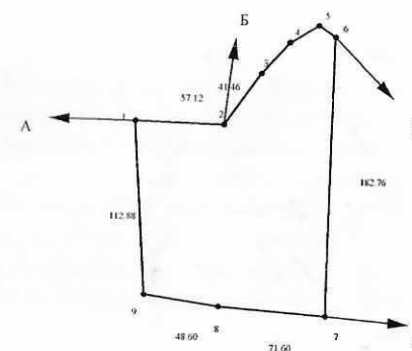
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**

Делимость земельного участка: **делимый**

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай а/о., Көкөзек а., "Жетісу" шаруа шаруашылықтар қауымдастығы, 1629 телімі (2201700116549332)

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский с/о., с.Кокөзек, Ассоциация крестьянского хозяйства "Жетісу", участок 1629 (2201700116549332)



Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*:

А-дан Б-ға дейін: ЖУ 03047062412

Б-дан В-ға дейін: ЖУ 03047062206

В-дан Г-ға дейін: ЖУ 030470623605

Г-дан А-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков*

От А до Б: ЗУ 03047062412

От Б до В: ЗУ 03047062206

От В до Г: ЗУ 030470623605

От Г до А: Земли сельскохозяйственного назначения

Бұрылыстар нүктелері және поворотных точек	Сызыктардың өлшемі Меры линий, метр
3-4	27.66
4-5	22.18
5-6	13.16

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плана	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алағы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ нет	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы»
коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалы –
Жер кадастры және жылжымайтын мүлікті техникалық тексеру Департаментінің
Қарасай аудандық бөлімшесінде жасалды.
Настоящий акт составлен Карасайским районным отделением Департамента
земельного кадастра и технической экспертизы недвижимости – филиала
некоммерческого общества «Государственная корпорация
«Иправителство для граждан»» по Алмагинской области

Мөр орындалған:  Жұрунов А.М.

Место поделено: 20__ ж.г. ' 12 АПР 2013

Осы актінің орындалуы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер
пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 6509
белгі жазылды

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер
учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов
на право собственности на земельный участок, право землепользования
за № 6509

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах
земельного участка (в случае их наличия) нет
Ескерту:

*Шектесулерді сыпаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру
құжатын дайындаған сәтте күйінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№ 0995851

№ 0995851

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **03-047-062-3605**

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: **2.0000 га**

Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

өндірістік базаны орналастыру үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **жоқ**

Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): **Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай ауылдық округі**

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: **Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский сельский округ**

Кадастровый номер земельного участка: **03-047-062-3605**

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: **2.0000 га**

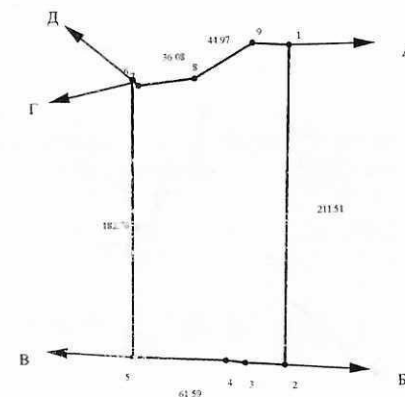
Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

под размещения производственной базы

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**

Делимость земельного участка: **делимый**



Целевое назначение земельного участка: **под размещения производственной базы**

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков*
От А до Б. ЗУ 030470623610
От Б до В. ЗУ 030470623604
От В до А. ЗУ 03047062206

Бұрыштар нүктелері № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр
2-3	25.68
3-4	13.42
6-7	6.19
9-10	24.58

МАСШТАБ 1: 5000

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалы – Жер кадастры және жылжымайтын мүлікті техникалық тексеру Департаментінің Қарасай аудандық бөлімшесінде жасалды

Настоящий акт издан в соответствии с Карасайским районным отделением Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

Мөр орны  Сапарбеков Р.А.

Место печати 20 ж/г'

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 11639 болып жазылды

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 116.39

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
КҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

AKT

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **03-047-062-3609**

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: **1.5612 га**

Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

өндірістік базаны орналастыру үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **жоқ**

Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка: **03-047-062-3609**

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: **1.5612 га**

Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

под размещения производственной базы

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**

Делимость земельного участка: **делимый**

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

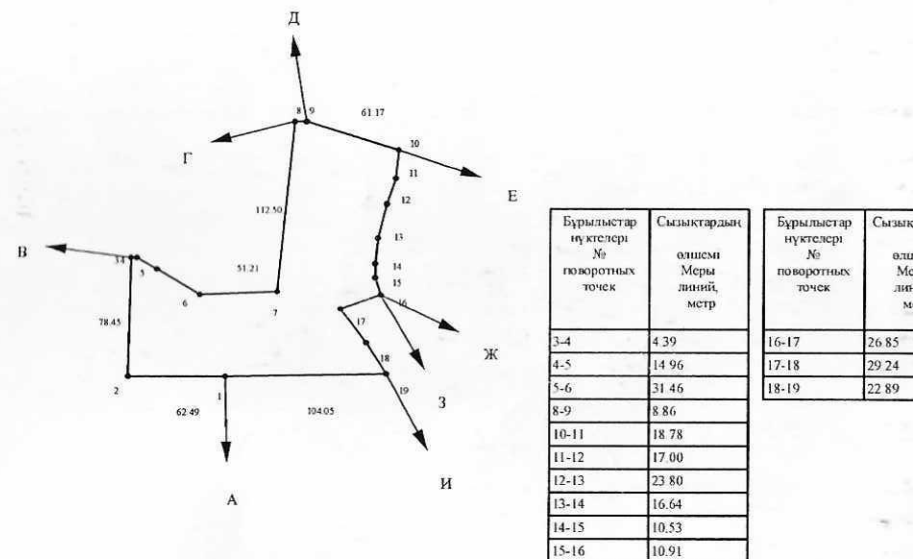
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): **Алматы обл.,**

Қарасай ауд., Елтай ауылдық округі

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: **Алматинская обл.,**

Карасайский р-н., Елтайский сельский округ



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*

А-дан Б-ға дейін: ЖУ 030470623610

Б-дан В-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жерлер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

В-дан Г-ға дейін: ЖУ 03047062206

Г-дан Д-ға дейін: ЖУ 03047062113

Д-дан Е-ға дейін: ЖУ 03047062146

Е-дан Ж-ға дейін: ЖУ 03047062839

Ж-дан З-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жерлер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

З-дан И-ға дейін: ЖУ 03047062015

И-дан А-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жерлер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланы, гектар Площадь, гектар
	ЖОК нет	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қарасай аудандық тіркеу және жер кадастр бөлімінде жасалды. Настоящий акт изготовлен Отделом Карасайского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алмагтинской области.

Мөр орны  Журунов А.М

Место печати 20 18 ж/г ' 08 ' 12
Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 11640 болып жазылды.

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ.

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 11640.

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет.

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде.

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **03-047-062-3610**

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: **2.0000 га**

Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

өндірістік базаны орналастыру үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **жоқ**

Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка: **03-047-062-3610**

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: **2.0000 га**

Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

под размещения производственной базы

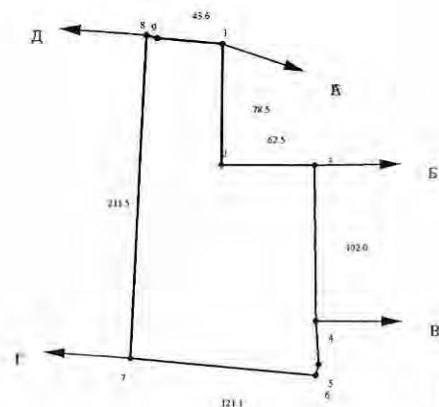
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**

Делимость земельного участка: **делимый**

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): **Алматы обл., Қарасай ауд., Елтай а/о., Көкөзек ауылы, 060 есептік квартал, 3610 телім (2202100212892315)**

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: **Алматинская обл., Карасайский р-н., Елтайский с/о., село Кокузек, учетный квартал 060, участок 3610 (2202100212892315)**



Бурылғыстар нүктелері № поворотных точек	Сызымдардың олысімі Меры линий, метр
4-5	29.5
5-6	6.5
8-9	7.8

Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*:

А-дан Б-ға дейін: ЖУ 030470623609

Б-дан В-ға дейін: ЖУ 030470623822

В-дан Г-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

Г-дан Д-ға дейін: ЖУ 030470623605

Д-дан Е-ға дейін: ЖУ 03047062206

Е-дан А-ға дейін: өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жерлер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков*

От А до Б: ЗУ 030470623609

От Б до В: ЗУ 030470623822

От В до Г: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения

От Г до Д: ЗУ 030470623605

От Д до Е: ЗУ 03047062206

От Е до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения

МАСШТАБ 1: 5000



Акимат Алматинской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "IMD Company" 050016, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица Амангельды, дом № 59А
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 180740033244

Наименование производственного объекта: теплогенератор

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Карасайский район Елтайский с.о., с. Кокузек, уч. квартал 060, участок 653

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления

Конакбаев Айбек Сапарбекович

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Талдыкорган

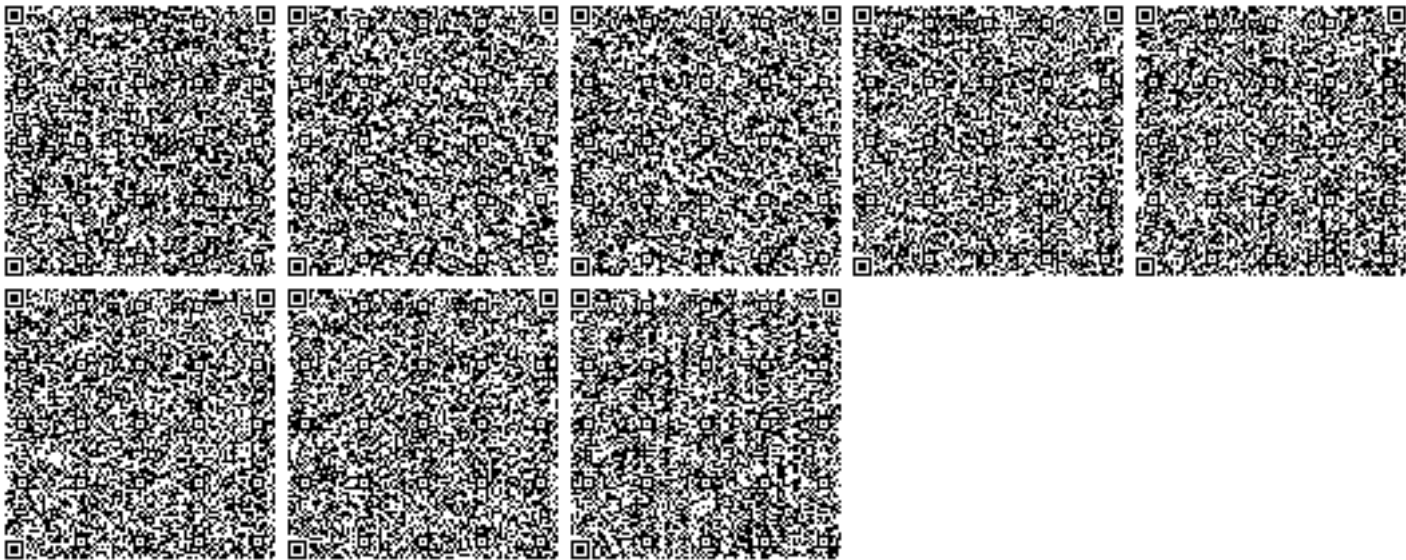
Дата выдачи: 09.12.2020 г.

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	2,76359154	13,51352121
	2,76359154	13,51352121
в т.ч. по ингредиентам:		
Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	0,2578	0,036
Азота (IV) диоксид	0,86162	2,7616
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00067	0,00016
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0016	0,00058
Углерод	0,044	0,006
Бенз/а/пирен	0,0000011	0,0000011
Пыль абразивная	0,0012	0,00043
Железо (II, III) оксиды	0,00412	0,00099
Азот (II) оксид	0,13998	0,44876
Оксид углерода	1,2328	10,242
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0064	0,00015
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000044	0,00000011
Сера диоксид	0,1067	0,015
Формальдегид	0,1067	0,00185
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Условия природопользования

В соответствии с требованием пункта 4 статьи 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан в связи с выдачей настоящего разрешения на эмиссии в окружающую среду /далее-разрешение/ от 09 декабря 2020 года аннулировано разрешение за № KZ92VDD00108041 от 21.12.2018 года.



АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР ЖӘНЕ
ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



040000, Талдықорған қаласы, Қыбанбай батыр
кешесі, 26, тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34,
БИН 050140006813, E-mail: tabres@mail.kz

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
"УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ"

040000, город Талдықорған, ул. Кыбанбай батыра, 26,
тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34,
БИН 050140006813, E-mail: tabres@mail.kz

2014ж 05.02

25-06-25/321/463

№

Директору
ТОО «PEAK Akzhal»
Калинину А.В.

Заключение государственной экологической экспертизы
на корректировку проекта «Оценка воздействия на окружающую среду» ТОО
«PEAK Akzhal» с. Береке Карасайского района Алматинской области.

Материалы разработаны: ТОО «КазЦЭП» (ГЛ № 01518Р от 16.11.2012г.
МООС бессрочно).

Заказчик материалов проекта: ТОО «РАЕК Akzhol».

На рассмотрение государственной экологической экспертизы
представлены: корректировка проекта «Оценка воздействия на
окружающую среду» ТОО «PEAK Akzhal» с. Береке Карасайского района
Алматинской области в одном экземпляре.

Приложения:

- Техническое задание на проектирование;
- Заявление об экологических последствиях
- Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица № 827-1907-05-ТОО от 17.10.2007;
- Свидетельство налогоплательщика РК от 05.01.2007 г.;
- Свидетельство о постановке на регистрационный учет по налогу на добавленную стоимость от 25.11.2009 г.;
- Технический паспорт на регистрируемый объект недвижимости;
- Акт на право частной собственности на земельный участок, кад.№ 03-047-062-653 от 12.11.2008 г.;
- Договор № 8024 от 13.03.2009 г. на электроснабжение электрической энергией;
- Договор № 5389 от 01.04.2009 г. на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод;
- Договор № ПГ-49/2010 на поставку природного газа от 21.01.2010 г. с АО «Алматыгазсервис-Холдинг»;
- Договор № 0011204 от 01.01.2012 г. на оказание услуг по вывозу коммунальных (твердых бытовых) отходов с АО «Тартып»;

004710

10 Feb. 2014 10:07PM

FRX NO. :

FROM :

- Производить своевременный ремонт твердого покрытия (асфальт, тротуарная плитка)

Выбросы по всем рассматриваемым веществам предлагается принять в качестве нормативов ПДЭ.

Валовый выброс вредных веществ составляет:

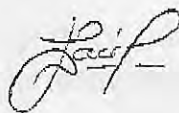
Наименование вещества	г/сек	т/год
Железо оксиды	0.00412	0.000992
Марганец и его соединения	0.0004444	0.000107
Хром	0.000636	0.000153
Азот оксид	0.139978	0.44876
Сажа	0.044	0.006
Углерод оксид	1.2328	10.242
Бенз/а/пирен	0.000001126	0.000001075
Формальдегид	0.1067	0.0015
Углеводороды предельные C12-19	0.2578	0.036
Взвешенные вещества	0.0016	0.000576
Пыль абразивная	0.0012	0.000432
Азота диоксид	0.86162	2.7616
Сера диоксид	0.1067	0.015
Фтористые газообразные соединения	0.0000004444	0.000000107
Фториды неорганические плохо	0.000667	0.0001605
В С Е Г О:	2.7582669704	13.513281682

Твердо бытовые отходы вывозимые на полигон – 307,0122 т/год.

Проектом предусмотрен план - график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса.

Выводы: Учитывая изложенное, корректировку проекта «Оценка воздействия на окружающую среду» ТОО «PEAK Akzhal» с. Береке Карасайского района Алматинской области - **согласовывается.**

Руководитель отдела
экологической экспертизы



Е. Байбатыров

Исп. гл. специалист
отд. экологической экспертизы
Жумадилова К.Д. тел. 27-00-62



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

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

«28» октябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "Товарищество с ограниченной ответственностью
«IMD Company» ", "52299"

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

Определена категория объекта: II

(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:
180740033244

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: (Алматинская область, , Карасайский
район, село Кокузек)

Руководитель: АККОЗИЕВ ОРМАН СЕИЛХАНОВИЧ (фамилия, имя, отчество
(при его наличии))

«28» октябрь 2021 года

подпись:



Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

Су ресурстарын пайдалануды реттеу
және қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл
бассейндік инспекциясы

Балхаш-Алакольская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных
ресурсов

Номер: KZ53VTE00044731

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 скважин №№ 0987, 0988 Боролдайского месторождения подземных вод и использование воды на хозяйственно-питьевые и вспомогательные нужды (предоставление в аренду складских и офисных помещений), расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, Ельтайский с.о., с.Кокузек, уч.кв. 060, уч. 653.

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "IMD Company", 180740033244, 050012, Республика Казахстан, г.Алматы, Алмалинский район, улица Амангельды, дом № 59А

(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: 10.02.2021 г.

Срок действия разрешения: 22.01.2026 г.

Руководитель

Иманбет Раушан Мұсақұлқызы



**Приложение к разрешению на специальное водопользование
№KZ53VTE00044731 Серия от 10.02.2021 года**

Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

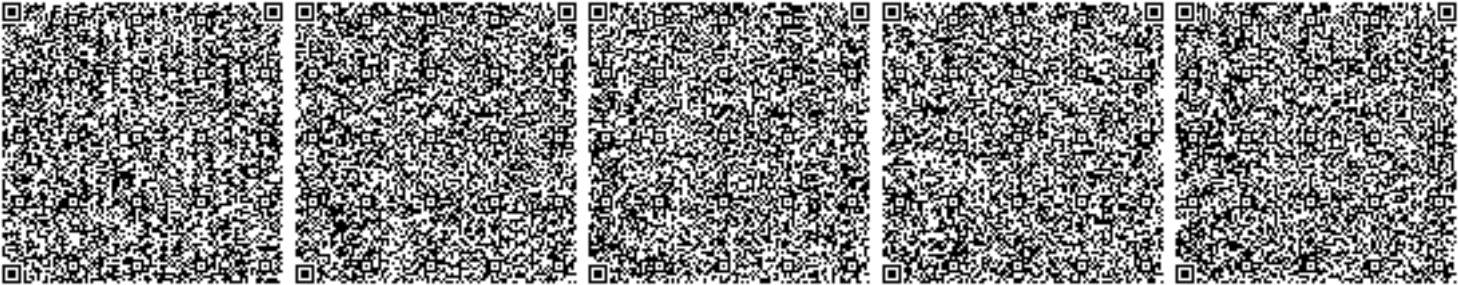
Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 27,313 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	МПВ Боролдайское, на участке скважин №№ 0987, 0988 в Карасайском районе Алматинской области	подземный водоносный горизонт – 60	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ГП	-	27,291 тыс.м3 (ХП)
2	МПВ Боролдайское, на участке скважин №№ 0987, 0988 в Карасайском районе Алматинской области	подземный водоносный горизонт – 60	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ГП	-	0,022 тыс.м3 (ПИ)



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
2,317	2,094	2,318	2,243	2,318	2,243	2,318	2,318	2,243	2,318	2,243	2,318	25,926	20,468	13,646	ХП – Хозяйственно -питьевые	27,291 тыс.м3/г
0,004	0,003	0,003	0,002	-	-	-	-	-	0,002	0,004	0,004	0,021	0,017	0,011	ПИ – Прочие	0,022 тыс.м3/го д



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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

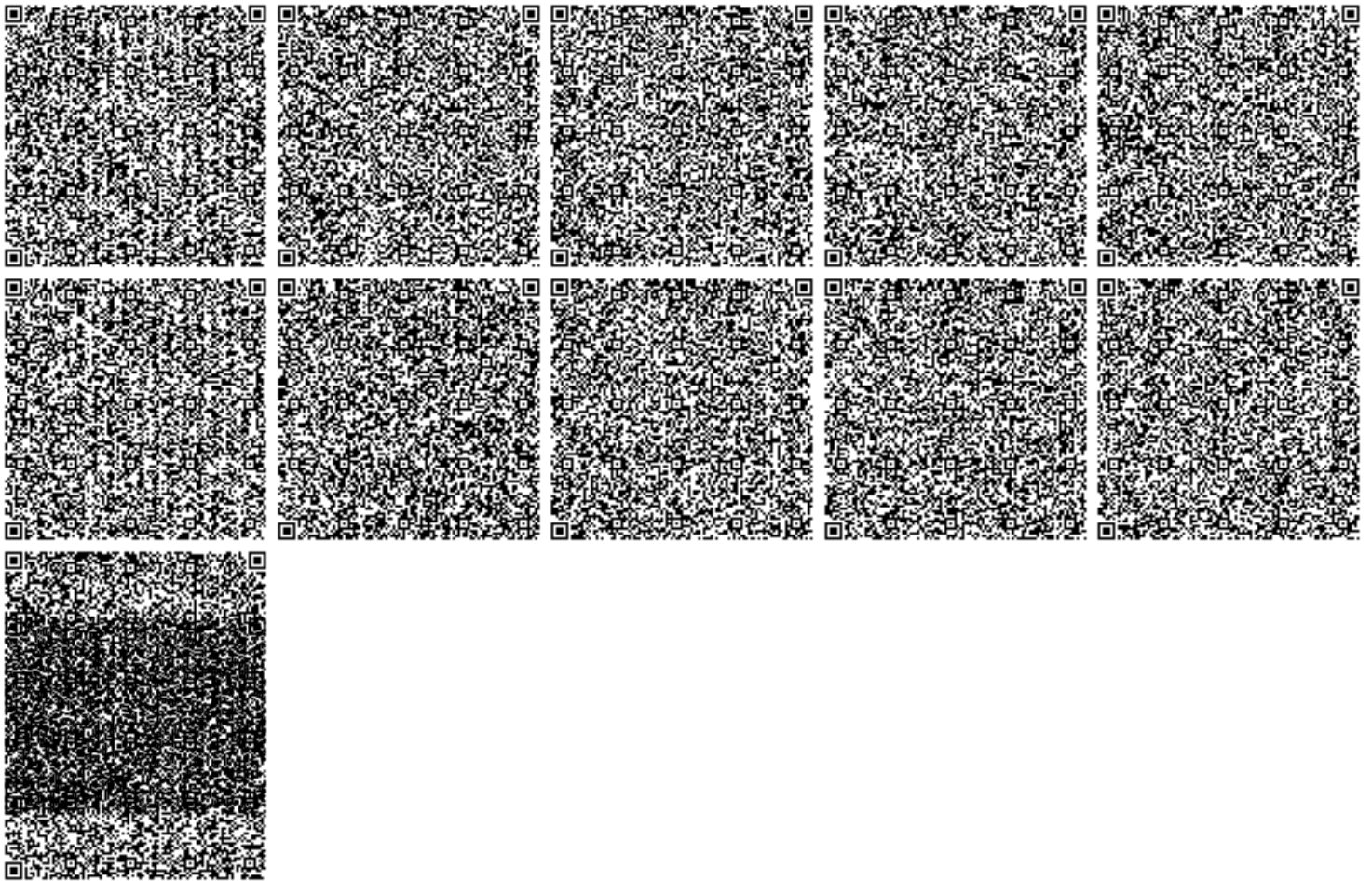


Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативн о-чистые (без очистки)	Нормативн о -очищенны е
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточн о очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 скважин №№ 0987, 0988 Боролдайского месторождения подземных вод, в объеме – 74,77 м3/сутки, 27,31 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 водоохраные 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 письменного 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) при установлении недостоверности представленных сведений для получения разрешения на специальное водопользование, выявления нарушений требований водного и экологического законодательства РК, Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция оставляет за собой право приостановить действие данного специального разрешения в порядке, установленном п.16 ст.66 Водного кодекса РК.

3. Условия использования подземных вод, предоставляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования. В У.М.Д. «Балкаш-Алаколь» от 09.02.2021г. № 27-12-05/1006 согласовывает условий специального водопользования на забор подземных вод из скважин №№ 0987, 0988, согласно протоколу комиссии ГКЗ от 11.02.2016г. № 2299 по утверждению эксплуатационных показателей подземных вод скважиным объектам – 2,0 м3 на 1 м3 категории С1.





Қазақстан Республикасы
қоршаған ортаны қорғау Министрлігі
Су ресурстары комитетінің
«Су ресурстарын пайдалануды реттеу
және қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл
бассейндік инспекциясы»
Республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение
«Балхаш-Алакольская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных ресурсов»
Комитета по водным ресурсам
Министерства охраны окружающей
среды Республики Казахстан

050057, Алматы қаласы, Сәтбаев көшесі, 30 Б
тел./факс: 8 (727) 245-32-53, т.: 245-36-16, 245-36-18
e-mail: babvu@mail.ru

050057, г. Алматы, ул. Сатпаева, 30 Б
тел./факс: 8 (727) 245-32-53, т.: 245-36-16, 245-36-18
e-mail: babvu@mail.ru

28.09.2013 № 190803/3800

Директору
ТОО «Peak Akzhal»
Калинину А. В.

«О согласовании проекта «ОВОС»

Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция повторно рассмотрела представленные материалы по вопросу согласования проекта «Оценки воздействия на окружающую среду» для ТОО «Peak Akzhal», расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, село Береке, сообщает следующее.

Проект «ОВОС» разработан ТОО «Казахстанский Центр Экологического Проектирования» (государственная лицензия ГСЛ №01518Р от 16.11.12 г.), на основании задания на проектирования.

Основным видом деятельности ТОО «Peak Akzhal» является прием, хранение, комплектования и отправки потребителям грузов.

В состав промышленной площадки ТОО «Peak Akzhal» входят:

- склады;
- административно-бытовые корпуса контейнерного типа: АБК1 – одноэтажное здание; АБК2 – двухэтажное здание;
- 1 дизель-генератор для резервного электроснабжения;
- здание КПП;
- сторожки охраны – 4шт;
- здание насосной пожаротушения и хоз-питьевого водоснабжения;
- ТП контейнерного типа;
- две пожарные емкости с запасом воды для пожаротушения емкостью по 1200 м³;
- две емкости по 50 м³ хоз-питьевого назначения;
- два здания на водозаборных скважинах;
- ремонтная зона.

Согласно проекту территория участка граничит: с севера – автомобильная дорога Бурундай-Чемолган; с востока – лог; с юга – поливные пахотные зоны.

По представленной ситуационной схеме ближайший водный объект река Каргалы протекает с западной стороны на расстоянии 257 м от границы участка.

Площадь земельного участка рассматриваемого объекта составляет 10 га, согласно Акту на право частной собственности на земельный участок.

Водоснабжение на хозяйственно - бытовые нужды осуществляется от скважин № 0987, 0988. Вода питьевого качества - бутилированная.

0001509

Хозяйственно-бытовые стоки, накапливаясь в подземной емкости объемом 100 м³, удаляются в городской коллектор на основании договора № 5389 от 01.04.2009 г. с ГКП на праве хозяйственного ведения «Карасай Су кубыры».

Отвод ливневых и дождевых стоков с территории промышленной площадки ТОО «PEAK Akzhal» осуществляется в отстойники с повторным использованием на полив территории и зеленых насаждений.

Часть дождевых стоков от административного здания по желобкам стекает на газон, который расположен в непосредственной близости от зданий.

Ливневые стоки по канализации поступают в колодцы, расположенные с западной стороны комплекса, которые выполняют роль отстойников. Объем колодцев 2,2 м³, 1,8 м³, 1,24 м³, 0,89 м³.

Далее отстоявшаяся вода из отстойников повторно используется на полив территории и зеленых насаждений.

Руководствуясь Водным кодексом и постановлением Правительства Республики Казахстан № 130 от 03.02.04г. «Об утверждении Правил согласования, размещения и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений, влияющих на состояние вод, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах», Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция **считает возможным согласовать** проект «ОВОС» для ТОО «Peak Akzhal», расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, село Береке, при выполнении следующих условий:

- содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды - постоянно;
- на территории земельного участка исключить размещение и строительство новых складов для хранения удобрений, пестицидов, ядохимикатов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, свалок мусора и бытовых отходов и других объектов, отрицательно влияющих на качество поверхностных и подземных вод;
- не допускать захвата земель водного фонда.

На основании Водного кодекса РК настоящее заключение имеет обязательную силу.

В случае невыполнения требований, виновный будет привлечен к ответственности согласно действующему законодательству Республики Казахстан, а согласование аннулировано.

Руководитель инспекции



Серг С. Мукатаев

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Санитариялық-эпидемиологиялық қызметтің мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа санитарно-эпидемиологической службы Департамент Комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Алматинской области.	Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсандағы № 902 бұйрығымен бекітілген № 199 /е нысанды медициналық құжаттама
	Медицинская документация Форма № 199/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды

Санитарно-эпидемиологическое заключение

№ 04 « 8 » 01 2014ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза) Проекта «Корректировка проекта "Оценка воздействия на окружающую среду" (ОВОС) для ТОО "PEAK Akzhal" Алматинская область, Карасайский район, с.Береке (по факту действующего объекта).

(пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, көліктердің және т.б. атауы)

(полное наименование объекта, отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, транспорт и т.д.)

Жүргізілді (Проведена) по заявлению (исх. № 101 от 11.12.2013г., вх. №3955 от 13.12.2013г.)

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, көлемі)

по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик) (заявитель) ТОО "PEAK Akzhal", директор Калинин А. В.

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің тегі, аты, әкесінің аты, қолы.

(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау жүргізілетін нысанның қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы) Карасайский район, Алматинской области.

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы

(вид деятельности)

4. Жобалар, материалдар дайындалды (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) ТОО «Казахстанский Центр Экологического Проектирования», директор Данров Н. К., ГЛ № 01518Р от 16.11.2012г., выданная Министерством охраны окружающей среды РК, Комитетом экологического регулирования и контроля; г. Алматы, пр.Абая, 52 В, офис 707.

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) Заявление; проект «Корректировка проекта "Оценка воздействия на окружающую среду" (ОВОС) для ТОО "PEAK Akzhal" Алматинская область, Карасайский район, с.Береке (по факту действующего объекта), задание на проектирование; заявление об экологических последствиях; схема части земель Карасайского района Алматинской области; карта-схема размещения зданий и сооружений «PEAK Akzhal»; карта-схема расположения источников выбросов ТОО «PEAK Akzhal»; копии: государственной лицензии № 01518Р от 16.11.2012г. с приложением; свидетельства о государственной регистрации юридического лица № 827-1907-05-ТОО от 17.10.2007г.; свидетельства налогоплательщика РК серия 09 №0013025 от 05.01.2007г.; свидетельства о постановке на регистрационный учет по налогу

на добавленную стоимость серия 09001 № 0001306 от 25 ноября 2009г.; технического паспорта на регистрируемые объекты недвижимости; справки о численности сотрудников от 26.08.2013г.; справки о имеющейся на балансе техники от 26.08.2013г.; рекомендаций по установке и руководства по эксплуатации дизель-генератора; паспорта трансформаторы сварочные; сертификата соответствия погрузчиков вилочных, моделей № К 7500124.01.01.00846 от 09.02.2009г. с приложением; договора №8024 от 13.03.2009г. на энергоснабжение электрической энергией с приложением; дополнительного соглашения от 15 августа 2013г. к Договору на электроснабжение электрической энергией № 8024; договора № 5389 от 01.04.2009г. на предоставление услуг по водоснабжению и/или приему сточных вод; договора № ПГ-49/2010 от 21.01.2010г. поставки природного газа; дополнительного соглашения №1 от 21.05.2010г. к договору поставки природного газа № ПГ-49/2010 от 21.01.2010г.; договора №0011204 от 01.01.2012г. на оказание услуг по вывозу коммунальных (твердых бытовых) отходов; санитарного паспорта объектов общественного назначения, торговых и культурно-бытовых учреждений; договора № 290 от 18.06.2013г. на переработку отработанных люминесцентных ртутьсодержащих ламп; договора № 93 от 19.06.2013г. на утилизацию отработанных масел и отработанных аккумуляторных батарей, промасленной ветоши, отработанных автомобильных шин, замазученного грунта и песка, компьютеров и организованной техники, офисной мебели; договора поставки сжиженного газа № ДП-104 от 18.10.2012г.; разрешения на эмиссии в окружающую среду серия В-03 №0002717 от 03.04.2012г.; письма министерства охраны окружающей среды РК № 22-01-02/1172 от 28.08.2013г.; технического паспорта трактора колесного МТЗ «Беларусь»; паспорта дизель Д-243 и его модификации; технического паспорта тепловоза ТЭМ2У № 8917; отчета по производственному мониторингу для ТОО «PEAK Akzhal»; протокола №317/1 от 28.12.2012г. измерений промышленных выбросов в атмосферный воздух; протокола №317/2 от 28.12.2012г. измерений промышленных выбросов в атмосферный воздух; программы (план) мероприятий по охране окружающей среды на 2013г.; статистической карточки от 10.04.2008г.;

6.Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) не представлены

7.Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации если имеются)

Корытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8.Сараптама жүргізілетін нысанның толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (кызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции) В настоящей работе представлены результаты, полученные при корректировке проекта "Оценка воздействия на окружающую среду" (по факту действующего объекта) с нормативами эмиссий для ТОО "PEAK Akzhal". Корректировка обусловлена изменением количества и параметров источников выбросов загрязняющих веществ и вводом в действие новых нормативных документов.

На момент разработки проекта "ОВОС" промышленная площадка ТОО "PEAK Akzhal" расположена в Алматинской области, Карасайском районе, с.Береке и граничит: с севера на расстоянии 45-50м. - автомобильная дорога Бұрундай-Чемолган, на расстоянии 100м. - двухпутная электрофицированная железнодорожная магистраль Алматы-Чу; с востока дог, который является естественным водосбором дождевых, талых и поливных вод. За догом расположены пахотные земли и в 400м. восточнее железнодорожный туник на ТЭЦ-2; с запада - на расстоянии 257м. от границ площадки протекает река Каргалинка; с юга поливные пахотные земли.

Ближайшие жилые дома, расположены на расстоянии: с юго-западной стороны на расстоянии 1,5км. поселок Кок-Озек; с юго-востока на расстоянии 1,7км. поселок Рахат; с северо-запада на расстоянии 2км. станция Аксепгир; с северо-востока на расстоянии 230м. расположен дачный массив. Лечебных и учебных учреждений на расстоянии 200м. нет. ТОО "PEAK Akzhal" расположено на одной промышленной площадке. Основным видом деятельности ТОО "PEAK Akzhal" является прием, хранение, комплектование и отправка потребителям грузов.

ТОО "PEAK Akzhal" расположено на территории площадью 100000 м², согласно акта на право частной собственности на земельный участок № 606149 от 13 ноября 2008г., из них: площадь асфальтовых покрытий – 26559,0 м² (2,6559 га.), площадь застройки – 40724 м²

(4,0724 га.), площадь озеленения – 24968 м² (2,4968 га.), площадь отведенная под железнодорожные пути находящиеся на территории 7 749 м² (0,7749 га.).

В состав ТОО "PEAK Akzhal" входят: склады в количестве 14 зданий; административно-бытовые корпуса контейнерного типа - АБК-1 одноэтажное, АБК-2 двухэтажное здание; один дизель-генератор для резервного электроснабжения; здание КПП; сторожки охраны в количестве 4 штук; здание насосной пожаротушения и хозяйственного водоснабжения; трансформаторная подстанция контейнерного типа; две пожарные емкости с запасом воды для пожаротушения емкостью по 1200м³; две емкости по 50м³ хозяйственного назначения; два здания на водозаборных скважинах; ремонтная зона. В складах хранятся следующие товары: склад №1-1 - садовый инвентарь; склады №1-2, 3-1, 4-2, 6-3 - новые автомобильные шины; №2-1, 2-2 - виноводочные изделия; №3-2, 3-3 - продукты питания: сахар, соки, конфеты; №4-1 – новые вентиляционные установки; №5-1, 6-2 – пищевые добавки; №5-2 – палатки; №6-1 – бумага, гофра.

В здании АБК-1 имеется столовая для персонала. Ириготовление пищи в столовой не производится. Еда для сотрудников доставляется на предприятие в готовом виде. Численность работающего персонала составляет - 13 человек, из них ИТР - 7, рабочих - 6.

Электроснабжение - от городских электросетей, согласно договору № 8024 от 13 марта 2009г. с ТОО "АлматыЭнергоСбыт".

Хозяйственно-бытовые стоки, накапливаясь в подземной емкости объемом 100 м³, удаляются в городской коллектор на основании договора №5389 от 01.04.2009г. на предоставление услуг по водоснабжению и/или приему сточных вод с ГКП на праве хозяйственного ведения "Карасай Су кубуры". Вода питьевого качества – бутилированная.

Отвод ливневых и дождевых стоков с территории промышленной площадки ТОО "PEAK Akzhal" осуществляется в отстойники с повторным использованием на полив территории и зеленых насаждений. Часть дождевых стоков от административных и складских зданий по желобкам стекает на газон, который расположен в непосредственной близости от здания.

Итого водопотребление ТОО "PEAK Akzhal" - 84,2471 м³/сут.; 13424,172 м³/год, водоотведение от ТОО "PEAK Akzhal" - 4,584 м³/сут.; 1466,892 м³/год.

Все бытовые отходы немедленно складываются в специально отведенных местах в металлических контейнерах. Контейнеры устанавливаются на специальной железобетонной площадке и закрываются металлической крышкой. Твердые бытовые отходы по мере образования отгружаются на полигон согласно заключенному договору с АО "Тартыш" №0011204 от 01.01.2012г. В процессе производственной деятельности промышленной площадки образуются отходы (огарки сварочных электродов, промасленная ветошь при эксплуатации автотранспорта и станков, образование металлической стружки при работе станков, ртутьсодержащие лампы). Автотранспорт, имеющийся на балансе предприятия, обслуживается на станциях технического осмотра по разовым договорам, в связи с этим такие виды отходов как отработанные шины, аккумуляторные батареи, фильтры остаются по факту обслуживания на месте ремонта. Количество отходов, образующихся на площадке ТОО "PEAK Akzhal" - 307,0122 т/год. Отработанные ртутьсодержащие лампы передаются на утилизацию в соответствии с договором с ТОО "Сынап плюс" № 290 от 18.06.2013г. Промасленная ветошь утилизируется согласно договора № 93 от 19.06.2013г. с ТОО "Утиль Эко Сервис".

Теплоснабжение - от автономных теплогенераторов, номинальной мощностью 211 кВт, работающих на природном газе, отопление административного, административно-бытового корпуса и контрольно-пропускного пункта от электричества.

В состав промышленной площадки ТОО "PEAK Akzhal" входят следующие основные участки и источники загрязнения: блок №1-6 (склады) – теплогенераторы; дизель-генератор; ремонтная зона; тепловоз; автотранспорт, работающий на территории объекта; парковочная автостоянка.

Из новых источников (по сравнению с прошлым проектом ОВОС от 2012 года) добавлены: 5 вилочных погрузчиков, работающих на сжиженном нефтяном углеводородном газе, 1 гидравлический подъемник, маневровый тепловоз и грузовой автомобиль марки "Mercedes", колесный трактор "Беларусь" марки МТЗ 82.1, работающие на дизельном

топливе. Из расчетов удалены автомойка машин, 1 дизель-генератор и 2 емкости для хранения дизельного топлива. Автомойка на промышленной площадке предприятия - отсутствует.

Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей: С-3%, СВ-25%, В-6%, ЮВ-9%, Ю-3%, ЮЗ-21%, З-25%, СЗ-8%.

При проведении инвентаризации в 2013 году на промышленной площадке ТОО "PEAK Akzhal" выявлено 20 источников выделения загрязняющих веществ, объединенных в 19 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них: организованные - 16 (ист. №0001 - теплогенератор №1 - 211 кВт; ист. №0002 - теплогенератор №2 - 211 кВт; ист. №0003 - теплогенератор №3 - 211 кВт; ист. №0004 - теплогенератор №4 - 211 кВт; ист. №0005 - теплогенератор №5 - 211 кВт; ист. №0006 - теплогенератор №6 - 211 кВт; ист. №0007 - теплогенератор №7 - 211 кВт; ист. №0008 - теплогенератор №8 - 211 кВт; ист. №0009 - теплогенератор №9 - 211 кВт; ист. №0010 - теплогенератор №10 - 211 кВт; ист. №0011 - теплогенератор №11 - 211 кВт; ист. №0012 - теплогенератор №12 - 211 кВт; ист. №0013 - теплогенератор №13 - 211 кВт; ист. №0014 - теплогенератор №14 - 211 кВт; ист. №0015 - дизель-генератор 320 кВт; ист. №0019 - ремонтная зона) неорганизованные - 3 (ист. № 6020 - маневровый тепловоз; ист. № 6021 - автогранспорт, работающий на территории площадки; ист. № 6022 - парковочная автостоянка).

При эксплуатации промышленной площадки ТОО "PEAK Akzhal" в атмосферный воздух выделяются оксид железа, марганец и его соединения, хром, диоксид азота, оксид азота, сажа, бенз(а)пирен, углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, взвешенные вещества, пыль абразивная, серы диоксид, оксид углерода, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид. Эффектом суммации обладают: оксид азота+диоксид азота, серы диоксид+фтористые газообразные соединения, фтористые газообразные соединения+фториды неорганические плохо растворимые, взвешенные вещества+пыль абразивная.

Кроме того, определены выбросы загрязняющих веществ от передвижной техники, принадлежащей предприятию. Выбросы вредных веществ от нее содержат 7 загрязняющих веществ: диоксид азота, оксид азота, сажа, серы диоксид, оксид углерода, метан, керосин.

На балансе предприятия имеются вилочные автопогрузчики марки "Toyota" в количестве 6 автоединиц, работающих на сжиженном нефтяном углеводородном газе, 1 гидравлический подъемник модели JLG 450 A, работающий на дизельном топливе, 1 грузовой автомобиль марки "Mercedes", работающий также на дизельном топливе, колесный трактор "Беларусь" марки МТЗ 82.1 - на дизельном топливе и маневровый тепловоз серии ТЭМ-2У - на дизельном топливе.

На границе с промышленной площадкой имеется стоянка для парковки автомашин - приезжающих на объекты ТОО "PEAK Akzhal" на 59 автоединиц.

Валовый выброс вредных веществ, отходящих от всех источников загрязнения атмосферы, составляет 13,513282 т/год, в том числе: твердых - 0,008422 т/год; газообразных - 13,50486 т/год.

В данном проекте произведены расчеты уровня загрязнения атмосферы на существующее положение, для всех ингредиентов, содержащихся в газовойздушной смеси, отходящей от источника выделения загрязняющих веществ, а также определены концентрации, создаваемые выбросами вредных веществ в приземном слое. Моделирование расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполнено с помощью программы "Эра" версии 1.7.

На основании результатов расчета рассеивания в приземном слое атмосферы превышение предельно допустимых концентраций для всех веществ на границе нормативной СЗЗ при работе предприятия не наблюдается.

В соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства РК №93 от 17.01.2012г. (приложение 1, п.55, пп.3 – склады, перегрузка пищевых продуктов (мясных, молочных, кондитерских), овощей, фруктов, напитков и др.) для объекта ТОО "PEAK Akzhal" устанавливается размер санитарно-защитной зоны – 50м.

В проекте разработаны разделы "Мероприятия по защите населения от воздействия физических факторов", "Природоохранные мероприятия", а также "Оценка экологического риска", в котором рассматривается обзор возможных аварийных ситуаций под влиянием природных и антропогенных факторов воздействия, дана оценка риска аварийных ситуаций и возникновения пожара, разработаны мероприятия по снижению экологического риска.

9.Құрылыс салуға болінген жер учаскесінің, қайта жанартылатын нысанның сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, тонырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции: размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света:)

10.Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері (Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

Проект «Корректировка проекта "Оценка воздействия на окружающую среду" (ОВОС) для ТОО "PEAK Akzhal" Алматинская область, Карасайский район, с.Береке (по факту действующего объекта).

(нысанның, шаруашылық жүргізуші субъектінің (керек-жарак) пайдалануға берілетін немесе қайта жанартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, оңімнің қызметтердің, автокөліктердің және т.б. толық атауы)

(полное наименование объекта, хозяйствующего субъекта (принадлежность), отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, автотранспорта и т.д.)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде)
(на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)

Санитариялық ережелер мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай немесе сай еместігін көрсетіңіз (соответствует или не соответствует) (нужное подчеркнуть) соответствует санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утвержденных постановлением Правительства РК № 168 от 25.01.2012г.; санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства РК №93 от 17.01.2012г.

(указать)

Ұсыныстар (Предложения):

«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық ұйғарымның міндетті түрде күші бар
Законодательного Кодекса Республики Казахстан 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе природоохраны» № 93-IV ЗРК настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу
Мәжбүрлі Міндеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орыпбасар)

Менің есімім (Государственный санитарный врач (заместитель))

Е. Сыдыманов

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)

Кожебаева
309403.

Уважаемый потребитель! С целью улучшения качества оказываемых услуг...

- Договор
- Потребитель
- Точки учета
- Начисление и оплата
- Отчетные формы
- Действия по договору
- Уведомления о задолженности
- Счета-фактуры

Договор

Договор	85521
Дата заключения	20.01.2021
День предоставления показаний	20
Дата оплаты по договору	25
Инженер-расчетчик	Багисова Г.А.
РОЭС	ТОО "АлматыЭнергоСбыт" Карасайское РОЭС
Телефоны	87017170973
Адрес	г.Каскелен, ул.Абылай Хана, д.24 Б

Информация			
Текущее сальдо, тг	0.00	Категория потребителя	Промышленные до 750 кВа (хозрасчет)
Сальдо пени, тг	0.00	Группа потребителя	Промышл. до 750кВа
Сальдо гос. пошлины, тг	0.00	Количество выходных в неделю	2
Уст. мощность, кВт	710.000	Количество рабочих часов в сутках	8
НДС, %	12.00		

Приложение 13. Объем отпуска электрической энергии и мощности на 2024 год, кВт·ч



Договор 85521 БИН 180740033244 Организация Товарищество с ограниченной ответственностью "IMD Company"



Уважаемый потребитель! С целью улучшения качества оказываемых...

- Договор
- Потребитель
- Точки учета
- Начисление и оплата
- Отчетные формы
- Действия по договору
- Уведомления о задолженности
- Счета-фактуры

Точки учета

Все

Номер	Наименование	Дата поверки прибора учета	Тариф, тг. (без НДС)	Номер ТП (РП, секции)	Адрес
845175011	Ф13-77 Т1Н	24.10.2028	26.74	ПС 8.77[Ф13](23887) РЭС 8	с.Кок Озек, ул.Учетный квартал 060, д.653
845175014	Ф18-77 Т1Д	24.10.2022	26.74	ПС 8.77[Ф18](25071) РЭС 8	с.Кок Озек, ул.Учетный квартал 060, д.653

Строк на странице: 10 1-2 из 2

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 Икбаева Ж.У

Электр энергиясын жеткізу турапы алдын ала өтінім № 85521 шарт бойынша "IMD Company"
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Предварительная заявка о поставке электроэнергии по договору № 85521 Товарищество с
ограниченной ответственностью "IMD Company"

Сізден электр энергиясын 01.01.2024 жылдан - 31.12.2024 жылға мынадай мөлшерде алдын ала
жеткізуді сұраймын.
Прошу Вас предварительно поставить электроэнергию 01.01.2024 года - 31.12.2024 года в следующем
количестве.

Р/с № № п/п	Айлар / Месяцы	кВт. сағат /кВт. час	
		Цифрлармен Цифрами	Жазбаша Прописью
1	Январь / Қантар	199 812	сто девяносто девять тысяч восемьсот двенадцать
2	Февраль / Ақпан	169 389	сто шестьдесят девять тысяч триста восемьдесят девять
3	Март / Наурыз	130 987	сто тридцать тысяч девятьсот восемьдесят семь
4	Апрель / Сәуір	96 654	девяносто шесть тысяч шестьсот пятьдесят четыре
5	Май / Мамыр	72 494	семьдесят две тысячи четыреста девяносто четыре
6	Июнь / Маусым	73 191	семьдесят три тысячи сто девяносто один
7	Июль / Шілде	73 880	семьдесят три тысячи восемьсот восемьдесят
8	Август / Тамыз	79 780	семьдесят девять тысяч семьсот восемьдесят
9	Сентябрь / Қыркүйек	77 907	семьдесят семь тысяч девятьсот семь
10	Октябрь / Қазан	86 264	восемьдесят шесть тысяч двести шестьдесят четыре
11	Ноябрь / Қараша	148 680	сто сорок восемь тысяч шестьсот восемьдесят
12	Декабрь / Желтоқсан	199 045	сто девяносто девять тысяч сорок пять
	Барлығы/Итого	1 408 083	один миллион четыреста восемь тысяч восемьдесят три

Тұтынушы:/Потребитель:

Директор/Директор

Икбаева Ж.У

(м.о. (заңды тұлға үшін)/м.п. (для юридического лица))

Қаскелен қ.

02 желтоқсан 2020 ж.

Алматыгазсервис- Холдинг»АҚ Жарғы негізінде әрекет ететін Президент А.Ж.Сексенбаеваның атынан, бұдан ары қарай «Орындаушы» бір жағынан «IMD Company» ЖШС бұдан ары қарай «Тапсырыс беруші» Жарғы негізінде жұмыс істейтін директор Икбаева Жұлдыз Уралбековна атынан екінші жағынан, төмендегідей келісім-шарт жасасты.

1. КЕЛІСІМ – ШАРТТЫҢ МӘНІ

1. Осы келісім-шартқа сәйкес, Орындаушы Тапсырыс берушінің тұрғын(тұрмайтын) үйінде орнатылған газ тұтынушы жүйеге техникалық қызмет көрсету жұмысын атқаруды міндетіне алады, ол өз кезегінде, Алматы облысы, Қарасай ауданы, с.Кокузек, кв. 060 уч.653 (03:047:062:653) үй, мекен жайы бойынша төмендегі жұмыс түрлерін қабылдауды, төлем жасауды міндетіне алады.

2. Газ тұтынушы жүйеге техникалық қызмет көрсетуге мыналар кіреді:

1) газ құрал-жабдыктары мен газ құбырын жүргізудің абоненттің газбен жабдықтау жобасына және абоненттің картішкесіне сәйкес келуін көзбе-көз тексеру;

2) газ құбыры мен газ құрал-жабдыктарына еркін бара алатындай жағдайдың бар екендігін көзбе-көз тексеру;

3) газ құбырының бояуы мен бекітілуінің жай-күйін, ғимараттың сыртқы және ішкі конструкциясы арқылы жүргізілген газ құбыры қабының бүтіндігін тексеру;

4) газ құбырларының жалғанған жерлерінің, тиекті арматуралардың, тұрмыстық газ жабдығының саңылаусыздығын аспаптық тәсілмен немесе сабын эмульсиясымен тексеру;

5) газ жабдығының дұрыстығын және толық жинақталғанын тексеру;

6) газ құбырларында орнатылған шүмектердің жұмысқа жарамдылығы мен майлануын тексеру;

7) газ жабдығының түтін мұржасы мен желдеткіш жолдарындағы тарту күшін, олармен жалғанған түтіктерінің жай-күйін, жану үшін қажетті ауаның келуін тексеру;

8) тұрмыстық газ жабдығы түтіктерінің майлануы мен алмалы-салмалылығын тексеру;

9) тұрмыстық газ жабдығы қауіпсіздігі автоматикасының жұмысқа жарамдылығын, оның реттелуін және жөнделуін тексеру;

10) газ жабдығының от жанатын мойнының былғаныштан тазалығын, барлық жұмыс режимінде газдың жану барысының реттелуін тексеру;

11) газ жабдығының жеке тетіктері мен тораптарын ауыстыру қажеттілігін анықтау;

12) жабдықты қосар алдында және өшкеннен кейін оның от жанатын мойнының жану қалдықтарын мұржадан өткізетін аспаптарды міндетті түрде тексеру қажет екендігін ескертіп жазылған арнайы таяқтайша болуын тексеру;

13) тұрмыстық газды пайдаланудың қауіпсіздік ережелері туралы тұтынушыларға нұсқау беру;

14) шақты реттеу пунктінде, газ құбырларын тот басудан қорғайтын қондырғыға (егер ол бар болса) қызмет көрсету;

3. Техникалық қызмет көрсетуі тиіс газ жабдығының атауы, түрі және саны осы келісім-шарттың қосымшасына сәйкес жазылған абоненттің картішкесінде көрсетіледі.

4. Осы келісім-шартта көрсетілмеген үй ішіндегі газ жабдыктарын жөндеу жұмыстары, оның ішінде тетіктер мен тораптарды ауыстыру Тапсырыс берушінің сұранысымен жүзеге асырылады.

5. Осы келісім-шарттың 2-тармағында аталған жұмыстар Тапсырыс берушінің техникалық регламент мен мемлекеттік стандартқа сай түзу әрі мұржасы мен желдеткіш жолдары уақытында тексеруден өткен газ жабдыктары болғанда ғана жүзеге асырылады.

2. Орындаушының құқықтары мен міндеттері

6. Орындаушы міндетті:

1) келісім –шартқа сәйкес техникалық қызмет көрсету жұмыстарын уақытында және сапалы атқаруды қамтамасыз етуге;

2) газ тұтынатын жүйеге бір жылдан кем емес уақытта техникалық қызмет көрсетуге;

3) Тапсырыс беруші жоспардан тыс (сұраныс бойынша жөндеу) жұмыстар жөнінде өтініш білдірсе, оны келісілген мерзімде атқаруға;

г. Каскелен

02 декабря 2020г.

АО «Алматыгазсервис-Холдинг», в лице Президента Сексенбаевой А.Ж., действующей на основании Устава, именуемое далее «Исполнитель», с одной стороны, и ТОО «IMD Company», именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице директора Икбаевой Жұлдыз Уралбековна действующей на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель обязуется производить выполнение работ по техническому обслуживанию газопотребляющих систем (далее – Работы), установленных в помещении Заказчика, расположенном по адресу, Алматинская область, Карасайский район, с.Кокузек, кв. 060 уч.653 (03:047:062:653) (далее – Объект) а Заказчик, в свою очередь, обязуется принимать и оплачивать надлежащим образом выполненные Работы.

2. Техническое обслуживание газопотребляющих систем – Работы - включают в себя:

1) проверку (визуальную) соответствия установки газового оборудования и прокладки газопроводов проекту газоснабжения и карточке абонента;

2) проверку (визуальную) наличия свободного доступа к газопроводам и газовому оборудованию;

3) проверку состояния окраски и креплений газопровода, наличие и целостность футляров в местах прокладки газопроводов через наружные и внутренние конструкции зданий;

4) проверку герметичности соединений газопроводов и запорной арматуры, бытового газового оборудования приборным методом или мыльной эмульсией;

5) проверку целостности и укомплектованности газового оборудования;

6) проверку работоспособности и смазки кранов, установленных на газопроводах;

7) проверку наличия тяги в дымовых и вентиляционных каналах, состояние соединительных труб газового оборудования с дымовым каналом, наличие притока воздуха для горения;

8) разборку и смазку кранов бытового газового оборудования;

9) проверку работоспособности автоматики безопасности бытового газового оборудования, ее наладку и регулировку;

10) очистку горелок от загрязнений, регулировку процесса сжигания газа на всех режимах работы оборудования;

11) выявление необходимости замены или ремонта отдельных узлов и деталей газового оборудования;

12) проверку наличия специальных табличек у газовых горелок, приборов с отводом продуктов сгорания в дымоход, предупреждающих об обязательной проверке наличия тяги до и после розжига оборудования;

13) инструктаж потребителей по правилам безопасного пользования газом в быту;

14) обслуживание шкафов регуляторных пунктов, установок защиты газопроводов от коррозии (при их наличии).

3. Наименование, тип и количество газового оборудования, подлежащего техническому обслуживанию, указываются в карточке абонента, оформляемой согласно приложению к настоящему Договору.

4. Работы по ремонту внутридомового газового оборудования и работы, не предусмотренные в настоящем Договоре, в том числе с заменой узлов и деталей, осуществляются по заявке заказчика за отдельную плату.

5. Работы, перечисленные в пункте 2 настоящего Договора, осуществляются при наличии у заказчика газового оборудования, соответствующего техническим регламентам и государственным стандартам, исправных и своевременно прошедших осмотры дымовых и вентиляционных каналов.

2. Права и обязанности исполнителя

6. Исполнитель обязан:

1) обеспечивать своевременное и качественное выполнение работ по техническому обслуживанию в соответствии с условиями Договора;

2) выполнять техническое обслуживание газопотребляющих систем не реже одного раза в год;

3) в случае обращения заказчика о необходимости проведения внеплановых работ (ремонт по заявке), выполнить их в согласованные сроки;

4) проводить первичный и повторный инструктажи Заказчика по эксплуатации газового оборудования.

4) Тапсырыс берушіге газ жабдыктарын пайдалану туралы бастапқы және кайталап нұсқау-түсініктеме беруге.

7. Орындаушының құқығы бар:

- 1) апатты жою кезінде жоспарлы жөндеу жұмыстары жүргізілгенде, газ жабдығының, мүрикасы мен желдеткіш жолдарының қанағаттанарлықсыз жағдайында, бұзылғанда, онды техникалық жай-күйі туралы тексеру актісі жок болғанда, өздігінен газ жабдығының орнын ауыстырғанда, монтаждағанда, демонтаж жасағанда, қосымша газ құрал-жабдығын өздігінен орнатқанда, газ жабдығын басқа максатта пайдаланғанда, оларды пайдалану жөніндегі талаптарды бұзғанда, Тапсырыс берушіге жазбаша ескерту берілгеннен екі ай өткен соң, Тапсырыс беруші, газ тұтыну жүйесі мен газ жабдығына техникалық қызмет көрсетуге (жөндеу) Орындаушының өкілдерін жіберуді қамтамасыз етпеген кезде жеткізушіге Тапсырыс берушіге газ беруді тоқтату қажеттілігі туралы ескертуге. Бұл ретте Орындаушы жоғарыда көрсетілген негіздермен газ берудің тоқтатылғанына байланысты Тапсырыс берушінің шығыны үшін жауап бермейді.
- 2) Газ тұтынушы жүйеге техникалық қызмет көрсетудің мерзімін өздігінен белгілеуге;
- 3) Тапсырыс берушінің сұранысымен қайта орнатылған газ жабдыктарын іске қосуға, жөндеуге, газ аспаптарының тетіктері мен тораптарын ауыстыруға осы келісім-шартта көрсетілмесе де бөлшек төлем жасауға.

3. Тапсырыс берушінің құқықтары мен міндеттері.

8. Тапсырыс беруші міндетті:

- 1) газ жабдыктарын оларды пайдалану жөніндегі нұсқаулыққа сәйкес пайдалануды қамтамасыз етуге;
- 2) газ жабдығы, мүрика және желдеткіш жолы бұзылған кезде, газ ісі пайда болғанда газды пайдалануды тоқтатып, газ тарататын, газ бөлу желісі ұйымының апатты қызметіне жедел хабар беруге;
- 3) түтін және желдеткіш жолдарын уақытында тексеруді және тазалауды қамтамасыз етуге;
- 4) орындаушының өкілінің (куәлігін көрсеткен кезде) жөндеу қажет болғанда басқын алаңындағы газ жабдығы мен шумектерге баруын, ал апатты жағдайда тәуліктің кез-келген уақытында баруын қамтамасыз етуге. Орындаушы газға қосылған нысанға техникалық қызмет көрсеткенде газбен жабдықтау жобасының (орындау-техникалық құжат) көшірмесін көрсетуі тиіс;
- 5) өздігінен газға қосу жұмысын жүргізебей, газ жабдығын, қайта монтаждамауға, қайта құрастырмауға, құрылымын өзгертуге және жөндеуге;
- 6) газ жабдығы мен тіреу бағаналары алдындағы қосылған шумектер орналасқан жерді иырыспауға;
- 7) орындаушының газ жабдығын қауіпсіз пайдаланудағы кемшіліктерді жою жөніндегі ұйғарымын орындауға;
9. Тапсырыс берушінің белгіленген стандарттар мен мөлшерге сәйкес қызметтерді пайдалануға құқығы бар

4. Қызмет ету құны және төлем жасау тәртібі

10. ВДГО-ға техникалық қызмет көрсету құны жабдықтың 1 бірлігіне сәйкес белгіленген: газ плитасы-ҚҚС-ыны (қосымша құн салығы) есептелгенде жылына 8776,00 (сегіз мың жеті жүз жетпіс алты) теңге, жағу пеші (жылытқыш қазан, ағынды су қыздыратын, жинақталған су қыздыратын, жанбайтын шкаф) – ҚҚС-мен жылына 2075 (сегіз мың тоғыз жүз отыз бес) теңге, шығыр шумегінің тығынын майлау ҚҚС-мен жылына 515 (бес жүз он бес) теңге.
11. Тапсырыс беруші осы келісім-шарт бойынша газ тұтынушы жүйеге техникалық қызмет көрсету жұмыстары үшін төлем жасауға шот берілгенде, атқарылған жұмыс актісіне сәйкес жылына бір рет, әр айдың жиырма бесінше дейін ақы төлейді.
12. Төлем жасау ісі ақшаның Орындаушының шотына түскен кезінен орындалды деп есептеледі.
13. Осы келісім-шарт бойынша төлемнің мөлшері тауарлар бағасының (орындаушының жұмыс, қызмет ету прейскурантына сәйкес) өзгерісіне, Тапсырыс берушіге қарасты газ жабдығы санының немесе газ жүйесі ұзындығының өзгеруіне байланысты өзгеруі мүмкін. Бұл жағдайда Орындаушы өзгерістерді ескере отырып техникалық қызмет көрсету бағасына қайта есептеу жүргізеді.

5. Тараптардың жауапкершілігі

14. Тапсырыс беруші осы келісім-шарттың тәртібін бұзған жағдайда Орындаушы жауапты болмайды және газ жабдығының жұмысына кепілдік бермейді.
15. Тапсырыс беруші келісім-шартта белгіленген мерзімде төлем жасамаса, әрбір кешіктірілген күн үшін кешіктірілген соманың 0,1% мөлшерінде үстеме төлейді.

7. Исполнитель имеет право:

- 1) уведомить поставщика газа о необходимости прекращения подачи газа Заказчику в следующих случаях: во время ликвидации аварий; во время проведения плановых ремонтных работ; при неудовлетворительном состоянии и неисправности газового оборудования, дымовых и вентиляционных каналов, отсутствии актов обследования с положительным заключением о техническом состоянии; при самовольном переносе, монтаже и демонтаже газового оборудования, самовольной установке дополнительного газового оборудования, использовании газового оборудования не по назначению, эксплуатации газового оборудования с нарушением требований инструкций по их эксплуатации; по истечении двух месяцев после письменного предупреждения Заказчика, в случае необеспечения Заказчиком доступа представителям Исполнителя для технического обслуживания (ремонта) газопотребляющих систем и газового оборудования. При этом Исполнитель не несет ответственности за потери, убытки, возникшие у Заказчика в результате прекращения подачи газа по вышеуказанным основаниям;
- 2) самостоятельно определять сроки проведения технического обслуживания газопотребляющих систем;
- 3) по заявке Заказчика производить пуск вновь установленного газового оборудования, ремонт, замену узлов и деталей газовых приборов за отдельную плату, не предусмотренную настоящим Договором.

3. Права и обязанности заказчика

8. Заказчик обязан:

- 1) обеспечить эксплуатацию газового оборудования в соответствии с инструкциями по их эксплуатации;
- 2) при неисправности газового оборудования, дымовых и вентиляционных каналов, появлении запаха газа немедленно прекратить пользование газом и сообщить в аварийную службу газораспределительной, газосетевой организации;
- 3) обеспечить своевременную проверку и прочистку дымовых и вентиляционных каналов;
- 4) обеспечивать доступ представителю Исполнителя (по предъявлении удостоверения) к газовому оборудованию и кранам на лестничной разводке для осмотра, в случае необходимости ремонта, а при аварийных ситуациях - в любое время суток. При проведении Исполнителем технического обслуживания представить копию проекта газоснабжения (исполнительно-технической документации) на газифицированный объект;
- 5) не производить и не допускать проведение работ по самовольной газификации, перемонтажу, монтажу, демонтажу, изменению конструкции и ремонту (в том числе замене) газового оборудования, дымовых и вентиляционных каналов;
- 6) не загромождать места расположения кранов на вводе перед газовым оборудованием и на разводке (стояки);
- 7) выполнять предписания Исполнителя по устранению нарушений по безопасной эксплуатации газового оборудования;
9. Заказчик имеет право получать услуги в соответствии с действующими стандартами и нормами.

4. Стоимость услуг и порядок оплаты

10. Стоимость Работ Исполнителя по Договору составляет за 1 единицу оборудования: газовая плита - 8776,00 KZT (восемь тысяч семьсот семьдесят шесть тенге 00 тиын) с учетом НДС в год; отопительная печь (котел, проточный водонагреватель, емкостный водонагреватель, отопительный котел) – 2075,00 KZT (восемь тысяч девятьсот тридцать пять тенге 00 тиын) с учетом НДС в год; смазка пробки блок-крана — 515,00 KZT (Пятьсот пятнадцать тенге 00 тиын) с учетом НДС в год.
11. Оплата Работ по техническому обслуживанию газопотребляющих систем по настоящему Договору производится Заказчиком один раз в год, до 25-го (двадцать пятого) числа месяца, в котором был выставлен счет на оплату, согласно акта выполненных работ, путем перечисления денег на банковский счет Исполнителя, указанный в разделе 8 Договора.
12. Платеж считается совершенным по факту поступления денежных средств на счет Исполнителя.
13. Размер оплаты по настоящему Договору может быть изменен при изменении стоимости товаров (работ, услуг согласно прейскуранта исполнителя), количества газового оборудования или протяженности газовых сетей, принадлежащих Заказчику. В этом случае Исполнитель производит перерасчет стоимости технического обслуживания с учетом изменений.

5. Ответственность сторон

14. Исполнитель не несет ответственности и не гарантирует работу газового оборудования при нарушении Заказчиком условий настоящего Договора.
15. Заказчик в случае несвоевременной оплаты в установленные Договором сроки, оплачивает пеню в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от просроченной суммы за каждый день

16. Осы келісім-шартта көрсетілмеген жағдайларда тараптар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңдылығына сәйкес жауапты болады.

17. Газ тұтынушы жүйеге техникалық қызмет көрсету ойдағыдай жүргізілмеген жағдайда Орындаушы өз есебінен техникалық қызмет көрсетуді қайтадан жүргізеді.

18. Орындаушы газ тұтынатын жүйеге, газ жабдыктарына жіберілмеген жағдайда, газ тұтынушы жүйенің бұзық техникалық жағдайы үшін Тапсырыс беруші жауапты болады.

6. Келісім шарттың қызмет мерзімі

19. Келісім-шарт қол қойылған сәттен бастап күшіне енеді және газ тұтынушы жүйенің пайдалану кезеңінде жұмыс істейді, ал есеп пен қаржылық міндеттемелер бойынша олар толық аяқталғанға дейін.

7. Қорытынды жағдайлар

20. Осы келісім-шарт бойынша барлық даулар мен келіспеушіліктер және онымен байланысты мәселелер тараптар арасындағы келіссөздер жүргізу жолымен шешіледі.

21. Даулар мен келіспеушіліктерді келіссөздер арқылы шешуге мүмкіндік болмаған жағдайда олар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңдылығына сәйкес сот арқылы шешуге жатады.

22. Осы келісім-шартта реттелмеген мәселелер бойынша тараптар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңдылығын басшылыққа алады.

8. Тараптардың реквизиті

«Орындаушы»

«Алматыгазсервис - Холдинг» АҚ
040901, Алматы облысы, Каскелен к.,
Бейсебаев көш, 147 үй.
БИН 071040016843
БСК HSBKZKX
ЖСК KZ8796502F0012675890
БАНК АО «Народный сберегательный банк Казахстана»
Тел/факс (777) 298-36-95, 8 (72771) 2-31-34

Президент  А.Ж.Сексенбаева

«Тапсырыс беруші»

ЖШС «IMD Company»
050016 Алматы қаласы Медеу ауданы
Қунаева көшесі №18/2
БИН 180740033244
БСК RTYKZKA
ЖСК KZ8796502F0012675890
БАНК АО «Forte Bank»
Тел: 8 771 749 07 05

Директор  Нисбаева Ж.У.

просрочки.

16. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

17. В случае ненадлежащего проведения технического обслуживания газопотребляющих систем, Исполнитель проводит повторное техническое обслуживание за свой счет.

18. В случае непредоставления Исполнителю доступа к газопотребляющим системам, газовому оборудованию, ответственность за исправное техническое состояние газопотребляющих систем несет заказчик.

6. Срок действия Договора

19. Договор вступает в силу с момента подписания его уполномоченными представителями обеих Сторон, и действует на период эксплуатации газопотребляющих систем, а по расчетам и финансовым обязательствам - до полного их завершения.

7. Заключительные положения

20. Все споры и разногласия по настоящему Договору или в связи с ним решаются путем переговоров между Сторонами.

21. В случае невозможности решения возникших споров или разногласий путем переговоров, они подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

22. По вопросам, не урегулированным настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

8. Реквизиты сторон

«Исполнитель»

АО «Алматыгазсервис - Холдинг»
040901, Алматинская область,
г. Каскелен, ул. Бейсебаева, 147
БИН 071040016843
БИК HSBKZKX
ИИК KZ986010311000263231
БАНК АО «Народный сберегательный банк Казахстана»
Тел/факс (727) 298-36-95, 8 (72771) 2-31-34

Президент  Сексенбаева А.Ж.

«Заказчик»

ТОО «IMD Company»
050016 г. Алматы, Медеуский
р-н ул. Кунаева №18/2
БИН 180740033244
БИН RTYKZKA
ИИК KZ8796502F0012675890
БАНК АО «Forte Bank»
Тел/факс 8 771 749 07 05

Директор  Нисбаева Ж.У.

Келісім-шартқа қосымша
Коммуналды-тұрмыстық және тұрмыстық
тұтынушылардың
№ ТО61/1/2020 газ тұтынушы жүйесі
мен газ жабдығына техникалық қызмет көрсету

Абонент картішкесі

Газ тұтынушы жүйенің атауы	Саны	Түрі, маркасы
3 конф. Газ плитасы		
4 конф. Газ плитасы		
12 конф. газ плитасы		
УГОП газ жағатын мойны		
Су ағатын жылытқыш (газ. колонка)		
Су сыйымдылықты жылытқыш (АГВ, АОГВ)		
Жылыту қазаны		
Жанбайтын шкаф		
Шүмектің тығыны		
Сигналды қосқыш газ бақылау		

«Орындаушы»

МО

«Тансырыс беруші»

МО

Приложение
К договору технического обслуживания
газопотребляющих систем и
газового оборудования
коммунально-бытовых и
бытовых потребителей
№ ТО-61/1/2020

Карточка абонента

Наименование газопотребляющих систем	Кол-во	Тип, марка
Газовая плита 3-х конф.		
Газовая плита 4-х конф.		
Газовая плита 12-х конф.		
Горелка УГОП		
Проточный водонагреватель (газ. колонка)		
Емкостный водонагреватель (АГВ, АОГВ)		
Отопительный котел		
Пекарный шкаф		
Пробка блок-крана		
Сигнализатор контроля загазованности (СикЗ)		

«Исполнитель»

МП

«Заказчик»

МП

Сумен жабдықтау және (немесе) су бұрудың
көрсетілетін қызметтерін ұсынуға арналған үлгілік
№ _____ шарты

Қаскелең қаласы 20 ____ жыл « ____ »

Бұдан әрі Өнім беруші деп аталатын «Ж Қаскелең» ЖШС
бизнес сәйкестендіру нөмірі (БСН) 171040022752, Қарасай
ауданының әділет Баскармасы берген №335-Е
анықтамасы, Жарғы негізінде әрекет ететін директоры
Бектасов Жеңіс Амангелдіұлы бір тараптан және бұдан
әрі Тұтынушы деп аталатын ИМД Компания ЖШС
БИН 180740033244

(тұтынушының деректемелері, жеке тұлғалар үшін жеке басын
куәландыратын құжат жеке сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғалар
үшін бизнес сәйкестендіру нөмірі)

Тасарта
(лауазымы, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), тегі (бұдан әрі –
А.Ә.Т.))

әрекет ететін директор Жеңіс Амангелдіұлы Бектасов
(лауазымы, А.Ә.Т.)

екінші тараптан бұдан әрі "Тараптар" деп аталатындар
төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі – Шарт)
жасасты.

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:
есепке алу аспабы – нормаланған метрологиялық
сипаттамалары бар, белгілі бір уақыт аралығы ішінде
физикалық шаманың бірлігін шығаратын және сақтайтын,
Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген
тәртіппен суды коммерциялық есепке алу үшін қолдануға
рұқсат етілген су көлемін (ауыз су, техникалық, ағынды
және басқа да су түрлері) өлшеуге арналған техникалық
құрал;

есепке алу аспаптарын тексеру – есепке алу
аспаптарының жай-күйін тексеру, оның техникалық
талаптарға сәйкестігін анықтау және растау,
көрсеткіштерді алу, сондай-ақ су өлшеу торабында
пломбалардың бар-жоғы мен бүтіндігін анықтау үшін
Өнім берушінің өкілі орындайтын операциялар
жиынтығы;

есеп айырысу кезеңі – Тұтынушы көрсетілетін
қызмет үшін есеп айырысу жүргізетін айдың бірінші күні
сағат 00:00-ден бастап айдың соңғы күні сағат 24:00-ге
дейін күнтізбелік бір айға тең уақыт кезеңі ретінде Шартта
айқындалған;

Типовой договор на предоставление услуг
водоснабжения и (или) водоотведения № 5389
водоснабжение

г. Каскелең 08 12 2020 года

ТОО «Ж Каскелең», БИН 171040022752, справка о
государственной регистрации № 335-Е от 17.10.2017 г.,
выданная Управлением юстиции Карасайского района
именуемый в дальнейшем Поставщик, в лице директора
Бектасова Жеңіс Амангелдіұлы, действующего на
основании Устава с одной стороны, и именуемый в
дальнейшем Потребитель

ТОО "ИМД Компания"
БИН 180740033244

(реквизиты потребителя, для физических лиц – документ
удостоверяющий личность физического лица индивидуальный
идентификационный номер, для юридических лиц бизнес
идентификационный номер/индивидуальный идентификационный
номер)

в лице Директора Бектасова Жеңіс Амангелдіұлы
Ураабековна

(должность, Ф.И.О)

действующего на основании Устава

, с другой стороны,
именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили
настоящий Договор (далее - Договор) о
нижеследующем:

**Глава 1. Основные понятия, используемые в
Договоре**

1. В Договоре используются следующие основные
понятия:

прибор учета – техническое средство для измерения
объема воды (питьевой, технической, сточной и других
видов вод), имеющее нормированные метрологические
характеристики, воспроизводящее и хранящее единицу
физической величины в течение определенного
интервала времени, разрешенное к применению для
коммерческого учета воды в порядке, установленном
законодательством Республики Казахстан;

проверка приборов учета – совокупность операций,
выполняемых представителем Поставщика для осмотра
состояния приборов учета, определения и
подтверждения его соответствия техническим

пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы – тараптардың келісімімен белгіленетін міндеттер белгісі (оларды пайдалану үшін жауапкершілік) бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны. Мұндай келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы теңгерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы бойынша белгіленеді;

су тұтыну нормасы – 2001 жылғы 23 қаңтардағы Қазақстан Республикасының "Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы" Заңының 27-бабы 1-тармағының 34) тармақшасына сәйкес жергілікті атқарушы орган бекіткен бір адамның, жеке қосалқы шаруашылық жануарларының тәуліктік қажеттілігін қанағаттандыру үшін немесе нақты елді мекендегі суармалы алқап бірлігіне арналған су мөлшері;

суды есепке алу торабына жібермеу – Өнім беруші өкілінің сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық қарауындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу торабына рұқсат беруден Тұтынушының бас тартуы (кедергі келтіру);

теңгерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы – схемаларда көрсетілетін меншік, шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша иелері арасындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны;

төлем құжаты – Өнім берушінің ұсынған көрсетілетін қызметтері (тауарлары, жұмыстары) үшін төлемді жүзеге асыру үшін жасалған, соның негізінде төлем жүргізілетін құжат (шот, хабарлама, түбіртек, ескерту-шот);

тұтынушы – сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың реттеліп көрсетілетін қызметтерін пайдаланатын немесе пайдалануға ниеттенетін жеке немесе заңды тұлға;

уәкілетті органның ведомствосы – тиісті табиғи монополиялар салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органның ведомствосы.

Осы Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар мен терминдер 2003 жылғы 9 шілдедегі Қазақстан Республикасының Су кодексіне және Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасына сәйкес қолданылады.

2-тарау. Шарттың нысанасы

2. Шарт талаптарына сәйкес Өнім беруші Тұтынушыға қызметтер көрсетуге міндеттенеді, ал Тұтынушы ұсынылған көрсетілетін қызметтерге осы Шартта белгіленген мерзімдерде, тәртіппен және мөлшерде ақы

требованиям, снятия показаний, а также определения наличия и целостности пломб на водомерном узле;

расчетный период – период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

граница раздела эксплуатационной ответственности – место раздела элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения по признаку обязанностей (ответственности за их эксплуатацию), устанавливаемое соглашением сторон. При отсутствии такого соглашения граница раздела эксплуатационной ответственности устанавливается по границе раздела балансовой принадлежности;

норма водопотребления – количество воды для удовлетворения суточной потребности одного человека, животных личного подсобного хозяйства или на единицу поливной площади в конкретном населенном пункте, утвержденная местным исполнительным органом в соответствии с подпунктом 34) пункта 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан от 23 января 2001 года "О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан";

недопуск к узлу учета воды – отказ (воспрепятствование) Потребителя в предоставлении допуска к узлу учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод представителя Поставщика;

граница раздела балансовой принадлежности – место раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления, которое указывается на схемах;

платежный документ – документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение) составленное для осуществления оплаты за предоставленные услуги (товары, работы) Поставщика, на основании которого производится оплата;

потребитель – физическое или юридическое лицо, пользующееся или намеревающееся пользоваться регулируемыми услугами водоснабжения и (или) водоотведения;

ведомство уполномоченного органа – ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих сферах естественных монополий.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан от 9 июля 2003

төлеуге міндеттенеді.

3. Ұсынылатын көрсетілетін қызметтердің сипаттамалары мен берілетін судың сапасы Қазақстан Республикасы заңнамасының, санитарлық қағидалардың, мемлекеттік стандарттардың талаптарына сәйкес болуы тиіс.

4. Шарт тұтынушымен жеке тәртіппен оның меншігінде немесе басқа да заңды негіздерде Өнім берушінің техникалық шарттарға сәйкес орындалған елді мекеннің сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріне қосылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелері болған кезде жасалады.

5. Тұтынушыны сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қосуға арналған техникалық шарттарда көрсетілген көлемдерге сәйкес Тұтынушы алатын ауыз судың рұқсат етілген көлемі _____ м3/жыл, техникалық су _____ м3/жыл Тұтынушыдан шаруашылық-тұрмыстық және өндірістік сарқынды сулардың ластану құрамы бойынша оларға жақын бөлінетін _____ м3/жыл.

Ауыз суды тұрмыстық тұтыну үшін пайдаланатын жеке тұлға оны пайдалануға және түзілетін сарқынды суларды оған қажетті мөлшерде тастауға құқылы.

6. Қызмет көрсету режимі – тәулік бойы.

7. Сумен жабдықтау және су бұру жүйелерін пайдалану шекарасын анықтау Қазақстан Республикасы Ұлттық эконо. № 163 бұйрығымен бекітілген «Елді мекендердің сумен жабдықтау және су бұру жүйелерін пайдалану қағидаларына» сәйкес анықталады.

3-тарау. Көрсетілетін қызметтерді ұсыну шарттары

8. Қызметтер көрсетуді тоқтата тұру мынадай жағдайларда жүргізіледі:

1) авариялық жағдай не азаматтардың өмірі мен қауіпсіздігіне қауіп - қатер төнген;

2) Өнім берушінің желісіне өздігінен қосылған;

3) есеп айырысу кезеңнен кейінгі екі ай ішінде қызметтер үшін төлемақы жасалмаған;

4) сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу аспаптарына Өнім беруші өкілдерін бірнеше рет жібермеу;

5) Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарымен негізделген құбыр жолдарға дезинфекция жүргізу қажет болған жағдайда;

6) Нормативтік құқықтық актілерде және Тараптардың келісімінде көзделген басқа да жағдайларда тоқтатылады.

Осы тармақтың 1) және 2) тармақшаларында көзделген жағдайларда қызметтер көрсетуді тоқтата тұру дереу

года и законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

Глава 2. Предмет договора

2. В соответствии с условиями договора Поставщик обязуется оказать Потребителю Услуги, а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги в сроки, порядке и размере, определенные настоящим Договором.

3. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарных правил, государственных стандартов.

4. Договор заключается с Потребителем в индивидуальном порядке при наличии у него в собственности или на иных законных основаниях систем водоснабжения и (или) водоотведения, присоединенных к системам водоснабжения и водоотведения населенного пункта, выполненных в соответствии с техническими условиями Поставщика.

5. Разрешенный объем забираемой Потребителем питьевой воды _____ м3/год, технической воды _____ м3/год, отводимых от Потребителя хозяйственно-бытовых и близких к ним по составу загрязнений производственных сточных вод _____ м3/год согласно объемам, указанным в технических условиях на подключение к системам водоснабжения и (или) водоотведения Поставщика.

Физическое лицо, использующее питьевую воду для бытового потребления, вправе использовать ее и сбрасывать образующиеся сточные воды в необходимом ему количестве.

6. Режим предоставления услуг – круглосуточный.

7. Границей раздела эксплуатационной ответственности на объектах кондоминиума являются: по водоснабжению – разделительный фланец первой задвижки на вводе водопровода в здании; по водоотведению – колодец в месте присоединения к сетям водоотведения населенного пункта.

Глава 3. Условия предоставления услуг

8. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;

2) самовольного присоединения к сети Поставщика;

3) отсутствия оплаты за услуги в течение двух месяцев, следующего за расчетным периодом;

4) неоднократного недопущения представителей Поставщика к приборам учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод;

5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов, обусловленной требованиями

жүргізіледі. Осы тармақтың 3), 4), 5) тармақшаларында көрсетілген жағдайларда Тұтынушы көрсетілетін қызметті көрсетуді ұсынуды тоқтата тұрғанға дейін кемінде бір ай бұрын ескертіледі.

9. Шарттың 8-тармағының 1) және 2) тармақшаларында ескертілген жағдайларда пайда болған бұзушылықтарды алып тастаған және жойған кезде Тұтынушыны қосу жүргізіледі.

Шарттың 8-тармағының 3) тармақшасында көзделген бұзушылықтар үшін Тұтынушыға қызметтен ұсынуды тоқтата тұрған жағдайда, қосу борышты өтегеннен кейін жүргізіледі. Бірнеше рет ажыратылған жағдайда қосу борышты өтегеннен және қосканы үшін ақы төлегеннен кейін жүргізіледі.

10. Өнім беруші жоспарлы-алдын алу жөндеуді, сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қызмет көрсету жөніндегі жұмыстарды, жаңа Тұтынушыларды Тұтынушы қосылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілеріне қосу жөніндегі жұмыстарды жүргізген жағдайда, Өнім беруші Тұтынушыны кемінде үш жұмыс күні бұрын қызметтерді уақытша тоқтата тұру туралы ескертеді.

11. Тұтынушының өндірістік ағынды суларын Өнім берушінің су бұру жүйелеріне қабылдау Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 546 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 11932 болып тіркелген) Елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

12. Аттестатталған зертхана орындаған талдау нәтижелері бойынша Тұтынушының саркынды суларындағы зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануы асып кеткен кезде, Тұтынушы өндірістік саркынды суларды су бұру жүйесіне ағызуды тоқтатады және зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануына қол жеткізгенге дейін ластануды төмендету жөнінде шұғыл шаралар қабылдайды. Ластану құрамының артуына әкеп соққан себептерді жойғаннан кейін Тұтынушының өтінімі бойынша Өнім беруші сынамаларды қайта іріктеуді жүргізеді.

4-тарау. Көрсетілетін қызметтерге ақы төлеу тәртібі

13. Осы Шарт бойынша ұсынылған қызметтер үшін ақы төлеу уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша жүргізіледі.

Тарифтерді өзгерту Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен жүргізіледі.

14. Егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, Тұтынушы нақты ұсынылған қызметтердің мөлшері үшін ай сайын төлем құжатының негізінде есеп айырысу

законодательства Республики Казахстан;

6) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами и соглашением Сторон.

Приостановление подачи услуг в случаях, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта производится немедленно. В случаях, указанных в подпунктах 3), 4), 5), настоящего пункта, Потребитель предупреждается не менее, чем за месяц до приостановления подачи услуг.

9. В случаях, оговоренных подпунктами 1) и 2) пункта 8 Договора, подключение Потребителя производится при устранении и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 8 Договора, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения долга и внесения платы за подключение.

10. В случае проведения Поставщиком планово-предупредительного ремонта, работ по обслуживанию систем водоснабжения и (или) водоотведения, работ по присоединению новых Потребителей к сетям водоснабжения и (или) водоотведения, к которым присоединен Потребитель, Поставщик предупреждает Потребителя о временной приостановке услуг не менее чем за три рабочих дня.

11. Прием производственных сточных вод Потребителя в системы водоотведения Поставщика осуществляется в соответствии с Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 июля 2015 года № 546 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932).

12. При превышении допустимых концентраций вредных веществ в сточных водах Потребителя по результатам анализа, выполненного аттестованной лабораторией, Потребитель прекращает сброс производственных сточных вод в систему водоотведения и принимает срочные меры по снижению загрязнений до достижения допустимых концентраций вредных веществ. После устранения причины, вызвавшей повышение содержания загрязнений, по заявке Потребителя Поставщиком производится повторный отбор проб.

Глава 4. Порядок оплаты услуг

13. Оплата за предоставленные услуги по настоящему договору производится по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

Изменение тарифов производится в порядке,

кезеңінен кейінгі айдың 25-не дейінгі мерзімде төлейді. Есептік кезең бір күнтізбелік айды құрайды.

5-тарау. Көрсетілетін қызметтерді босатуды және тұтынууды есепке алу

15. Көрсетілген сумен жабдықтау және су бұру қызметтерінің көлемі коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша айқындалады.

Осы Шартпен қамтылмаған сумен жабдықтау және су бұру қызметтерінің көрсетілген көлемін айқындау тәртібі Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі төрағасының 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 7257 болып тіркелген) Сумен жабдықтау және су бұру бойынша көрсетілген қызметтердің көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес айқындалады.

16. Өнім берушінің су бұру жүйелеріне Тұтынушыдан бөлінген су мөлшері мына жағдайларда:

1) ыстық сумен жабдықтаудың жабық жүйесі кезінде, суық су Тұтынушыға орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде және ғимаратта екі құбырға бөлінеді: біреуі - одан әрі үйішілік суық сумен жабдықтау тарату желісіне, екіншісі - жергілікті су жылытқыш арқылы ыстық сумен жабдықтаудың үйішілік тарату желісіне жіберілген суық судың мөлшеріне. Бұл ретте үйге ортақ есепке алу аспаптары суық сумен жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады;

2) ыстық сумен жабдықтаудың ашық жүйесі кезінде, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде-жіберілген суық су мен ыстық су мөлшері. Үйге ортақ су есепке алу аспаптары ыстық және суық сумен жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады.

16. Тұтынушы қайтарымсыз пайдаланған, шығарылатын өнімнің құрамына кірген, суаруға сарқынды суларды бұру жүйесіне ағызылмайтын су бұру қызметтеріне акы төлеуді есептеу кезінде ескерілмейді.

Есепке алынбаған судың көлемі технологиялық есептеулерге сәйкес анықталады.

17. Тұтынушының суды есепке алу аспабының техникалық және метрологиялық сипаттамалары су тұтынуудың нақты көлеміне сәйкес келуі тиіс.

Өнім беруші Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 тамыздағы № 621 бұйрығымен бекітілген Сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріндегі суды есептеу аспаптарын тандау, монтаждау және пайдалану қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 12111 болып тіркелген) сәйкес есепке алу құралдарын

установленном законодательством Республики Казахстан.

14. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 25 числа месяца, следующего после расчетного периода, если иное не предусмотрено соглашением сторон. Расчетный период составляет один календарный месяц.

Глава 5. Учет отпуска и потребления услуг

15. Объем предоставленных услуг водоснабжения и водоотведения определяется по показаниям приборов коммерческого учета.

Порядок определения объема предоставленных услуг водоснабжения и водоотведения, не охваченный настоящим Договором, определяется в соответствии с Правилами расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению, утвержденной приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 7257).

16. Количество вод, отводимых от Потребителя в системы водоотведения Поставщика, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения, когда холодная вода поступает Потребителю из централизованной системы водоснабжения и в здании разделяется на два трубопровода: один – далее во внутридомовую распределительную сеть холодного водоснабжения, второй – через местный водонагреватель во внутридомовую распределительную сеть горячего водоснабжения – количеству отпущенной холодной воды. При этом общедомовые приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводе холодного водоснабжения;

2) при открытой системе горячего водоснабжения, когда горячая вода поступает из системы централизованного горячего водоснабжения – количеству отпущенной холодной воды и горячей воды. Общедомовые приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводах горячего и холодного водоснабжения.

16. Вода, использованная Потребителем безвозвратно, вошедшая в состав выпускаемой продукции, на полив, не сбрасываемая в систему отведения сточных вод, при расчете оплаты за услуги водоотведения не учитывается.

Объем не учитываемой воды определяется согласно технологическим расчетам.

17. Технические и метрологические характеристики прибора учета у Потребителя должны соответствовать реальным объемам водопотребления.

пайдалануға жіберуді жүзеге асырады.

18. Тұтастығы бұзылған, бастапқы тексеру туралы бедері жоқ, тексеру мерзімі өткен есепке алу аспаптарын орнатуға және пайдалануға жол берілмейді.

19. Белгіленген тексеру мерзімі өткеннен кейін суды есепке алу аспабын техникалық талаптарға сәйкес келмейтін ретінде коммерциялық есептен автоматты түрде алынады. Өнім беруші тексеру мерзімі аяқталғанға дейін 30 күн бұрын Тұтынушыны есепке алу аспабын кезекті мемлекеттік тексеруді жүргізу немесе оны ауыстыру қажеттігі туралы хабардар етеді.

20. Өнім беруші хабарлаған кезде кезекті тексеруге, жөндеуге немесе ауыстыруға байланысты есепке алу аспаптары уақытша болмаған жағдайда, сондай-ақ Тұтынушының кінәсінен емес есепке алу аспабының ақаулығы анықталған кезде ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің ұсынылған қызметтерінің көлемі аспаптардың болмауы кезеңіне есепке алу аспаптарының көрсеткіштеріне сәйкес алдыңғы үш айдағы орташа шығыс бойынша анықталады, бірақ бір айдан аспайтын мерзімде. Көрсетілген мерзім өткеннен кейін, есептеу аспаптары болмаған жағдайда, ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің көлемі жеке тұлғалар үшін су тұтыну нормалары бойынша, заңды тұлғалар үшін осы Шарттың 5-тармағына сәйкес анықталады.

21. Пәтерде немесе жеке үйде орнатылған есепке алу аспаптарының сақталуын қамтамасыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Өнім беруші есепке алу аспаптарын арнайы бөлінген үй-жайларға орнатқан кезде олардың сақталуына Өнім беруші теңгерімдік тиесілілігін шектеу актісіне және пайдалану жауапкершілігіне сәйкес жауапты болады.

22. Есепке алу аспаптарын белгісіз адамдар ұрлаған немесе сындырған жағдайда, олардың сақталуына жауапты адам, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есепке алу аспаптарының ұрлануы немесе сынуы фактісі анықталған кезден бастап бір ай мерзімде есепке алу аспаптарын қалпына келтіруге міндетті. Өнім беруші есепке алу аспаптарын қалпына келтіру сәтіне дейін Тұтынушыны сумен жабдықтау желілеріне қосады.

23. Тұтынушыдан суды есепке алу схемасын бұзу, басқару тораптары мен есепке алу аспаптарында пломбаларды жұлып алу, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалайтын құрылғыларды орнату фактілері анықталған кезде Тұтынушыға соңғы тексеру жүргізілген күннен бастап анықталған күнге дейін, бірақ екі айдан аспайтын мерзімде, тәулігіне 24 сағат ішінде жұмыс істеген кезде құбырдың басқару торабына дейінгі толық өткізу қабілеті есебінен суды пайдаланғаны үшін қайта есептеу жүргізіледі.

24. Бұзушылықтар анықталған жағдайда ұсынылған, сумен жабдықтау қызметтері көлемінің есебі Қазақстан

Поставщик осуществляет допуск приборов учета к эксплуатации согласно Правилам выбора, монтажа и эксплуатации приборов учета воды в системах водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 августа 2015 года № 621 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 12111).

18. Установка и эксплуатация приборов учета с нарушенной целостностью, не имеющих оттиска о первичной поверке, с истекшим сроком поверки не допускаются.

19. По истечении установленного срока поверки прибор учета автоматически снимается с коммерческого учета, как не соответствующий техническим требованиям. Поставщик услуг за 30 дней до окончания срока поверки уведомляет Потребителя о необходимости проведения очередной государственной поверки прибора учета или его замены.

20. В случае временного отсутствия приборов учета в связи с их очередной поверкой, ремонтом или заменой при извещении Поставщика, а также при обнаружении неисправности прибора учета не по вине потребителя объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по среднему расходу за три предыдущих месяца согласно показаниям приборов учета на период отсутствия приборов, но не более одного месяца. По истечении указанного срока, при отсутствии приборов учета объем предоставленных услуг водоснабжения определяется для физических лиц по нормам водопотребления, для юридических лиц принимается согласно пункту 5 настоящего Договора.

21. Обеспечение сохранности приборов учета, установленных в квартире или индивидуальном доме, возлагается на Потребителя. При установке приборов учета Поставщиком в специально отведенные помещения ответственность за их сохранность несет Поставщик в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

22. В случае хищения или поломки приборов учета не установленными лицами лицо, ответственное за их сохранность, обязано восстановить приборы учета в месячный срок с момента установления факта хищения или поломки приборов учета, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. До момента восстановления приборов учета Потребитель подключается Поставщиком к сетям водоснабжения.

23. При обнаружении фактов нарушения схемы учета воды у Потребителя, срыва пломб на узлах управления и приборах учета, установления приспособлений, искажающих показания приборов учета, Потребителю производится перерасчет за пользование водой со дня проведения последней

Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі төрағасының 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 7257 болып тіркелген) Сумен жабдықтау және су бұру жөнінде көрсетілген қызметтің көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес жүргізіледі.

6-тарау. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

25. Тұтынушы:

- 1) Шарттың талаптарына сәйкес көлемде денсаулығына қауіпсіз, мүлкіне зиян келтірмейтін белгіленген сападағы қызметтерді алуға;
- 2) ағынды суларды рұқсат етілген жүктеме шегінде қажетті көлемде жіберуге;
- 3) Өнім берушінің заңнамаға қайшы келетін іс-әрекеттеріне немесе әрекетсіздігіне уәкілетті органның ведомствосына және (немесе) сот тәртібімен шағымдануға;
- 4) көпшілік тыңдауларға қатысуға;
- 5) Қызметтерді тиісінше ұсынбау салдарынан өміріне, денсаулығына және (немесе) мүлкіне келтірілген зиянды толық көлемде өтеуді, сондай-ақ моральдық зиянды өтеуді белгіленген тәртіппен талап етуге;
- 6) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген талаптарға сәйкес келмейтін қызмет ұсынылған жағдайда көрсетілетін қызметтердің құнын қайта есептеуді талап етуге;
- 7) Егер Өнім беруші белгіленген тәртіппен шот қоймаған болса, алынған қызмет үшін төлем жасамауға;
- 8) Тұтынушымен қызмет көрсетуге шарт жасасу;
- 9) ұсынылған қызметке толық төлем жасаған жағдайда бір айдан кешіктірмей бұл туралы Өнім берушіні жазбаша хабардар етіп, Шартты біржакты тәртіппен бұзуға құқылы.

26. Тұтынушы:

- 1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігінің шекарасында орналасқан сумен жабдықтау және су бұру желілері мен жабдыктарының пайдаланылуы мен қауіпсіздігін қамтамасыз етуге;
- 2) есепке алу құралдарының болуы және Өнім беруші ұсынған төлем құжаттарының негізінде ұсынылған қызметтерге олардың көрсеткіштеріне сәйкес уактылы және толық көлемде ақы төлеуге;
- 3) Өнім берушіге көрсетілетін қызметтерді пайдалану кезінде туындаған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің желілері мен құрылыстарының, өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекараларында орналасқан, орталықтандырылған сумен жабдықтау және

проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев, из расчета полной пропускной способности трубопровода до узла управления при действии его в течение 24 часов в сутки.

24. При выявлении нарушений расчет объемов предоставленных услуг водоснабжения производится в соответствии с Методикой расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению, утвержденной приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 7257).

Глава 6. Права и обязанности Сторон

25. Потребитель имеет право:

- 1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, не причиняющих вреда его имуществу в количестве в соответствии с условиями Договора;
- 2) сбрасывать сточные воды в необходимом объеме в пределах допустимых нагрузок;
- 3) обжаловать в ведомство уполномоченного органа и (или) в судебном порядке действия или бездействия Поставщика противоречащие законодательству;
- 4) участвовать в публичных слушаниях;
- 5) требовать в установленном порядке от Поставщика возмещения в полном объеме вреда, причиненного жизни, здоровью и (или) имуществу вследствие ненадлежащего предоставления услуг, а также возмещения морального вреда;
- 6) требовать перерасчета стоимости услуг в случае предоставления услуги, не соответствующей требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан;
- 7) не производить оплату за полученную услугу, если Поставщиком в установленном порядке не выставлен счет;

8) заключить с Потребителем договор на предоставление услуг;

9) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Поставщика не позднее, чем за месяц при условии полной оплаты предоставленной услуги.

26. Потребитель обязан:

1) обеспечивать эксплуатацию и безопасность сетей и оборудования водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

2) иметь приборы учета и своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги в

(немесе) су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсер етуі және қоршаған ортаға зиян келтіруі мүмкін есепке алу аспаптарының жұмысындағы ақаулар туралы, ал сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің желілері немесе құрылыстары бүлінген немесе, төтенше жағдайлардың алдын алу және оларды жою жөніндегі жергілікті органдарға, санитарлық - эпидемиологиялық қызметке және қоршаған ортаны қорғау қызметіне де дереу хабарлауға;

4) есепке алу аспаптарының, есепке алу аспаптарындағы пломбалар мен тексеру белгілерінің, есепке алу тораптарындағы пломбалардың, айналма желінің ысырмаларындағы, оның пайдалану жауапкершілігі шекарасындағы өрт гидранттарындағы пломбалардың сақталуын, тиісті техникалық жай-күйін қамтамасыз етуге, көрсетілген үй-жайларды таза ұстауға, сондай-ақ су мен ағынды суларды есепке алу тораптары мен аспаптарына кіруге кедергі келтіретін заттарды, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалауы мүмкін механикалық, химиялық, электромагниттік немесе өзге де әсерлерді сақтауға жол бермеуге;

5) Өнім берушіні және мемлекеттік өртке қарсы қызметтің жергілікті органдарын өрт сөндіру гидранттарын олар бұзылған немесе оның су құбыры желілерінде авария туындаған жағдайларда пайдалану мүмкін еместігі туралы дереу хабардар етуге;

6) есепке алу аспаптарының барлық зақымданулары немесе ақаулары туралы, пломбалардың бүтіндігінің бұзылғандығы туралы Өнім берушіге дереу хабарлауға;

7) ағынды сулардың сынамаларын алу үшін, сондай-ақ берешегі болған жағдайда Тұтынушының желілерін ажырату үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін Өнім беруші өкілдерінің есепке алу құралдарына кедергісіз кіруін қамтамасыз етуге;

8) Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 546 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 11932 болып тіркелген) Елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларында көзделген жағдайларда ағынды суларды окшау тазартуды қамтамасыз ету;

9) көрсетілетін қызметті тұтыну кезінде қауіпсіздік техникасы бойынша талаптарды сақтауға;

10) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсерді болдырмау мақсатында белгіленген зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануынан асатын лас-тануы бар ағынды суларды ағызуға жол бермеуге;

11) сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі

соответствии с их показаниями на основании выставленных Поставщиком платежных документов;

3) немедленно сообщать Поставщику о неисправностях в работе сетей и сооружений систем водоснабжения и (или) водоотведения, приборов учета, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, возникших при пользовании услугами, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения и причинить вред окружающей среде, а в случае повреждения сетей или сооружений систем водоснабжения и (или) водоотведения, или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ – и в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;

4) обеспечивать сохранность, надлежащее техническое состояние приборов учета, пломб и знаков поверки на приборах учета, пломб на узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, содержать указанные помещения в чистоте, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут исказить показания приборов учета;

5) незамедлительно уведомлять Поставщика и местные органы государственной противопожарной службы о невозможности использования пожарных гидрантов в случаях их неисправности или возникновения аварии на его водопроводных сетях;

6) незамедлительно сообщать Поставщику обо всех повреждениях или неисправностях приборов учета, о нарушении целостности пломб;

7) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к приборам учета для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод, а также для отключения сетей потребителя при наличии задолженности;

8) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 июля 2015 года № 546 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932);

ұйымның рұқсатынсыз өзге Тұтынушыларды сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың меншікті желілеріне қоспауға;

12) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген өзге де талаптарды орындауға міндетті.

27. Өнім берушінің:

1) ұсынылған қызметтер үшін төлемді уактылы және толық көлемде алуға;

2) уәкілетті орган бекіткен тәртіппен тарифтердің қолданылу кезеңінде барлық Тұтынушылар үшін ұсынылатын қызметтерге тарифтерді төмендетуге;

3) жеке шарт (келісім) бойынша пайдалану жауапкершілігі шегінде Тұтынушының сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілері мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетуді және пайдалануды жүргізуге;

4) көрсетілетін қызметтерді тұтыну мен төлеуді бақылауды жүзеге асыруға;

5) тиісті лицензиясы болған кезде көрсетілетін қызметті есепке алу аспаптарының жұмыс қабілеттілігін тексеруді және салыстырып тексеруді жүргізуге құқылы.

28. Өнім беруші:

1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекарасында орналасқан елді мекеннің сумен жабдықтау және су бұру жүйелерін тиісінше пайдалануды қамтамасыз етуге;

2) санитарлық ережелерге (гигиеналық нормативтерге) сәйкес ауыз суды дайындауды және оны Тұтынушыға беруді қамтамасыз етуге;

3) Тұтынушыны басқа Тұтынушылардың міндеттемелерін орындамау себептері бойынша қызмет алу кезінде шектемей, жасалған шартқа сәйкес Тұтынушыға қызметтерді уактылы және үздіксіз ұсынуды қамтамасыз етуге;

4) құрылыс объектілерін қабылдау және пайдалануға беру жағдайларын қоспағанда, қызметтерді сатып алуға және орнатуға арналған шарт жасалған және уәкілетті органның ведомствосымен келісілген төлем енгізілген жағдайда қызметтерді есепке алу аспаптарын сатып алуға және Тұтынушыларға орнатуға;

5) қызмет көрсетуге байланысты кез келген функцияларды басқа тұлғаларға беруге жол бермеуге;

6) көрсетілетін қызметтердің сапасы мен санын есепке алуды және бақылауды жүргізу, қызметтерді ұсынудың бұзылуының алдын алу және жою бойынша уактылы шаралар қабылдау;

7) Тұтынушымен қызмет көрсетуге шарт жасасу;

8) уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру қызметтерін ұсынуға;

9) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуги;

10) не допускать сброс сточных вод с загрязнениями, превышающими допустимые концентрации вредных веществ, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

11) не присоединять иных Потребителей к собственным сетям водоснабжения и (или) водоотведения без разрешения организации по водоснабжению и (или) водоотведению;

12) выполнять иные требования, установленные законодательством Республики Казахстан.

27. Поставщик имеет право:

1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;

2) снижать тарифы за предоставляемые услуги для всех Потребителей в период действия тарифов в порядке, утвержденном уполномоченным органом;

3) производить техническое обслуживание и эксплуатацию сетей и сооружений водоснабжения и (или) водоотведения Потребителя в границах эксплуатационной ответственности по отдельному договору (соглашению);

4) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг;

5) производить проверку работоспособности и поверку приборов учета услуг при наличии соответствующей лицензии.

28. Поставщик обязан:

1) обеспечивать надлежащую эксплуатацию систем водоснабжения и водоотведения населенного пункта, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

2) обеспечивать подготовку питьевой воды и подачу ее Потребителю в соответствии с санитарными правилами (гигиеническими нормативами);

3) обеспечить своевременное и бесперебойное предоставление услуг Потребителю в соответствии с заключенным Договором без ограничения Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения обязательств другими Потребителями;

4) приобретать и устанавливать Потребителям приборы учета услуг при условии заключения договора на их приобретение и установку и внесения согласованной ведомством уполномоченного органа платы, за исключением случаев приемки и ввода объектов строительства в эксплуатацию;

5) не допускать передачу любых функций, связанных с оказанием услуги другим лицам;

6) вести учет и контроль качества и количества предоставляемых услуг, принимать своевременные

9) есептік кезеңнен кейінгі айдың оныншы күніне дейінгі мерзімде Тұтынушыға ұсынылатын қызметтер үшін ақы төлеуге төлем құжатын ұсынуға;

10) Тұтынушыларды Қазақстан Республикасының Табиғи монополиялар туралы заңнамасында белгіленген мерзімдерде тарифтердің немесе олардың шекті деңгейлерінің өзгеруі туралы хабардар етуге;

11) 24 сағат ішінде Тұтынушының негізделген талаптары бойынша ұсынылатын қызметтердің сапасы мен көлемін қалпына келтіру жөнінде шаралар қабылдауға;

12) сумен жабдықтау және су бұру желілерін, есепке алу аспаптарын тексеру кезінде, сондай-ақ Тұтынушының есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу кезінде қызметтік куәлігін көрсетуге;

13) профилактикалық және жөндеу жұмыстарын жүргізу кезеңінде Тұтынушыға ауыз суын көлік құралдарымен жеткізіп беруге;

14) Тұтынушының желілері мен құрылыстары жарамды және (немесе) Өнім берушінің техникалық шарттары орындалған жағдайда Тұтынушының объектілерін сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қосуға рұқсат беруге;

15) үшінші тұлғалардың рұқсатсыз қол жеткізуінен Тұтынушының дербес деректерінің құпиялылығын қамтамасыз етуге;

16) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген мерзім ішінде осы Шартты орындауға байланысты мәселелер бойынша абоненттің шағымдары мен өтініштеріне жауап беруге;

17) Тұтынушының қатысуымен орталықтандырылған сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріне қосуға (жалғауға) арналған есептеу аспаптарын, есептеу тораптарын, құрылғылар мен құрылыстарды пайдалануға рұқсат беруді жүзеге асыруға;

18) Тұтынушының есепке алу аспаптарын пломбалауды жүргізуге;

19) Тұтынушыны Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тәртіппен және жағдайларда сумен жабдықтауды және (немесе) су бұруды уақытша тоқтату немесе шектеу туралы ескертуге;

20) өзіне меншік құқығында немесе өзге де заңды негізде тиесілі орталықтандырылған сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріндегі авариялар мен зақымдануларды нормативтік құжаттарда белгіленген тәртіппен және мерзімдерде уақтылы жою жөнінде қажетті шаралар қабылдауға;

21) Қызмет көрсету жүзеге асырылатын сумен жабдықтау және су бұру желілеріне жоспарлы-алдын ала жөндеу жүргізудің кестесі мен мерзімдері туралы Тұтынушыларды хабардар етуге;

22) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына

меры по предупреждению и устранению нарушений предоставления услуг;

7) заключить с Потребителем договор на предоставление услуг;

8) предоставлять услуги водоснабжения и (или) водоотведения по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа;

9) предоставлять Потребителю платежный документ на оплату предоставляемых услуг в срок до десятого числа месяца, следующего за расчетным периодом;

10) уведомлять Потребителей об изменении тарифов или их предельных уровней в сроки, установленные законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;

11) принять меры по восстановлению качества и объема предоставляемых услуг по обоснованным претензиям Потребителя в течение 24 часов;

12) при осмотре сетей водоснабжения и водоотведения, приборов учета, а также при снятии показаний приборов учета Потребителя предъявлять служебное удостоверение;

13) в период проведения профилактических и ремонтных работ предоставлять Потребителю питьевую воду транспортными средствами;

14) выдавать разрешение на подключение объектов Потребителя к системам водоснабжения и (или) водоотведения при условии исправности сетей и сооружений Потребителя и (или) выполнения технических условий Поставщика;

15) обеспечить конфиденциальность персональных данных Потребителя от несанкционированного доступа третьих лиц;

16) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего Договора, в течение срока, установленного законодательством Республики Казахстан;

17) при участии Потребителя осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (присоединения) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения;

18) производить опломбировку приборов учета Потребителя;

19) предупреждать Потребителя о временном прекращении или ограничении водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;

20) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, установленные нормативными документами;

21) уведомлять Потребителей о графиках и сроках

теріс әсердің алдын алу мақсатында Тұтынушылардың өндірістік сарқынды суларынан сынама алуды жүзеге асыру және зерттеу жүргізу.

7-тарау. Тараптарды шектеу

29. Тұтынушыға:

1) Өнім берушінің келісімінсіз есептеу тараптарын қайта жабдықтауға, сондай-ақ есептеу аспаптарын орнатуды және (немесе) алуды жүргізуге;

2) Өнім беруші келіскен және қабылдаған қолда бар суды есепке алу схемаларын бұзуға тыйым салынады.

30. Өнім берушіге:

1) Басқа Тұтынушылардың талаптарды орындамау себептері бойынша қызмет көрсетуден бас тартуға немесе Тұтынушыны қызмет алудан шектеуге;

2) ұсынылған қызмет үшін уәкілетті органның ведомствосы белгілеген мөлшерден асатын төлем алуға;

3) Тұтынушыдан төлем құжаттарын ұсынбай көрсетілетін қызметтердің ай сайынғы төлемін талап етуге тыйым салынады.

31. Тараптарға Тараптардың құқықтарын шектейтін не Қазақстан Республикасының заңнамасын өзгеше түрде бұзатын іс-әрекеттер жасауға тыйым салынады.

8-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

32. Жабдыктар мен инженерлік желілерді тиісті ұстауға жауапкершілік оның меншік иесіне жүктеледі және теңгерімдік тиесілілік бөлінісінің шекаралары бойынша анықталады.

33. Шартта көзделген міндеттемелерді орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда кінәлі Тарап екінші Тарапқа Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес келтірілген залалды өтейді.

34. Тұтынушы ұсынылған қызметтер үшін төлем акы мерзімі өткен жағдайда Шартқа сәйкес 39-тармақта көзделген жағдайларды қоспағанда осы сомаларды төлеу күні қолданыста болған Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландыру ставкасы бойынша мерзімі өткен әрбір күн үшін, бірақ негізгі борыш сомасынан аспайтын тұрақсыздық айыбын төлейді.

Тұрақсыздық айыбының мөлшерін белгілеу Тұтынушымен шарт жасасқан кезде жүргізіледі. Тұрақсыздық айыбын есептеу мерзімінің басталуы, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 26 күні болып табылады.

35. Егер Өнім беруші үшін Тұтынушыға қызмет көрсету мүмкін еместігі Өнім берушімен шарттық қатынастарда тұратын басқа тұлғалардың кінәсінен болса, Тұтынушы алдында Өнім беруші жауапты болады.

36. Тұрақсыздық айыбын (өсімпұлды) төлеу Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

проведения планово-предупредительного ремонта сетей водоснабжения и водоотведения, через которые осуществляется оказание услуг;

22) осуществлять отбор проб и проводить исследования производственных сточных вод Потребителей в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

Глава 7. Ограничения Сторон

29. Потребителю запрещается:

1) переоборудовать узлы учета, а также производить установку и (или) снятие приборов учета без согласования с Поставщиком;

2) нарушать имеющиеся схемы учета воды, согласованные и принятые Поставщиком.

30. Поставщику запрещается:

1) отказывать в предоставлении услуги или ограничивать Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

2) взимать за предоставленную услугу плату, превышающую размер, установленный ведомством уполномоченного органа;

3) требовать от Потребителя ежемесячной оплаты услуг без предоставления на них платежных документов.

31. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

Глава 8. Ответственность Сторон

32. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.

33. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

34. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 39, выплачивает неустойку по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

Установление размера неустойки производится при заключении Договора с Потребителем. Началом срока начисления неустойки является 26 число месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не оговорено соглашением Сторон.

37. Тараптардың келісімі бойынша құжатпен расталған ауыр материалдық шығынға немесе уақытша еңбекке жарамсыздыққа әкеп соққан ауру немесе жазатайым оқиға кезінде Тұтынушыға, оның жазбаша өтінішімен өсімпұл есептеу жөніндегі мерзім ұзартылуы мүмкін.

9-тарау. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары

38. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін, егер бұл еңсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, жауапкершіліктен босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысы шығындарды өтеуге құқылы болмайды. Тараптардың кез келгенінің талап етуі бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын айқындайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте Тараптардың ешқайсысы еңсерілмейтін күш мән-жайлары басталғанға дейін туындайтын шарт бойынша міндеттерден босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған еңсерілмейтін күш мән-жайларының басталу күнін және сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламаны кейіннен табыс ете отырып не пошта арқылы жібере отырып, бұл туралы бір-біріне хабарлайды.

39. Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері еңсерілмейтін күш мән-жайларының қолданылу мерзіміне, бірақ мұндай мән-жайлар Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерін орындауға кедергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатыла тұруы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін күш мән-жайлары үш және одан да көп айға созылатын болса, Тараптардың әрқайсысы екінші Тарапқа болжамды бұзу күніне дейін кемінде күнтізбелік жиырма күн бұрын алдын ала хабарлаған жағдайда Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте Тараптар отыз күнтізбелік күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

10-тарау. Жалпы ережелер және дауларды шешу

40. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша немесе тұтастай алғанда, немесе Шарттың ережелеріне қатысты қандай да бір мәселеге немесе іс-әрекетке байланысты туындаған қандай да бір дау немесе келіспеушілік жағдайында Тараптардың кез келгені екінші тарапқа даудың мәнін толық баяндай отырып, наразылық жолдауға құқылы.

Тараптар барлық дауларды келіссөздер жолымен реттеу үшін барлық күш-жігерін жұмсайды.

41. Келісімге қол жеткізілмеген жағдайда Шарт бойынша барлық даулар мен келіспеушіліктер жауапкердің орналасқан жері бойынша соттарда шешіледі.

Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де жағдайларда Шартты бұзуға құқылы.

42. Тараптардың Шарттан туындайтын және онымен

35. Если невозможность для Поставщика предоставить Потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Поставщиком в договорных отношениях, ответственность перед Потребителем несет Поставщик.

36. Уплата неустойки (пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

37. По соглашению Сторон при болезни или несчастных случаях, повлекших тяжелые материальные затраты или временную нетрудоспособность и подтвержденных документально, возможна отсрочка по начислению пени Потребителю, при его письменном обращении.

Глава 9. Обстоятельства непреодолимой силы

38. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение пяти рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств непреодолимой силы, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

39. 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 три и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение тридцати календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

Глава 10. Общие положения и разрешение споров

40. В случае какого-либо спора или разногласия, возникшего по какому-либо положению Договора или в целом, или в связи с каким-либо вопросом или действием в отношении положений Договора, любая из Сторон вправе направить другой стороне претензию с полным изложением сущности спора.

Стороны предпринимают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.

41. В случае не достижения согласия все споры и

реттелмеген катынастары Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен реттеледі.

43. Шарт екі данада қазақ және орыс тілдерінде әрбір Тарап үшін бір данадан жасалады.

44. Тараптардың келісімі бойынша Шарт Үлгілік шартқа және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін басқа да талаптармен толықтырылуы мүмкін.

Мемлекеттік бюджеттен қаржыландырылатын мемлекеттік мекемелер үшін Шарт Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің аумақтық қазынашылық органдарында тіркеледі және тіркелген күнінен бастап күшіне енеді.

11- тарау. Шарттың қолданылу мерзімі

45. Шарт 2019 жылғы 1 шілдеден бастап күшіне енеді.

46. Шарттың қолданылу мерзімі өзгеруі жөнінде күнтізбелік отыз күн бұрын тараптардың біреуі бұл туралы мәлімдесе, көрсетілетін қызметтерді ұсыну көлемін нақтылай отырып, белгілі бір мерзімге өзгертіледі. Шарттың мерзімін өзгерту Шартқа қосымша келісіммен ресімделеді.

Тараптардың бірінің мерзім аяқталғаннан кейін шартты тоқтату немесе өзгерту туралы өтініші болмаған жағдайда, ол шартта көзделген мерзімге және шарттарда ұзартылған болып есептеледі.

12-тарау. Тараптардың деректемелері

Өнім беруші:

«Ж Каскелен» ЖШС

БСН 171040022752, ЖСК KZ988562203103549106

БСК КСJBKZKX, КБе 17, "Банк ЦентрКредит" АҚ

Занды мекен-жайы: 040900, Алматы облысы,

Қарасай ауданы, Қаскелең қ-сы, Толе би көшесі, 34,

Нақты мекен жайы: 040900, Қарасай ауданы,

Қаскелен қаласы, Қарасай батыр көшесі, 56,

Тел.: 8(72771)21077, 8(72771)

Директор

Ж. Бектасов

Тұтынушы:

ИМД Софрану Теліс, Бик 182710033244
РК, Алматы қаласы, Қакаев к.

В/2 ч/и

Е/д шот KZ879650270012675890
8 АО, Fork Bank, БИК IR1YKZKA

Директор И. И. Ибаева

разногласия по Договору разрешаются в судах по месту нахождения ответчика.

Стороны имеют право расторгнуть Договор в иных случаях предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

42. Отношения Сторон, вытекающие из Договора и не урегулированные им, регулируются действующим законодательством Республики Казахстан.

43. Договор составляется в двух экземплярах на казахском и русском языках по одному экземпляру для каждой Стороны.

44. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими типовому Договору и законодательству Республики Казахстан.

Договор для государственных учреждений, финансируемых из государственного бюджета, регистрируется в территориальных органах казначейства Министерства финансов Республики Казахстан, и вступает в силу со дня его регистрации.

Глава 11. Срок действия Договора

45. Договор вступает в силу с "___" ____ 20__ года

46. Если одна из сторон заявит об изменении срока действия договора за тридцать календарных дней изменение срока действия договора производится на определенный срок с уточнением объема передачи услуги. Изменение срока договора оформляется дополнительным соглашением к Договору.

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.

Глава 12. Реквизиты Сторон

Поставщик:

ООО «Ж Каскелен»

БИН 171040022752; ИИК KZ988562203103549106

БИК КСJBKZKX, КБе 17, Банк: АО «Банк ЦентрКредит».

Юридический адрес: 040900,

Алматинская область, Карасайский район,

г. Каскелен, ул. Толе би, 34

Фактический адрес: 040900, Карасайский район,

г. Каскелен, ул. Карасай батыра, 56

Тел.: 8(72771)21077, 8(72771)23478

Директор

Бектасов Ж. А.

Потребитель:

ООО ИМД Софрану Теліс, Бик 182710033244

РК, Алматы, ул. Қакаев, 13/2

Р/с KZ879650270012675890

8 АО, Fork Bank, БИК IR1YKZKA

Директор И. И. Ибаева т.с.у.

Реквизиты адрес: с. Конодос ул. Кв. 653

ДОГОВОР №82

На оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов.
Алматинская обл. Карасайский р-он. Ельтайский с/о.

п. Кок-озек

«01» августа 2021г.

ИП «ДАНИЯЛ», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице индивидуального предпринимателя Суанбековой Екатерины Леонидовны, действующего на основании свидетельства о государственной регистрации в качестве индивидуального предпринимателя, Серия 0905 №0004485 от 25 августа 2005 года, с одной стороны, и

ТОО «IMD Company», РК., 050012, г. Алматы, ул. Амангельды 59А, бизнес-центр «Шартас» н.п.63, БИН 180740033244 именуемый в дальнейшем Заказчиком, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. В соответствии с настоящим Договором, Исполнитель обязуется, оказывать последнему услуги по вывозу ТБО с территории ТОО «IMD Company», расположенного по адресу: Ельтайский с/о, Карасайский район, Алматинской области (далее именуемые – Услуги), Заказчик принять и оплатить их, в соответствии с условиями, настоящего Договора, по тарифу, определенным Исполнителем, действующим на момент оказания Услуг.

1.2. Услуги осуществляются Исполнителем, по графику (ТБО) и условиям определяемых Исполнителем, самостоятельно определяющему способы предоставления Услуг, предварительно согласовав с Заказчиком.

1.3. Вывоз и захоронение химических отходов не является предметом настоящего договора.

2. Объемы и цены услуг

2.1. Ежемесячная сумма оплаты по Договору за вывоз ТБО не исчисляется из расчета количества отходов в м3 или из расчетов выполненных рейсов.

2.2. Общая стоимость услуг по настоящему Договору составляет- вывоз ТБО 100 000 (сто тысяч) тенге в месяц с учетом НДС, не зависимо от выполненных рейсов.

3. Оплата и порядок расчетов

3.1. Оплата производится Заказчиком не реже, чем один раз в календарный месяц, в полной сумме, но не позже каждого 10-го числа текущего месяца.

4. Права и обязанности Сторон

4. Заказчик имеет право:

4.1.1. Проверять ход и качество оказания Услуг, не вмешиваясь в деятельность Исполнителя;

4.1.2. Требовать от Исполнителя своевременного и надлежащего выполнения принятых обязательств по Договору.

4.1.3. Пользоваться услугами в объеме необходимом ему в пределах норм и расчетов.

4.1.4. Обжаловать в установленном законодательством порядке действия Исполнителя, противоречащие условия настоящего Договора и/или законодательству Республики Казахстан.

4.2. Заказчик обязуется;

4.2.1. Своевременно и в полном объеме производить оплату предоставленной услуги;

4.2.2. Исполнять установленные Исполнителем технических требования и правила при пользовании услуги;

4.2.3. Не передавать, свои права и обязанности по Договору третьим лицам без письменного согласия Исполнителя.

4.2.4. В период действия настоящего Договора, обеспечивать доступ Исполнителя к местам хранения и накопления ТБО, для выполнения предусмотренных настоящим Договором Услуг.

4.3. Исполнитель имеет право;

4.3.1. Требовать от Заказчика добросовестного исполнения принятых на себя обязательств.

4.3.2. На своевременную и полную оплату за оказанные услуги, согласно предоставленным платежным документам.

4.3.3. Прекращать или ограничить предоставление услуг при нарушении Заказчиком условий Договора.

4.4.4. При несвоевременной или неполной оплате услуг, в сроки и на условиях, установленных настоящим договором. Исполнитель вправе приостановить оказание услуги Заказчику, до погашения задолженности в полном объеме, в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

4.5. Исполнитель обязуется;

4.5.1. Исполнитель обязуется вывозить ТБО еженедельно.

4.6. Нести полную ответственность за безопасность ведения Услуг;

4.7. В процессе оказания Услуг, выполнять действующие нормативные требования по охране окружающей среды, технике безопасности, санитарии;

4.8. Обеспечить вывоз ТБО согласно графику.

4.9. По завершении оказания Услуг в течение 5 (пяти) рабочих дней, но не позднее 10-ого числа, следующего за отчетным, выставить Заказчику счет-фактуру и акт выполненных работ.

4.10. Своевременную уведомлять и информировать Заказчика об изменениях правил предоставления услуг.

4.11. Восстановить предоставление услуги в прежнем режиме и графике, 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 предъявления претензий в адрес Заказчика налоговыми органами или иными третьими лицами о неуплате Исполнителем обязательных платежей или неисполнении Исполнителем прочих налоговых и иных обязательств, в рамках настоящего Договора, Заказчик вправе требовать от Исполнителя, а последний обязан компенсировать такие расходы, возникших вследствие таких претензий, и Исполнитель обязуется оплатить такие расходы в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения требования.

5.3. В случае несвоевременного предоставления документов указанных в п.4.9., Исполнитель оплачивает Заказчику штраф в размере 20% от общей стоимости оплаченных Заказчиком услуг Исполнителя.

5.4. Оплата неустойки не освобождает стороны от выполнения обязательств по Договору.

5.5. Требование оплаты неустоек является правом, но не обязательством Сторон.

6. Форс-мажорные обстоятельства

6.1. Стороны не несут ответственности за нарушение положений Договора по независящим от сторон причинам, а именно; стихийных бедствий, забастовок, воин и гражданских беспорядков, эмбарго, наводнения, пожара, землетрясения, акты государственных органов и иных обстоятельств непреодолимой силы, определенных действующим законодательством Республики Казахстан.

7. Разрешения 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 судебном порядке в СМЭС г. Алматы.

8. Прочие условия

8.1. Срок действия настоящего договора до 01 августа 2022 года со дня его подписания обеими сторонами, с последующей пролонгацией, если одна из Сторон не позднее, чем за месяц до истечения срока его действия не уведомит в письменной форме другую Сторону о его расторжении.

8.2. Расторжение настоящего Договора не освобождает Стороны от урегулирования финансовых обязательств, возникших из настоящего Договора, а также от применения мер ответственности за нарушение договорных обязательств.

8.3. Содержания настоящего Договора и всех вопросов, связанных с ним, являются конфиденциальным. Обязательства по сохранению конфиденциальности лежат на всех сторонах.

8.4. Взаимоотношения Сторон по тем вопросам, которые не урегулированы или не полностью урегулированы договором, регулируются законодательством Республики Казахстан.

8.5. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам без письменного согласия другой Стороны.

8.6. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительно только в случае, если они составлены в письменной форме и подписаны уполномоченными лицами обеих Сторон.

8.7. В случае изменения юридического адреса или обслуживающего банка, Стороны обязаны в пятнадцатидневный срок уведомить об этом друг друга.

8.9. Все приложения к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

8.10. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

9. Реквизиты и подписи сторон

Исполнитель:

Заказчик:

ИП «ДАНИЯЛ»

Алматинская обл, Карасайский р-он,

с. Кокозек, ул. Трудовая 11,

ИИН 900 925 400 995

ИИК KZ396010311000237273

АО "Народный банк Казахстана"

БИК HSBKKZKX

Тел: 87021000704

ТОО «IMD Company»

Р.К. 050016, г. Алматы, ул. Амангельды 59А

бизнес-центр «Шартас» н.п. 63

БИН 180740033244

ИИК KZ 8796502F0012675890

АО «ForteBank», БИК IRTYKZKA

Тел: 87010814047

эл: sales@imdkz.com



Суанбекова Е.Л.



Отенбергенова А.Д

Ситуационная схема района расположения объекта, М 1:1000



N

