

РАЗДЕЛ
«Охрана окружающей среды»
для САЗС «ИП Катранова Г.Г.»
г. Алматы, Турксибский район, ул. Жахангер, 4 а

СОГЛАСОВАНО
Директор
САЗС «ИП Катранова Г.Г.»



УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор
ТОО «Ecology Expert»



Алматы, 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель проекта	Омирбек А.Ж.
Руководитель проектной группы	Кавелина Е.В.
Исполнитель	Ералинова А.Е.

АННОТАЦИЯ

В настоящей работе представлены результаты, полученные при разработке раздела «Охраны окружающей среды» для ИП «Катранова Г.Г.». Разработка проекта выполнена в связи с утратой ранее разработанной документации по объекту.

Основным видом деятельности ИП «Катранова Г.Г.» является реализации автомобильного топлива (бензин, дизельное топливо) и обслуживания автотранспортных средств.

Промышленная площадка САЗС ИП «Катранова Г.Г.», расположена по адресу г. Алматы, Турксибский р-н, ул. Жахангер, 4 а.

САЗС ИП «Катранова Г.Г.» предназначена для приема, временного хранения, отпуска бензина и дизельного топлива. Годовой грузооборот неэтилированного бензина - 1622 м³ (1200 тонн), дизтоплива - 875 м.куб (700 тонн).

Согласно акту на право частной собственности земельного участка кад. №20-317-037-083, площадка АЗС ИП «Катранова Г.Г.» имеет площадь 928 м² (0,0928га), из них:

- площадь застройки – 270,3 м² (0,02703 га);
- площадь асфальтовых покрытий – 261 м² (0,0261 га);
- площадь с зелеными насаждениями – 396,7 м² (0,03967 га).

На территории САЗС имеется парковочный карман на 2 автомашины.

На балансе АЗС ИП «Катранова Г.Г.» автотранспорта нет.

Инженерное обеспечение

Электроснабжение осуществляется по существующим электросетям от городских сетей согласно договору.

Теплоснабжение осуществляется от собственной котельной на природном газе.

Водоснабжение предусмотрено от городских сетей водопровода согласно договору.

Горячее водоснабжение – от бойлера, работающего от электричества.

Сброс бытовых сточных вод производится в городские сети канализации согласно договору. Дождевые и поливочные сточные воды с территории САЗС проходят очистку на локальных очистных сооружениях поверхностного стока. После очистки стоки используются для полива зеленых насаждений и территории.

При проведении инвентаризации на промышленной площадке САЗС ИП «Катранова» выявлено 9 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них:

Организованные – 5

- ист. № 0001 – прием нефтепродуктов в емкость (бензин);
- ист. № 0002 – прием нефтепродуктов в емкость (дизельное топливо);
- ист. № 0003 – топливораздаточная колонка для заправки автомашин бензином;
- ист. № 0004 – топливораздаточная колонка для заправки автомашин дизельным топливом;
- ист. № 0009 – котельная.

Неорганизованные – 4

- ист. № 6005 – выбросы от очистных сооружений;
- ист. № 6006 – выбросы при проливах нефтепродуктов;
- ист. № 6007 – выбросы от автотранспорта, приезжающего на АЗС;
- ист. № 6008 – парковочный карман.

При эксплуатации промышленной площадки САЗС ИП «Катранова» в атмосферный воздух выделяются:

- **загрязняющие вещества 1 класса опасности** – бензапирен (0703);
- **загрязняющие вещества 2 класса опасности** – диоксид азота (0301), сероводород (0333), бензол (0602);
- **загрязняющие вещества 3 класса опасности** – оксид азота (0304), углерод (0328), сернистый ангидрид (0330), ксилол (0616), толуол (0621), этилбензол (0627);
- **загрязняющие вещества 4 класса опасности** – оксид углерода (0337), пентилены (0501), бензин (2704), алканы C₁₂ – C₁₉ (2754);
- **загрязняющие вещества ОБУВ** – алканы C₁ – C₅ (0415), алканы C₆ – C₁₀ (0416), керосин (2732).

**Анализ выбросов вредных веществ в атмосферу данного раздела «ООС»
(2026-2035 гг.) для ИП «Катранова»**

Таблица 1

Код загр. веществ	Наименование вещества	Раздел «ООС» (2026-2035гг.)	
		г/сек	т/год
2	3	6	7
0301	Диоксид азота	0.00679	0.0395
0304	Оксид азота	0.001109	0.0064
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0.00023	-
0330	Сера диоксид	0.000225	-
0333	Сероводород	0.000062	0.0006187
0337	Углерод оксид	0.022596	0.1235
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.256101	0.24601215
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.094715	0.09082645
0501	Пентилены	0.009502	0.0090625
0602	Бензол (64)	0.00866058	0.0083335
0616	Диметилбензол	0.0011013	0.001062
0621	Метилбензол	0.00824	0.00788465
0627	Этилбензол	0.0002233	0.0002187
0703	Бенз/а/пирен	0,00000005	0,00000006
2704	Бензин	0.000289	-
2732	Керосин	0.000582	-
2754	Алканы C12-19	0.022202	0.221132
		0.43262823	0.75455071

Промышленная площадка АЗС ИП «Катранова Г.Г.», расположена по адресу г. Алматы, Турксибский р-н, ул. Жахангер, 4 а.

- с северной стороны – на расстоянии 29 м от ист. №6008 и на расстоянии 25 м от границы площадки соседствующее предприятие;

- с северо-восточной стороны – на расстоянии 51 м от ист. №6008 и на расстоянии

44 м от границы площадки автосервис;

- с восточной стороны – проезжая часть ул. Майлина, далее на расстоянии 190 м от ист. №0004 и на расстоянии 174 м от границы площадки жилой дом;

- с юго-восточной стороны – проезжая часть ул. Жахангер, далее проезжая часть ул. Майлина, далее на расстоянии 160 м от ист. №0004 и на расстоянии 143 м от границы площадки жилой дом;

- с южной стороны – проезжая часть ул. Жахангер, далее на расстоянии 20 м от ист. №0003 и на расстоянии 13 м от границы площадки сервисный центр;

- с юго-западной стороны – проезжая часть ул. Жахангер, далее на расстоянии 76 м от ист. №0002 и на расстоянии 63 м от границы площадки промышленное предприятие;

- с западной стороны – на расстоянии 26 м от ист. №0001 и на расстоянии 10 м от границы площадки жилой дом;

- с северо-западной стороны – на расстоянии 49 м от ист. №0001 и на расстоянии 37 м от границы площадки соседствующее предприятие.

Ближайшая жилая зона находится в западном направлении расстоянии 10 м от границы площадки.

Ближайший естественный поверхностный водоем - река Малая Карасу протекает с северо-восточной стороны на расстоянии 10 м от границы площадки.

Территория содержится в чистоте (на период проведения осмотра).

Основной въезд и выезд с территорий САЗС предусмотрен с ул. Жахангер.

Технологические процессы, используемое оборудование и материалы, САЗС, вредного влияния на поверхностные водные источники оказывать не будут.

Вид деятельности ИП «Катранова Г.Г.» согласно ЭК РК не входит в Приложение 1 Раздел 2 не попадает под скрининг.

Согласно ЭК РК Приложения 2, раздела 3, пункта 1, пп 72, (автозаправочные станции по заправке транспортных средств жидким и газовым моторным топливом) объект САЗС ИП «Катранова Г.Г.» относится к III категории.

На балансе АЗС ИП «Катранова Г.Г.» автотранспорта нет.

На территории САЗС имеется парковочный карман на 2 автомашины.

Анализ расчетов приземных концентраций показал, что зон загрязнения (без учета фона), где $C_m > ПДК$ – нет. Срок достижения НДВ для предприятия – 2026 год.

При изменении условий (количества или параметров источников выбросов загрязняющих веществ) настоящего раздела, должна быть произведена корректировка проекта с последующим согласованием в уполномоченных органах.

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ	2
ВВЕДЕНИЕ.....	6
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ.....	7
3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	12
3.5.1. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию	Ошибка! Закладка не определена.
3.5.2 Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2026-2035гг.....	19
3.6.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	22
3.8.2. План – график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов.....	36
4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД.....	45
5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА.....	50
6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.....	51
6.4.2 Декларируемое количество опасных отходов.....	54
6.4.3 Декларируемое количество неопасных отходов 2026- 2035.....	54
7. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	55
8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ	56
9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ.....	58
10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР	60
11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ.....	62
12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ	63
13. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ.....	67
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	71
Бланк инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферный воздух	73
РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ.....	83

ВВЕДЕНИЕ

Раздел «Охраны окружающей среды» для САЗС ИП «Катранова Г.Г.». Разработка проекта выполнена в связи с утратой ранее разработанной документации по объекту.

В соответствии с требованиями регламентирующих нормативных документов на основании:

- Экологического кодекса РК;
- Задания на проектирование на разработку раздела «ООС»;
- Уведомление о начале деятельности в качестве индивидуального предпринимателя № KZ87UWQ03763388 от 25.07.2022 (ИИН 610101402455);
- Акт на право частной собственности на земельный участок №0012794 под кад. № 20-317-037-083 от 01 июля 2009 года;
- Договор на электроснабжение №4525 от 21 декабря 2009 года с ТОО «АлматыЭнергоСбыт»;
- Договор на предоставления услуг водоснабжения и водоотведения №60146 от 09.02.2018 года;
- Договор розничной реализации товарного газа №5995 от 01.01.2019 г. с АО «КазТрансГаз Аймак»;
- Справки по климатическим данным с розой ветров
- Справки о фоновых концентрациях;
- Ситуационной схемы с указанием источников выбросов ЗВ.

Информация, содержащаяся в данном разделе, была представлена руководством предприятия и основана на учредительных документах, на которые мы полагались при разработке раздела «Охраны окружающей среды».

ТОО «Ecology Food» имеет:

Государственную лицензию 01806Р от 29.12.2015 г., выданную Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Адрес ТОО «Ecology Food» г. Алматы, ул. Сатпаева, 88а/1, тел. 8 (727) 3778614.

Реквизиты предприятия:

ИП «Катранова Г.Г.» расположена в области г. Алматы, Турксибский р-н, ул. ул. Жахангер, 4а. тел: +7 (701) 744-91-63

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Промышленная площадка САЗС ИП «Катранова Г.Г.», расположена по адресу г. Алматы, Турксибский р-н, ул. Жахангер, 4 а.

САЗС ИП «Катранова Г.Г.» предназначена для приема, временного хранения, отпуска бензина и дизельного топлива.

Согласно акту на право частной собственности земельного участка кад. №20-317-037-083, площадка АЗС ИП «Катранова Г.Г.» имеет площадь 928 м² (0,0928га), из них:

- площадь застройки – 270,3 м² (0,02703 га);
- площадь асфальтовых покрытий – 261 м² (0,0261 га);
- площадь с зелеными насаждениями – 396,7 м² (0,03967 га).

САЗС ИП «Катранова Г.Г.» предназначена для приема, временного хранения, отпуска бензина и дизельного топлива. На САЗС реализуется следующие марки бензина Аи-95 и Аи-92 и дизтопливо. Максимальное количество хранимых нефтепродуктов на АЗС составит:

- бензин неэтилированный – 1200 т/год, 1 622 м³/год;
- дизельное топливо – 700 т/год, 875 м³/год.

На территории САЗС имеется парковочный карман на 2 автомашины.

На балансе АЗС ИП «Катранова Г.Г.» автотранспорта нет.

Режим работы: 8 час/сут, 246 дн/год, 1968 час/год.

Инженерное обеспечение

Электроснабжение осуществляется по существующим электросетям от городских сетей согласно договору.

Теплоснабжение осуществляется от собственной котельной на природном газе.

Водоснабжение предусмотрено от городских сетей водопровода согласно договору.

Горячее водоснабжение – от бойлера, работающего от электричества.

Сброс бытовых сточных вод производится в городские сети канализации согласно договору. Дождевые и поливочные сточные воды с территории САЗС проходят очистку на локальных очистных сооружениях поверхностного стока. После очистки стоки используются для полива зеленых насаждений и территории.

При проведении инвентаризации на промышленной площадке САЗС ИП «Катранова» выявлено 9 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них:

Организованные – 5

- ист. № 0001 – прием нефтепродуктов в емкость (бензин);
- ист. № 0002 – прием нефтепродуктов в емкость (дизельное топливо);
- ист. № 0003 – топливораздаточная колонка для заправки автомашин бензином;
- ист. № 0004 – топливораздаточная колонка для заправки автомашин дизельным топливом.

– ист. № 0004 – котельная

Неорганизованные – 4

- ист. № 6005 – выбросы от очистных сооружений;
- ист. № 6006 – выбросы при проливах нефтепродуктов;
- ист. № 6007 – выбросы от автотранспорта, приезжающего на АЗС;
- ист. № 6008 – парковочный карман.

Месторасположение площадки

Промышленная площадка САЗС ИП «Катранова Г.Г.», расположена по адресу г. Алматы, Турксибский р-н, ул. Жахангер, 4 а.

- с северной стороны – на расстоянии 29 м от ист. №6008 и на расстоянии 25 м от границы площадки соседствующее предприятие;

- с северо-восточной стороны – на расстоянии 51 м от ист. №6008 и на расстоянии 44 м от границы площадки автосервис;

- с восточной стороны – проезжая часть ул. Майлина, далее на расстоянии 190 м от ист. №0004 и на расстоянии 174 м от границы площадки жилой дом;

- с юго-восточной стороны – проезжая часть ул. Жахангер, далее проезжая часть ул. Майлина, далее на расстоянии 160 м от ист. №0004 и на расстоянии 143 м от границы площадки жилой дом;

- с южной стороны – проезжая часть ул. Жахангер, далее на расстоянии 20 м от ист. №0003 и на расстоянии 13 м от границы площадки сервисный центр;

- с юго-западной стороны – проезжая часть ул. Жахангер, далее на расстоянии 76 м от ист. №0002 и на расстоянии 63 м от границы площадки промышленное предприятие;

- с западной стороны – на расстоянии 26 м от ист. №0001 и на расстоянии 10 м от границы площадки жилой дом;

- с северо-западной стороны – на расстоянии 49 м от ист. №0001 и на расстоянии 37 м от границы площадки соседствующее предприятие.

Ближайшая жилая зона находится в западном направлении расстоянии 10 м от границы площадки.

Ближайший естественный поверхностный водоем - река Малая Карасу протекает с северо-восточной стороны на расстоянии 10 м от границы площадки.

Территория содержится в чистоте (на период проведения осмотра).

Основной въезд и выезд с территорий САЗС предусмотрен с ул. Жахангер.

Технологические процессы, используемое оборудование и материалы, САЗС, вредного влияния на поверхностные водные источники оказывать не будут.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Промышленная площадка САЗС ИП «Катранова Г.Г.», расположена по адресу г. Алматы, Турксибский р-н, ул. Жахангер, 4 а.

САЗС ИП «Катранова Г.Г.» предназначена для приема, временного хранения, отпуска бензина и дизельного топлива.

Согласно акту на право частной собственности земельного участка кад. №20-317-037-083, площадка САЗС ИП «Катранова Г.Г.» имеет площадь 928 м² (0,0928га), из них:

- площадь застройки – 270,3 м² (0,0270 га);
- площадь асфальтовых покрытий – 261 м² (0,0261 га);
- площадь с зелеными насаждениями – 396,7 м² (0,03967 га).

САЗС ИП «Катранова Г.Г.» предназначена для приема, временного хранения, отпуска бензина и дизельного топлива. На САЗС реализуется следующие марки бензина Аи-95 и Аи-92 и дизтопливо. Максимальное количество хранимых нефтепродуктов на АЗС составит:

- бензин неэтилированный – 1200 т/год, 1 622 м³/год;
- дизельное топливо – 700 т/год, 875 м³/год.

Схема генплана САЗС разработана с учетом создания условий безопасности движения, четкой транспортной развязки, соответствует противопожарным, санитарным и экологическим нормам и правилам.

Территория САЗС функциональна, разделена на зоны: подъездную, заправочную, очистные сооружения.

В состав САЗС ИП «Катранова Г.Г.» входят:

- операторская;
- 2 заглубленных горизонтальных резервуара для хранения бензина различных марок, объемом 25,0 м³ каждый (АИ-92 – 2 шт.);
- 1 заглубленный горизонтальный резервуар для хранения дизельного топлива объемом 25 м³;
- 1 заглубленный горизонтальный резервуар для хранения дизельного топлива объемом 10 м³;
- 2 двухрукавные топливораздаточные колонки для заправки автомобилей бензином;
- 1 двухрукавная топливораздаточная колонка для заправки автомобилей дизтопливом;

- водоприемный колодец;
- очистные сооружения дождевых вод;
- пожарный пост.

Основной въезд и выезд с территорий АЗС предусмотрен с ул. Жахангер.

Максимальное суточное количество заправок бензином – 250 заправок/сут.

Максимальное суточное количество заправок дизтопливом – 100 заправок/сут.

Резервуарный парк. Общий объем резервуаров – 85 куб.м, из них:

- подземная ёмкость для хранения дизельного топлива объемом 10 куб. м (1 ед.);
- подземная ёмкость для хранения дизельного топлива объемом 25 куб. м (1 ед.);
- подземная ёмкость для хранения бензина объемом 25 куб. м. (2 ед.);

Емкости для хранения бензина и дизтоплива установлены в бетонированной яме, сверху организовано перекрытие металлошифером.

Время хранения нефтепродуктов – 24 час/сут, 365 дн/год.

Резервуары выполнены из стальных емкостей, установлены заглублено в железобетонном саркофаге (оболочке).

Для обнаружения утечек нефтепродуктов в саркофаге установлены смотровые трубы диаметром 200 мм, оборудованы датчиками, сигнализирующими о наличии утечек. При обнаружении утечки работы по приему и отпуску нефтепродуктов полностью прекращаются.

Слив нефтепродуктов производится «под слой», то есть нижний конец сливной трубы распложен в 100 мм от стальной пластины, закрепленной на дне резервуара. В верхней части сливного стояка, закрепленного на крышке люка резервуара, расположен бачок для сброса случайных проливов нефтепродуктов, возможных в процессе слива топлива. Конструкция бачка обеспечивает возврат нефтепродуктов в резервуар хранения.

Над другой горловиной установлен колодец (защитная ловушка), предназначенный для размещения стояка погружного турбонасоса, используемого для подачи топлива к топливораздаточным колонкам, зачисткой трубы и стояком рециркуляции паровой фазы.

Резервуары с бензином оборудованы газовой обвязкой, вентиляционными трубопроводами с установкой на них дыхательных клапанов повышенного давления.

Эффективность улавливания паров нефтепродуктов при приеме бензина составляет:

- при наливке нефтепродуктов подслоем – 50%;
- обвязка дыхательной арматуры – 60%;
- газозвратная система – 60%.

При сливе нефтепродуктов в резервуары хранения используется газоуравнительная система с отводом газозвдушной смеси в емкость бензовоза (прием только бензовозов, оборудованных штуцерами подключения к газоуравнительной системе) с целью предотвращения залповых выбросов из дыхательных клапанов.

К патрубку приема топлива присоединена сливная муфта МСМ, обеспечивающая герметичный слив нефтепродуктов из автоцистерны.

Выбросы загрязняющих веществ при приеме и хранении нефтепродуктов осуществляются через два индивидуальных дыхательных клапана от 2-х емкостей бензина и от 2-х емкостей дизтоплива высотой 3,0 м и диаметром 0,05 м каждый.

Площадка заправочных островков включает в себя три двухрукавных топливораздаточных колонки:

- две двухрукавные топливораздаточные колонки для бензина;
- одна двухрукавная топливораздаточная колонка для дизельного топлива.

Одновременно бензином может заправляться 4 автомашины.

Одновременно дизельным топливом может заправляться 2 автомашины.

При заправке топливных баков автомобилей предусматривается принудительный отсос вытесняемой из бензобаков газозвдушной смеси и сброс ее по специальному трубопроводу в систему газовой обвязки резервуаров хранения (заправочные пистолеты оборудованы вакуумной системой улавливания паров бензина).

Отпуск топлива легковым автомобилям предусматривается с трех топливораздаточных островков, оборудованных топливораздаточными колонками типа Censtar.

Отпуск дизельного топлива предусматривается с одного топливозаправочного островка, оборудованного топливораздаточной колонкой типа Censtar.

Заправочные пистолеты оснащены системой СТОП против переполнения бака.

Эффективность улавливания паров нефтепродуктов при заправке автомобилей бензином (система газозоврата) (ТРК) – 60%.

Все технологические трубопроводы уложены на песчаную подушку в железобетонных лотках с уклоном в сторону резервуаров хранения. Материал труб – рулонный особо прочный стеклопластик, что дает возможность проложить технологические трубы без единого стыкового соединения.

Выбросы ЗВ от ТРК осуществляются через заправочный рукав высотой 2,0 м и диаметром 0,05 м каждый.

Проливы нефтепродуктов на поверхность. При приеме и отпуске бензина и дизтоплива происходят проливы на площадке САЗС. *Источник является неорганизованным.*

В целях защиты почвы от загрязнения проезды и подъезды к зданиям и сооружениям – заасфальтированы.

Площадки заправочных островков и резервуарного парка выполняются с безыскровым цементным покрытием с железнением поверхности.

Отвод ливневых, талых поверхностных вод осуществляется на **очистные сооружения** (колодец-отстойник и колодец осветленной воды). Колодец-отстойник разделен на 2 отсека погружным щитом. Для задержания взвешенных веществ и нефтепродуктов имеется фильтр.

Для предотвращения попадания ливневых и смывных вод в почву площадка АЗС обрамлена бордюрным камнем, устроены лотки для улавливания переливов и проливов при заливке баков автомобилей.

Загрязненные стоки по лоткам и трубам самотеком поступают на очистные сооружения производственно-дождевых стоков, где отстаиваются и очищаются, и поступают в колодец осветленной воды, затем используются на полив территории.

Для предотвращения попадания ливневых и смывных вод в почву площадка САЗС полностью имеет асфальтобетонное покрытие и обрамлена бордюрным камнем.

Теплоснабжение операторской от электронагревательных приборов и котельной. В котельной установлен напольный газовый котел NavienGST мощностью 60 кВт. Котел работает на отопление. Режим работы – в отопительный период 168 суток, 24 час/сутки, 4032 час/год. Часовой расход газа составляет – 7,01 м³/час или 1,95 л/сек.

Выбросы ЗВ от котельной осуществляются через трубу высотой 5,0 м и диаметром 0,15 м каждый.

На территории САЗС имеется парковочный карман на 2 автомашины.

На балансе ИП «Катранова Г.Г.» собственного автотранспорта нет.

Численность работающего персонала АЗС ИП «Катранова Г.Г.» составляет всего 4 человека, из них:

- ИТР — 2 человека;
- рабочих — 2 человека.

Режим работы САЗС ИП «Катранова Г.Г.» — 24 час/сут, 365 дн./год, 8760 час/год.

3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

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

Промышленная площадка САЗС ИП «Катранова Г.Г.», расположена по адресу г. Алматы, Турксибский р-н, ул. Жахангер, 4 а.

Рельеф местности вокруг промышленной площадки равнинный, перепад высот менее 50 м на 1 км, поэтому безразмерный коэффициент, учитывающий рельеф местности равен 1.

Природные условия г. Алматы 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.

г. Алматы расположена между хребтами Северного Тянь-Шаня на юге, озеро Балхаш – на северо-западе и река Или – на северо-востоке; на востоке граничит с КНР.

Всю северную половину занимает слабонаклоненная 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.

Север и северо-запад почти лишены поверхностного стока; единственная река здесь - Или, образующая сильно развитую заболоченную дельту и впадающая в западную часть озера Балхаш. В южной, предгорной части речная сеть сравнительно густа; большинство рек (Курты, Каскелен, Талгар, Иссык, Тургень, Чилик, Чарын и др.) берёт начало в горах и обычно не доходит до реки Или; реки теряются в песках или разбираются на орошение. В горах много мелких пресных озёр (Большое Алматинское и др.) и минеральных источников (Алма-Арасан и др.).

Растительность и животный мир

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. На заболоченном побережье Балхаша, в дельте и долине Или - заросли тростника, луговая и галофитная растительность, отчасти тугайные леса из ивы и кустарников на аллювиально-луговых почвах и солончаках.

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

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

с высотой 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 дельте Или — кабан, здесь же акклиматизирована ондатра. Характерны из пресмыкающихся змеи, черепахи, ящерицы, из беспозвоночных фаланги, паук-каракурт. В горах встречаются снежный барс, рысь. В озере Балхаш и реке Или водятся сазан, маринка, окунь, шип, лещ и др.

В районе расположения промышленной площадки ТОО «Кайнар» редких животных и растений, занесенных в Красную книгу РК, не установлено.

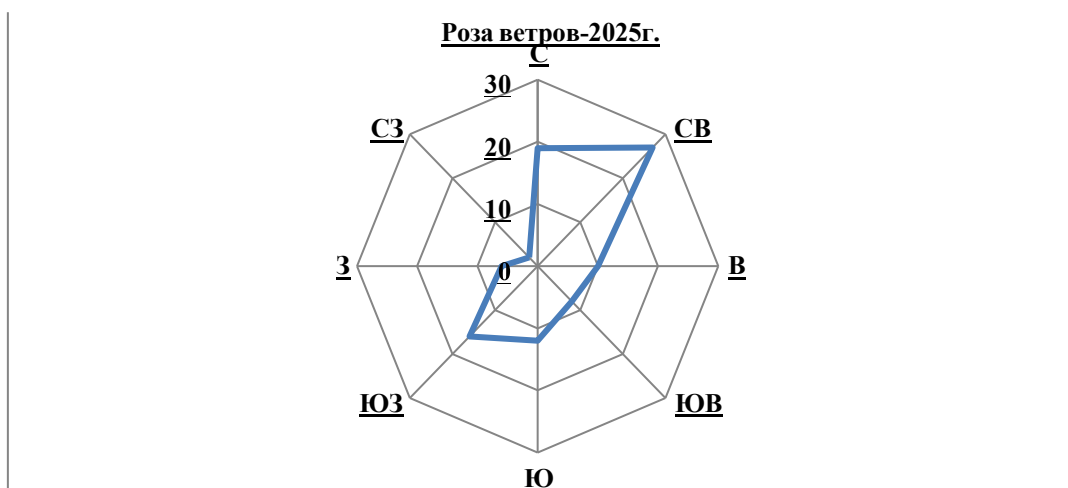
Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблице

Метеорологические характеристики и коэффициенты определения условий рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Год	2025
Среднегодовая температура воздуха	12,8
Средняя месячная температура воздуха самого холодного месяца (январь), °С	-2,6
Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (июль), °С	-6,2
Средняя месячная температура воздуха самого жаркого месяца (июль), °С	27,5
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	34,2
Абсолютный максимум температуры воздуха, °С	39,4
Абсолютный минимум температуры воздуха, °С	-18,2
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0,8
Максимальный порыв ветра, м/с	5
Скорость ветра, повторяемость превышений которой составляет 5%	5
Количество осадков за год, мм	408,7

Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Повторяемость, %	19	27	10	8	12	16	6	2	29



В районе расположения объекта по данным РГП “Казгидромет” загрязнение атмосферного воздуха контролируется стационарным постом №29,28,4,16. Фоновое загрязнение атмосферы представлено следующими ингредиентами: оксид углерода, диоксид серы, диоксид азота, взвешенные вещества (пыль).

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№29,28,4,16	Азота диоксид	0,2321	0,2069	0,1822	0,235	0,2324
	Взвеш.в-ва	0,6558	0,5879	0,5797	0,6407	0,5827
	Диоксид серы	0,084	0,093	0,2298	0,0811	0,0861
	Углерода оксид	1,1879	1,0949	0,993	1,2905	1,0514

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

3.2. Характеристика современного состояния воздушной среды

Казахстанским научно-исследовательским гидрометеорологическим институтом было произведено районирование территории Республики Казахстан по благоприятности отдельных ее районов самоочищения атмосферы от вредных выбросов в зависимости от метеоусловий. Метеорологические условия, приводящие к накоплению примесей, определяют высокий потенциал и, наоборот, условия, благоприятные для рассеивания, определяют низкий потенциал ПЗА. Казахстанским научно - исследовательским гидрометеорологическим институтом проведено районирование территории Р.К., с точки зрения благоприятности отдельных ее районов для самоочищения атмосферы от вредных выбросов в зависимости от метеоусловий.

В соответствии с ним территория Республики Казахстан, с севера на юг, поделена на пять зон с различным потенциалом загрязнения, характеризующего рассеивающую способность атмосферы.

- I зона – низкий потенциал, II – умеренный, III – повышенный, IV – высокий и V – очень высокий.

В соответствии с этим районированием, район реализации проекта находится в климатических условиях с потенциалом загрязнения атмосферы 3,3.



3.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

Промышленная площадка САЗС ИП «Катранова Г.Г.», расположена по адресу г. Алматы, Турксибский р-н, ул. Жахангер, 4 а.

При проведении инвентаризации на промышленной площадке САЗС ИП «Катранова Г.Г.» выявлено 5 организованных и 4 неорганизованных источников загрязнения атмосферного воздуха,

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации приведен в таблице.

Карты расчета рассеивания представлены в приложении.

3.3.1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Алматы, ИП "Катранова"

Код ЗВ	Наименование 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
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.00679	0.0395	0.9875
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.001109	0.0064	0.10666667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.00023		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.000225		
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.000062	0.0006187	0.0773375
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.022596	0.1235	0.04116667
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0.256101	0.24601215	0.00492024
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0.094715	0.09082645	0.00302755
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.009502	0.0090625	0.00604167
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.00866058	0.0083335	0.083335
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.0011013	0.001062	0.00531
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.00824	0.00788465	0.01314108
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.0002233	0.0002187	0.010935
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	5e-8	6e-8	0.06
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.000289		

2732	Керосин (654*)					0.000582		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1		1.2	4	0.022202	0.221132	0.221132
	В С Е Г О :					0.43262823	0.75455071	1.62051338

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)

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

Установки малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух не предусмотрены.

Алматы, САЗС ИП "Катранова"

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

3.5. Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для объектов I и II категории

3.5.2 Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2026-2035гг.

Алматы, ИП "Катранова"

Декларируемый год: 2026			
Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год
1	2	3	4
0001	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.13955	0.025
	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0516	0.0092
	(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0052	0.0009
	(0602) Бензол (64)	0.0047	0.00085
	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0006	0.00011
	(0621) Метилбензол (349)	0.0045	0.0008
	(0627) Этилбензол (675)	0.00012	0.00002
	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000023	0.000003
0002	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.008332	0.001012
0003	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.11244	0.1426
	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0416	0.0527
	(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00415	0.0053
	(0602) Бензол (64)	0.00382	0.00485
	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00048	0.00061
	(0621) Метилбензол (349)	0.00361	0.00457
	(0627) Этилбензол (675)	0.0001	0.00013
	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005	0.0000057
0004	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00177	0.00202
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0052	0.0395
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00085	0.0064
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0163	0.1235
	(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	6e-8
	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000311	0.00981215
	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000115	0.00362645
	(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.000012	0.0003625
6005	(0602) Бензол (64)	0.00001058	0.0003335
	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000013	0.000042
	(0621) Метилбензол (349)	0.00001	0.00031465

6006	(0627) Этилбензол (675)	0.0000003	0.0000087
	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000034	0.00061
	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0038	0.0686
	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0014	0.0253
	(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00014	0.0025
	(0602) Бензол (64)	0.00013	0.0023
	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00002	0.0003
	(0621) Метилбензол (349)	0.00012	0.0022
	(0627) Этилбензол (675)	0.000003	0.00006
	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0121	0.2181
6007	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000798	
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00013	
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000115	
	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000114	
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003635	
	(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000193	
	(2732) Керосин (654*)	0.000291	
	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000792	
6008	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000129	
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000115	
	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000111	
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002661	
	(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000096	
	(2732) Керосин (654*)	0.000291	
Всего:		0.43262823	0.75455071

3.6. Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Количество выбросов на рассматриваемый период по всем источникам, определено расчетным путем по действующим методическим документам на основании исходных данных, представленных предприятием.

Расчеты представлены в приложении.

3.6.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Алматы, ИП "Катранова"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество, шт.									точечного источника/1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца /длина, ш /площадь источника
									скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	температура смеси, °С			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	01	емкость бензина	1		дыхательный клапан	0001	3	0.05	2	0.003927	30	-4	-11	Площадка
001	01	емкость дизельного топлива	1		дыхательный клапан	0002	3	0.05	2	0.003927	30	-5	-15	

	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
а линей										
ирина										
ого										
ка										
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1										
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.13955	35536.033	0.025	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0516	13139.801	0.0092	2026
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0052	1324.166	0.0009	2026
					0602	Бензол (64)	0.0047	1196.842	0.00085	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0006	152.788	0.00011	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.0045	1145.913	0.0008	2026
					0627	Этилбензол (675)	0.00012	30.558	0.00002	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000023	5.857	0.000003	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.008332	2121.721	0.001012	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, ИП "Катранова"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	01	ТРК бензина	1		ТРК	0003	2	0.05	2.5	0. 0049087	30	2	- 26	
001	01	ТРК дизельного топлива	1		ТРК	0004	2	0.05	2.5	0. 0049087	30	7	- 27	
001	01	Котельная	1		труба	0009	5	0.15	1.14	0. 0201455	30	0 3	-	
001	01	очистные сооружения	1		труба	6005	2	0.05	2.04	0. 0040055	30	-7 27	-	

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.11244	22906.268	0.1426	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0416	8474.749	0.0527	2026
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00415	845.438	0.0053	2026
					0602	Бензол (64)	0.00382	778.210	0.00485	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00048	97.786	0.00061	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00361	735.429	0.00457	2026
					0627	Этилбензол (675)	0.0001	20.372	0.00013	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005	1.019	0.0000057	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00177	360.584	0.00202	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0052	258.122	0.0395	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00085	42.193	0.0064	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0163	809.114	0.1235	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	0.002	6e-8	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000311	77.643	0.00981215	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (	0.000115	28.711	0.00362645	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, ИП "Катранова"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	01	проливы	1		неорганизованный	6006	2					11	- 25	1
001	01	автотранспорт, приезжающий на АЗС	1		неорганизованный	6007	2					16	- 26	1

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						1503*)				
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.000012	2.996	0.0003625	2026
					0602	Бензол (64)	0.00001058	2.641	0.0003335	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000013	0.325	0.000042	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.000001	2.497	0.00031465	2026
					0627	Этилбензол (675)	0.0000003	0.075	0.0000087	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000034		0.00061	2026
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0038		0.0686	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0014		0.0253	2026
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00014		0.0025	2026
					0602	Бензол (64)	0.00013		0.0023	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00002		0.0003	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00012		0.0022	2026
					0627	Этилбензол (675)	0.000003		0.00006	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0121		0.2181	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000798			2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00013			2026
					0328	Углерод (Сажа,	0.000115			2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, ИП "Катранова"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	01	парковочный карман	1		неорганизованны	6008	2					15	1	1

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000114			2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003635			2026
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000193			2026
					2732	Керосин (654*)	0.000291			2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000792			2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000129			2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000115			2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000111			2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002661			2026
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000096			2026
					2732	Керосин (654*)	0.000291			2026

3.7. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

При эксплуатации площадки САЗС ИП «Катранова Г.Г.» существенного воздействия не предусмотрено.

3.8. Предложения по организации мониторинга и контроля за атмосферным воздухом

На существующее положение был произведен анализ расчетов рассеивания максимальных приземных концентраций для источников выбросов загрязняющих веществ на площадке.

Расчет концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы.

Согласно ОНД-86, для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций на предприятии, рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых:

$$\frac{M}{\text{ПДК}} > \varphi$$

$\varphi = 0,01$ Н при $H > 10$ м,

$\varphi = 0,1$, при $H < 10$ м,

М – суммарное значение выброса от всех источников предприятия, включая вентиляционные источники и неорганизованные, г/сек.

ПДК – максимально-разовая предельно-допустимая концентрация, мг/м³.

Н – средневзвешенная по предприятию высота источников выброса, следует, что загрязняющие вещества не оказывают заметного воздействия на окружающую среду

Расчёт концентраций вредных веществ, в приземном слое атмосферы проведен по программе «ЭРА» (версия 3.0.406). Метеорологические данные представлены в таблице 3.1.

Размер расчётного прямоугольника выбран 406*290 Для анализа рассеивания вредных веществ, в зоне влияния предприятия и на его территории, выбран шаг 29 м.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов загрязняющих веществ от площадки рассчитан на максимум как наиболее не благоприятный вариант.

3.8.1. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Алматы, ИП "Катранова"

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Существующее положение (2026 год.) Загрязняющие вещества :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0629441/0.0125888	0.0655545/0.0131109	-28/-2	-31/19	6008	91.9	68.1	производство: Основное,Цех 1, Участок 01 производство: Основное,Цех 1, Участок 01
						6007	8.1	31.9	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.023126/0.0092504	0.023126/0.0092504	*/*	*/*	6007	50.2	50.2	производство: Основное,Цех 1, Участок 01
						6008	49.8	49.8	производство: Основное,Цех 1, Участок 01
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0134621/0.0020193	0.0140905/0.0021136	-28/-2	-25/-22	6007	8	96.7	производство: Основное,Цех 1, Участок 01
						6008	92		производство: Основное,Цех 1,

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.016072/0.008036	0.016072/0.008036	*/*	*/*	6007	50.7	50.7	Участок 01 производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						6008	49.3	49.3	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.1017101/0.0008137	0.1089666/0.0008717	-28/-2	-26/-8	6006	59.9	61.9	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0002	31.1	29.1	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0004	9	9	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.044974/0.22487	0.044974/0.22487	*/*	*/*	6007	57.7	57.7	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						6008	42.3	42.3	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0564895/2.8244769	0.0549544/2.7477181	-28/-2	-26/-5	0003	57.8	64	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0001	40.2	33.7	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (	0.0348219/1.0446568	0.0338765/1.0162955	-28/-2	-26/-5	0003	57.8	64	производство: Основное, Цех 1,

	1503*)					0001	40.2	33.7	Участок 01 производство: Основное,Цех 1,
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0697666/0.1046499	0.0678287/0.101743	-28/-2	-26/-5	0003	57.6	63.8	Участок 01 производство: Основное,Цех 1,
						0001	40.4	34	Участок 01 производство: Основное,Цех 1,
0602	Бензол (64)	0.3187911/0.0956373	0.3103055/0.0930917	-28/-2	-26/-5	0003	58	64.2	Участок 01 производство: Основное,Цех 1,
						0001	40	33.5	Участок 01 производство:
0616	Диметилбензол (смесь о- , м-, п- изомеров) (203)	0.0607308/0.0121462	0.059084/0.0118168	-28/-2	-26/-5	0003	57.4	63.5	Участок 01 производство: Основное,Цех 1,
						0001	40.2	33.7	Участок 01 производство: Основное,Цех 1,
0621	Метилбензол (349)	0.1513558/0.0908135	0.1471958/0.0883175	-28/-2	-26/-5	0003	57.7	63.9	Участок 01 производство: Основное,Цех 1,
						0001	40.3	33.9	Участок 01 производство: Основное,Цех 1,
0627	Этилбензол (675)	0.1236663/0.0024733	0.1206046/0.0024121	-28/-2	-26/-5	0003	58.7	67.5	Участок 01 производство: Основное,Цех 1,
						0001	39.4	30.4	Участок 01 производство:

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.002064/0.01032	0.002064/0.01032	*/*	*/*	6007	66.8	66.8	Основное, Цех 1, Участок 01 производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						6008	33.2	33.2	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
2732	Керосин (654*)	0.017323/0.0207876	0.017323/0.0207876	*/*	*/*	6007	50	50	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						6008	50	50	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2910486/0.2910486	0.3117029/0.3117029	-28/-2	-26/-8	6006	59.6	61.6	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0002	31.5	29.5	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0004	9	8.9	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0664783	0.0692521	-28/-2	-31/19	6008	91.9	68.1	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый					6007	8.1	31.9	производство:

44(30) 0330	газ, Сера (IV) оксид) (516) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый	0.1046479	0.112243	-28/-2	-26/-8	6006	58.2	60.1	Основное,Цех 1, Участок 01 производство:
0333	газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)					0002	30.2	28.2	Основное,Цех 1, Участок 01 производство: Основное,Цех 1, Участок 01 производство: Основное,Цех 1, Участок 01
Примечание: X/Y=*/* - расчеты не проводились. Расчетная концентрация принята на уровне максимально возможной (теоретически)									

3.8.2. План – график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов

Алматы, ИП "Катранова"

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	дыхательный клапан	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в год	0.13955	35536.0326	Аккредит.лаб	Инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		0.0516	13139.8014		
		Бензол (64)		0.0047	1196.84237		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0006	152.788388		
		Метилбензол (349)		0.0045	1145.91291		
0002	дыхательный клапан	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз в кв	0.0052	1324.16603		Расчетный
		Этилбензол (675)		0.00012	30.5576776		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в год	0.000023	5.85688821	Аккредит.лаб	Инструментальный
0003	ТРК	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.008332	2121.72142		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в год	0.11244	22906.2685	Аккредит.лаб	Инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10		0.0416	8474.74892		
		Бензол (64)		0.00382	778.210117		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00048	97.7855644		
0004	ТРК	Метилбензол (349)		0.00361	735.428932	Аккредит.лаб	Инструментальный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз в кв	0.00415	845.437692		
		Этилбензол (675)		0.0001	20.3719926		
0004	ТРК	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в год	0.000005	1.01859963	Аккредит.лаб	Инструментальный

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.00177	360.584269		
0009	котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в год	0.0052 0.00085 0.0163	258.122161 42.1930456 809.113698	Аккредит.лаб	Инструментальный
6005	очистные сооружения	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	1 раз в кв	5e-8	0.00248194		Расчетный
			1 раз в кв	0.000311 0.000115 0.000012 0.00001058 0.0000013 0.00001 0.0000003	77.6432405 28.710523 2.99588066 2.64136812 0.32455374 2.49656722 0.07489702		Расчетный
6006	проливы	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз в кв	0.000034 0.0038 0.0014 0.00014 0.00013 0.00002 0.00012 0.000003 0.0121			Расчетный

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)					
6007	автотранспорт, приезжающий на АЗС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (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) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	1 раз в кв	0.000798 0.00013 0.000115 0.000114 0.003635 0.000193 0.000291			Расчетный
6008	парковочный карман	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (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) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	1 раз в кв	0.000792 0.000129 0.000115 0.000111 0.002661 0.000096 0.000291			Расчетный

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

Город: 002 Алматы

Объект: 0021 ИП "Катранова"

Вар.расч.: 1 существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	РП	СЗЗ	ЖЗ	Колич.ИЗА	ПДК _{мр} (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасн.
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,182017	0,065554	0,062944	2	0,2	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,062872	0,014091	0,013462	2	0,15	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0,5	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,152331	0,108967	0,10171	3	0,008	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	2	5	4
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,079829	0,054954	0,05649	4	50	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,049215	0,033877	0,034822	4	30	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,098474	0,067829	0,069767	4	1,5	4
0602	Бензол (64)	0,450973	0,310306	0,318791	4	0,3	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,085548	0,059084	0,060731	4	0,2	3
0621	Метилбензол (349)	0,213807	0,147196	0,151356	4	0,6	3
0627	Этилбензол (675)	0,17571	0,120605	0,123666	4	0,02	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.00001*	1

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	2	5	4
2732	Керосин (654*)	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	2	1,2	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,434456	0,311703	0,291049	3	1	4
6007	0301 + 0330	0,192351	0,069252	0,066478	2		
6044	0330 + 0333	0,15534	0,112243	0,104648	5		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{мр}) - только для модели МРК-2014
3. 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 ПДК_{мр}.

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

При неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ), то есть в периоды сильной инверсии температуры, штиля, тумана, предприятие обязано осуществлять временные мероприятия по снижению выбросов в атмосферу. Мероприятия выполняются после получения предупреждения от подразделений Казгидромета, в которых указываются: ожидаемая продолжительность НМУ, кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактическим.

Ввиду незначительности величин выбросов на данном предприятии предложено выполнение (в случае необходимости) комплекса мероприятий по 1-му режиму.

Мероприятия по 1-му режиму носят организационно – технический и профилактический характер, их можно осуществлять без снижения объемов работ, и они не требуют специальных затрат.

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, 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 проведении работ, в том числе:

- усиление контроля за выбросами автотранспорта путём проверки состояния и работы двигателей;

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.

3.9.1. Расчет категории источников, подлежащих контролю

Алматы, ИП "Катранова"

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код вещества	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ----- ПДК* (100- КПД)	Категория источника
							ПДК*Н* (100- -КПД)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	дыхательный клапан	3		0415	Площадка 1					
					*50	0.13955	0.0003	1.9352	0.0387	2
					*30	0.0516	0.0002	0.7155	0.0239	2
					1.5	0.0052	0.0003	0.0721	0.0481	2
					0.3	0.0047	0.0016	0.0652	0.2173	2
					0.2	0.0006	0.0003	0.0083	0.0415	2
					0.6	0.0045	0.0008	0.0624	0.104	2
0002	дыхательный клапан	3		0627	0.02	0.00012	0.0006	0.0017	0.085	2
					0.008	0.000023	0.0003	0.0003	0.0375	2
					1	0.008332	0.0008	0.1155	0.1155	2
0003	ТРК	2		0415	*50	0.11244	0.0002	4.016	0.0803	2
					*30	0.0416	0.0001	1.4858	0.0495	2
					1.5	0.00415	0.0003	0.1482	0.0988	2
					0.3	0.00382	0.0013	0.1364	0.4547	2
					0.2	0.00048	0.0002	0.0171	0.0855	2
					0.6	0.00361	0.0006	0.1289	0.2148	2
					0.02	0.0001	0.0005	0.0036	0.18	2
0004	ТРК	2		0333	0.008	0.000005	0.0001	0.0002	0.025	2
					1	0.00177	0.0002	0.0632	0.0632	2
					2754	0.00177	0.0002	0.0632	0.0632	2
0009	труба	5		0301	0.2	0.0052	0.0026	0.0219	0.1095	2
					0.4	0.00085	0.0002	0.0036	0.009	2
					5	0.0163	0.0003	0.0686	0.0137	2
6005	труба	2		0703	**0.000001	5e-8	0.0005	0.000001	0.1	2
					*50	0.000311	0.000001	0.0111	0.0002	2
					*30	0.000115	0.0000004	0.0041	0.0001	2
					1.5	0.000012	0.000001	0.0004	0.0003	2
					0.3	0.00001058	0.000004	0.0004	0.0013	2
					0.2	0.0000013	0.000001	0.0001	0.0003	2
					0.6	0.00001	0.000002	0.0004	0.0007	2
6006	неорганизованный	2		0627	0.02	0.0000003	0.000002	0.00001	0.0005	2
					0.008	0.000034	0.0004	0.0012	0.15	2
					*50	0.0038	0.00001	0.1357	0.0027	2
					*30	0.0014	0.00001	0.05	0.0017	2

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

4.1. Потребность в водных ресурсах

Эксплуатация объекта связана с потребностью в водных ресурсах питьевого и технического назначения.

Вода необходима на хозяйственно-бытовые нужды персонала.

Необходимо вести контроль за целостность водопроводных и канализационных трубопроводов, производить своевременную замену водонесущих частей, во избежание больших потерь в случае аварийной ситуации и производить регулярное техническое обслуживание и контроль за герметичностью.

САЗС ИП «Катранова» негативного влияния на поверхностные водоемы и грунтовые воды района расположения оказывать не будет, поэтому мониторинг поверхностных вод, в районе объекта не предусматривается.

4.2. Характеристика источника водоснабжения

Источником водоснабжения объекта САЗС ИП «Катранова» являются существующие городские сети централизованного водопровода на основании договора с ГКП на ПХВ «Алматы Су».

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

4.3. Водный баланс объекта

Обеспечение потребности в воде на хозяйственно-бытовые и противопожарные нужды предусмотрено от существующих сетей водопровода, согласно договору водоснабжения с ГКП на ПХВ «Алматы Су».

Для учета расхода воды на предприятии на вводах водопровода установлены счетчики воды.

Для наружного пожаротушения на территории имеются пожарные гидранты. т.к. на территории отсутствуют источники возможного загрязнения ливневых стоков и незащищенного грунта строительство очистных сооружений не предполагается. Ливневые стоки открытой системой отводятся в арычную систему предприятия.

4.3.1 Водопотребление и водоотведение

Расчётное количество потребности в воде на существующее положение приведено ниже в балансе.

Хозяйственно-бытовые нужды:

Количество персонала (по штатному расписанию) – 4 чел.

Рабочих – 2 человек,

ИТР – 2 человек

Расчёт произведён, согласно СНиП 2.04.01-85* для ИТР расход воды 12 л/сут. для рабочих расход воды 25 л/сут.

Потребление питьевой воды для ИТР

$$M_{\text{сут}} = 2 * 12 / 1000 = 0,024 \text{ м}^3/\text{сут}$$

$$M_{\text{год}} = 0,024 * 365 = 8,76 \text{ м}^3/\text{год}$$

Потребление питьевой воды для рабочих

$$M_{\text{сут}} = 2 * 25 / 1000 = 0,05 \text{ м}^3/\text{сут}$$

$$M_{\text{год}} = 0,05 * 365 = 18,25 \text{ м}^3/\text{год}$$

Водопотребление на хозяйственно-питьевые нужды - **0,074 м³/сут, 27,01 м³/год.**

Водоотведение в канализацию составляет (с учётом 10 % безвозвратных потерь)
– **0,0666 м³/сут., 24,309 м³/год.**

Расчет расхода воды на полив территории

Полив асфальтированной (твёрдое покрытие) поверхности территории осуществляется водой после очистных сооружений дождевых и поливомоечных стоков, недостающее количество воды предусмотрено забирать из скважины. Полив производят еженедельно в летний период. Согласно СН и П 2.04.01-85 расход воды на полив территории составляет 0,4 л на 1 кв. м.

$$G_{\text{сутки терр.}} = 0,4 \text{ л/м}^2 * 261 \text{ м}^2 / 1000 = 0,1044 \text{ м}^3/\text{сутки.}$$

$$G_{\text{год терр.}} = 0,1044 \text{ м}^3/\text{сутки} * 150 = 15,66 \text{ м}^3/\text{год.}$$

Безвозвратное водопотребление.

Полив зеленых насаждений

Полив зеленых насаждений осуществляется водой из скважины. Полив зеленых насаждений осуществляется четыре раза в месяц в летний период. Согласно СН и П 2.04.01-85 расход воды на полив зеленых насаждений составляет 3 л на 1 кв. м.

$$M_{\text{сут.}} = 3 \text{ л/м}^2 * 261 \text{ м}^2 / 1000 = 0,783 \text{ м}^3/\text{сутки.}$$

$$G_{\text{год терр.}} = 0,783 \text{ м}^3/\text{сутки} * 150 \text{ дн} = 117,45 \text{ м}^3/\text{год.}$$

Безвозвратное водопотребление.

Итого водопотребление: 0,9614 м³/сут, 160,12 м³/год;

Итого водоотведение: 0,0666 м³/сут, 24,309 м³/год.

Таблица 4.3.1. Балансовая таблица водопотребления и водоотведения (суточная)

Производство	Водопотребление, м³/сут						Водопотребление, м³/сут				
	Всего	На производственные нужды				Хозяйтс венно- бытовые нужды	Всего, сброс	Объем циркулир у емой оборотн ой воды	Произво дст венные сточные воды	Хозьяйст венн о – бытовые сточные воды	Безвозвр ат ное потребл ение
		Свежая вода		Оборот ная	Повтор но исполь зуемая						
		Всего	Пит. кач-ва								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хоз. быт. нужды	0,9614	0,9614	0,9614	-	-	0,9614	0,0666	-	-	0,0666	0,8948
Всего:	0,9614	0,9614	0,9614	-	-	0,9614	0,0666	-	-	0,0666	0,8948

Таблица 4.3.2. Балансовая таблица водопотребления и водоотведения (годовая)

Производство	Водопотребление, м³/год						Водопотребление, м³/год				
	Всего	На производственные нужды				Хозяйств енно- бытовые нужды	Всего, сброс	Объем циркулир у емой оборотн ой воды	Произво дст венные сточные воды	Хозьяйст венн о – бытовые сточные воды	Безвозвр ат ное потребл ение
		Свежая вода		Оборот ная	Повтор но исполь зуемая						
		Всего	Пит. кач-ва								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Хоз. быт. нужды	160,12	160,12	160,12	-	-	160,12	24,309	-	-	24,309	135,811
Всего:	160,12	160,12	160,12	-	-	160,12	24,309	-	-	24,309	135,811

4.4. Поверхностные воды

Воздействие на поверхностные воды рассматривается как слабое, поскольку эксплуатация САЗС ИП «Катранова» не связана с забором воды из поверхностных водных объектов.

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

Обеспечение потребности в воде на хозяйственно-бытовые и противопожарные нужды предусмотрено от существующих сетей согласно договору с ГКП на ПХВ «Алматы Су».

Для наружного пожаротушения на территории имеются пожарные гидранты т.к. на территории отсутствуют источники возможного загрязнения ливневых стоков и незащищенного грунта строительство очистных сооружений не предполагается. Ливневые стоки открытой системой отводятся в арычную систему предприятия.

4.5. Подземные воды

В целом, воздействие производства работ на территории САЗС ИП «Катранова» 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.

На период эксплуатации водоснабжение и водоотведение планируется осуществлять в городские сети.

Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведение природоохранных мероприятий сведут до *незначительного воздействия* работ САЗС ИП «Катранова» на подземные воды.

4.6. Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ

Данным проектом не проводится нормирование допустимых сбросов загрязняющих веществ, в связи с отсутствием сбросов вод.

4.7. Расчеты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду

Данным проектом не проводится расчёт количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, в связи с их отсутствием.

5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА

5.1. Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта

В зоне размещения объекта минеральные и сырьевые ресурсы отсутствуют.

На территории размещения объекта открытые разработки по добыче минерально-сырьевых ресурсов производиться не будут.

5.2. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах

Потребность в минерально-сырьевых ресурсах отсутствует.

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

Добыча минеральных и сырьевых ресурсов не предусматривается.

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

Мероприятия по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий данным проектом не предусмотрены.

6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

6.1. Виды и объемы образования отходов

При эксплуатации АЗС ИП «Катранова» основными источниками образования отходов являются хозяйственно-бытовая деятельность персонала и эксплуатация помещений и территории объекта. В процессе эксплуатации образуются, преимущественно, отходы потребления (коммунальные), к которым относятся твердые бытовые отходы (ТБО).

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.

На объекте будут образовываться следующие виды отходов: твердые бытовые отходы (ТБО).

Все образующиеся виды отходов собираются в промаркированные контейнеры и вывозятся согласно договору.

Собственных полигонов для размещения отходов предприятие не имеет. Все виды отходов передаются на дальнейшую утилизацию или переработку, согласно договору, специализированные предприятия.

Классификация отходов производства и потребления

Согласно СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 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.

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести 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.

Твердые бытовые отходы

В соответствии с «Порядком нормирования объемов образования и размещения отходов производства» РНД 03.1.0.3.01-96 норма накопления мусора принимается –

1,06 м³/год на 1 человека, плотность отходов потребления, кг/м³ $\rho=0,25$ кг/м³. На предприятии образуется отход ТБО:

$$4 \text{ чел} \cdot 1,06 \text{ м}^3/\text{год} \cdot 0,25 \text{ кг/м}^3 = 1,06 \text{ т/год.}$$

Расчет образования смета с территории

На территории предприятия ежедневно производится уборка, подметают в складах, асфальтированную территорию, в производственных помещениях и свободные от застройки площади.

Расчёт образования смета с территории произведён по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», утверждённой Приказом МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г. 2001 и рассчитывается по формуле:

$$M = S \cdot 0,005, \text{ т/год};$$

Где:

- S м²- площадь убираемых территорий
- нормативное количество смета – 0,005 т/м² год.

Расчет образования смета

Площадь территории, м ²	Нормативное кол-во смета, т/м ²	Кол-во отхода, т/год,
261	0,005	1,305
ИТОГО		1,305 т/год

Расчет образования нефтешлама

На территории САЗС в процессе эксплуатации резервуарного парка, топливораздаточных колонок (ТРК) и локальных очистных сооружений (ЛОС) образуется нефтешлам (осадок механический / шлам очистки резервуаров).

Количество нефтешлама по данным предприятия составляет **0,015 т/год**

Всего на предприятии образуются отходы т/год.

№	Наименование отхода	Количество (т/год)
1	Твёрдо бытовые отходы	1,06
2	Смет с территории	1,305
3	Нефтешлам	0,015
	ИТОГО	2,380

6.2. Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления

Образующиеся отходы будут собираться и временно храниться в специально оборудованных емкостях не более 6 месяцев (ТБО не более недели) с четкой идентификацией для каждого типа отходов, что исключает попадание их на почву.

6.3. Рекомендации по управлению отходами

За временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления будет производиться регулярная инвентаризация, учет и контроль.

Для обеспечения охраны и защиты окружающей среды необходимо выполнение следующих рекомендаций:

Обеспечение надежной и безаварийной работы технологического оборудования, транспорта и спецтехники;

Разделение отходов по классам и уровню опасности, сбор отходов в специальные герметичные контейнеры, оснащенные плотно закрывающимися крышками и с соответствующим обозначением класса и уровня опасности отхода (огнеопасные, взрывчатые, ядовитые и.п.) согласно требованиям, установленным в спецификации материалов по классификации;

Размещение контейнеров на специально отведенных огороженных площадках, имеющих твердое покрытие (асфальт, бетон), с целью исключения попадания загрязняющих веществ в почво-грунты и затем в подземные воды;

Движение всех отходов должно регистрироваться в специальном журнале, подвергаться весовому и визуальному контролю;

Выводы:

В целом, воздействие работ можно предварительно оценить:

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

При соблюдении всех рекомендаций, указанных выше, влияние на компоненты окружающей среды при образовании и временном хранении отходов производства и потребления оценивается как воздействие низкой значимости.

6.4. Виды и количество отходов производства и потребления

Ниже, в таблице 6.4.1 приведены объёмы образования отходов на период эксплуатации.

Таблица 6.4.1

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	2,380	-	2,380
в т. ч. отходов производства		-	
ТБО	1,06	-	1,06
Смет с территории	1,305	-	1,305
Нефтешлам	0,015	-	0,015

6.4.2 Декларируемое количество опасных отходов

2026-2035 гг.		
наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
Нефтешлам	0,015	0,015
ИТОГО		

6.4.3 Декларируемое количество неопасных отходов 2026- 2035

2026-2035 гг		
Наименование отходов	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
ТБО	1,06	1,06
Смет с территории	1,305	1,305
ИТОГО	2,365	2,365

7. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

7.1. Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового и других типов воздействий, а также их последствий

Электромагнитное излучение. Источников электромагнитного излучения на площадке нет, негативное воздействие на персонал и жителей ближайшей жилой зоны не оказывает.

Шум. Основным источником шума – оборудование (ТРК) и автотранспорт, приезжающий на территорию САЗС. Снижение общего уровня шума производится техническими средствами, к которым относятся надлежащий уход за работой оборудования, совершенствование технологии ремонта и обслуживания, а также своевременное качественное проведение технических осмотров, предупредительных и общих ремонтов.

Вибрация. К эксплуатации допущено оборудование, при работе которой вибрация не превышает величин, установленных санитарными нормами. Все оборудование, работа которого сопровождается вибрацией, подвергается тщательному техническому контролю, регулировке и плановому техническому регламенту. Характеристики величин вибрации находятся в соответствии с установленными в технической документации значениями.

На срок действия разработанных нормативов НДВ теплового, электромагнитного, шумового и других типов воздействий не предусматривается.

7.2. Характеристика радиационной обстановки в районе работ

Источники радиоактивного воздействия на территории предприятия отсутствуют.

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ

8.1. Состояние и условия землепользования

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.

Промышленная площадка САЗС ИП «Катранова Г.Г.», расположена по адресу г. Алматы, Турксибский р-н, ул. Жахангер, 4 а.

Согласно акту на право частной собственности земельного участка кад. №20-317-037-083, площадка АЗС ИП «Катранова Г.Г.» имеет площадь 928 м² (0,0928га), из них:

- площадь застройки – 270,3 м² (0,02703 га);
- площадь асфальтовых покрытий – 261 м² (0,0261 га);
- площадь с зелеными насаждениями – 396,7 м² (0,03967 га).

Загрязнение грунтовых вод и заболачивание территории исключено.

Предприятие расположено на существующей площадке, следовательно, нарушение плодородного слоя не производилось, и рекультивация не требуется.

8.2. Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия объекта

По степени морозоопасности насыпные грунты – щебень и галечник, маловлажные – практически непучинистые, супеси твердые и суглинки полутвердые и твердые, галечниковые грунты с пылевато- глинистым заполнителем, маловлажные – слабопучинистые, суглинки тугопластичные – среднепучинистые. Грунты по данным химанализов незасоленные (СТ К 1413-2005, т. Д-1, Д-2), по степени сульфатной агрессивности на бетон марки W4 на портландцементе – неагрессивные и слабоагрессивные. К ж/б конструкциям (по содержанию хлоридов) – неагрессивные. По данным компрессионных испытаний грунты ИГЭ-26 в естественном состоянии слабо и среднесжимаемые, в замоченном состоянии – средне и сильносжимаемые, просадочные. Начальное давление просадки от 0,3 до 3,0 кг/см². Суммарная величина просадки супеси-0,96м, для щебня и галечника – 1,17м.

8.3. Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

Воздействие на почвенный покров не предусматривается.

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

На площадке САЗС ИП «Катранова Г.Г.» мероприятия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы не предусматриваются.

8.5. Организация экологического мониторинга почв

В соответствии с природоохранным законодательством РК, для своевременного выявления изменений состояния почв, как компонента окружающей среды, их оценки

и прогноза дальнейшего развития, необходим мониторинг почв. Производственный экологический контроль за состоянием почвенного покрова включает в себя:

- контроль за загрязнением почв производственными отходами;
- оценка санитарной обстановки на территории;
- разработка рекомендаций по улучшению состояния почв и предотвращению загрязняющего воздействия объектов на природные комплексы.

Мониторинг почв осуществляется с целью сохранения их ресурсного потенциала, обеспечения экологической безопасности условий проживания и ведения производственной деятельности.

Результаты мониторинга являются показателями эффективности применяемых природоохранных мероприятий по регулированию воздействия на окружающую среду.

На площадке САЗС ИП «Катранова Г.Г.» мониторинг состояния почв не предусматривается.

9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

9.1. Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта

Предприятие находится уже на освоенных территориях. В зоне влияния объекта отсутствуют виды растений, занесенные в Красную книгу РК.

Эндемичных растений в зоне влияния объекта хозяйственной деятельности нет.

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

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. На заболоченном побережье Балхаша, в дельте и долине Или - заросли тростника, луговая и галофитная растительность, отчасти тугайные леса из ивы и кустарников на аллювиально-луговых почвах и солончаках.

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

на высотах 800-1700 м луга на черноземовидных горных почвах и лиственные леса паркового типа;

с высотой 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 районе расположения площадки САЗС ИП «Катранова Г.Г.» редких растений, занесенных в Красную книгу РК, не установлено.

9.3. Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории

В виду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние флоры, изменений в растительном мире и последствий этих изменений не ожидается.

9.4. Обоснование объемов использования растительных ресурсов

Эксплуатация объекта не предусматривают использование растительных ресурсов.

9.5. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

Предприятие не предусматривает влияние на растительность.

9.6. Ожидаемые изменения в растительном покрове

При соблюдении проектных решений уровень воздействия на состояние растительного покрова в зоне работ незначительный.

9.7. Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния

Предприятие исключает возможность негативного влияния на растительные сообщества и среду их обитания.

9.8. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие

Отрицательного воздействия на растительный мир площадки в период эксплуатации не предвидится.

10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

10.1. Исходное состояние водной и наземной фауны. Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных.

Основным видом воздействия на животный мир при производстве работ будет механическое нарушение почвенно-растительного покрова. Прямое воздействие будет проявляться в виде разрушения местообитаний, снижения продуктивности кормовых угодий, фактора беспокойства при движении транспортных средств. Непосредственно в зоне проведения работ пресмыкающиеся, птицы и млекопитающие будут вытеснены на расстояние до 300 м и более.

Опосредованное воздействие проявится в запылении и химическом загрязнении продуктами сгорания топлива от автотранспорта и стационарного оборудования почв и растительности, что может привести к изменениям характера питания животных. Однако активный ветровой режим и высокая скорость рассеивания загрязнителей в атмосфере практически полностью сведут воздействия этого типа к минимуму.

Образующиеся жидкие и твердые хозяйственно-бытовые отходы, при условии их утилизации в соответствии с проектными решениями, будут оказывать минимальное влияние на представителей животного мира, хотя в районах утилизации хозяйственно-бытовых отходов возможно увеличение численности грызунов и птиц.

В целом, деятельность окажет незначительное негативное воздействие на животный мир.

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

В зоне влияния объекта видов животных, занесенных в Красную книгу РК нет.

10.3 Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность, генофонд, среду обитания, условия размножения, путей миграции и места концентрации животных в процессе строительства и эксплуатации, оценка адаптивности видов

Животный мир района размещения промплощадки предприятия представлен в основном колониальными млекопитающими - грызунами, обитающими в норах, такими как домовая и полевая мыши, серая крыса. Деятельность объекта, условия производства приводят, как показывает практика, к увеличению количества грызунов, являющихся потенциальной угрозой здоровью разводимых животных и обслуживающего персонала. Вследствие этого, на объекте предпринимаются меры по сокращению численности грызунов, для чего привлекаются специалисты ветеринарной службы.

На естественные популяции диких животных деятельность предприятия влияния не оказывает, т.к. расположение объекта не связано с местами размножения, питания, отстоя животных и путями их миграции, редких, эндемичных видов млекопитающих и птиц на участке не зарегистрировано.

10.4. Возможные нарушения целостности естественных сообществ

Нарушения целостности естественных сообществ не предвидится.

10.5. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, мониторинг проведения этих мероприятий и их эффективности

Воздействие запланированных работ на животный мир можно будет значительно снизить, если соблюдать следующие требования:

- инструктаж персонала о недопустимости бесцельного уничтожения пресмыкающихся;
- запрещение кормления и приманки животных;
- строгое соблюдение технологии ведения работ;
- избегание уничтожения гнёзд и нор;
- запрещение внедорожного перемещения автотранспорта;
- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнёзд и т.д.;
- участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий, включая прививки, по планам территориальной СЭС.

11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ

Влияние предприятия на ландшафты не предусмотрено, так как объект находится уже на освоенной территории.

12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

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

Реализация проекта позволит обеспечить благоприятные условия для нормального функционирования производственных объектов сельской местности. Эксплуатация объектов способствует занятости местного населения, пополнению местного бюджета.

Район работ полностью обеспечен трудовыми ресурсами, дополнительно создано 4 рабочих места. Рабочая сила привлекается из местного населения.

12.2. Обеспеченность объекта в период эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения

На период эксплуатации участие местного населения составит – 0,00006316 %.

12.3. Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование

Влияние площадки на регионально-территориальное природопользование не предусматривается.

12.4. Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта и возможных аварийных ситуациях)

Объект САЗС ИП «Катранова Г.Г.» в период эксплуатации не окажет негативного воздействия на условия проживания населения.

Реализация проекта может потенциально оказать положительное воздействие на социально-экономические условия жизни местного населения.

Новые рабочие места и увеличение личных доходов граждан будут сопровождаться мерами по повышению благосостояния и улучшению условий проживания населения, что следует отнести к прямому положительному воздействию. Кроме того, как показывает опыт реализации подобных проектов, создание одного рабочего места на основном производстве обычно сопровождается созданием нескольких рабочих мест в сфере обслуживания.

Рабочие места позволят привлекать на работу местное население, что повлияет на благосостояние города. Рост доходов позволит повысить возможности персонала и местного населения, занятого в проектируемых работах, по самостоятельному улучшению условий жизни, поднять инициативу и творческий потенциал. За счет роста доходов повысится их покупательская способность, соответственно улучшится состояние здоровья людей.

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;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

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

Природные факторы воздействия

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

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

К природным факторам относятся:

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

Сейсмическая активность. Характер воздействия события: одномоментный. Вероятность возникновения землетрясения с силой 7-9 баллов, которое может привести к значительным разрушениям, средняя.

Неблагоприятные метеоусловия. В результате неблагоприятных метеоусловий, таких как сильные ураганные ветра, повышенные атмосферные осадки, могут произойти частичные повреждения оборудования, строений, электролиний.

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

Антропогенные факторы. Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека или созданных им технических устройств и производств.

Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации.

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

Возможные техногенные аварии можно разделить на следующие категории:

- аварии и пожары;

Пожар на объектах может возникнуть:

- при землетрясении (вторичный фактор);
- при несоблюдении пожарной безопасности.

Катастрофические последствия пожара для местных экосистем не требуют комментариев.

Действенным средством борьбы с возникновением пожаров является обучение персонала безопасным методам ведения работ и строгий контроль за выполнением противопожарных мероприятий.

Таким образом, воздействие на социально-экономические условия территории не имеет негативных последствий.

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

Санитарно-эпидемиологическое состояние территории – состояние здоровья населения и среды обитания на определенной территории в определенное время.

Санитарно-эпидемиологическое состояние площадки САЗС ИП «Катранова Г.Г.» оценивается как безопасное, изменений на период эксплуатации не прогнозируется.

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

Регулирование социальных отношений в процессе реализации намечаемой хозяйственной деятельности предусматривается в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Условия регионально-территориального природопользования при реализации проектных решений изменятся незначительно и соответствуют принятым направлениям внутренней политики Республики Казахстан, направленной на устойчивое развитие и экономический рост, основанный на росте производства.

Регулирование социальных отношений в процессе намечаемой деятельности это взаимодействие с заинтересованными сторонами по всем социальным и природоохранным аспектам деятельности предприятия.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами – это общее определение, под которое попадает целый спектр мер и мероприятий, осуществляемых на протяжении всего периода реализации проекта:

- выявление и изучение заинтересованных сторон;
- консультации с заинтересованными сторонами;
- переговоры;
- процедуры урегулирования конфликтов;
- отчётность перед заинтересованными сторонами.

При реализации проекта в регионе может возникнуть обострение социальных отношений. Основными причинами могут быть:

- конкуренция за рабочие места - диспропорции в оплате труда в разных отраслях;
- внутренняя миграция на территорию осуществления проектных решений, с целью получения работы или для предоставления своих услуг и товаров;
- преобладающее привлечение к работе приезжих квалифицированных специалистов;
- несоответствие квалификации местного населения требованиям подрядных компаний к персоналу;
- опасение ухудшения экологической обстановки и качества окружающей среды в результате планируемых работ.

Отдельные негативные моменты в социальных отношениях будут полностью компенсированы теми выгодами экономического и социального плана, которые в случае реализации проекта очевидны.

Повышение уровня жизни вследствие увеличения доходов неизбежно скажется на демографической ситуации. Наличие стабильной, относительно высокооплачиваемой работы, не будет способствовать оттоку местного населения, а наоборот может послужить причиной увеличения интенсивности миграции привлекаемых к работам не местных работников.

13. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ

13.1. Ценность природных комплексов

Рассматриваемая территория объекта находится вне зон с особым природоохранным статусом, на ней отсутствуют зарегистрированные исторические памятники или объекты, нуждающиеся в специальной охране.

Учитывая значительную отдалённость рассматриваемой территории от особо охраняемых природных территорий (заповедники, заказники, памятники природы), планируемая деятельность не окажет никакого влияния на зоны и территории с особым природоохранным статусом.

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

Воздействие деятельности на здоровье человека, растительный и животный мир оценивается как незначительное (не превышающее санитарных норм и не вызывающее необратимых последствий).

Исходя из анализа принятых технических решений и сложившейся природно-экологической ситуации, уровень интегрального воздействия на все компоненты природной среды оценивается как низкий. Ожидаются незначительные по своему уровню положительные интегральные воздействия на компоненты социально-экономической среды. Предприятие окажет преимущественно положительное влияние на социально-экономические условия жизни населения района.

13.3. Вероятность аварийных ситуаций (с учётом технического уровня объекта и наличия опасных природных явлений), определяются источники, виды аварийных ситуаций, их повторяемость, зона воздействия.

Экологическая безопасность хозяйственной деятельности предприятия определяется как совокупность уровней природоохранной обеспеченности технологических процессов при нормальном режиме эксплуатации и при возникновении аварийных ситуаций.

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в предупреждении возникновения рисков с проявлением критических ошибок и снижения вероятности ошибок при ведении работ намечаемой деятельности.

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

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими причинами, которые не контролируются человеком. При чрезвычайной ситуации природного характера возникает опасность для жизнедеятельности человека и оборудования.

К природным факторам относятся:

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

В результате чрезвычайной ситуации природного характера могут произойти частичные повреждения работающей техники и оборудования.

Согласно географическому расположению объекта ликвидации, климатическим условиям региона и геологической характеристике района участка вероятность возникновения чрезвычайной ситуации природного характера незначительна, при наступлении таковой характер воздействия незначительный.

Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека.

Вероятность возникновения аварийных ситуаций при нормальном режиме работы исключается. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации. Возможные техногенные аварии при проведении оценочных работ – это аварийные ситуации с автотранспортной техникой.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций (пожара) техническим персоналом должен осуществляться постоянный контроль режима эксплуатации применяемого оборудования.

Организация должна реагировать на реально возникшие чрезвычайные ситуации и аварии и предотвращать или смягчать связанные с ними неблагоприятные воздействия на окружающую среду. Предприятие должно периодически анализировать и, при необходимости, пересматривать свои процедуры по подготовленности к чрезвычайным ситуациям и реагированию на них, особенно после имевших место (случившихся) аварий или чрезвычайных ситуаций. Организация также должна, где это возможно, периодически проводить тестирование (испытание) таких процедур.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы используемого оборудования (спецтехники).

Производство всех видов работ выполняется в строгом соответствии с проектной документацией и действующими нормами и правилами по технике безопасности.

С целью уменьшения риска аварий предусмотрены следующие мероприятия:

- обучение персонала безопасным приемам труда;
- ежеквартальный инструктаж персонала по профессиям;
- ежегодное обучение персонала на курсах переподготовки;
- периодическое обучение и инструктаж рабочих и ИТР правилам пользования первичными средствами пожаротушения;
- производство работ в строгом соответствии с техническими решениями проекта.

13.4. Прогноз последствий аварийных ситуаций на окружающую среду и население

Основные причины возникновения аварийных ситуаций можно классифицировать по следующим категориям:

- технологические отказы, обусловленные нарушением норм технологического режима производства или отдельных технологических процессов;

- механические отказы, вызванные частичным или полным разрушением, или износом технологического оборудования или его деталей;
- организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи сырья, электроэнергии, ошибками персонала и т.д;
- чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами, в т.ч, на соседних объектах;
- стихийные, вызванные стихийными природными бедствиями – землетрясения, грозы, пыльные бури и т.д.

Оценка риска аварийных ситуаций

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта, однако частота возникновения аварийных ситуаций подчиняется общим закономерностям, вероятность реализации которых может быть выражена по аналогии с произошедшими событиями в системе экспертных оценок.

Последствия природных и антропогенных опасностей при осуществлении производственной деятельности:

1. Неблагоприятные метеоусловия – возможность повреждения помещений и оборудования – вероятность низкая, т.к. на предприятии налажена система технического регламента оборудования и предупреждающих действий в случае отказа техники.
2. Воздействие электрического тока – поражение током, несчастные случаи – вероятность низкая-обеспечено обучение персонала правилам техники безопасности и действиям в чрезвычайных обстоятельствах.
3. Воздействие машин и технологического оборудования – получение травм в результате столкновения с движущимися частями и элементами оборудования – вероятность низкая – организовано строгое соблюдение правил техники безопасности, своевременное устранение технических неполадок.
4. Возникновение пожароопасной ситуации – возникновение пожара – вероятность низкая – налажена система контроля, управления и эксплуатации оборудования, налажена система обучения и инструктажа обслуживающего персонала.
5. Аварийные сбросы – сверхнормативный сброс производственных стоков на рельеф местности, разлив хоз-бытовых сточных вод на рельеф - вероятность низкая, на предприятии нет системы водоотведения в поверхностные водоемы и на рельеф местности.
6. Загрязнение ОС отходами производства и бытовыми отходами – вероятность низка – для временного хранения отходов предусмотрены специальные контейнера, установленные в местах накопления отходов, организован регулярный вывоз отходов на полигон ТБО.
7. Технология предприятия не окажет негативного воздействия на атмосферный

воздух, водные ресурсы, геолого-геоморфологические и почвенные ресурсы района. Планируемые работы не принесут качественного изменения недвижимому имуществу, флоре и фауне в районе размещения объекта.

13.5. Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы используемого оборудования. Производство всех видов работ выполняется в строгом соответствии с проектной документацией и действующими нормами и правилами по технике безопасности.

С целью уменьшения риска аварий предусмотрены следующие мероприятия:

- обучение персонала безопасным приемам труда;
- ежеквартальный инструктаж персонала по профессиям;
- ежегодное обучение персонала на курсах переподготовки;
- периодическое обучение и инструктаж рабочих и ИТР правилам пользования первичными средствами пожаротушения;
- производство работ в строгом соответствии с техническими решениями проекта.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан;
2. ГОСТ 17.2.3.02-78. Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями;
3. Об Утверждении «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года №280;
4. Об утверждении «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» приказ министра от 10 марта 2021 года №63;
5. Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2);
6. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах. Приказ Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 №168
7. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.1.1.

РАЗДЕЛЫ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ

**Директор
САЗС «ИП Катранова Г.Г.»**



Алматы, ИП "Катранова"

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) Основное, Цех 01, Участок 01	0001	0001 01	емкость бензина		Площадка 1		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Сероводород (	0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675) 0333(518)	0.025 0.0092 0.0009 0.00085 0.00011 0.0008 0.00002 0.000003
	0002	0002 01	емкость						

		дизельного топлива			Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.001012
0003	0003 01	ТРК бензина			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.1426
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0527
					Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501(460)	0.0053
					Бензол (64)	0602(64)	0.00485
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00061
					Метилбензол (349)	0621(349)	0.00457
0004	0004 01	ТРК дизельного топлива			Этилбензол (675)	0627(675)	0.00013
					Сероводород (	0333(518)	0.0000057
					Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.00202
0009	0009 01	Котельная			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0395
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0064
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.1235
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	6e-8
6005	6005 01	очистные сооружения			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.00981215
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.00362645
					Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501(460)	0.0003625

6006	6006 01	проливы	Бензол (64)	0602(64)	0.0003335
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000042
6007	6007 01	автотранспорт, приезжающий на АЗС	Метилбензол (349)	0621(349)	0.00031465
			Этилбензол (675)	0627(675)	0.0000087
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00061
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.0686
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0253
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501(460)	0.0025
			Бензол (64)	0602(64)	0.0023
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0003
			Метилбензол (349)	0621(349)	0.0022
			Этилбензол (675)	0627(675)	0.00006
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.2181
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	
6008	6008 01	парковочный	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704(60)	
			Керосин (654*)	2732(654*)	
			Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	

		карман				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) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 2704(60) 2732(654*)	
--	--	--------	--	--	--	--	--	--

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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматы, ИП "Катранова"

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой 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	3	0.05	2	0.003927	30	Основное 0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.13955	0.025
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0516	0.0092
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0052	0.0009
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0047	0.00085
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0006	0.00011
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0045	0.0008
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00012	0.00002
0002	3	0.05	2	0.003927	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000023	0.000003
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.008332	0.001012
0003	2	0.05	2.5	0.0049087	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.11244	0.1426
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0416	0.0527
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00415	0.0053
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00382	0.00485
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00048	0.00061

0004	2	0.05	2.5	0.0049087	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00361	0.00457
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0001	0.00013
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005	0.0000057
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00177	0.00202
0009	5	0.15	1.14	0.0201455	30	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0052	0.0395
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00085	0.0064
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0163	0.1235
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5e-8	6e-8
6005	2	0.05	2.04	0.0040055	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000311	0.00981215
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000115	0.00362645
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.000012	0.0003625
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00001058	0.0003335
6006	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000013	0.000042
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00001	0.00031465
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000003	0.0000087
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000034	0.00061
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0038	0.0686
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0014	0.0253
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00014	0.0025
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00013	0.0023
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00002	0.0003
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00012	0.0022

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

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

Алматы, ИП "Катранова"

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.проис- ходит очистка	Коэффициент обеспеченности K(1),%
		Проектный	Фактичес- кий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Алматы, ИП "Катранова"

Код заг- ряз- няющ веще- ства	Наименование 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
В С Е Г О : в том числе:		0.75455071	0.75455071	0	0	0	0	0.75455071
Т в е р д ы е:		6E-8	6E-8	0	0	0	0	6E-8
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0	0	0	0	
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	6e-8	6e-8	0	0	0	0	6e-8
Газообразные, жидкие:		0.75455065	0.75455065	0	0	0	0	0.75455065
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0395	0.0395	0	0	0	0	0.0395
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0064	0.0064	0	0	0	0	0.0064
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0	0	0	0	
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0006187	0.0006187	0	0	0	0	0.0006187
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1235	0.1235	0	0	0	0	0.1235
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.24601215	0.24601215	0	0	0	0	0.24601215
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.09082645	0.09082645	0	0	0	0	0.09082645
0501	Пентилены (амилены - смесь	0.0090625	0.0090625	0	0	0	0	0.0090625

	изомеров) (460)								
0602	Бензол (64)	0.0083335	0.0083335	0	0	0	0	0.0083335	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001062	0.001062	0	0	0	0	0.001062	
0621	Метилбензол (349)	0.00788465	0.00788465	0	0	0	0	0.00788465	
0627	Этилбензол (675)	0.0002187	0.0002187	0	0	0	0	0.0002187	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)			0	0	0	0		
2732	Керосин (654*)			0	0	0	0		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.221132	0.221132	0	0	0	0	0.221132	

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при работе оборудования определялось по нормативным документам расчетным методом.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при приеме нефтепродуктов в емкость (бензин) (ист. № 0001)

дыхательный клапан (ист. загр. № 001) высотой 3,0 м, диаметром – 0,05 м, скорость - 2,0 м/с, объем расхода 0,004 м3/с, температура – 30 С

На АЗС находятся 2 подземные емкости для хранения бензина объемом 2*25 м³

Количество хранимого бензина в год составляет 1 200 т/год 1 622 м³/год

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу производится через дыхательные клапана.

Режим работы АЗС 24 час/дн 365 дн/год 8760 час/год

Производительность слива 16 м³/час

Максимальные (разовые) выбросы из резервуаров АЗС рассчитываются по формуле:

$$M_{p*} = (C_{p^{max}} * V_{сл}) / t, \text{ г/сек}$$

где:

Vсл – объем слитого нефтепродукта (м³) из автоцистерны в резервуар АЗС;

Cp^{max} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, в зависимости от их конструкции и климатической зоны, в которой расположена АЗС, г/м³ приложения 15 – 17

t – среднее время слива заданного объема (Vсл) нефтепродукта, с.

- до очистки

Нефтепродукты

	Vсл	Cp ^{max}	t	Выброс	Ед. изм.
Mr*	16	580	3600	2,57778	г/сек

Резервуары оборудованы газовой обвязкой и при сливе бензина в резервуары используется газоуравнительная система (возврат

- после очистки

Нефтепродукты

	Vсл	Cp ^{max}	t	1-п			Выброс	Ед. изм.
Mr*	16	580	3600	0,5	0,4	0,4	0,2062	г/сек

Годовые выбросы (М) паров нефтепродуктов от резервуаров при закачке рассчитываются как сумма выбросов из резервуаров

$$M_p = M_{зак}$$

Значение $M_{зак}$ вычисляется по формуле:

$$M_{зак} = (C_p^{оз} * Q_{оз} + C_p^{вл} * Q_{вл}) / 1000\ 000, \text{ т/год}$$

где:

$C_p^{оз}$, $C_p^{вл}$ – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний и весенне-летний периоды соответственно, г/м³ приложение 15;

$Q_{оз}$, $Q_{вл}$ – количество нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары АЗС в течение осенне-зимнего и весенне-летнего периода года, м³/период.

- до очистки

	$C_p^{оз}$	$Q_{оз}$	$C_p^{вл}$	$Q_{вл}$		Выброс	Ед. изм.
$M_{зак}$	260,4	810,81	308,5	810,81	0,000001	0,46127	т/год

- после очистки

	$C_p^{оз}$	$Q_{оз}$	$C_p^{вл}$	$Q_{вл}$		1-п			Выброс	Ед. изм.
$M_{зак}$	260,4	810,81	308,5	810,81	0,000001	0,5	0,4	0,4	0,03690	т/год

Итого выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу

Наименование источника загрязнения	выбросы	
	г/сек	т/год
Пары нефтепродуктов	0,2062	0,03690

Для идентификации в выбросах индивидуальных углеводородов по их содержанию в поровой фазе используются

Итого выбросов загрязняющих веществ от ист. № 0001 (идентификация состава выбросов)

Код в-ва	Наименование ЗВ	мас. % Бензин Аи-92	M_p , г/сек	M_p^* , т/год
Углеводороды предельные				
415	алканы C1-C5	67,67	0,13955	0,0250

416	алканы C6-C10	25,01	0,0516	0,0092
501	Углеводороды непредельные (по амиленам)	2,5	0,0052	0,0009
Углеводороды ароматические				
602	Бензол	2,3	0,0047	0,00085
616	Ксилол	0,29	0,0006	0,00011
621	Толуол	2,17	0,0045	0,0008
627	Этилбензол	0,06	0,00012	0,00002
	Итого		0,20622	0,03690

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при приеме нефтепродуктов в емкость (дизельное топливо) (ист. № 0002)
 дыхательный клапан (ист. загр. № 001) высотой 3,0 м, диаметром – 0,05 м, скорость - 2,0 м/с, объем расхода 0,004 м³/с, температура – 30 С

На АЗС находятся 1 подземная емкость для хранения дизельного топлива объемом 25 м³ и одна объемом 10 м³

Количество хранимого дизельного топлива в год составляет 700 т/год 875 м³/год

Одновременно заполняется один резервуар.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу производится через дыхательные клапана.

Режим работы АЗС 24 час/дн 365 дн/год 8 760 час/год

Производительность слива – 16 м³/час.

Максимальные (разовые) выбросы из резервуаров АЗС рассчитываются по формуле:

$$M_p^* = (C_p^{\max} * V_{\text{сл}}) / t, \text{ г/сек}$$

где:
 V_{сл} – объем слитого нефтепродукта (м³) из автоцистерны в резервуар АЗС;
 C_p^{max} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, в зависимости от их конструкции и климатической зоны, в которой расположена АЗС, г/м³ приложения 15 – 17 .
 t – среднее время слива заданного объема (V_{сл}) нефтепродукта, с.
 Резервуар оборудованы газовой обвязкой и при сливе топлива в резервуары используется слив «под слой», что позволяет сократить выбросы

Нефтепродукты

	V _{сл}	C _p ^{max}	t	Выброс	Ед. изм.
M*	16	1,88	3600	0,00836	г/сек

Годовые выбросы (М) паров нефтепродуктов от резервуаров при закачке рассчитываются как сумма выбросов из резервуаров (Мзак):

$$M_p = M_{\text{зак}}$$

Значение Мзак вычисляется по формуле:

$$M_{\text{зак}} = (C_p^{\text{оз}} * Q_{\text{оз}} + C_p^{\text{вл}} * Q_{\text{вл}}) / 1000 \text{ 000, т/год}$$

где:
 C_p^{оз}, C_p^{вл} – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний и весенне-летний периоды соответственно, г/м³ приложение 15;

Qоз, Qвл – количество нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары АЗС в течение осенне-зимнего и весенне-летнего периода года, м³/т

	Ср ^{оз}	Qоз	Ср ^{вл}	Qвл		Выброс	Ед. изм.
Мзак	0,99	437,5	1,33	437,5	0,000001	0,00102	т/год

Итого выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу

Наименование ингредиентов	выбросы	
	г/сек	т/год
Пары нефтепродуктов	0,00836	0,001015

Для идентификации в выбросах индивидуальных углеводородов по их содержанию в поровой фазе используются данные непосредственных инструментальных определений массового состава выброса из Приложения 14.

Идентификация состава выброса

Определяемый параметр	Углеводороды			
	Предельные C ₁₂ – C ₁₉	Непредельные	Ароматические	Сероводород
C _i мас %	99,72	–	-	0,28
M _i , г/сек	0,008332	–	-	0,0000234
G _i , т/год	0,001012	–	-	0,000003

Итого выбросы загрязняющих веществ от ист. № 0002

Код ЗВ	Наименование ЗВ	ВЫБРОСЫ ЗВ	
		г/с	т/год
333	Сероводород	0,000023	0,000003
2754	Алканы C ₁₂ – C ₁₉	0,008332	0,001012
ИТОГО		0,008332	0,001012

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от автозаправочной станции при заправке автомашин бензином (ист. № 0003)
заправочный пистолет (ист. загр. № 001) высотой 2,0 м, диаметром – 0,05 м, скорость – 2,5 м/с, объем расхода 0,005 м³/с, температура – 30 С

Для заправки автомобилей бензином на АЗС имеются 2 двухрукавные топливораздаточные колонки . Одновременно могут заправляться бензином 2 автомашины.

Режим работы АЗС 24 час/сут 365 дн/год 8760 час/год

При заполнении баков автомобилей через ТРК расчеты производят по формуле:

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

где:

$V_{сл}$ - фактический максимальный расход топлива через ТРК (с учетом пропускной способности ТРК), м³/час. При отсутствии этих данных допускается использовать максимальную производительность ТРК, л/мин, с последующим переводом;

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

n – количество ТРК на АЗС.

ТРК оборудована пистолетами с вакуумной системой улавливания паров бензина, что сокращает выброс до 80%.

- до очистки

	$V_{сл}$	C_p^{max}	n		Выброс	Ед. изм.
$M_{б.а.*}$	2,4	623,1	2	3600	0,8308	г/сек

- после очистки

	$V_{сл}$	C_p^{max}	n		1-п	Выброс	Ед. изм.
$M_{б.а.*}$	2,4	623,1	2	3600	0,2	0,16616	г/сек

Годовые выбросы ($M_{трк}$) паров нефтепродуктов от ТРК при заправке рассчитываются как сумма выбросов из баков автомобилей ($M_{б.ав.}$):

$$M_{трк} = M_{б.ав.}$$

Значение $M_{б.ав.}$ вычисляется по формуле:

$$M_{б.ав.} = (C_{б}^{оз} * Q_{оз} + C_{б}^{вл} * Q_{вл}) / 1000 \text{ 000, т/год}$$

где:

$C_{б}^{оз}$, $C_{б}^{вл}$ – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в осенне-зимний и весенне-летний периоды соответственно, г/м³ приложение 15;

$Q_{оз}$, $Q_{вл}$ – количество нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары АЗС в течении осенне-зимнего и весенне-летнего периода года, м³/период.

- до очистки

	Сб ^{оз}	Qоз	Сб ^{вл}	Qвл		Выброс	Ед. изм.
Мб.ав.	520	810,811	623,1	810,811	0,000001	0,9268	т/год

- после очистки

	Сб ^{оз}	Qоз	Сб ^{вл}	Qвл	1-п		Выброс	Ед. изм.
Мб.ав.	520	810,811	623,1	810,811	0,4	0,000001	0,2107	т/год

Итого выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу

Наименование ингредиентов	выбросы	
	г/сек	т/год
Пары нефтепродуктов	0,16616	0,2107

Для идентификации в выбросах индивидуальных углеводородов по их содержанию в поровой фазе используются данные непосредственных инструментальных

Итого выбросов загрязняющих веществ от ТРК бензина (ист. № 0003)

Код в-ва	Наименование загрязняющих веществ	мас. % Бензин Аи-92	г/сек	т/год
Углеводороды предельные				
415	алканы C1-C5	67,67	0,11244	0,1426
416	алканы C6-C10	25,01	0,0416	0,0527
501	Углеводороды непредельные (по амиленам)	2,5	0,00415	0,0053
Углеводороды ароматические				
602	Бензол	2,3	0,00382	0,00485
616	Ксилол	0,29	0,00048	0,00061
621	Толуол	2,17	0,00361	0,00457
627	Этилбензол	0,06	0,000100	0,00013
	Итого		0,166160	0,210700

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от автозаправочной станции при заправке автомашин дизельным топливом (ист. № 0004)

заправочный пистолет (ист. загр. № 001) высотой 2,0 м, диаметром – 0,05 м, скорость – 2,5 м/с, объем расхода 0,005 м3/с, температура – 30 С

Для заправки автомобилей дизельным топливом на АЗС имеется одна двухрукавная топливораздаточная колонка.

Режим работы АЗС 24 час/дн 365 дн/год 8 760 час/год

При заполнении баков автомобилей через ТРК расчеты производят по формуле:

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

где:

Vсл - фактический максимальный расход топлива через ТРК (с учетом пропускной способности ТРК), м³/час. При отсутствии этих данных допускается использовать максимальную производительность ТРК, л/мин, с последующим переводом;

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

	Vсл	Cб.а ^{max}		Выброс	Ед. изм.
Мб.ав.	2,4	2,66	3600	0,00177	г/сек

Годовые выбросы (Мтрк) паров нефтепродуктов от ТРК при заправке рассчитываются как сумма выбросов из баков автомобилей (Мб.ав.):

$$M_{трк} = M_{б.ав.}$$

Значение Мб.ав. вычисляется по формуле:

$$M_{б.ав.} = (Cб^{оз} * Q_{оз} + Cб^{вл} * Q_{вл}) / 1000\ 000, \text{ т/год}$$

где:

Cб^{оз}, Cб^{вл} – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в осенне-зимний и весенне-летний периоды соответственно, г/м³ приложение 15;

Qоз, Qвл – количество нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары АЗС в течение осенне-зимнего и весенне-летнего периода года, м³/период.

	Cб ^{оз}	Qоз	Cб ^{вл}	Qвл		Выброс	Ед. изм.
Мб.ав.	1,98	437,5	2,66	437,5	0,000001	0,00203	т/год

Итого выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу

Наименование ингредиентов	выбросы	
	г/сек	т/год

Пары нефтепродуктов	0,00177	0,00203
------------------------	---------	---------

Для идентификации в выбросах индивидуальных углеводородов по их содержанию в поровой фазе используются данные непосредственных инструментальных определений массового состава выброса из Приложения 14.

Идентификация состава выброса

Определяемый параметр	Углеводороды			
	Предельные C ₁₂ – C ₁₉	Непредельные	Ароматические	Сероводород
C _i мас %	99,72	–	-	0,28
M _i , г/сек	0,00177	–	-	0,0000050
G _i , т/год	0,00202	–	-	0,0000057

Итого выбросы загрязняющих веществ от ТРК дизельного топлива (ист. № 0004)

Код ЗВ	Наименование ингредиентов	ВЫБРОСЫ ЗВ	
		г/с	т/год
333	Сероводород	0,0000050	0,0000057
2754	Алканы C ₁₂ – C ₁₉	0,00177	0,00202
ИТОГО		0,00177	0,00202

Расчет выбросов загрязняющих веществ от очистных сооружений (ист. № 6005)

труба (ист. выд. № 001) высотой 2 м, диаметром – 0,05 м, скорость - 2,04 м/с, объем расхода 0,004 м3/с, температура – 30 С

Продолжительность работы сборника 8 760 час/год

Нефтепродукты могут попасть в колодец с поливомоечными и дождевыми стоками.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от очистных сооружений осуществляются через вытяжную трубу диаметром – 100 мм, отметка выброса над уровнем земли – 1 м, количество газовойдушной смеси- 100 м³/час.

Расчет количества выбрасываемых углеводородов выполнен по методике .

Количество углеводородов испаряющихся, с 1 м² открытой поверхности при температуре воздуха 30⁰С – 53,61/1000 кг/ (м²*ч).

Диаметр колодца – 1,95 м. Поверхность испарения: 3,14 * 1,95² / 4 = 2,98 м² . 2,98

M* = F * q *K1 * K2* 1000/3600, г/сек

M = M (кг/час)*Т/1000, т/год

Нефтепродукты

	F	q	K1	K2	T	Выброс	ед. изм.
M*	2,98	0,0536	0,25	0,7	-	0,00778	г/сек
M	2,98	0,0536	0,25	0,7	8760	0,24527	т/год

С учетом того, что, колодец перекрыт на 90%, выброс в атмосферу составит:

Нефтепродукты

	F	q	K1	K2	T	1-п	Выброс	ед. изм.
M*	2,98	0,0536	0,25	0,7	-	0,1	0,000778	г/сек
M	2,98	0,0536	0,25	0,7	8760	0,1	0,02453	т/год

Итого выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу

Наименование ЗВ	выбросы	
	г/сек	т/год
Пары нефтепродуктов	0,00046	0,0145

Для идентификации в выбросах индивидуальных углеводородов по их содержанию в поровой фазе используются данные непосредственных инструментальных определений массового состава выброса из Приложения 14.

Итого выбросов загрязняющих веществ от очистных сооружений (ист. загр. №6005)

	мас. %	Мб а *	Мтрв
--	--------	--------	------

Код	в-ва	Наименование ЗВ	Бензин Аи-92	м.о.а. , г/сек	м.т.р.к., т/год
Углеводороды предельные					
415		алканы C1 - C5	67,67	0,000311	0,00981215
416		алканы C6-C10	25,01	0,000115	0,00362645
501		Углеводороды непредельные (по амиленам)	2,5	0,000012	0,0003625
Углеводороды ароматические					
602		Бензол	2,3	0,00001058	0,0003335
621		Толуол	2,17	0,0000100	0,00031465
616		Ксилол	0,29	0,0000013	0,000042
627		Этилбензол	0,06	0,0000003	0,0000087
		Итого		0,0004600	0,0145000

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проливов бензина и дизтоплива при приеме и отпуске (ист. № 6006)
неорганизованный (ист.загр. №001)

Источником эмиссии загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу являются площадки приема и отпуски топлива

Максимальный секундный выброс при проливах

Максимальный секундный выброс паров бензина и дизтоплива определен по расчетному часовому объему отпускаемого топлива в час "пик".

Секундная эмиссия паров бензина

$$M_{\text{пролив}}^{\text{б}} = q_{\text{отп}}^{\text{б}} * 125 * 10^{-3} / 3600, \text{г/с}$$

Секундная эмиссия паров дизтоплива

$$M_{\text{пролив}}^{\text{дт}} = q_{\text{отп}}^{\text{дт}} * 50 * 10^{-3} / 3600, \text{г/с}$$

$q_{\text{отп}}^{\text{б}}, q_{\text{отп}}^{\text{дт}}$ - максимальный расчетный объем отпуска бензина и дизтоплива за час, л/ч

125, 50 - удельные выбросы при проливах бензинов и дизтоплива, соответственно, г/м³, РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004.

Годовая эмиссия ЗВ при проливах

Пары бензина

$$G_{\text{пролив}}^{\text{б}} = 0,5 * 125 * (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) * 10^{-6}, \text{т/год}$$

Пары дизтоплива

$$G_{\text{пролив}}^{\text{дт}} = 0,5 * 50 * (Q_{\text{оз}}^{\text{дт}} + Q_{\text{вл}}^{\text{дт}}) * 10^{-6}, \text{т/год}$$

$Q_{\text{оз}}, Q_{\text{вл}}$ - грузооборот по бензинам в осенне-зимний и весенне-летний периоды, тыс.л/год (м³/год)

$Q_{\text{оз}}^{\text{дт}} + Q_{\text{вл}}^{\text{дт}}$ - грузооборот дизтоплива в осенне-зимний и весенне-летний периоды, тыс.л/год (м³/год)

Исходные данные для расчета

Наименование продукта	Грузооборот, тыс. л/год		Удельный выброс при проливах, г/м ³	Макси- мальный отпуск q _{отп}
	осенне- зимний период, Q _{оз}	весенне- летний период Овл		
1	2	3	4	5
Бензины	810,81	810,81	125	162,16
Дизельное топливо	437,500	437,500	50	87,50

Для исключения переливов при отпуске нефтепродуктов установлены автозаправочные колонки имеющие защитную систему против проливов.

Максимальный секундный выброс при проливах

Пары бензина

$M_{\text{пролив}}^{\text{б}} = 1\,370 \cdot 125 \cdot 10^{-3} / 3600 = 0,0056 \text{ г/с}$

Пары дизтоплива

$M_{\text{пролив}}^{\text{дт}} = 650 \cdot 50 \cdot 10^{-3} / 3600 = 0,0122 \text{ г/с}$

Годовая эмиссия ЗВ при проливах

Пары бензина

$O_{\text{пролив}}^{\text{б}} = 0,5 \cdot 125 \cdot (6\,850 + 6\,850) \cdot 10^{-6} = 0,1014 \text{ т/год}$

Пары дизтоплива

$G_{\text{пролив}}^{\text{дт}} = 0,5 \cdot 50 \cdot (3\,250 + 3\,250) \cdot 10^{-6} = 0,2188 \text{ т/год}$

Идентификация состава выбросов проливов бензина

$M = 0,0056 \text{ г/с;}$

$C = 0,1014 \text{ т/год}$

Определяемый параметр	Углеводороды						
	Предельные		Непредельные (по амиленам)	Ароматические			
	C1-C ₅	C6- C10		бензол	толуол	ксилол	этилбензол
Ci, масс %	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06
Mi, г/с	0,0038	0,0014	0,00014	0,00013	0,00012	0,00002	0,000003
Gi, т/год	0,0686	0,0253	0,0025	0,0023	0,0022	0,0003	0,00006

Идентификация состава выбросов проливов дизтоплива

$M = 0,0122 \text{ г/с;}$

$C = 0,2188 \text{ т/год}$

Наименование веществ	Ci, мас%	Выброс	
		Mi, г/с	Gi, т/год

Алканы C12-C19	99,72	0,0121	0,2181
Сероводород	0,28	0,000034	0,00061

Итого выбросы загрязняющих веществ от проливов нефтепродукта (ист. № 6006)

Код в-ва	Наименование загрязняющих веществ	мас. % Бензин Аи-92	г/сек	т/год
Углеводороды предельные				
415	C1-C5	67,67	0,0038	0,0686
416	C6-C10	25,01	0,0014	0,0253
501	Углеводороды непредельные (по амиленам)	2,5	0,00014	0,0025
Углеводороды ароматические				
602	Бензол	2,3	0,00013	0,0023
616	Ксилол	0,29	0,00002	0,0003
621	Толуол	2,17	0,00012	0,0022
627	Этилбензол	0,06	0,000003	0,00006
	Итого		0,005631	0,10135
333	Сероводород	0,28	0,000034	0,00061
2754	Алканы C12-C19	99,72	0,0121	0,2181
	Итого		0,012153	0,21875
	Всего		0,017783	0,32010

Расчет выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта, приезжающего на АЗС (ист. № 6007).

Расчет выполнен согласно Методике расчета выбросов загрязняющих веществ от транспортных средств предприятия (раздел 3) Приложение № 3

к Приказу Министра ООС РК от 18 апреля 2008 года № 100-п

Расчет ЗВ от участка ТО и ТР

Расстояние от ворот помещения до поста ТО 0,01 км

Группа автомобилей - легковые автомобили объемом 1,8-3,5 л, неэтилированный бензин (ист. загр. № 001)

Количество приезжающих в течение года для машин данной группы 300

Наибольшее число автомобилей приезжающих, в течение часа 2

Время прогрева 1,5 мин

Среднее время движения ДМ по зоне ТО и ТР $T = 2 \cdot 0,01 / 3 \cdot 60$ 60 мин

Расчет выполнен по формуле

$$M^* = (M_{\text{пр}} \cdot S + 0,5 \cdot Q \cdot T) \cdot N / 3600, \text{ г/сек}$$

$$M_{\text{год}} = (2 \cdot M_{\text{пр}} \cdot S + Q \cdot T) \cdot N / 1000000, \text{ т/год}$$

Q - удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл. 4.5

T - время прогрева, мин 1,5

Mпр - пробеговые выбросы, г/ми, табл. 4.6

Тср - среднее время движения ДМ по зоне ТО и ТР, мин 60

N- количество ТО и ТР в течение часа 2

Оксид углерода (0337)

		Q	T	Mпр	S	N		Выброс	Ед. изм
M*	0,5	4,5	1,5	13,2	0,01	2	3600	0,00194833	г/сек
M	2	4,5	1,5	13,2	0,01	300	1000000		т/год

Бензин (2704)

		Q	T	Mпр	S	N		Выброс	Ед. изм
M*	0,5	0,44	1,5	1,7	0,01	2	3600	0,000193	г/сек
M	2	0,44	1,5	1,7	0,01	300	1000000		т/год

Диоксид азота (0301)

		Q	T	Mпр	S	N		Выброс	Ед. изм
M*	0,5	0,03	1,5	0,24	0,01	2	3600	0,000011	г/сек
M	2	0,03	1,5	0,24	0,01	300	1000000		т/год

Оксид азота (0304)

		Q	T	Mпр	S	N		Выброс	Ед. изм
--	--	---	---	-----	---	---	--	--------	---------

М*	0,5	0,03	1,5	0,24	0,01	2	3600	0,000002	г/сек
М	2	0,03	1,5	0,24	0,01	300	1000000		т/год

Сернистый ангидрид (0330)

		Q	T	Мпр	S	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	0,012	1,5	0,063	0,01	2	3600	0,00000535	г/сек
М	2	0,012	1,5	0,063	0,01	300	1000000		т/год

Итого от легковых автомобилей объемом 1,8-3,5 л (ист. загр. № 001)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
337	оксид углерода	0,001948	
2704	бензин	0,000193	
301	диоксид азота	0,000011	
304	оксид азота	0,000002	
330	сернистый ангидрид	0,000005	
	Итого	0,002159	0,0000000

Группа автомобилей - Грузовые - мощность ДВС - 161-260 кВт, дизельное топливо (ист. загр. № 002)

Количество ТР и ТО, проведенных в течение года для машин данной группы 150

Наибольшее число автомобилей находящихся в зоне ТР и ТО, в течение часа 1

Время прогрева 1,5 мин

Среднее время движения ДМ по зоне ТО и ТР $T = 2 \cdot 0,01/3 \cdot 60$ 0,4 мин

Расчет выполнен по формуле

$$M^* = (0,5 \cdot Q \cdot T + M_{\text{пр}} \cdot T_{\text{ср}}) \cdot N / 3600, \text{ г/сек}$$

$$M_{\text{год}} = (Q \cdot T + M_{\text{пр}} \cdot T_{\text{ср}}) \cdot N / 1000000, \text{ т/год}$$

Q - удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл. 4.5

T - время прогрева, мин 1,5

Мпр - пробеговые выбросы, г/ми, табл. 4.6

Tср - среднее время движения ДМ по зоне ТО и ТР, мин 0,4

N- количество ТО и ТР в течение часа 1

Оксид углерода (0337)

		Q	T	Мпр	Tср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	6,3	1,5	3,37	0,4	1	3600	0,00168694	г/сек
М		6,3	1,5	0,45	0,4	150	1000000		т/год

Керосин (2732)

		Q	T	Мпр	Тср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	0,79	1,5	1,14	0,4	1	3600	0,000291	г/сек
М		0,79	1,5	1,14	0,4	150	1000000		т/год

Диоксид азота (0301)

		Q	T	Мпр	Тср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	1,27	1,5	6,47	0,4	1	3600	0,000787	г/сек
М		1,27	1,5	6,47	0,4	150	1000000		т/год

Оксид азота (0304)

		Q	T	Мпр	Тср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	1,27	1,5	6,47	0,4	1	3600	0,000128	г/сек
М		1,27	1,5	6,47	0,4	150	1000000		т/год

Сажа (0328)

		Q	T	Мпр	Тср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	0,17	1,5	0,72	0,4	1	3600	0,000115	г/сек
М		0,17	1,5	0,72	0,4	150	1000000		т/год

Сернистый ангидрид (0330)

		Q	T	Мпр	Тср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	0,25	1,5	0,51	0,4	1	3600	0,000109	г/сек
М		0,25	1,5	0,51	0,4	150	1000000		т/год

Итого от грузовых - ДВС -161-260 кВт (ист. выд. № 002)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
337	оксид углерода	0,001687	
2732	керосин	0,000291	
301	диоксид азота	0,000787	
304	оксид азота	0,000128	
328	сажа	0,000115	
330	сернистый ангидрид	0,000109	
	Итого	0,003117	0,0000000

Итого выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта приезжающего на АЗС (ист. загр. № 6007)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
337	оксид углерода	0,003635	
2732	керосин	0,000291	
301	диоксид азота	0,000798	
304	оксид азота	0,000130	
328	сажа	0,000115	
330	сернистый ангидрид	0,000114	
2704	бензин	0,000193	
	Итого	0,005276	0,0000000

Расчет выбросов загрязняющих веществ от парковочного кармана (ист. № 6008).

Расчет выполнен согласно Методике расчета выбросов загрязняющих веществ от транспортных средств предприятия (раздел 3) Приложение № 3

к Приказу Министра ООС РК от 18 апреля 2008 года № 100-п

Расчет ЗВ от участка ТО и ТР

Расстояние от ворот помещения до поста ТО 0,01 км

Группа автомобилей - легковые автомобили объемом 1,8-3,5 л, неэтилированный бензин (ист. загр. № 001)

Количество приезжающих в течение года для машин данной группы 1

Наибольшее число автомобилей приезжающих, в течение часа 1

Время прогрева 1,5 мин

Среднее время движения ДМ по зоне ТО и ТР $T = 2 \cdot 0,01 / 3 \cdot 60$ 0,2 мин

Расчет выполнен по формуле

$$M^* = (M_{пр} \cdot S + 0,5 \cdot Q \cdot T) \cdot N / 3600, \text{ г/сек}$$

$$M_{год} = (2 \cdot M_{пр} \cdot S + Q \cdot T) \cdot N / 1000000, \text{ т/год}$$

Q - удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл. 4.5

T - время прогрева, мин 1,5

Mпр - пробеговые выбросы, г/ми, табл. 4.6

Тср - среднее время движения ДМ по зоне ТО и ТР, мин 0,2

N- количество ТО и ТР в течение часа 1

Оксид углерода (0337)

		Q	T	Mпр	S	N		Выброс	Ед. изм
M*	0,5	4,5	1,5	13,2	0,01	1	3600	0,00097417	г/сек
M	2	4,5	1,5	13,2	0,01	1	1000000		т/год

Бензин (2704)

		Q	T	Mпр	S	N		Выброс	Ед. изм
M*	0,5	0,44	1,5	1,7	0,01	1	3600	0,000096	г/сек
M	2	0,44	1,5	1,7	0,01	1	1000000		т/год

Диоксид азота (0301)

		Q	T	Mпр	S	N		Выброс	Ед. изм
M*	0,5	0,03	1,5	0,24	0,01	1	3600	0,000006	г/сек
M	2	0,03	1,5	0,24	0,01	1	1000000		т/год

Оксид азота (0304)

		Q	T	Mпр	S	N		Выброс	Ед. изм
--	--	---	---	-----	---	---	--	--------	---------

М*	0,5	0,03	1,5	0,24	0,01	1	3600	0,000001	г/сек
М	2	0,03	1,5	0,24	0,01	1	1000000		т/год

Сернистый ангидрид (0330)

		Q	T	Мпр	S	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	0,012	1,5	0,063	0,01	1	3600	0,00000268	г/сек
М	2	0,012	1,5	0,063	0,01	1	1000000		т/год

Итого от легковых автомобилей объемом 1,8-3,5 л (ист. загр. № 001)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
337	оксид углерода	0,000974	
2704	бензин	0,000096	
301	диоксид азота	0,000006	
304	оксид азота	0,000001	
330	сернистый ангидрид	0,000003	
	Итого	0,00108	0,0000000

Группа автомобилей - Грузовые - мощность ДВС - 161-260 кВт, дизельное топливо (ист. загр. № 002)

Количество ТР и ТО, проведенных в течение года для машин данной группы 1

Наибольшее число автомобилей находящихся в зоне ТР и ТО, в течение часа 1

Время прогрева 1,5 мин

Среднее время движения ДМ по зоне ТО и ТР $T = 2 \cdot 0,01/3 \cdot 60$ 0,4 мин

Расчет выполнен по формуле

$$M^* = (0,5 \cdot Q \cdot T + M_{\text{пр}} \cdot T_{\text{ср}}) \cdot N / 3600, \text{ г/сек}$$

$$M_{\text{год}} = (Q \cdot T + M_{\text{пр}} \cdot T_{\text{ср}}) \cdot N / 1000000, \text{ т/год}$$

Q - удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл. 4.5

T - время прогрева, мин 1,5

Мпр - пробеговые выбросы, г/ми, табл. 4.6

Тср - среднее время движения ДМ по зоне ТО и ТР, мин 0,4

N- количество ТО и ТР в течение часа 1

Оксид углерода (0337)

		Q	T	Мпр	Тср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	6,3	1,5	3,37	0,4	1	3600	0,00168694	г/сек
М		6,3	1,5	0,45	0,4	1	1000000		т/год

Керосин (2732)

		Q	T	Мпр	Тср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	0,79	1,5	1,14	0,4	1	3600	0,000291	г/сек
М		0,79	1,5	1,14	0,4	1	1000000		т/год

Диоксид азота (0301)

		Q	T	Мпр	Тср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	1,27	1,5	6,47	0,4	1	3600	0,000787	г/сек
М		1,27	1,5	6,47	0,4	1	1000000		т/год

Оксид азота (0304)

		Q	T	Мпр	Тср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	1,27	1,5	6,47	0,4	1	3600	0,000128	г/сек
М		1,27	1,5	6,47	0,4	1	1000000		т/год

Сажа (0328)

		Q	T	Мпр	Тср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	0,17	1,5	0,72	0,4	1	3600	0,000115	г/сек
М		0,17	1,5	0,72	0,4	1	1000000		т/год

Сернистый ангидрид (0330)

		Q	T	Мпр	Тср	N		Выброс	Ед. изм
М*	0,5	0,25	1,5	0,51	0,4	1	3600	0,000109	г/сек
М		0,25	1,5	0,51	0,4	1	1000000		т/год

Итого от грузовых - ДВС -161-260 кВт (ист. выд. № 002)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
337	оксид углерода	0,001687	
2732	керосин	0,000291	
301	диоксид азота	0,000787	
304	оксид азота	0,000128	
328	сажа	0,000115	
330	сернистый ангидрид	0,000109	
	Итого	0,003117	0,0000000

Итого выбросов загрязняющих веществ от парковочного кармана (ист. загр. № 6008)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
337	оксид углерода	0,002661	
2732	керосин	0,000291	
301	диоксид азота	0,000792	
304	оксид азота	0,000129	
328	сажа	0,000115	
330	сернистый ангидрид	0,000111	
2704	бензин	0,000096	
	Итого	0,004197	0,0000000

Расчет выбросов загрязняющих веществ от котлоагрегата (ист. загр. № 0009)

Для отопления в зимнее время, установлен котлоагрегат, работающий на природном газе мощностью 60 кВт

Котлоагрегат, работающий от природного газа (ист. выд. № 001)

Расход природного газа для теплоснабжения в зимнее время составляет:

$(60 \text{ кВт/час} \cdot 860 / 8000 / 0,92) = 7,01 \text{ куб.м/час}, 1,95 \text{ л/сек.} \quad 60$

Максимальный расход топлива по паспортным данным в зависимости от продолжительности работы котла

и климатических условий данной местности (согласно "Справочнику по теплоснабжению и вентиляции") определяется по формуле:

$Q = Q_{то} \cdot (t_{в.ср.} - t_{в.ср.оп.}) \cdot n_1 / (t_{в.ср.} - t_{п}) \cdot Q \cdot n,$ м3/год

где:

$Q_{то}$ -теплопотери здания (или теплопроизводительность котла для отопления в зимнее время) 51600

$t_{в.ср.}$ -средняя внутренняя температура отапливаемых помещений; 20С

$t_{в.ср.оп.}$ -средняя температура отопительного периода (наружного воздуха С принимается по климатологии); -1,6С

n_1 - время работы котла; 4032

$t_{п}$ - температура наружного воздуха (средняя наиболее холодной пятидневки) -21 С (принимается по климатологии)

$Q_{н}$ -низшая теплота сгорания, ккал/м3 8000

n - КПД котельной установки 0,92

$Q = 129000 \cdot (20 - (-1,6)) \cdot 4032 / (20 - (-21)) \cdot 8000 \cdot 0,92 = 14732,19 \text{ м}^3/\text{год} \quad 14,732 \text{ тыс. м}^3/\text{год}$

Время работы котельной 168 дн/год 24 час/сут 4032 час/год час/год.

В качестве топлива используется природный газ с низшей теплотой сгорания 8000 Ккал/кг, 33,52 МДж/м³, плотностью 0,758 кг/м³.

Газоснабжение - централизованное по трубопроводу.

При сжигании газа в котлоагрегате в атмосферный воздух выбрасываются оксид углерода (0337), диоксид азота (0301),

оксид азота (0304), бенз(а)пирен (0703).

Расчёт выбросов оксида углерода выполняется по формуле:

$M(CO) = 0,001 \cdot V \cdot C_{со} \cdot (1 - g_4 / 100), \text{т/год, г/сек;}$

V – расход топлива, тыс. м³/год; 14,73

$C_{со}$ – выход оксида углерода при сжигании топлива кг/тыс. м³ топлива

$C_{со} = q_3 \cdot R \cdot Q$

Q_1 – теплота сгорания натурального топлива, МДж/м³ 33,52

q_3 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, %; 0,5

R – коэффициент, учитывающий долю потери тепла, вследствие химической неполноты сгорания топл 0,5

$C_{со}$	q_3	R	Q	
	0,5	0,5	33,52	8,38

Оксид углерода (0337)

		В	С _{со}	(1-q4/100)	Выброс	Ед.изм.
М(СО)	0,001	14,732	8,38	1	0,1235	т/год
М (зима)	0,001	1,95	8,38	1	0,0163	г/сек

Расчёт выбросов оксидов азота выполняется по формуле:

$$M(NO) = 0,001 \times B \times Q1 \times K_{но} \times (1-b) \text{ т/год, г/сек; где}$$

В - расход топлива, тыс. м³/год; 14,732

Q - теплота сгорания натурального топлива МДж/м³; 33,52

K_{но} - параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла, кг/ГДж;

b - коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений;

Оксиды азота

		В	Q	K _{но}	(1-b)	Выброс	Ед. изм.
М(NO)	0,001	14,732	33,52	0,1	1	0,0494	т/год
М'(зима)	0,001	1,947	33,52	0,1	1	0,00653	г/сек

Диоксид азота (80%) 0,0395 т/год 0,00522 г/сек

Оксид азота (13%) 0,0064 т/год 0,00085 г/сек

Максимальный разовый выбросов бенз(а)пирена выполняется по формуле:

$$M = B * C_{бп} * V_{в} / 1000 \text{ 000, г/сек;}$$

где:

C_{бп} – концентрация бенз(а)пирена в факеле, C_{бп} = 0,30 мгк/м³; 0,3

V_в – объем газозооушной смеси от источника выброса, V_в = м³/сек; 0,16

В – расход топлива,

Бенз(а)пирен (0703)

	C _{бп}	В	V _з		Выброс	Ед. изм.
М	0,3		0,16	0,000001	0,00000005	г/сек

Валовый выброс бенз(а)пирен выполняется по формуле:

$$M^* = 1,1 * 10^{-9} * C_{бп} * V_{Г^1} * B, \text{ т/год}$$

где:

V_{Г¹} = V_{Г⁰} + 0,3 * V_в = 11,48 + 0,30 * 0,16= 11,51 м³/сек 11,53

В – годовой расход топлива,тыс. м³/год 14,7

Бенз(а)пирен (0703)

			Сбп	VГ ¹	В	Выброс	Ед. изм.
М*	1,1	1000000000	0,3	11,53	14,732	0,000000006	т/Год

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата, работающего от природного газа (ист. выд. № 001)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	ВЫБРОСЫ	
		г/с	т/Год
337	Оксид углерода	0,0163	0,1235
301	Диоксид азота	0,00522	0,0395
304	Оксид азота	0,00085	0,0064
703	Бенз(а)пирен	0,00000005	0,00000006
ИТОГО		0,0224	0,1694

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата (ист. загр. № 0009)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	ВЫБРОСЫ	
		г/с	т/Год
337	Оксид углерода	0,0163	0,1235
301	Диоксид азота	0,0052	0,0395
304	Оксид азота	0,00085	0,0064
703	Бенз(а)пирен	0,00000005	0,00000006
ИТОГО		0,0224	0,1694

ПРИЛОЖЕНИЯ

Уведомление
о начале деятельности в качестве индивидуального предпринимателя
№ KZ87UWQ03763388

Причина подачи:

- ☐ изменение данных, указанных в уведомлении

1. В УГД по Ауэзовскому району

(наименование органа государственных доходов)

2. Настоящим КАТРАНОВА ГУЛЬНАРА ГАНИЕВНА

(фамилия, имя, отчество физического лица, если оно указано в документе, удостоверяющем личность)

ИИН (БИН совместного предпринимательства) физического лица 610101402455

уведомляет о начале осуществления деятельности в качестве индивидуального предпринимателя
вид предпринимательства:

- ☐ личное

3. Наименование индивидуального предпринимателя

КАТРАНОВА ГУЛЬНАРА ГАНИЕВНА

(указать при наличии)

4. Вид осуществляемой деятельности *(указывается 5-тизначный код в соответствии с общим классификатором видов экономической деятельности)*:

68201 01199 47301

5. Адрес места нахождения индивидуального предпринимателя:

обл. Алматинская г. Алматы , 0500000, мкр. Аксай-4, 19/2

6. Контактная информация:

Номер телефона 87017449163

Номер факса

Адрес электронной почты piv_tatyana@mail.ru

7. В случае, если в пункте 2 настоящего уведомления вид предпринимательства указан совместное, необходимо заполнить:

ИИН руководителя совместного предпринимательства

Количество членов (человек) совместного предпринимательства

ИИН членов совместного предпринимательства:

Форму совместного предпринимательства:

- ☐ А. Предпринимательство супругов
☐ В. Семейное предпринимательство
☐ С. Простое товарищество

8. К уведомлению прилагаются*:

(указывается наименование документов и количество листов)

Подавая данное уведомление, заявитель подтверждает нижеследующее:

все указанные данные являются официальными и на них может быть направлена любая информация по вопросам осуществления деятельности или действия;

заявителю не запрещено судом заниматься заявленным видом деятельности или отдельными действиями;

все прилагаемые документы соответствуют действительности и являются действительными;

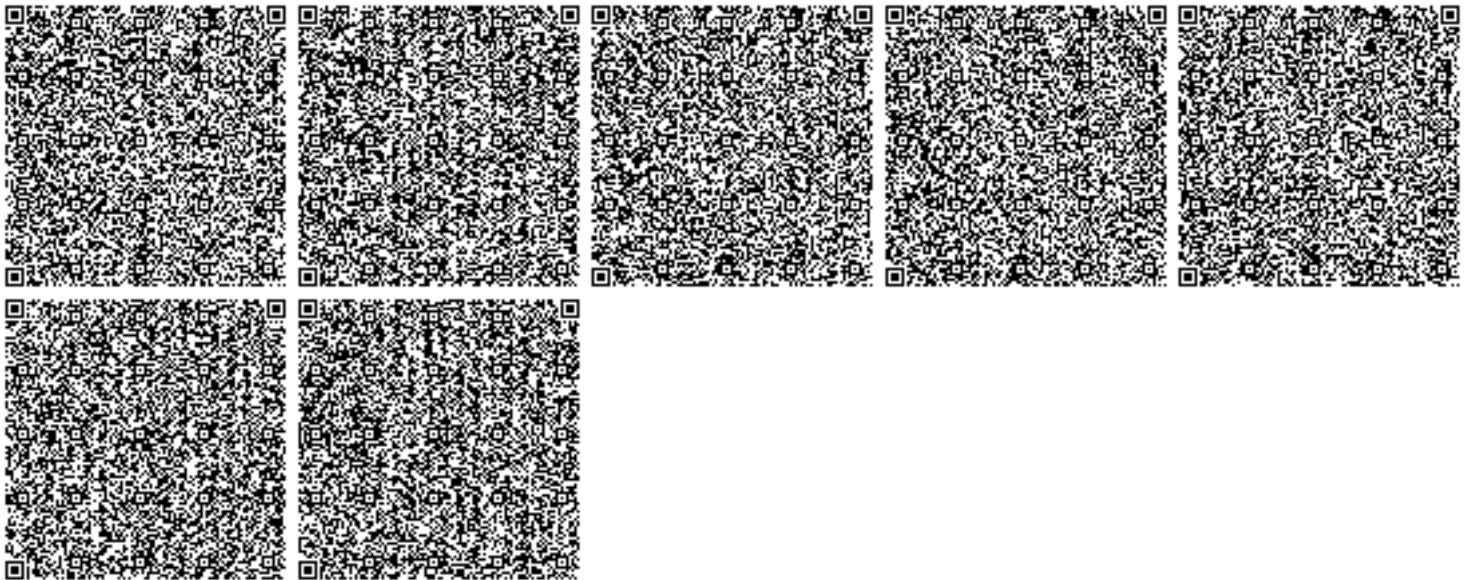
заявитель обеспечивает соблюдение требований законодательства Республики Казахстан, обязательных для исполнения до начала осуществления деятельности или действия и в последующем;

мы (Я) даем (даю) согласие на сбор и обработку персональных данных, необходимых для получения государственной услуги, оказываемой в рамках настоящего уведомления;

9. Заявитель КАТРАНОВА ГУЛЬНАРА ГАНИЕВНА

(подпись) (фамилия, имя, отчество если оно указано в документе, удостоверяющем личность)

Дата и время подачи: 25.07.2022 17:00:11





**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№ 0012794

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 20-317-037-083

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 0.0928 га

Жердің санаты: елді мекендердің жерлері

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: автосервис және жанармай құятын станса құрылысы және пайдалану үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: инженерлік жүйелерді жөндеу және техникалық қызмет көрсету үшін өтуді қамтамасыз етсін

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді

Мемлекетпен оның негізінде жер учаскесіне құқық берілген құжат: Алматы қаласы Әкімшілігінің 2001 жылғы 9 қазандағы №3/218-89 қаулысы, 2009 жылғы 29 мамырдағы №1-6398 сатып алу-сату келісім шарты

Кадастровый номер земельного участка: 20-317-037-083

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 0.0928 га

Категория земель: земли населенных пунктов

Целевое назначение земельного участка: для строительства и эксплуатации автосервиса и автозаправочной станции

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: обеспечить доступ для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей

Делимость земельного участка: неделимый

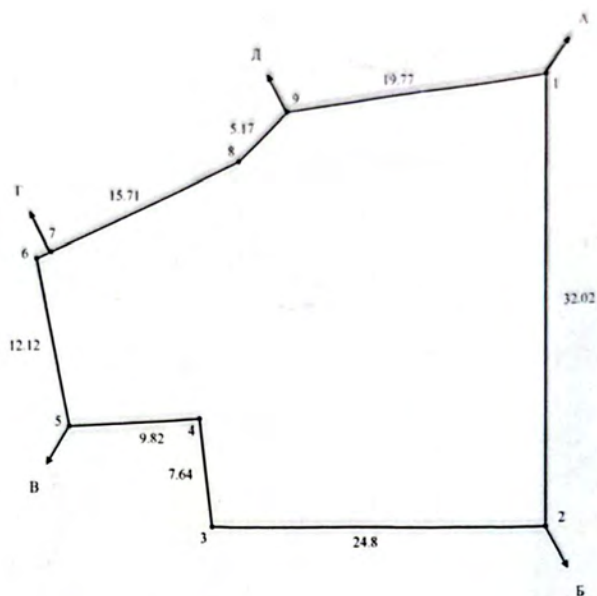
Документ на основании которого предоставлено право на земельный участок государством: постановление Акимата города Алматы от 9 октября 2001 года №3/218-89, договор купли-продажи от 29 мая 2009 года №1-6398

№ 0012794

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Участокның орналасқан жері: Түрксіб ауданы, Майлин көшесінің батысы,
Қағал көшесінің солтүстігі

Местоположение участка: западнее улицы Майлина, севернее улицы
Капальская, Туркисбский район



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)

А-дан Б-ға дейін - өтетін жол

Б-дан В-ға дейін - көше

В-дан Г-ға дейін - 20-317-037-119

Г-дан Д-ға дейін - 20-317-037-067

Д-дан А-ға дейін - елді мекен жерлері

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков

От А до Б - проезд

От Б до В - улица

От В до Г - 20-317-037-119

От Г до Д - 20-317-037-067

От Д до А - земли населенных пунктов

Бұрыштар нүктелері № № поворот- ных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метры
6-7	1.21

МАСШТАБ 1 : 500

**жоспар шегіндегі бөтен жер пайдаланушылар
(меншік иелері)
посторонние землепользователи (собственники)
в границах плана**

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі жер пайдаланушылардың (меншік иелерінің) атауы Наименование землепользователей (собственников) в границах плана	Алаңы, га Площадь, га
	<i>Акт берілгеніне негізінде</i>	
	<i>дот-ра құпия жарияланған</i>	
	<i>участок. Сан ол. 08.09. 1994 ж.</i>	
	<i>Нотариус</i>	

Осы акт "Алматы қалалық Жер ФӨО" МБҚ-да жасалды.
Настоящий акт изготовлен ДГП "Алматы Жер ФӨО".



(қолы/подпись)

А.Ә. А.Т.
Ф.И.О

Кашкимбаев К.К

" 01 " *сәуір* 2009 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 14829 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право собственника на земельный участок, право землепользования за № 14829

Приложение: нет



Алматы қаласының жер қатынастары басқармасының бастығы
Начальник управления земельных отношений города Алматы

(қолы/подпись)

А.Ә.А.Т.
Ф.И.О

Торғаев Б.Н.

" 01 " *сәуір* 2009 ж.

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

ДОГОВОР № 4525
на энергоснабжение электрической энергией
"21" декабря 2009г.

ООО "АлматыЭнергоСбыт" - энергоснабжающая организация (ЭСО), именуемая в дальнейшем "Поставщик", в лице Начальника Районного отделения энергосбыта-4 Гулиной И.С. с одной стороны, действующего на основании доверенности №425 от 23.12.2008 и ИП "Катранова" в лице Индивидуального предпринимателя Катрановой Г.Г. действующего на основании Свидетельства №011189 от 08.08.2002, именуемый в дальнейшем "Потребитель", с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в договоре.

1. Аварийная бронь - минимально необходимая электрическая мощность, подача которой на объект непрерывного энергоснабжения сохраняет функционирование важных для него устройств и предотвращает нарушение работы объектов жизнеобеспечения, а также катастрофические экологические, социальные или экономические последствия или гибель людей;
2. граница эксплуатационной ответственности сторон - точка раздела энергетического оборудования и (или) сети между хозяйствующими субъектами, ответственными за содержание, обслуживание и техническое состояние, определяемая по балансовой принадлежности или договором и подтвержденная соответствующим актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между этими хозяйствующими субъектами;
3. договор на электроснабжение - документ, согласно которому энергоснабжающая организация обязуется подавать потребителю через присоединенную сеть энергию, а потребитель обязуется оплачивать принятую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением энергии;
4. договорная мощность - согласованное с энергоснабжающей организацией усредненное количество электроэнергии, используемое потребителем в течение одного часа;
5. качество электрической энергии - степень соответствия электроэнергии нормам, установленным действующим Межгосударственным стандартом - ГОСТ 13109-97 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения";
6. платежный документ - документ (счет-фактура, извещение, квитанция, счет-предупреждение), на основании которого потребителями производится оплата;
7. пломбировочное устройство (пломба, пломбировочный трос) - это приспособление одноразового использования с запирающим механизмом, обеспечивающее контроль от несанкционированного доступа;
8. проверка приборов коммерческого учета - совокупность операций, выполняемых государственной метрологической службой или другими аккредитованными юридическими лицами с целью определения и подтверждения соответствия средства измерений установленным метрологическим требованиям;
9. потребитель - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;
10. прибор коммерческого учета (расчетный прибор учета) - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической энергии, разрешенное к применению в установленном порядке;
11. присоединенная мощность электроустановок потребителя - сумма номинальных мощностей приемников электрической энергии потребителя, присоединенных к электрической сети непосредственно и (или) через коммутационные аппараты;
12. проверка схемы коммерческого учета электроэнергии - совокупность операций, выполняемых представителем энергопередающей организации в присутствии потребителя с целью определения состояния приборов учета, наличия и целостности пломбировочных устройств и схемы его включения;
13. инструментальная проверка схемы коммерческого учета электроэнергии - проверка схемы коммерческого учета электроэнергии с применением приборов и инструментов, соответствующих установленным метрологическим требованиям;
14. установленная мощность - разрешенная к использованию мощность, согласно техническим условиям;
15. расчетный период - период времени, определяемый договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия должна быть учтена и предъявлена к оплате потребителю;
16. субпотребитель - потребитель, непосредственно присоединенный к электрическим сетям потребителя энергоснабжающей организации;
17. схема учета электрической энергии - определенное электрическое соединение средств учета электрической энергии, обеспечивающих учет передаваемой и потребляемой электрической энергии для расчетов за нее;

Катранова

18. технологическая бронь - электрическая мощность, необходимая потребителю для технологических процессов;
19. уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;
20. электроустановка - установка, в которой производится, преобразуется, передается, распределяется потребляется электрическая энергия;
21. энергоснабжающая организация (ЭСО) - организация, осуществляющая продажу потребителям купленной электрической энергии;
22. энергопередающая организация (ЭПО) - организация, осуществляющая передачу и/или распределение электрической мощности и электрической энергии по принадлежащим ей электрическим сетям;
23. юридическим лицом признается организация, которая имеет на праве собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления обособленное имущество и отвечает этим имуществом по своим обязательствам, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права и обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.

2. Предмет договора.

- 2.1. Поставщик обязуется подавать электрическую энергию (далее - «Товар») Потребителю до границы эксплуатационной ответственности ЭПО и Потребителя, (Приложение к Договору № 3-Э), а Потребитель обязуется принять и оплатить Товар, а также соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим его потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в ведении Потребителя электрических сетей и установок, исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением Товара на условиях, указанных в настоящем Договоре (далее - Договор).
- 2.2. Правоотношения по подаче электроэнергии от границы эксплуатационной ответственности до электроустановок Потребителя не являются предметом настоящего договора и регулируются Потребителем самостоятельно.

3. Условия отпуска электроэнергии.

- 3.1. Потребитель не позднее 1 августа (либо с момента заключения договора) подает перспективную заявку о поставке электроэнергии на следующий год по форме, предусмотренной в Приложении № 1-Э. Заявка на изменение объема может корректироваться Потребителем не позднее, чем за 10 дней до начала расчетного периода.
- 3.2. Увеличение Потребителем потребляемой им электрической мощности сверх значений, указанных в договоре (в пределах мощности по техническим условиям), а также подключение новых субпотребителей допускается только с согласия ЭПО и Поставщика с внесением соответствующих изменений в договор (Приложение № 2-Э).
- 3.3. Стороны обязаны поддерживать на границе эксплуатационной ответственности значения параметров электроэнергии, предусмотренных ГОСТ №13109-97.
- 3.4. Граница ответственности за состоянием и обслуживанием электроустановок определяется и фиксируется в прилагаемом к Договору на электроснабжение Акте балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 3-Э).
- 3.5. При аварийных разгрузках в энергосистеме для обеспечения устойчивого электроснабжения, Поставщиком могут быть введены графики ограничений и аварийных отключений с учетом акта аварийной и технологической брони, оформленного в установленном порядке.
- 3.6. Качество электроэнергии и компенсация реактивной мощности оговариваются в Приложении № 4-Э. (Данное приложение заполняется для Потребителя с присоединенной мощностью 40 кВт и выше при согласовании с уполномоченным органом тарифов на реактивную энергию).

4. Порядок расчетов и платежей.

- 4.1. Расчеты производятся по тарифам, утвержденным в установленном порядке. Тарифы и данные приборов учета фиксируются в Приложении № 2-Э.
- 4.2. Поставщик не менее чем за 10 дней извещает Потребителя об изменении тарифов на электроэнергию путем опубликования информации через средства массовой информации.
- 4.3. Количество отпущенной Потребителю активной и реактивной электрической энергии определяется в соответствии с показаниями приборов коммерческого учета.
- 4.4. Для определения величины потребленной электрической энергии Потребитель обязан снимать и представлять Поставщику показания всех приборов учета, ежемесячно 20 (если выпадает нерабочий день, то показания представлять в предыдущий рабочий день) по установленной форме, электронной почтой, нарочным, факсимильными средствами связи за подписью Потребителя.

В случае не сообщения Потребителем показаний приборов учета электроэнергии, указанных в Приложении № 2-Э, и при невозможности снятия показания приборов учета в течение двух расчетных

Копия

периодов по вине Потребителя. Поставщик производит расчет по среднесуточному расходу электроэнергии за предыдущий расчетный период с учетом сезонного графика нагрузок. При этом период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии не должен превышать одного расчетного периода, по истечении которого расход электроэнергии определяется по установленной мощности согласно техническим условиям и числу часов работы Потребителя до сообщения показаний приборов коммерческого учета без последующего перерасчета.

4.5. Потребитель не позднее 10 числа каждого текущего месяца производит окончательный расчет за электроэнергию, потребленную в расчетный период, объем которой определяется в соответствии с п. 4.4., а также промежуточный расчет за электроэнергию и мощность, потребленную в текущем месяце в размере, соответствующем заявленному в Приложении № 1, но не менее среднемесячного потребления в предыдущий расчетный период, на основании предъявленного Поставщиком платёжного документа.

4.6. При временном нарушении учета не по вине потребителя расчет за электроэнергию производится по среднесуточному расходу предыдущего или последующего расчетного периода, в котором средства и схема учета электрической энергии были исправны. Период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии не должен превышать один месяц, в течение которого коммерческий учет должен быть восстановлен в полном объеме и принят ЭПО в качестве расчетного, в противном случае расход электроэнергии определяется по установленной мощности и числу часов работы Потребителя, а при превышении установленной мощности расчет производится по фактической максимальной нагрузке и числу часов работы Потребителя.

4.7. В случае несвоевременной оплаты, Потребитель выплачивает Поставщику пеню в размере 1.5 кратной ставки рефинансирования установленной Национальным Банком РК от неуплаченной суммы за каждый день просрочки. Пеня начисляется с 11 числа месяца, следующего за расчетным месяцем. Оплатой следует считать день поступления денег на расчетный счет Поставщика.

Сумма произведенного Потребителем платежа в соответствии с Гражданским кодексом РК погашает первоначально издержки Поставщика по исполнению настоящего Договора (возврат оплаты гос. пошлины и т.п.), неустойку (пеню), а в оставшейся части – основную сумму долга.

Потребитель предоставляет копию платежного документа Поставщику при уведомлении последним о нарушении условий оплаты за потребленную электроэнергию Потребителем.

В случае отсутствия оплаты Поставщик вправе после 20-го числа произвести прекращение подачи электроэнергии Потребителю без дополнительного предупреждения и уведомления, поскольку Стороны согласились настоящий пункт считать уведомлением о прекращении подачи электроэнергии.

4.8. При установке приборов учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности, потери электроэнергии на участке сети от границы до места установки прибора учёта относятся владельцу, на балансе которого находится указанный участок сети, и определяются расчётным путём (Приложение №2-Э).

4.9. В случае изменения схемы учета электроэнергии и/или ее элементов, повреждения расчетных приборов учета, срыва, нарушения целостности пломб, повреждения стекла и корпуса и/или иного выявленного недоучета электроэнергии и/или ненадлежащего состояния коммерческого учета, вызванного неисполнением Потребителем п.5.2.4. (обрывом вторичных цепей и пр.) или хищения электроэнергии, а равно без учетного пользования электроэнергией, ЭПО вправе произвести перерасчет объема потребления электроэнергии. Перерасчет производится по фактической максимальной нагрузке или присоединенной мощности токоприемников и числу часов работы Потребителя за все время со дня последней замены расчетных приборов учета и/или инструментальной проверки схемы их включения, оформленных актом в порядке п. 7.11. Договора.

Примечание: снятие Поставщиком и/или ЭПО показаний расчетных приборов учета Потребителя не является проверкой схемы включения расчетных приборов учета Потребителя.

5. Права и обязанности Потребителя.

5.1. Потребитель имеет право:

5.1.1. На получение электроэнергии от Поставщика на границе эксплуатационной ответственности в соответствии с параметрами качества электроэнергии согласно ГОСТ № 13109-97.

5.1.2. На возмещение реального ущерба, вызванного неисполнением обязательств по настоящему Договору.

5.1.3. Обращаться в органы Госэнергонадзора, судебные и другие Государственные органы для решения спорных вопросов, связанных с отпуском и потреблением электроэнергии.

5.2. Потребитель обязан:

5.2.1. Производить оплату за использованную электроэнергию, согласно п. 4.5. настоящего Договора. Потребители, являющиеся юридическими лицами, обязаны производить оплату за потребленную электрическую энергию по дифференцированным по зонам суток тарифам.

5.2.2. Немедленно письменно извещать Поставщика обо всех изменениях, касающихся исполнения обязательств по настоящему Договору.

Каш

- 5.2.3. При выявлении в электроустановках Потребителя нарушений ППЭЭ, ПУЭ, ПТЭЭ и других нормативно-технических документов, установленных Поставщиком и/или ЭПО, выполнять требования устранения нарушений в установленные Актом (составленным в соответствии с п.7.11) сроки.
- 5.2.4. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и сохранность сетей, приборов, оборудования, пломб. Обеспечивать расчетные приборы учета электрической энергии Потребителя и субпотребителей, а также измерительные трансформаторы и цепи вторичной коммутации учета обслуживанием, своевременным ремонтом с периодичностью, указанной в «Правилах технической эксплуатации электроустановок потребителей», и освидетельствованием Госпотребителем за свой счет.
- 5.2.5. Немедленно сообщать Поставщику и ЭПО об авариях, пожарах, неисправностях приборов учета электроэнергии и иных нарушениях, возникающих при пользовании электроэнергией.
- 5.2.6. Обеспечить беспрепятственный доступ персонала Поставщика и ЭПО в электроустановки Потребителя (по служебным удостоверениям), в любое время суток для контроля электропотребления и контроля работы средств коммерческого учета, расхода электроэнергии и мощности, контроля качества электроэнергии.
- 5.2.7. Не допускать в охранных зонах кабельных и воздушных линий электропередачи ЭПО строительства всякого рода сооружений, складирования материалов, производства земляных, строительных работ и осуществление иной деятельности в соответствии с требованиями «Правил охраны электрических сетей» без письменного разрешения ЭПО.
- 5.2.8. При аварийной разгрузке в энергосистеме выполнять требования Поставщика и ЭПО о снижении (отключении) нагрузки или ограничении электропотребления.
- 5.2.9. По первому требованию Поставщика подписать акт сверки платежей между Потребителем и Поставщиком.
- 5.2.10. Обеспечить необходимый уровень компенсации реактивной энергии, заданный ЭПО. Установку компенсирующих устройств согласовывать с ЭПО с последующим уведомлением Поставщика. Коэффициент мощности должен быть в пределах 0.8 – 1.0 за исключением других режимов потребления, установленных ЭПО.
- 5.2.11. Вывод в ремонт и включение оборудования (линии электропередач, распределительные устройства, трансформаторные подстанции), находящегося на балансе Потребителя, осуществляющего транзит электроэнергии другим потребителям Поставщика, производится по согласованию с Поставщиком и ЭПО.

6. Права и обязанности Поставщика.

- 6.1. Поставщик вправе прекратить подачу электроэнергии полностью или частично, предупредив Потребителя, в случаях:
- 6.1.1. отсутствия оплаты за электроэнергию в установленные настоящим Договором сроки;
 - 6.1.2. нарушения установленного Договором режима электропотребления;
 - 6.1.3. на основании письменного обращения Госэнергонадзора;
 - 6.1.4. при отсутствии электротехнического персонала соответствующей квалификации и лица, ответственного за надежную, безопасную работу электроустановок, либо договора на обслуживание электроустановки с организацией, имеющей лицензию на право заниматься этим видом деятельности;
 - 6.1.5. при неисполнении или ненадлежащем исполнении п.11.2.
- 6.2. Поставщик вправе незамедлительно прекратить подачу электроэнергии Потребителю в полном объеме в случае:
- 6.2.1. самовольного присоединения приемников электроэнергии к сетям ЭПО;
 - 6.2.2. присоединения токоприемников помимо приборов учета;
 - 6.2.3. снижения показателей качества электроэнергии по вине Потребителя до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок ЭПО и других потребителей;
 - 6.2.4. недопущения представителей Поставщика и ЭПО к коммерческим приборам учета;
 - 6.2.5. принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые могут повлечь за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения с немедленным уведомлением Потребителя и с указанием причин отключения;
 - 6.2.6. невыполнения технических требований ЭПО;
 - 6.2.7. превышения установленной мощности согласно техническим условиям.
- 6.3. При отключении Потребителя по основаниям, предусмотренным п. 6.1 и 6.2., кроме п.6.2.5., подключение Потребителя производится после оплаты Потребителем Поставщику за повторное подключение.
- 6.4. В случае наличия акта аварийной и (или) технологической брони при неоплате Потребителем счета, предъявленного Поставщиком, Поставщик вправе ограничить поставку электроэнергии на объект до уровня аварийной и (или) технологической брони, предупредив об этом Потребителя, имеющего в своем составе объект непрерывного электроснабжения, за 14 суток.
- 6.5. В случае проведения плановых ремонтно-профилактических работ на сетях и оборудовании ЭПО, ЭПО предупреждает Потребителя о предстоящем отключении не позднее, чем за три дня до начала работ.

Комм

Если в трехдневный срок после получения предупреждения Потребитель не согласует дату и
перерыва в подаче электроэнергии, ЭПО вправе установить их самостоятельно.

6.6. Поставщик обязан поставлять Потребителю электроэнергию через присоединенную сеть согласно Техническому условию № 13109-97 на границе эксплуатационной ответственности и в объеме согласно Приложению № 1-3.

6.7. Поставщик обязан не реже одного раза в квартал оформлять с Потребителем акт сверки взаиморасчетов за потребленную электроэнергию установленной формы.

7. Ответственность Сторон.

7.1. Поставщик возмещает Потребителю реальный ущерб, понесенный в результате прекращения подачи электроэнергии, произошедшей по вине Поставщика, если перерыв в электроснабжении превышает допустимый период при условии соответствия схемы электроснабжения, категории надежности согласно Правилам устройства электроустановок (ПУЭ) и выданным Потребителю техническим условиям.

7.2. Поставщик не несет материальной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электроэнергии, вызванный по вине Потребителя при несоответствии схемы электроснабжения категории надежности, либо неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц на объектах Поставщика или Потребителя (ошибочное включение, наброс на провода воздушных линий, механическое повреждение воздушных или кабельных линий и т.п.).

7.3. Содержание, техническое обслуживание и поверка приборов коммерческого учета осуществляется согласно эксплуатационной ответственности Сторон. Техническое обслуживание приборов коммерческого учета по договору с собственником может производиться ЭПО или иной специализированной организацией, имеющей разрешение на такой вид деятельности.

7.4. Поставщик не несет ответственности за недоотпуск электроэнергии, если Потребитель запитан через ведомственные сети и причиной является неисправность в данных сетях и/или действия владельца сетей.

7.5. В случае нарушения п.6.6. Поставщик возмещает Потребителю убытки, возникшие у Потребителя в случае некачественной подачи электроэнергии. Основанием для добровольного возмещения убытков является заключение экспертной организации, аккредитованной в установленном порядке, о причинах и последствиях подачи некачественной электроэнергии, устанавливающее вину Поставщика (представляемое по требованию Поставщика), Акт совместного обследования сторонами настоящего договора электроустановок Потребителя, документы, подтверждающие величину понесенных убытков и подписанное сторонами соглашение об их возмещении.

7.6. Необходимым условием исполнения Поставщиком условий п.7.5. являются в совокупности: недоотпуск (перерыв) подачи электроэнергии на производственные нужды, вина Поставщика и полная оплата Потребителем за потребляемую электрическую энергию на момент причинения ущерба.

7.7. Если в результате нарушения Потребителем режима электроснабжения, а также неисполнения или не надлежащего исполнения Потребителем договорных обязательств, вследствие которых была прекращена подача электроэнергии Потребителю имел место недоотпуск электроэнергии другим Потребителям Поставщика, этот Потребитель несет ответственность за недоотпуск электроэнергии в размере сумм, выплаченных Поставщиком другим Потребителям или предъявленных этими Потребителями сумм Поставщику.

Поставщик не несет материальной ответственности перед потребителем за отпущенную электроэнергию пониженного качества за те сутки, в течение которых Потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления, допускал превышение договорной величины потребления электрической энергии и мощности.

7.8. Потребитель несет ответственность:

7.8.1. В случае повреждения по его вине электроустановок Поставщика и других организаций, присоединенных к электроустановкам Потребителя.

7.8.2. За сохранность электроустановок, счетчиков электроэнергии Поставщика и других организаций, находящихся на его территории.

7.9. При занижении реального расхода электроэнергии Потребитель уплачивает Поставщику 1,5 кратную стоимость заниженного объема электроэнергии (если данный объем в два раза выше объема потребления электроэнергии предыдущего расчетного периода).

7.10. Действия и/или бездействия должностных лиц и/или иных работников Сторон по исполнению Договора считаются действиями Сторон. Стороны отвечают за эти действия и/или бездействия, если они повлекли неисполнение и/или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору.

7.11. При осуществлении Поставщиком и/или ЭПО контроля электропотребления Потребителя, а так же проверки технического состояния и безопасности эксплуатируемых электросетей, приборов учета и электрооборудования Потребителя, схемы их включения, наличия и/или целостности пломб, Поставщик и/или ЭПО составляет акт в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой Стороны. Акт считается действительным и в случае отказа Потребителя от подписи, факт отказа фиксируется в Акте.

8. Форс-мажор.

каши

8.1. Стороны освобождаются от материальной ответственности за неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием чрезвычайных ситуаций и непредотвратимых обстоятельств (военные действия, стихийные явления и т.п.).

8.2. Стороны не несут ответственности за последствия решений органов законодательной или исполнительной власти РК, которые делают невозможным для одной или обеих Сторон исполнение обязательств по настоящему договору.

8.3. При наступлении вышеперечисленных обстоятельств по требованию любой из Сторон, может быть создана Комиссия, определяющая возможность исполнения взаимных обязательств.

9. Урегулирование споров.

9.1. Вопросы, не урегулированные настоящим Договором, регулируются гражданским законодательством Республики Казахстан, «Правилами пользования электрической энергией», нормативно – техническими документами и иными правовыми актами.

9.2. Все споры по настоящему Договору решаются путем переговоров или в судебных органах Республики Казахстан.

10. Срок действия Договора, адреса Сторон и их реквизиты.

10.1. Настоящий Договор является бессрочным и вступает в силу с момента его подписания, Потребитель вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке, уведомив об этом Поставщика в письменном виде не менее чем за 1 (один) месяц и полностью оплатив использованную электроэнергию согласно выставленным платёжным документам.

11. Заключительные положения.

11.1. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Гражданским Кодексом Республики Казахстан, Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», Правилами пользования электрической энергией, Правилами организации и функционирования розничного рынка и другими нормативными актами Республики Казахстан.

Наименование Сторон	Адреса (юридический и по месту потребления), электронная почта, номера телефонов, факс	№ расчетного счета, РНН, наименование банка
Поставщик ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	г. Алматы, ул. Кожамкулова, 170а тел.: 2929292	РНН 600900572272 ИИК 116467929 АФ АО «КАЗКОММЕРЦБАНК» БИК 190501724
РОЭС4	г. Алматы, ул. Спартака, 30 тел.: 232-73-61, вн. 105, 108, 119, 118	
Энергопередающая организация: АО «Алатау Жарык Компаниясы»	г. Алматы, ул. Манаса, 24 тел.: 376-18-52	РНН: ИИК:
АО АЖК РЭС-4	г. Алматы, ул. Молдагалиева, 1а тел.: 235-35-27	БИК:
Потребитель ИП «Катранова» (Хозрасчетные организации (прочие))	050096, г. Алматы, ул. Джумалиева, д. 60/170, кв. 37, тел. 3973354	РНН: 600710289869 ИИК Оплата наличными БИК: 0777

11.2. При изменении наименования организации, её адреса, банковских реквизитов, а также номеров телефонов для оперативной связи, Стороны обязаны письменно сообщить об этом в течение 5 (пяти) дней и внести изменения в настоящий Договор. Все вносимые в договор изменения и дополнения должны быть оформлены в письменном виде и подписаны сторонами, после чего считаются неотъемлемой частью договора.

11.3. Приложения к Договору:

11.3.1. Приложение № 1-Э - «Объем отпуска электрической энергии и мощности» на будущий год;

11.3.2. Приложение № 2-Э - Данные об электроустановках Потребителя; тарифы, список подразделений Потребителя с указанием их наименований и адресов.

11.3.3. Приложение № 3-Э - «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон»;

Каша

11.4 К настоящему Договору прилагаются документы, являющиеся его неотъемлемой частью:

11.4.1 Заявление на заключение Договора;

11.4.2 Юридические документы:

- право устанавливающие документы на объект энергоснабжения;
- статистическая карточка (на первого руководителя) либо другой документ, подтверждающий полномочия лица, подписывающего договор со стороны Потребителя;
- свидетельство о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица;
- свидетельство налогоплательщика РК (РНН);

11.4.3 Технические документы:

- технические условия;
- акт аварийной и (или) акт технологической брони (при наличии);
- акт экспертной организации по обследованию технического состояния электроустановок потребителя;
- Разрешение Госэнергонадзора на присоединение к электрическим сетям Поставщика;
- однопольная схема электроснабжения;
- приказ на лицо, ответственное за безопасную работу электроустановок Потребителя. Приказ Предоставляется Потребителем ежегодно не позднее 30 января текущего года (либо с момента заключения Договора).

Настоящий Договор заключен в 2-х двуязычных экземплярах на русском и государственном языках (два договора на русском языке и два договора на государственном языке), имеющих равную юридическую силу, по одному двуязычному экземпляру для каждой из сторон (один договор на русском языке и один договор на государственном языке для каждой из сторон). При наличии расхождений в толкование договоров на русском и государственном языке, приоритет имеет договор на русском языке.

ПОСТАВЩИК

Гулина И.С.



М.П. (подпись)

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Катранова Г.Г.

Handwritten signature of Katranova G.G. in blue ink.

М.П. (подпись)

Handwritten signature of Katranova G.G. in blue ink.

2010 жылғы "07" маусым электр энергетикасына қажеттілік туралы № 4525 шартына
МІ ҚОСЫМША КЕЛІСІМ

"АлматыЭнергоСбыт" ЖШС – энергиямен қажеттілігі ұйым (ЭЖУ), бұдан әрі «Жеткізуші» деп аталады, №513 15.12.2010 ж. заңымен қат істелініс орнатуы №4 АЭЖБ бастығы Гулнана Н.С. атынан, бір жағынан, және №011189 08.08.2002 негізінде орнатуы Жеке кәсіпкер Катранова Г.Г. атынан, бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталады, екінші жағынан, төмендегілер туралы осы Шартты жасасты:

I. Тараптардың реквизиттері мына ретпен берілген:

Тараптардың атауы	Мекен жайлары (малы және тұрғын орын бойынша), электрондық пошта, телефон, факс нөмірлері	Есеп айырысу шоты №, СТН, банктік атауы
Жеткізуші «АлматыЭнергоСбыт» ЖШС	г.Алматы, уа.Кокшамкулова, 170а тел. 2929792	СТН: 600900572272 ЖСК: KZ629261800138975001 АО "Каскоммерцбанк" БСК: KZKOKZKX БИИ: 060640004748
РӨЗСА	г.Алматы, уа.Спартак, 30 тел. 232-73-61, вн. 105, 108, 119, 118	
Энергия беретін ұйым (ЭБУ): «Алматы Жарық Компаниясы» АҚ	г.Алматы, уа.Мамаса, 24 тел. 376-18-52	СТН: 600700123290 ЖСК: KZ026010131000042590 АО "Народный Банк Казахстана" БСК: HSBKKZKX БИИ: 960840000483
АО АЭЖ РЗС-4	г.Алматы, уа.Молдагалеева, 1а тел. 235-35-27	
Тұтынушы	050096, г.Алматы, уа.Джумалиева, д.60/170, кв.37, тел. 3973354	СТН: 600710289869 ЖСК: Оплата наличными БСК: 7770

2. № 4525 Шарттың осы Қосымша келісіммен қаралмаған басқа шарттары өзгеріссіз қалады.

3. Осы Қосымша келісім № 4525 Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады және оған қол қойған сәттен бастап күшіне енгізіледі және Жеткізуші мен Тұтынушы жаңа Шарт жасасқанға дейін немесе оның орнатуы ету күшін жою туралы Тараптардың біреуінің бастамасы бойынша екінші Тарапты жазбаша түрде ескерту жасасқанға дейін қолданыста болады.



ТҮТЫНУШЫ
 Катранова Г.Г.

М.О. (қолы)



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

от "07" июня 2010г.

к Договору на электроснабжение электрической энергией № 4525

ТОО "АлматыЭнергоСбыт" - энергоснабжающая организация (ЭСО), именуемая в дальнейшем "Поставщик", в лице Начальника Районного отделения энергосбыта-4 Гулинов И.С., действующего на основании доверенности №513 от 15.12.2010, с одной стороны и ИП Катранова Г.Г. в лице Индивидуального предпринимателя Катранова Г.Г. действующего на основании Свидетельства №011189 от 08.08.2002, именуемый в дальнейшем "Потребитель", с другой стороны, приняли следующее:

1. Наименять реквизиты сторон в следующей редакции:

Наименование Сторон	Адреса (юридический и по месту потребления), электронная почта, номера телефонов, факс	№ расчетного счета, РНН, наименование банка
Поставщик ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	г.Алматы, ул.Кожымкулова, 170а тел. 2929292	РНН 600900572272 ИНК KZ629261802138975001 АО "КазкоммерцБанк" БИК KZKOKZKX БИН 060640004748
РОЭС-4	г.Алматы, ул.Спартак, 30 тел. 232-73-61, кв.105,108,119,118	
Энергоснабжающая организация: АО «Алматы Жарық Компаниясы»	г.Алматы, ул.Маякаса, 24 тел. 376-18-52	РНН: 600700125290 ИНК: KZ026010131000042590 АО "Народный Банк Казахстана" БИК: HSBKZKZKX БИН: 960840000483
АО АЖК РОЭС-4	г.Алматы, ул.Молдагалиева, 1а тел. 235-35-27	
Потребитель ИП Катранова Г.Г. (Хозрасчетные организации(прочие))	050096, г.Алматы, ул.Джумалиева, д.60/170, кв.37, тел.3973354	РНН: 600710289869 ИНК Оплата наличными БИК: 7770

2. Остальные условия договора № 4525, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными.

3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора № 4525 и вступает в силу с момента его подписания и действует до заключения Поставщиком и Потребителем нового Договора или прекращения его действия по инициативе одной из Сторон, с предупреждением другой Стороны в письменном виде.



Н

Сумен жабдықтау және су бұру жөніндегі көрсетілетін қызметтерді ұсынуға арналған № 60146 КЕЛІСІМ ШАРТЫ

Алматы қ.

2018 жылғы « 09 » 02

Бұдан әрі Өнім беруші деп аталатын, сумен жабдықтау және су бұру жөніндегі көрсетілетін қызметтерді (бұдан әрі - Көрсетілетін қызметтер) ұсынатын Бостандық ауданының Әділет басқармасы Алматы қаласы Әділет департаментімен берілген 12.10.2017 жылғы № 8893-1910-01-МК заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтама, Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу қарығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан, 2018 жылғы «03» қаңтардағы №05 сенімхат негізінде әрекет ететін сумен қамту және ағынды суды бұруды реттеу басқармасының басшысы М.С. Сағындыков, бірінші жақтан және бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын

атынан (тұтынушының деректемелері, құрылтай құжаттары, заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы куәлік* немесе анықтама, берілген күні және берген орган)

негізінде әрекет ететін

Камрамова Т.Т.

інші тараптан (лауазымы, А.Ә.Т.) төмендегілер туралы осы Іартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

ігерімдік тиесілілігін бөлу шекарасы - меншіктік, руашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша енушілер арасындағы сумен жабдықтау және (немесе) су у және олардағы құрылыстар жүйелерінің элементтерін у сызығы;

ке алу аспаптарын тексеру - есепке алу аспаптарының күйін тексеру, техникалық талаптарға сәйкес індігін айқындау және растау және олардың іткіштерін жазып алу мақсатында Өнім берушінің өкілі дайтын операциялар жиынтығы;

е алу аспабы - белгілі бір уақыт аралығы ішінде нақты бірлігін шығаратын және сактайтын нормаланған югиялық сипаттамасы бар су көлемін өлшеуге ғн және «Өлшем бірлігін қамтамасыз ету туралы» 2000 7 маусымдағы Заңында белгіленген тәртіппен шиялық есептеуге қолдануға рұқсат берілген лық құрал;

ырысу кезеңі - Тұтынушымен қызмет көрсеткені п айырысатын айдың бірінші күні сағат 00-00-ден оңғы күні сағат 24-00-ге дейінгі күнтізбелік бір айға г кезеңі ретінде Шартта белгіленген кезең;

ту жауапкершілігін бөлу шекарасы - Тараптардың ғн белгіленетін сумен жабдықтау және су бұру ің элементтерін пайдаланғаны үшін міндеттер шілік) белгісі бойынша сумен жабдықтау және су лерінің (су құбырлары және кәріз желілері және құрылыстар) элементтерін бөлу сызығы. Осындай

ДОГОВОР № 60146
на предоставление услуг по водоснабжению и водоотведению

г. Алматы

« 09 » 02 2018г.

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы, справка о государственной регистрации юридического лица № 8893-1910-01-ГПІ от 12.10.2017 года, выданная Управлением юстиции Бостандыкского района Департаментом Юстиции города Алматы, предоставляющий услуги водоснабжения и водоотведения (далее - Услуги), в лице руководителя управления регулирования водоснабжения/водоотведения Сағындыкова М.С., действующего на основании доверенности № 05 от «03» января 2018г., с одной стороны, именуемый в дальнейшем «Поставщик», и

(свидетельство* или справка о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, дата и орган выдачи) именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице

(должность, Ф.И.О)

Камрамова Т.Т.

действующий на основании

, с другой стороны, заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия: проверка приборов учета - совокупность операций, выполняемых представителем Поставщика с целью обследования состояния приборов учета, определения и подтверждения соответствия техническим требованиям и снятия их показаний;

прибор учета - техническое средство, предназначенное для измерения объема воды, имеющее нормированные метрологические характеристики, воспроизводящее и хранящее единицу физической величины в течение определенного интервала времени, и разрешенное к применению для коммерческого учета в порядке, установленном Законом Республики Казахстан от 7 июня 2000 года «Об обеспечении единства измерений»;

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 - линия раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения (водопроводных и канализационных сетей и сооружений на них) по признаку обязанностей (ответственности) за эксплуатацию элементов систем водоснабжения и водоотведения, устанавливаемая соглашением Сторон. При отсутствии такого соглашения граница эксплуатационной ответственности устанавливается по границе балансовой принадлежности;

граница раздела балансовой принадлежности - линия

келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігінің шекарасы тенгерімдік тиесілілігінің шекарасы бойынша белгіленеді;

тенгерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы - меншік, шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша иелер арасындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің және олардың құрылыстардың элементтері бөлу сызығы;

төлем құжаты - Қызмет берушінің көрсетілетін қызметтерді (тауарларды, жұмыстарды) ұсынғаны үшін ақы төлеуді жүзеге асыру үшін жасалған құжат (шот, хабарлама, түбіртек, ескерту шоты), оның негізінде төлем жүргізіледі;

тұтынушы - табиғи монополия және реттелетін нарық субъектілерінің реттеліп көрсетілетін қызметтерін (тауарларын, жұмыстарын) пайдаланатын немесе пайдалануға ниетті жеке немесе заңды тұлға;

үзкілетті органның ведомствосы - Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу және басқару комитеті.

Осы Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар мен терминдер Қазақстан Республикасының Су кодексіне және табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес қолданылады.

2. Шарттың нысаны

2. Шарттың талаптарына сәйкес Өнім беруші Тұтынушыға сумен жабдықтау және су бұру жөніндегі қызметтерді көрсетуге міндеттенеді, ал Тұтынушы ұсынылған қызметтер үшін ақы төлеуге міндеттенеді.

3. Ұсынылатын қызметтердің сипаттамалары мен берілетін судың сапасы Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына, санитарлық-гигиеналық қағидалар мен нормаларға, ұлттық стандарттарға сәйкес келуге тиіс.

4. Шарт техникалық шарттарды орындау кезінде сумен жабдықтау және су бұру желілеріне қосылған қажетті жабдық Тұтынушыда болған кезде онымен жеке тәртіппен жасалады.

Заңнамада көзделген жағдайларда, Тұтынушы Шарт жасасу жөніндегі өзінің өкілдігін үшінші тұлғаға беруге құқығы бар.

5. Көрсетілетін қызметтерді ұсыну режимі - тәулік бойы.

6. Кондоминиум объектілерінің су құбыры желісін пайдалану жауапкершілігінің бөлу шекарасы жеке тұрғын үй құрылысы объектілерінің және заңды тұлғалардың ғимаратына кірердегі соңғы ысырманың бөлуші фланеці - Өнім берушінің су құбыры желілеріне қосу орнындағы айдау-ажыратқыш арматураның соңғы фланеці болып табылады.

Кондоминиум объектілерінің саркынды суларды бұру жүйесіндегі пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы елді мекеннің саркынды суларды бұру жүйелеріне қосылған жердегі құдық болып табылады.

3. Қызмет көрсету шарттары:

7. Көрсетілетін қызметтер келесі жағдайларда тоқтатылады:

1) авария жағдайы не азаматтардың өмірі мен қауіпсіздігіне қауіп төнгенде;

2) Өнім берушінің желісіне өздігінен қосылғанда;

3) есеп айырысу кезеңінен кейінгі екі айдың ішінде көрсетілетін қызметтер үшін төлемақы жасалмағанда;

4) Өнім берушінің өкілдерін есепке алу аспаптарына бірнеше рет жібермегенде;

5) құбыржолдарға дезинфекция жүргізу қажет болғанда;

6) нормативтік құқықтық актілерде және Тараптардың елісінде көзделген басқа да жағдайларда жүргізіледі.

Осы тармақтың 3), 4) тармақшаларында көрсетілген

раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения на них между владельцами по собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления;

платежный документ - документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение) составленное для осуществления оплаты за предоставленные услуги (товары, работы) Услугодателя, на основании которого производится оплата;

потребитель - физическое или юридическое лицо, пользующееся или намеревающееся пользоваться регулируруемыми услугами (товарами, работами) субъектов естественной монополии и регулируемого рынка;

ведомство уполномоченного органа - Комитет по регулированию и естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с Водным Кодексом Республики Казахстан и законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и регулируемых рынках.

2. Предмет договора

2. В соответствии с условиями договора Поставщик обязуется оказать Потребителю услуги по водоснабжению и водоотведению (далее - услуги), а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги.

3. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарно-гигиенических правил и норм, государственных стандартов.

4. Договор заключается с Потребителем в индивидуальном порядке при наличии у него необходимого оборудования, присоединенного к сетям водоснабжения и водоотведения при выполнении технических условий.

5. Режим предоставления услуг - круглосуточный.

6. Границей раздела эксплуатационной ответственности водопроводной сети объектов кондоминиума является разделительный фланец последней задвижки на вводе в здание, объектов юридических лиц - последний фланец запорно-отключающей арматуры в месте подключения к водопроводным сетям Поставщика.

Границей раздела эксплуатационной ответственности в системе отведения сточных вод, в том числе объектов кондоминиума, является колодец в месте присоединения к системе отведения сточных вод населенного пункта.

3. Условия предоставления услуг

7. 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;

5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов;

6) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами и соглашением Сторон.

В случаях, указанных в подпунктах 3), 4) настоящего пункта, Потребитель извещается не менее, чем за месяц до прекращения подачи услуг.

8. В случаях, оговоренных подпунктами 1) и 2) пункта 7

Жалғаларда Тұтынушы көрсетілетін қызметтер беруді тоқтатқанға дейін кемінде бір ай бұрын хабарлар етіледі.

8. Шарттың 7-тармағының 1) және 2) тармақшаларында ескертілген жағдайларда пайда болған бұзушылықтарды алып тастаған және жойған кезде Тұтынушыны қосу жүргізіледі.

Шарттың 7-тармағының 3) тармақшасында көзделген бұзушылықтар үшін Тұтынушыға қызметтер ұсынууды тоқтата тұрған жағдайда, қосу борышты өтегеннен кейін жүргізіледі. Бірнеше рет ажыратылған жағдайда қосу борышты өтегеннен және қосқаны үшін ақы төлегеннен кейін жүргізіледі.

4. Көрсетілетін қызметтердің құны және оған ақы төлеу тәртібі

9. Осы шарт бойынша ұсынылған қызметтер үшін ақы төлеу уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша жүргізіледі.

Көрсетілетін қызметтердің құны шарттың өзге талаптары сияқты Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген жеңілдіктер мен артықшылықтарды ескере отырып, көрсетілетін қызметтерді ұсыну жағдайларынан басқа, барлық тұтынушылар үшін бірдей белгіленеді.

10. Тұтынушы ақы төлеуді нақты ұсынылған қызметтердің мөлшері үшін ай сайын төлем құжатының негізінде, келесі есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 25-күніне дейінгі мерзімде жүргізеді. Есеп айырысу кезеңі бір күнтізбелік айды құрайды.

11. Барлық өзгертулер төлемді өзгертуге әкеледі, Жеткізушіге Тұтынушылардың өтініштері түскеннен бастап жүзеге асырылады.

5. Көрсетілетін қызметтерді босатуды және тұтынуды есепке алу

12. Берілген су мөлшері жеке есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша, жеке есепке алу аспаптары болмаған кезде - деректерді нақты тұратын адамдар санына сәйкес бөле отырып, үйге ортақ есепке алу аспабының көрсеткіштері бойынша, ал олар болмаған кезде - осы елді мекен үшін бекітілген су тұтыну нормалары бойынша есеп айырысу жолымен белгіленеді.

Өнім берушімен есеп айырысу үшін өрт сөндіру автоцистерналарына құюға пайдаланатын судың мөлшері жолға шығатын техникамен өрт сөндіру депосы ғимараттарында ескерілмейді.

Жеке есепке алу аспаптары мен үйге ортақ есепке алу аспабы 100 % болған кезде үйге ортақ есепке алу аспабының көрсеткіштері мен жеке есепке алу аспаптарының жиынтық көрсеткіштерінің арасындағы айырмашылық нақты тұратын адамдардың санына сәйкес, өзге жағдайларда - тараптардың келісімі бойынша кондоминиум объектісі меншік иелерінің ақы төлеуіне жатады.

13. Тұтынушыдан бөлінген су мөлшері саркынды су бұру және (немесе) тазарту желісінде:

1) ыстық сумен жабдықтау жүйесі жабық болған кезде, жергілікті су жылытқыш пайдаланылған жағдайда - берілген суық су мөлшеріне;

2) ыстық сумен жабдықтау жүйесі ашық болған кезде, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен жағдайда - берілген суық су мөлшеріне ыстық сумен жабдықтауға берілген судың мөлшерін қосып тең қабылданады;

3) тұтынушыларды саркынды ағын суларының көлемі, елді мекендердің суды бұру жүйесіне жіберілген сулар тең көлемде қабылданады.

14. Саркынды суды бұру жүйесіне құйылмайтын су

Договора, подключение Потребителя производится при устранении и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 7 Договора, подключение производится после погашения долга. При необратимом отключении подключение производится после погашения долга и внесения платы за подключение.

4. Стоимость и порядок оплаты услуг

9. Оплата за предоставленные услуги по настоящему договору производится по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

Стоимость услуг, равно как и иные условия договора, устанавливается в равной степени для всех потребителей, кроме случаев предоставления услуг с учетом льгот и преимуществ, установленных законодательством Республики Казахстан.

10. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 25 числа месяца, следующего после расчетного периода. Расчетный период составляет один календарный месяц.

11. Все изменения, приведшие к перерасчету оплаты, осуществляются с момента подачи заявления Потребителем Поставщику.

5. Учет отпуска и потребления услуг

12. Количество отпущенной воды определяется по показаниям индивидуальных приборов учета, при отсутствии индивидуальных приборов учета - по показаниям общедомового прибора учета с распределением данных в соответствии с количеством фактически проживающих людей, а при их отсутствии - расчетным путем по нормам водопотребления, утвержденным для данного населенного пункта.

В зданиях пожарных депо с выездной техникой количество воды, используемой на заправку пожарных автоцистерн, для расчета с Поставщиком не учитывается.

При 100% наличии индивидуальных приборов учета общедомового прибора учета разница между показаниями общедомового прибора учета и суммарными показаниями индивидуальных приборов учета подлежит оплате собственниками объекта кондоминиума в соответствии с количеством фактически проживающих людей, в иных случаях - по соглашению сторон.

13. Количество вод, отводимых от Потребителя в сети отвода (или) очистки сточных вод, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения, в случае когда используются местные водонагреватели - количество отпущенной холодной воды;

2) при открытой системе горячего водоснабжения, в случае когда горячая вода поступает из системы централизованного горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды плюс количеству воды, отпущенной на горячее водоснабжение;

3) объем сточных вод потребителей, присоединенных к системе водоотведения населенного пункта, принимается равным объему отпущенной воды.

14. Вода, не сбрасываемая в систему отведения сточных вод при расчете оплаты за услуги отведения сточных вод учитывается. Объем неучитываемой воды определяется согласно технологическим расчетам.

15. Объем сточных вод потребителей, стоки которых отводятся в выгреб (септик) или на локальные очистные сооружения

саркынды суды бұру жөніндегі көрсетілетін қызметтері үшін ақы есептеу кезінде есепке алынбайды. Есепке алынбайтын судың көлемі технологиялық есеп айырысуларға сәйкес айқындалады.

15. Ағындысы шұңқырға (септикке) немесе окшау тазарту құрылыстарына бұрылған және кейін ол тасылып шығарылып, елді мекеннің су бұру жүйесіне ағытылатын тұтынушылардың саркынды су көлемі, сумен жабдықтау көзінің кімге тиесілі екеніне қарай, тұтынылған су (ыстық, техникалық, ауыз су) көлемімен есептеледі және саркынды суды бұру қызметін көрсетуге арналған шартпен анықталады.

16. Тұтынушыны есепке алу аспаптарыңыз тікелей қосыла Өнім берушінің рұқсатымен уақытша жол беріледі. Мұндай жағдайда жергілікті тұрғындарға арнайы бекітілген Өнім беруші берілген көрсетілетін қызметтің мөлшеріне сәйкес айырысу жолымен су тұтыну нормалары бойынша белгітеледі.

17. Тұтынушының кінәсіз есепке алу уақытша бұзылған кезде көрсетілетін қызметтер үшін есеп айырысу алдыңғы есеп айырысу кезеңінің орташа тәуліктік шығысы бойынша жүргізіледі.

18. Пәтерде немесе жеке үйде орнатылған есепке алу аспаптарының сақталуын қамтамасыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Өнім беруші есепке алу аспаптарын арнайы бөлінген үй-жайға орнатқан кезде олардың сақталуы үшін Өнім беруші жауап береді.

19. Есепке алу аспаптарын белгісіз бір тұлғалар ұрлаған немесе сындырған жағдайда, оның сақталуына жауапты адам, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, бір ай мерзімде есепке алу аспаптарын қалпына келтіруге міндетті.

20. Тұтынушыда суды есепке алу схемаларын бұзу, басқару тараптарында және есепке алу аспаптарында пломбаларды жұлып алу, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалайтын құралдарды орнату фактілері анықталған жағдайда, Тұтынушыға суды пайдаланғаны үшін соңғы тексеру жүргізілген күнінен бастап анықталған күнге дейін екі айдан аспайтын мерзімге құбыржолы 24 сағат бойы жұмыс істеп тұрған кезде оның басқару торабына дейін толық өткізу қабілеттігі есебінен қайта есептеу жүргізіледі.

21. Тұтынушыда суды есептеу сызбаларының бұзылуы, басқару тараптарында және есептеу құралдарында пломбаларды жұлып алу және есептеу құралдарының көрсеткіштерін бұрмалауға икемді құралдар орнату фактілері анықталған жағдайда, Тұтынушыға осы фактілер табылған күнге дейінгі соңғы тексеру жүргізілген сәттен бастап суды пайдаланғаны үшін қайта есептеу жүргізіледі, бірақ құбырдың басқару торабына дейін ол тәулігіне 24 сағат жұмыс істеп тұрған кезде толық өткізу қабілеттілігінің есебінен бір айдан аспауы тиіс.

22. Тұтынушыларға ұсынылатын су бұру қызметінің көлемі елді мекендердегі (қызмет көрсетуші) сумен жабдықтау жүйесіне қосылмаған, сондай-ақ саркынды суларға есептеуіш құралдары жоқ кезінде есептеуіш құралдарының көрсеткіштері бойынша немесе су тұтыну нормасын айдалану бойынша есептеледі.

Тараптардың құқықтары мен міндеттері

3. Тұтынушының құқығы:

1) көрсетілетін қызметтерді белгіленген сапада, оның сенсұлығна қауіпсіз, оның мүлкіне зиян келтірмейтін тәртіпте талаптарына сәйкес мөлшерде алуға;

2) қажетті көлемдегі саркынды суды рұқсат етілген жерлер шегінде айдауға;

3) Өнім берушіден көрсетілетін қызметтерді есепке алу

дальнейшем вывозятся и сливаются в систему водоотведения населенного пункта, рассчитывается с учетом количества потребленной воды (питьевой, технической, горячей, холодной), независимо от принадлежности источника водоснабжения, и определяется договором на предоставление услуги по отведению сточных вод.

16. Подключение Потребителя напрямую без приборов учета допускается временно с разрешения Поставщика. Количество отпущенной услуги в этом случае устанавливается Поставщиком расчетным путем по нормам водопотребления, утвержденным для данного населенного пункта.

17. При временном нарушении учета не по вине Потребителя расчет за услуги производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода.

18. 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.

19. В случае хищения или поломки приборов учета не установленными лицами, ответственное за их сохранность, обязано восстановить приборы учета в месячный срок, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. До момента восстановления приборов учета Потребитель подключается Поставщиком к сетям водоснабжения.

20. При обнаружении фактов нарушения схемы учета воды у Потребителя, срыва пломб на узлах управления и приборах учета, установления приспособлений, искажающих показания приборов учета, Потребителю производится перерасчет за пользование водой со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев, из расчета полной пропускной способности трубопровода до узла управления при действии его в течение 24 часов в сутки.

21. При обнаружении факта сброса паводковых, ливневых, грунтовых вод в систему водоотведения населенного пункта с использованием погружных насосов и других перекачивающих устройств, объем предоставленных услуг водоотведения определяется по полной производительности насоса или перекачивающего устройства шланга при действии его 24 часа в сутки с момента последней проверки, но не более одного месяца.

22. Объем предоставленных услуг водоотведения потребителям, не присоединенным к системе водоснабжения населенного пункта (услугодателя), а также имеющих различные источники водоснабжения, отводящим сточные воды в систему водоотведения населенного пункта (услугодателя), при отсутствии приборов учета сточных вод определяется по показаниям приборов учета воды или расчетным путем по эксплуатационным нормам водопотребления.

6. Права и обязанности Сторон

23. Потребитель имеет право:

1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, не причиняющих вреда его имуществу в количестве в соответствии с условиями Договора;

2) сбрасывать сточные воды в необходимом объеме в пределах допустимых нагрузок;

3) требовать от Поставщика установки приборов учета услуг;

4) обжаловать в ведомство уполномоченного органа и (или) в судебном порядке действия или бездействие Поставщика противоречащие законодательству;

5) участвовать в публичных слушаниях, проводимых по обсуждению проекта тарифа на услуги;

6) пользоваться услугами в необходимом ему объеме, при

ын орнатуды талап етуге;

1) Өнім берушінің заңнамаға қайшы келетін әрекеттерін есе әрекетсіздігін уәкілетті орган ведомствосына және (немесе) сот тәртібімен шағым жасауға;

2) көрсетілетін қызметтерге арналған тариф жобасын талқылау жөнінде өткізілетін жария тыңдауларға қатысуға;

3) уақтылы төлем жасаған жағдайда оған қызметтерді қажетті көлемде пайдалануға;

4) Өнім берушіден қызметтер көрсетуді тиісінше ұсына алмау салдарынан өмірге, денсаулыққа және (немесе) мүлікке келтірілген залалды толық көлемде өтеуді, сондай-ақ моральдық залалды өтеуді белгіленген тәртіппен талап етуге;

5) мемлекеттік стандарттарда және өзге де нормативтік құжаттарда белгіленген талаптарға сәйкес келмейтін көрсетілетін қызметті ұсынған жағдайда көрсетілетін қызметтердің құнын қайта есептеуді талап етуге;

6) егер Өнім беруші белгіленген тәртіппен шот қоймаса, алынған қызметтер үшін ақы төлеуді жүргізбеуге;

7) Өнім берушіні бұл туралы бір айдан кешіктірмей жазбаша хабардар еткен кезде ұсынылған қызмет үшін ақы төленген жағдайда, Шартты біржакты тәртіппен бұзуға құқығы бар.

24. Тұтынушының міндеті:

1) жасасылған шартқа және белгіленген тарифтерге сәйкес сумен жабдықтаудың және су бұрудың көрсетілген қызметтері үшін уақтылы әрі толық көлемде ақы төлеуге;

2) Өнім берушінің техникалық шарттарын орындауға;

3) коммуналдық реттеліп көрсетілетін қызметтерді (тауарларды, жұмыстарды) есепке алу аспаптарын берілген төлем құжаттарына сәйкес ұсынылған қызметтер үшін уақтылы және толық көлемде ақы төлеуге;

4) өнім берушіге көрсетілетін қызметтерді пайдалану кезінде туындаған сумен жабдықтау, су бұру жүйелері құрылысының және есепке алу аспаптарының жұмысындағы ақаулар туралы, ал сумен жабдықтау мен су бұру жүйесінің құрылысы бұзылған немесе ластайтын, улы заттарды авариялық тастау жағдайында – төтенше жағдайлардың алдын алу және оларды жою жөніндегі жергілікті органдарға, мемлекеттік өртке қарсы қызметке, санитарлық-эпидемиологиялық қызметке және қоршаған ортаны қорғау қызметіне де дереу хабарлауға;

5) өнім беруші өкілдерін желілердің, құралдардың және жабдықтардың техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін есепке алу аспаптарына жіберуді қамтамасыз етуге;

6) көрсетілетін қызметтерді пайдалану кезінде техника қауіпсіздігі жөніндегі талаптарды сақтауға;

7) оның қарауындағы немесе қызмет көрсетуіндегі сумен жабдықтау мен су бұрудың пайдаланылатын жүйелерінің сақталуын, тиісті техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін қамтамасыз етуге міндетті.

25. Өнім беруші құқылы:

1) ұсынылған қызметтер көрсету үшін уақтылы және толық өлемде ақы алуға;

2) уәкілетті орган бекіткен тәртіппен тарифтердің мданыстағы кезеңіне барлық Тұтынушылар үшін ынылатын қызметтердің тарифтерін азайтуға;

3) сумен жабдықтау, су бұру жүйелері құрылысына ынылатын қызмет көрсетуді жүргізуге және есепке алу аспаптарын тексеру мен тексерісті ұйымдастыруға;

4) көрсетілетін қызметтерді тұтынуға және оған ақы төлеуді талауды жүзеге асыруға құқығы бар.

Өнім берушінің міндеті:

1) Тұтынушыны басқа Тұтынушылардың талаптарды

условии своевременной оплаты;

2) 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;

3) требовать перерасчета стоимости услуг в случае предоставления услуги, не соответствующей требованиям, установленным государственными стандартами и иными нормативными документами;

4) не производить оплату за полученную услугу, если Поставщиком в установленном порядке не выставлен счет;

5) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Поставщика не позже, чем за месяц при условии оплаты предоставленной услуги.

24. Потребитель обязан:

1) своевременно и в полном объеме вносить плату за услуги водоснабжения и водоотведения в соответствии с заключенным договором и установленными тарифами;

2) выполнять технические условия Поставщика;

3) иметь приборы учета регулируемых коммунальных услуг (товаров, работ) и своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги в соответствии с выставленными платежными документами;

4) немедленно сообщать Поставщику о неисправностях в работе сооружения системы водоснабжения, водоотведения и приборов учета, возникших при пользовании услугами, а в случае повреждения сооружения системы водоснабжения и водоотведения, или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ - и в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, государственной противопожарной службы, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;

5) обеспечивать доступ представителей Поставщика к приборам учета для контроля технического состояния и безопасности сетей, приборов и оборудования;

6) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуги;

7) обеспечивать сохранность, надлежащее техническое состояние и безопасность приборов учета, эксплуатируемых систем водоснабжения и водоотведения, находящихся в его ведении или на обслуживании;

25. 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) проводить техническое обслуживание сооружения системы водоснабжения, водоотведения и организовывать проверку и поверку приборов учета;

4) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг;

26. Поставщик обязан:

1) обеспечить своевременное и бесперебойное предоставление услуг Потребителю в соответствии с требованиями Договора без ограничения Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

2) приобретать и устанавливать потребителям приборы учета регулируемых коммунальных услуг (товаров, работ) в соответствии с договорами, заключенными с потребителями;

3) не допускать передачу любых функций, связанных с оказанием услуги другим лицам;

орындамауы себептерінен көрсетілетін қызметтерді алуға шектеусіз Шарттың талаптарына сәйкес көрсетілетін қызметтерді уақтылы және үздіксіз ұсынуды қамтамасыз етуге;

2) Тұтынушылармен жасалған шартқа сәйкес тұтынушыларға реттелетін коммуналдық көрсетілетін қызметтерді (тауарлар, жұмыстар) есептеуіш құралын құру және сатып алу, сөтілетін қызметтерді есепке алу аспаптарын сатып алуға және Тұтынушыларға орнатуға;

3) басқа тұлғаларға қызмет көрсетумен байланысты кез келген функцияларды беруге жол бермеуге;

4) ұсынылатын қызметтердің сапасы мен мөлшеріне есеп жүргізуге және оны бақылауға, көрсетілетін қызметтерді ұсынудағы бұзушылықтардың алдын алу және оларды жою жөнінде уақтылы шаралар қабылдауға;

5) Тұтынушымен көрсетілетін қызметтерді ұсынуға арналған шарт жасасуға;

6) Тұтынушыға ұсынылатын қызметтер үшін ақы төлеуге келесі есепті кезеңнен кейінгі айдың оныншы күніне дейінгі мерзімде төлем құжатын ұсынуға;

7) Тұтынушыларды тарифтердің өзгергені туралы олар қолданысқа енгізілгенге дейін күнтізбелік отыз күннен кешіктірмей хабардар етуге;

8) Тұтынушының негізделген талаптары бойынша 24 сағаттың ішінде ұсынылатын қызметтердің сапасы мен көлемін қалпына келтіру жөнінде шаралар қолдануға;

9) Тұтынушының сумен жабдықтау мен су бұру желілерін, есепке алу аспаптарын тексеру кезінде, сондай-ақ есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алған кезде қызметтік куәлікті көрсетуге;

10) алдын алу және жөндеу жұмыстарын жүргізу кезеңінде Тұтынушыға ауыз суды көлік құралдарымен жеткізіп беруге;

11) Тұтынушының дербес деректерінің құпиялылығын үшінші тұлғалардың санкцияланбаған қол жеткізуінен қамтамасыз етуге міндетті.

7. Тараптарды шектеу

27. Тұтынушыға тыйым салынады:

1) Өнім берушінің келісімінсіз үй ішіндегі желілерді, сумен жабдықтау, су бұру жүйелері құрылыстары мен есепке алу аспаптарын қайта жабдықтауға;

2) көрсетілетін қызметтердің қолда бар есепке алу схемаларын бұзуға тыйым салынады.

28. Қызмет берушіге:

1) басқа Тұтынушылардың талаптарды орындамауы себептерінен Тұтынушыны көрсетілетін қызметтерді ұсынудан бас тартуға немесе оларды алудан шектеуге;

2) ұсынылған қызмет үшін уәкілетті органның ведомствосы белгілеген мөлшерден асатын ақы алуға;

3) Тұтынушыдан көрсетілетін қызметтерге төлем құжаттарын сынбай ай сайын ақы төлеуді, сондай-ақ көрсетілетін қызметтер үшін алдын ала ақы төлеуді талап етуге тыйым салынады.

4) Тараптарға Тараптардың құқықтарын шектейтін не заңдар Республикасының заңнамасын өзгеше түрде қолданатын іс-әрекеттер жасауға тыйым салынады.

Гараптардың жауапкершілігі

Жабдыктар мен инженерлік желілерді тиісінше ұстау мен жауапкершілік оның меншік иесіне жүктеледі және мерімдік тиесілілікті бөлу шекаралары бойынша анықталады.

Шартта көзделген міндеттемелерді орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда, кінәлі тарап екінші тарапқа алды заңнамаға сәйкес келтірілген өтейді.

Ұсынылған қызметтер үшін төлемнің мерзімі өткен

4) вести учет и контроль качества и количества предоставляемых услуг, принимать своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений предоставления услуг;

5) заключить с Потребителем договор на предоставление услуг;

6) предоставлять Потребителю платежный документ на оплату предоставляемых услуг в срок до десятого числа месяца, следующего за расчетным периодом;

7) уведомлять Потребителей об изменении тарифов не позднее, чем за тридцать календарных дней до введения их в действие;

8) принять меры по восстановлению качества и объема предоставляемых услуг по обоснованным претензиям Потребителя в течение 24 часов;

9) при осмотре сетей водоснабжения и водоотведения, приборов учета, а также при снятии показаний приборов учета Потребителя предъявлять служебное удостоверение;

10) в период проведения профилактических и ремонтных работ предоставлять Потребителю питьевую воду транспортными средствами;

11) обеспечить конфиденциальность персональных данных Потребителя от несанкционированного доступа третьих лиц.

7. Ограничения Сторон

27. Потребителю запрещается:

1) переоборудовать внутридомовые сети, сооружения системы водоснабжения, водоотведения и приборов учета без согласования с Поставщиком;

2) нарушать имеющиеся схемы учета услуг.

28. 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.

29. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. Ответственность Сторон

30. Ответственность за надлежащее содержание оборудован и инженерных сетей возлагается на его собственника определяется по границам раздела балансов принадлежности.

31. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством.

32. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором (за исключением случаев, предусмотренных пунктом 36), выплачивает неустойку по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, и более суммы основного долга.

Установление размера неустойки производится при заключении Договора с Потребителем. Началом начисления неустойки является 26 число месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не оговорено соглашением Сторон.

33. Уплата неустойки (пени) не освобождает Сторону

Тұтынушы Шартқа сәйкес (36-тармақта көзделген жағдайларда қоспағанда) Қазақстан Республикасының Қаржылық Банкі белгілеген қайта қаржыландырудың осы ережелерін төлейтін күнде қолданылатын, әрбір мерзімі өткен күн үшін, бірақ негізгі борыш сомасынан аспаптың мөлшерлеме бойынша тұрақсыздық айыбын төлейді.

Тұрақсыздық айып мөлшерін белгілеу Тұтынушымен Шарт жасасқан кезде жүргізіледі. Тұрақсыздық айыбын есептеудің басталу мерзімі, егер Тараптардың келісімімен өзгеше ескерілмесе, есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың айдың 26 күні болып табылады.

33. Тұрақсыздық айыбын (айыппұл) төлеу Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

34. Егер Өнім беруші үшін Тұтынушыға Өнім берушімен шарттық қатынастарда тұратын басқа тұлғалардың кінәсінен қызметтер көрсету ұсыну мүмкін болмаса, Тұтынушы алдында Өнім беруші жауапты болады.

35. Құжатпен расталған күрделі материалдық шығынға немесе уақытша еңбекке жарамсыздыққа әкеп соқтырған ауырған немесе жазатайым оқиға кезінде Тараптардың келісімі бойынша Тұтынушыға оның жазбаша өтініші бойынша өсімпұл есептеу жөніндегі мерзім ұзартылуы мүмкін.

9. Форс-мажорлық мән-жайлар

36. Тараптардың бір де біреуі форс-мажорлық мән-жайлары басталған жағдайда, яғни Шарттың талаптарын орындамауға немесе тиісті орындамауына әкеп соқтырған енсерілмес күш жағдайлары (дүлей зілзала немесе болжау немесе алдын алу мүмкін емес өзге де жағдайлар), сондай-ақ әскери іс-қимылдар, ереуілдер және басқа да жағдайлар басталған жағдайда басқа тараптың алдында жауапты болмайды.

Енсерілмес күш жағдайлары туындаған кезде Өнім беруші олар басталған күнінен бастап бес жұмыс күні ішінде бұл туралы Тұтынушыларға ресми бұқаралық ақпарат құралдары арқылы хабарлайды.

Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері енсерілмес күш жағдайларының әрекет ету мерзіміне, бірақ осындай жағдайлар Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелерін орындауға кедергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатылуы мүмкін.

Егер енсерілмес күш жағдайы үш және одан да көп айларға созылған жағдайда, Тараптардың әрқайсысы басқа тарапқа болжалды бұзу күніне дейін кемінде жиырма күнтізбелік күннен кешіктірмей алдын ала хабарлаған кезде Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте Тараптар күнтізбелік отыз күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуды сүргізуге міндеттенеді.

10. Жалпы ережелер және дауларды шешу

7. Тараптар есепке алу аспабының техникалық жай-күйін тексеру және көрсеткіштерді алу үшін бір-біріне тәуліктің әзкелген уақытында, бірақ сағат 21-00-ден кешіктірмей, коммерциялық есепке алу аспаптарына қол жеткізуге рұқсат руге міндеттенеді.

Коммерциялық есепке алу аспаптары бойынша ауыстырылған анықталған кезде, Тараптар белгіленген тіппен қол қойылған салыстыру актісіне тіркеуі тиіс.

Өздерінің құқықтық қатынастарында Шартты және қаныстағы заңнаманы басшылыққа алады.

Қызметтерді көрсету Шарты Тұтынушының белгіленген тіппен іс жүзінде желілерге бірінші қосудың бастап іне енеді.

Егер тараптардың келісімімен өзгешек өзделмесе, заңды ықпал үшін Шарттың әрекеті мерзімсіз, ал мемлекеттік қаттандырылатын мемлекеттік мекемелер

выполнения обязательств по Договору.

34. Если невозможность для Поставщика предоставить Потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Поставщиком в договорных отношениях, ответственность перед Потребителем несет Поставщик.

35. 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.

9. Форс-мажорные обстоятельства

36. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой стороной в случае наступления форс-мажорных обстоятельств, то есть обстоятельств непреодолимой силы (стихийное бедствие или иные обстоятельства, которые невозможно предусмотреть или предотвратить), а также военных действий, забастовок и так далее, влекущих неисполнение или ненадлежащее исполнение условий договора.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы Поставщик в течение пяти рабочих дней с даты их наступления уведомляет об этом Потребителей через официальные средства массовой информации.

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.

10. Общие положения и разрешение споров

37. Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ приборам коммерческого учета в любое время, но не позднее 21-00 часов, суток для проверки технического состояния снятия показаний приборов учета.

При выявлении нарушений по приборам коммерческого учета Стороны должны зафиксировать подписанным установленном порядке актом сверки.

38. В своих правоотношениях Стороны руководствуются Договором и действующим законодательством.

39. Договор предоставления услуг вступает в силу со первого фактического подключения Потребителя установленном порядке к сетям.

40. Срок действия Договора для юридических лиц является бессрочным, если иное не предусмотрено соглашением сторон, а для государственных учреждений, финансируемых государственным бюджетом, в соответствии с действующим законодательством.

41. Расторжение или изменение условий Договора производится по основаниям и в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

42. При невыполнении или нарушении обязательств Договором одной из Сторон другая сторона вправе в одностороннем порядке расторгнуть Договор с предъявлением требований о возмещении понесенных убытков.

43. При недостижении соглашения между Сторонами с разногласия разрешаются в судебном порядке.

44. Договор составляется в двух экземплярах

үшін қолданыстағы заңнаманы сәйкес болып табылады.

41. Шарттың талаптарын бұзу немесе өлгерту Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген нәтижелер бойынша және тәртіппен жүргізіледі.

42. Тараптардың бірі Шарт бойынша міндеттемелерін орындамаған немесе бұзып кеткен, екінші тарап келтірілген залалды өтеу туралы талаптар қояды. Шартты бір жақты тәртіппен бұзғаны ескеріледі.

43. Тараптардың арасындағы келісімге қолжеткізілмеген кезде, даулар мен қайшылықтар сот тәртібі мен шешіледі.

44. Шарт тараптардың сақталатын және бірлесіп тап күші бір мемлекеттік және орыс тілдерінде екі данада жасалады.

45. Тараптардың келісімі бойынша Шарт үлгі Шарттың нормаларына қайшы келмейтін басқа талаптармен толықтырылуы мүмкін.

46. Шартта ескірілмеген Тараптар арасындағы қатынастар табиғи монополистар және реттелетін нарықтар туралы қолданыстағы заңнаманы сәйкес реттеледі.

11. Тараптардың баспалық деректемелері мен қолы мен жазбалары
Онім беруші:

Алматы қаласы энергетика және
коммуналық шаруашылық
басқармасының шаруашылық
жүргізу қоралындағы «Алматы Су»
мемлекеттік коммуналық кәсіпорны
сумын жалбықтау қызметтері үшін
ОКПО 30722009

БИН 080 940 004 108

IBAN KZ 676 010 131 000 136 383

БНК HSBK KZ KX, 16 КБс

Төлем коды 710

ағылшын суларды беру қызметі

ОКПО 30722009

БИН 080 940 004 108

IBAN KZ 076 010 131 000 136 396

БНК HSBK KZ KX, 16 КБс

Төлем коды 859

050035, Алматы қ.

Жароков к-сі, 196,

тел. 8(727) 2276001

Алматы қаласындағы

«Қазақстан Халық Банкі»

АҚ филиалы

Банк БСМ 940 140 000 385

ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою

туралы Куәлік

сериясы 60001 №1196057 13.10.2017ж

Сумын қамту және ағылшын
сууды беру қызметі реттеу басқармасының
басшысы



Инициалы:
Кастронова
С.Г.

№039 69 44 15

УИН: 610101402455

Турксібский р-он
д. Каполюкская
д. 4А

государственным и русским языках по одному экземпляру каждой Стороны.

45. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими нормам типового Договора.

46. Не оговоренные Договором отношения между Сторонами регулируются в соответствии с действующим законодательством о естественных монополиях и регулируемых рынках.

11. Реквизиты Сторон

Поставщик:

Государственное коммунальное
предприятие на праве хозяйственного
владения «Алматы Су» Управление
и коммунального хозяйства
города Алматы
на услуги водоснабжения
ОКПО 30722009

БИН 080 940 004 108

IBAN KZ 676 010 131 000 136 383

БНК HSBK KZ KX, 16 КБс

Код платежа 710

на услуги водоотведения

ОКПО 30722009

БИН 080 940 004 108

IBAN KZ 076 010 131 000 136 396

БНК HSBK KZ KX, 16 КБс

Код платежа 859

050057, г. Алматы,

Ул. Жарокова, 196,

тел. 8(727) 2276001

Филиал АО «Народный банк

Казахстан»

в г. Алматы

БИН Банка 940 140 000 385

Свидетельство о постановке

на регистрационный учет по НДС

серия 60001 №1196057 от 13.10.2017г.

Потребитель:

Кастронова
С.Г.

№039 69 44 15

УИН: 610101402455

Турксібский р-он
д. Каполюкская
д. 4А

Руководитель управления регулирования
водоснабжения и водоотведения

Саяндыков М.С.



№ _____ тауарлық газды бөлшек саудада
өткізу шарты
Алматы қ. 20__ ж. «__» _____

Договор розничной реализации товарного газа
№ 3994 «9» _____ 2019 г.
г. Алматы

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ, бұдан әрі «Жеткізуші» деп аталады, (Астана қаласының Әділет департаментімен берілген заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтамасы), оның атынан 2018 жылғы «05» маусымдағы №26 сенімхат негізінде әрекет ететін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Алматы өндірістік филиалының Газбен жабдықтау режимі және сату қызметінің бастығы Бегайдаров А.О. бір жақтан және _____ бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталады, оның атынан _____ негізінде әрекет ететін, _____ келесі жақтан, бірігіп «Тараптар» деп аталып, төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

АО «ҚазТрансГаз Аймақ», именуемое в дальнейшем «Поставщик» (справка о государственной регистрации юридического лица, выдана Департаментом юстиции г. Астана), в лице начальника службы сбыта и режима газоснабжения Алматинского производственного филиала АО «ҚазТрансГаз Аймақ» Бегайдарова А.О., действующего на основании доверенности №26/от «05» июня 2018 г., с одной стороны, и _____ именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____ действующего на основании _____, с другой стороны, совместно, именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

ШАРТТА ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН НЕГІЗГІ ҰҒЫМДАР

Шартта келесі негізгі ұғымдар қолданылады:

- 1) **тауарлық газ** (бұдан әрі – Газ) - құрамында метаны басым көмірсутегілердің газ тәріздес күйде болатын, шикі газды өңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сапалық және сандық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттардың талаптарына сай келетін көпқұрамдас қоспасы;
- 2) **есепке алу аспаптары** – мынадай функцияларды: газды өлшеуді, жинауды, сақтауды, оның шығысы, көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпарат көрсетуді орындайтын өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар;
- 3) **газ беру пункті** – газды есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша Тұтынушыға немесе оның өкілетті өкіліне газды беру жүзеге асырылатын, осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілетін, Газ тасымалданатын пункт;
- 4) **есеп айырысу кезені** - жеткізілген газ үшін Жеткізуші мен Тұтынушы арасында өзара есеп айырысу жүргізілетін, жеткізілген газ көлемі анықталатын, кезең. Тараптармен келісілген есеп айырысу кезені Шартта көрсетіледі;
- 5) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы** - Шартпен белгіленген Газдың айлық көлемін тиісті айдың күнтізбелік күн санына бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.
- 6) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа сағаттық нормасы** - Шартпен белгіленген, Газ жеткізудің орташа тәуліктік нормасын 24 сағатқа бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.
- 7) **тұтынушы** – коммуналдық-тұрмыстық немесе өнеркәсіптік тұтынушы;
- 8) **жеткізу** – газды бөлшек саудада өткізу жөніндегі қызмет;
- 9) **жеткізуші** – тауарлық газды бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлға;
- 10) **өкіл** – Жеткізушінің және/немесе биллинг компаниясының өкілі/қызметкері;
- 11) **биллинг компаниясы** – Жеткізушіге Газдың тұтынушылармен есепке алу, төлемдерді жинау тұтынушылармен абоненттік жұмыстарды жүргізу бойынша қызметтерді көрсететін компания;

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

В Договоре используются следующие основные понятия:

- 1) **товарный газ** (далее – Газ) – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;
- 2) **приборы учета** – средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;
- 3) **пункт передачи газа** – пункт поставки Газа, который указывается в Приложении №1 к настоящему Договору, где происходит передача Газа Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газа;
- 4) **расчетный период** – период, за который определяется объем поставленного газа, производится взаиморасчеты между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ. Расчетный период, согласованный Сторонами, указывается в Договоре;
- 5) **среднесуточная норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного договором, на количество календарных дней соответствующего месяца;
- 6) **среднечасовая норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления среднесуточной нормы поставки газа на 24 часа, установленного договором;
- 7) **потребитель** – коммунально-бытовой или промышленный потребитель;
- 8) **поставка** - деятельность по розничной реализации газа;
- 9) **поставщик** - лицо, осуществляющее розничную реализацию газа;
- 10) **представитель** – представитель/работник Поставщика и/или биллинговой компании;
- 11) **биллинговая компания** – компания, оказывающая услуги Поставщику по учету потребления Газа, сбору платежей и ведению абонентской работы с потребителями;
- 12) **газораспределительная организация** – юридическое

- 12) газ тарату ұйымы - Газды газ тарату жүйесі арқылы тасымалдауды, газ тарату жүйесін техникалық пайдалануды, сондай-ақ газды көтерме және бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын заңды тұлға;
- 13) газ тұтыну жүйесі - газ тарату жүйесінен тауарлық газды немесе топтық резервуарлық қондырғыдан сұйытылған мұнай газын қабылдауға, сондай-ақ оларды отын және (немесе) шикізат ретінде пайдалануға арналған газ құбырлары (желілік бөлік) мен газ жабдығы кешені;
- 14) уәкілетті орган - табиғи монополиялар және қоғамдық маңызы бар нарық салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган.
- 15) өндіруші - тауарлық газды өндіруді жүзеге асыратын заңды тұлға;
- 16) газ тұтыну жабдығының қуаттылығы - Тұтынушының барлық орнатылған газ тұтыну жабдықтарының максималды жиынтық қуаты;
- 17) диспетчерлік кесте - жеткізушімен тасымалдаушыға берілген өтінімге сәйкес газ жеткізудің сағаттық кестесі.

1. ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР

1.1. Осы Шарт 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV «Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасының Заңы және Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидалары және Қазақстан Республикасының басқа әрекеттегі нормативтік құқықтық актілері негізінде жасалды.

1.2. Газ осы Шарт бойынша Қазақстан Республикасының әрекеттегі заңнамасы шеңберінде ақылы тауар болып табылады.

2. ШАРТ МӘНІ

2.1. Жеткізуші Газды Тұтынушыға жеткізуге және беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы Газ беру пунктіне Газдың келісілген көлемін қабылдауға, оны осы Шарт талаптарына сәйкес төлеуге міндеттенеді.

2.2. Газды тиісінше жеткізу үшін құқықтық және техникалық (технологиялық) шарттардың болуы, соның ішінде:

1) Тұтынушы тарапынан - газ тұтыну жүйелерін пайдалану жөнінде рұқсат құжаттардың (техникалық шарттар, газбен жабдықтау жобасы, газ тұтыну жабдығына арналған паспорт), газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы;

2) Жеткізуші тарапынан - Газдың тиісті көлемі туралы растайтын құжаттың болуы осы Шартты жасау талаптары болып табылады.

2.3. Газды жеткізу көлемі, Газ бағасы, Газды беру пункті және Газды жеткізудің айлық кестесі осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын №1 Қосымшада көрсетіледі.

2.4. Келесі Қосымшалар Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады:

№1 Қосымша - Газдың келісілген көлемдері, бағасы және Газ беру пункті туралы мәліметтер;

№2 Қосымша - Газды жеткізу Актісінің үлгісі;

№3 Қосымша - Газды жеткізуге арналған Өтінімнің үлгісі;

№4 Қосымша - Жеткізілетін Газдың көлемін Түзетудің

ліно, осуществляющее транспортировку Газ, газораспределительной системе, техниче-
эксплуатацию газораспределительной системы, а 1
оптовую и розничную реализацию Газ; ексшеліктері.

13) газопотребляющая система - комплекс газопровод, (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы или сжиженного нефтяного газа из групповой резервуарной установки, а также их использования в качестве топлива и (или) сырья;

14) уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и общественнозначимого рынка;

15) производитель - юридическое лицо, осуществляющее производство товарного газа;

16) мощность газопотребляющего оборудования - максимальная суммарная мощность всего установленного газопотребляющего оборудования Потребителя;

17) диспетчерский график - почасовой график поставки газа в соответствии с заявкой, поданной поставщиком транспортировщику.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий договор разработан на основе закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года №532-IV, Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96, и иных действующих нормативных правовых актов Республики Казахстан.

1.2. Газ по настоящему договору в рамках действующего законодательства Республики Казахстан признается возмездным товаром.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Поставщик обязуется поставить и передать Потребителю Газ, а Потребитель обязуется принять согласованное количество Газа на пункте передачи, оплатить его в соответствии с условиями Договора.

2.2. Условиями заключения настоящего Договора являются наличие правовых и технических (технологических) условий для надлежащих поставок Газа, в том числе:

1) со стороны Потребителя - наличие разрешительных документов по эксплуатации газопотребляющих систем (технические условия, проект газоснабжения, паспорт на газопотребляющее оборудование), заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем;

2) со стороны Поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме Газа.

2.3. Объем поставки Газа, цена Газа, пункт передачи Газа и помесячный график поставки Газа указываются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.4. Неотъемлемой частью Договора являются следующие Приложения к нему:

Приложение №1 - Сведения о договорных объемах, цене и пункте передачи Газа;

Приложение №2 - Форма Акта на поставку Газа;

Приложение №3 - Форма Заявки на поставку Газа;

Приложение №4 - Форма Корректировки поставляемого

3. ГАЗДЫ ЖЕТКІЗУ ТҮРТІБІ

3.1. Тұтынушы бірыңғай газ жүйелерінің объектілерін, аспаптарын және жабдықтарын пайдалану кезінде қауіпсіздік шараларын сақтаған жағдайда, газ құбырлары, жабдықтары, құрылғылары және есепке алу аспаптары тиісті техникалық (түзу) жағдайда, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнама талаптарына, стандарттарына және нормативтеріне сәйкес болған жағдайда, Тұтынушыны газбен қамтамасыз ету жүргізіледі.

3.2. Егер Қазақстан Республикасымен бекітілген халықаралық келісімдермен басқа талаптар бекітілмесе, Жеткізушімен Тұтынушыға жеткізілетін газдың сапасы физика-химиялық көрсеткіштері бойынша Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттарға және нормативтерге сәйкес болуы тиіс.

3.3. Даулы жағдайда, Газдың сапасы екі жақтың бірлесіп газды талдауға алуы және тиісті акт құрып, оны тәуелсіз зертханада талдаудан өткізуі арқылы анықталады. Бұл ретте Газдың талдамасын жүргізуге байланысты шығындарды Тұтынушы көтереді.

3.4. Газды жеткізу №1 Қосымшада көрсетілген, Тараптармен келісілген кесте бойынша жүзеге асырылады. Жеткізуші жеткізуге міндетті, ал Тұтынушы Газды жеткізудің белгіленген орташа тәуліктік нормасы шеңберінде айдың ішінде газды бір қалыпты алуға, ал қажет болған жағдайда, тараптардың келісімі бойынша - диспетчерлік кесте бойынша алуға міндетті.

Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасынан 5 % (бес пайыз) аспауы тиіс. Газ тұтынудың орташа тәуліктік нормасы 5 % (бес пайыз) артқан кезде, Жеткізуші ол туралы Тұтынушыға ескерткен сәттен бастап 3 (үш) сағат өткен соң, Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасына дейін Газдың жеткізілуін мәжбүрлеп шектеуді жүргізуге құқылы болады.

Бұл ретте, Жеткізуші осы жағдайда Газ жеткізуді қысқарту нәтижесінде келтірілген қандайда бір шығындар мен залалдар үшін жауап бермейді.

3.5. Айлық Газ жеткізу көлемі осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген, келісілген көлемнен 5% (бес пайыздан) артық ауытқыған кезде, Тұтынушы ағымдағы айдың 15 (он бесіне) дейінгі мерзімде поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы Жеткізушіге ауытқулар негіздемесімен келесі айға Газ жеткізуге арналған өтінімді (бұдан әрі - Өтінім) жолдайды.

Егер Газ жеткізу айы басталғанға дейін Жеткізуші Тұтынушыға Өтінімге сәйкес газдың жеткізілу мүмкіндігі жайлы жазбаша растаса, келесі айға газ жеткізуге арналған Өтінім Жеткізушімен қабылданды деп танылады.

Келесі айға арналған Өтінім болмаған жағдайда, Газ Жеткізушімен №1 Қосымшаға сәйкес жеткізіледі.

3.6. Газ жеткізу айының ішінде Жеткізушімен расталған Өтінімге сәйкес көлемді немесе келісілген айлық көлемді түзетуге рұқсат етіледі. Бұл ретте, Тұтынушының Газ жеткізу көлемдерін өзгертуге (бұдан әрі - Түзету) арналған жазбаша түзету өтінімі Жеткізушімен ағымдағы айдың 20 (жиырмамыншы) күніне дейін

3. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ГАЗА

3.1. Обеспечение Потребителя Газом производится при соблюдении Потребителем мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при надлежащем техническом состоянии (исправности), а также соответствии газопроводов, оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.

3.2. Качество Газа, поставляемого Поставщиком Потребителю, по физико-химическим показателям должно соответствовать стандартам и нормативам, принятым в Республике Казахстан, если иное не установлено международными соглашениями, ратифицированными Республикой Казахстан.

3.3. В спорных случаях качество Газа определяется путем совместного отбора проб Газа и его анализа в независимой лаборатории с последующим составлением соответствующего акта. При этом все расходы, связанные с проведением анализа Газа, несет Потребитель.

3.4. Поставка Газа осуществляется по согласованному Сторонами графику, указанному в Приложении №1. Поставщик обязан поставлять, а Потребитель обязан получать (отбирать) Газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки Газа, а при необходимости, по согласованию сторон - по диспетчерскому графику.

Среднесуточная норма поставки (потребления) Газа не должна превышать 5% (пять процентов) среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа. При превышении среднесуточной нормы потребления газа более чем на 5% (пять процентов), Поставщику предоставляется право проводить принудительное ограничение поставки Газа до среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа по истечении 3 (трех) часов с момента предупреждения об этом Потребителя.

При этом Поставщик не отвечает за какие-либо потери и последствия, понесенные в результате сокращения поставки Газа в этом случае.

3.5. При отклонении месячного объема поставки Газа от договорного, указанного в Приложении №1 к настоящему Договору, более чем на 5% (пять процентов), Потребитель в срок до 15 (пятнадцатого) числа текущего месяца направляет Поставщику почтой, курьером или факсимильной связью заявку на поставку Газа (далее - Заявка) на следующий месяц с обоснованием отклонений. Заявка на следующий месяц считается принятой Поставщиком, если до момента начала месяца поставки Газа Поставщик письменно подтвердил Потребителю о возможности поставки Газа согласно Заявке.

При отсутствии Заявки на следующий месяц, поставка Газа производится Поставщиком согласно Приложению №1.

3.6. В течение месяца поставки допускается корректировка договорного месячного объема либо объема согласно подтвержденной Поставщиком Заявке. В этом случае письменная корректируемая заявка (далее - Корректировка) Потребителя на изменение объемов поставки Газа принимается Поставщиком к рассмотрению

карауға қабылданады. Сонымен қатар, Жеткізушімен келісілген газ көлемі толық алынбаған/артық алынған жағдайда, Тұтынушы міндетті түрде растама құжаттардың көшірмелерін беріп, газ көлемінің ауытқушылық себебін көрсетеді.

Жеткізуші Тұтынушының Тұзетуін алған күннен бастап 3 (үш) жұмыс күннің ішінде Газ жеткізу көлемдерін өзгерту жөніндегі шешімі туралы Тұтынушыға жазбаша растайды немесе бас тартады.

3.7. Газ ай ішінде тұтынушының Газ жеткізуге арналған Өтініміне сәйкес Газды тұтынушының орташа сағаттық нормасына сәйкес, ал өтінім болмаған жағдайда - №1 Қосымшада көрсетілген Газды жеткізудің айлық кестесіне сәйкес жеткізіледі.

3.8. Газды жеткізудің көлемдері және мүмкіндігі магистральдық газ құбырларының және газ тарату жүйелерінің өткізу қабілеті есебімен анықталады.

3.9. Жеткізуші келесі жағдайларда:

1) Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік ережелерін бұзса;

2) Тұтынушы өз бетімен газ жабдықтарын қосса;

3) газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің техникалық ақауы болса, бұзушылықтар жойылғанға дейін Тұтынушыға Газ беруді біржақты тәртіппен тоқтатады.

3.10. Жеткізуші газ тасымалдау жүйесіндегі жабдықтарды жөндеу және жана Тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін Газ беруді тоқтату туралы Тұтынушыға газ беру тоқтатылғанға дейін 48 (қырық сегіз) сағат бұрын ескертеді.

3.11. Жеткізуші келесі жағдайларда:

1) осы Шартпен белгіленген жағдайларда және тәртіппен жеткізілген Газ көлемі үшін дебиторлық берешек болса;

2) Жеткізушінің өкілдері газ құбырларына, газ жабдықтарына және есепке алу аспаптарына жіберілмесе, Тұтынушыны алдын ала ескерте отырып, Газ беруді тоқтатады. Газдың берілуін тоқтату Жеткізушімен Тұтынушыға жазбаша хабарлама жолданған күннен бастап 3 (үш) күнтізбелік күннен ерте емес уақытта жүзеге асырылады.

3.12. Тұтынушы Шарттың 3.9., 3.11 және 5.1-тармақтарында тізімделген, Газдың берілуін тоқтататын себептерді жойғаннан кейін, сондай-ақ Тұтынушы Шартқа сәйкес берешектерді, айыпақы төлемдерін, газбен жабдықтау жүйесінен ажырату және қосу төлемдері төлегеннен кейін Газдың берілуі жанартылады. Жеткізуші Газды қосу жоспарланған күн туралы Тұтынушыға газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күні хабарлайды. Тұтынушыны ажырату себептері жойылғаннан кейінгі Газды жеткізуді қайтадан бастаудың шекті мерзімі Газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннен аспауы тиіс.

Осы Шартта қарастырылған негіздер бойынша Газдың жеткізілуі қысқартылған немесе тоқтатылған кезде, Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға, ажыратуға байланысты Тұтынушының шығындарына және залалдарына ешқандай жауапты болмайды.

3.13. Авариялық жағдайлардың және өзге еңсерілмейтін күш жағдайларының салдарынан газдың жеткізілуі шектелген жағдайда, Жеткізуші газбен жабдықтаудан тұтынушыларды ажырату кезектілігін белгілеуге шейін, тұтынушыларға Газды жеткізуді шектеу кестесін бекітеді

Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 ()

до 20 (двадцатого) числа текущего месяца. В случае недовыбора/перебора согласованного объема Газ, Потребитель в обязательном порядке указывает причину отклонений объема с предоставлением копий подтверждающих документов.

В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Потребителем письменного решения Корректировки Потребителя, Поставщик подтверждает либо отказывает Потребителю о решении изменить объемов поставки Газ.

3.7. Газ поставляется в течение месяца согласно среднечасовой норме потребления Газ, согласно Заявке Потребителя, на поставку Газ, а в случае отсутствия Заявки – согласно ежемесячному графику поставки Газ, указанному в Приложении №1.

3.8. Объемы и возможность поставки Газ определяются с учетом пропускной способности газопроводов: магистрального и газораспределительных сетей.

3.9. Поставщик в одностороннем порядке приостанавливает подачу Газ Потребителю до устранения нарушений в случаях:

1) нарушения Потребителем правил безопасности объектов систем газоснабжения;

2) самовольного подключения Потребителем газового оборудования;

3) технической неисправности объектов систем газоснабжения.

3.10. О приостановлении подачи Газ для проведения плановых работ по ремонту оборудования на газотранспортной системе и подключению новых потребителей, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за 48 (сорок восемь) часов до отключения.

3.11. Поставщик с предварительным уведомлением Потребителя приостанавливает подачу Газ в случаях:

1) наличия дебиторской задолженности за поставленный объем Газ в порядке и на условиях, установленных настоящим Договором;

2) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета.

Приостановление подачи Газ осуществляется не ранее, чем через 3 (три) календарных дня со дня направления Поставщиком Потребителю письменного уведомления.

3.12. Возобновление поставки Газ производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газ, перечисленных в пунктах 3.9, 3.11 и 5.1. настоящего Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки, оплаты услуг по отключению и подключению к системе газоснабжения в соответствии с настоящим Договором.

О плановой дате подключения Поставщик сообщает Потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки Газ. Предельные сроки возобновления поставки Газ после устранения причин отключения Потребителя не должны превышать 5 (пяти) рабочих дней со дня принятия решения о возобновлении поставки Газ.

При сокращении или прекращении поставки Газ по основаниям, предусмотренным настоящим Договором, Поставщик не будет нести никакой ответственности за последствия и убытки Потребителя, связанные с прерыванием, сокращением или прекращением поставки Газ.

3.13. В случае ограничений поставок Газ, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, Поставщик утверждает график

поступления
на письменном
порядке
поставщика
и
Тараптар
мен хабарланады.

Тараптар Газды жеткізуге және қабылдауға қатысты бар, газбен жабдықтау жүйесінде істеу мүмкін немесе туындаған авариялық және апат жағдайларға байланысты оқиғалар туралы бір-біріне дереу хабарлайды.

4. ГАЗДЫ ЕСЕПКЕ АЛУ ТӘРТІБІ

4.1. Газ көлемінің есебінің оны жеткізуге және алуға рұқсат етілмейді. Өнеркәсіптік және коммуналдық-тұрмыстық тұтынушылармен пайдаланылатын Газдың көлемін есепке алу:

1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестацияланған, Тараптармен коммерциялық деп танылған, №5 Қосымшада көрсетілген, Газды қабылдау (беру) пункттерінде орнатылған есепке алу аспаптары бойынша;

2) есепке алу аспаптары болмаған жағдайда, олар бұзылған немесе газ жабдығының параметрлеріне сәйкес болмаған, сондай-ақ байқауаралық интервалдың мерзімі өткен кезде – газ тұтыну жабдығының қуаттылығы бойынша жүргізіледі.

4.2. Есепке алу аспаптарының көрсеткіштері олар техникалық түзу болғанда, барлық өлшеу құралдарының лейбл, пломбалары, тексеру туралы сертификаты, паспорттары болса және Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттардың және нормативтердің талаптарына сәйкес барлық рәсімдер дұрыс жүргізілген жағдайда, жарамды деп танылады.

Егер Тараптардың бірінде есепке алу аспабының көрсеткішінің дұрыстығына күмән болған жағдайда, есепке алу аспабын кезектен тыс тексеруден өткізуге байланысты барлық шығындарды бастама жасаған Тарап өзіне алады.

4.3. Жеткізілген газдың көлемі есепке алу аспаптары бойынша есепке алынған жағдайында, Тараптар:

1) есепке алу аспаптарының кез келген торабын және элементін, Газ есебіне қатысты бар бекіткіш арматурасын олардың қалыпты жұмысын бұзбау үшін оларды пломбалауға құқылы. Пломба салу барлық қажетті мәліметтер көрсетілген Актімен ресімделеді. Пломба салу туралы Актілер Тараптарға беріледі.

2) есепке алу аспаптарының көрсеткіштері жазбасы 8.146-75 Мемлекеттік стандартқа сай келуі тиіс болатын картограммада тіркелетін болса, онда Жеткізуші Тұтынушымен қолданылатын картограммаларға өзінің қолы мен мөрін басуға құқылы, ал Тұтынушы Жеткізушінің қолы қойылған картограммаларды ғана пайдалануға міндетті.

4.4. Тараптар:

Тараптардың келісімі бойынша жоспарлы; есепке алу аспаптарының иесіне ескертпей, жоспардан тыс Газды есепке алу аспаптарын өзара тексеруге құқылы.

Жоспарлы және жоспардан тыс тексерулер тексерушілердің газ тұтыну жүйелерінің объектілеріне және ондағы есепке алу аспаптарына, Газдың көлемдерін беруге және есепке алуға байланысты басқа жабдықтарға және құжаттамаларға тәулік бойы кедергісіз қол жеткізуін қамтиды.

Тараптардың бірінші басшылары немесе өкілетті тұлғалары жоспардан тыс тексеру жүргізуге құқыға бар тұлғаларды тағайындайды. Жоспардан тыс тексеруге өкілетті тұлғалардың тізімі қолмен және мөрмен

ограничений поставок Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения.

Утвержденные графики доводятся до Потребителя через диспетчерскую службу Поставщика по телефону: 8(72) 499 333 00

3.14. Стороны немедленно извещают друг друга в случаях, связанных с предаварийными и аварийными ситуациями, которые могут возникнуть или возникли на газотранспортной системе, имеющих прямое отношение к поставке и приемке Газа.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ГАЗА

4.1. Поставка и отбор Газа без учета его объема не допускаются. Учет объема Газа, используемого промышленными и коммунально-бытовыми потребителями, производится:

1) по приборам учета, указанным в Приложении №5, признанным Сторонами как коммерческий, аттестованный надлежащим образом в уполномоченном органе Госстандарта Республики Казахстан;

2) по мощности газопотребляющего оборудования, при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования, а также истечения срока межповерочного интервала.

4.2. Показания приборов учета признаются действительными при их технической исправности, наличии лейбл, пломб, сертификата о поверке, паспортов на все средства измерений и правильности проведения всех процедур в соответствии с требованиями стандартов и нормативов, принятыми в Республике Казахстан.

В случаях, если у одной из Сторон возникли сомнения в правильности показания прибора учета газа, то все расходы, связанные с внеочередной поверкой прибора учета иницилирующая Сторона берет на себя.

4.3. В случае учета объема поставленного Газа по приборам учета, Стороны имеют право:

1) опломбировать любые узлы и элементы приборов учета, запорную арматуру, имеющую отношение к учёту Газа таким образом, чтобы не нарушить его нормальную работу. Наложение пломбы оформляется Актом с указанием всех необходимых сведений. Акты о наложении пломбы вручаются Сторонам.

2) в случаях, если показания приборов учета регистрируются на картограммах, записи которых должны соответствовать ГОСТу 8.146-75. Поставщик имеет право подписать и поставить свои печати на картограммы, используемые Потребителем, а Потребитель обязан использовать только картограммы, подписанные Поставщиком.

4.4. Стороны имеют право проводить взаимные проверки приборов учета Газа:

- плановые, по согласованию Сторон;
- внеплановые, без предупреждения владельца приборов учета.

Проведение плановых или внеплановых проверок включают в себя круглосуточный беспрепятственный доступ проверяющих к объектам газопотребляющей системы и имеющимся там приборам учета, документации и другому оборудованию, связанных с подачей и учетом объемов Газа.

Лица, имеющие право внеплановой проверки, назначаются первыми руководителями или уполномоченным лицом Сторон. Список лиц, имеющих полномочия для внезапной

расталып, Тұтынушыға беріледі.

Ескі тізім жойылғаннан кейін тізім жаңартылады.

Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетулі аймақ пен ғимаратқа өту жеке куәліктің көрсетілуімен жүзеге асырылады. Күзетші және өкілетті өкіл есепке алу аспаптарына тексерушінің тәулік бойы кедергісіз өтуін қамтамасыз етуге және өз аумағында ертіп жүруге, сонымен қатар, тиісті актілерге қол қоюға міндетті.

4.5. Газды жеткізу айында нақты жеткізілген Газдың көлемі Газды жеткізу актімен (бұдан әрі - Акт) расталады.

Тараптар есепті кезеннен кейінгі айдың 1 күніне дейін осы Шарттың №2 Қосымшасына сәйкес осы Актіні құрады және Акт ресімделген күннен бастап бір күннің ішінде газ жеткізу айының соңғы күні қойылатын, осы Актіге қол қоюға

4.6. Тұтынушы жеткізілген Газдың көлемдерін анықтаумен келіспеген жағдайда, бір күндік мерзімде Жеткізушіге жазбаша түрде Актіге қол қоядан дәлелді бас тартуды жолдайды. Тұтынушы дәлелді бас тартуда міндетті түрде Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетеді.

4.7. Тұтынушы көрсетілген мерзімде дәлелді бас тартуды бермесе не осындай бас тартуды Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетпей берсе, көлемдер Тараптармен қабылданды деп саналады және олар толық көлемдегі Актіге қол қоюға міндетті.

4.8. Газды жеткізу акті осы Шарттың ажырамас бөлігі және Тараптар арасындағы өзара есептесулер үшін негіз болып табылады.

4.9. Уәкілетті органмен белгіленген Газды есепке алу аспаптарын аралық тексеруден өткізу интервалының аяқталуына байланысты не Жеткізушінің берген ұйғарымы (хабарламасы) негізінде және Газды есепке алу аспаптарын тексеруді жүргізу үшін Газ беудің тоқтатылуына байланысты Жеткізушінің есепке алу аспабы жоспарлы тексерілген жағдайда, Жеткізуші Тұтынушыда өндірістің уақытша тоқтауына байланысты Тұтынушының шығындарына (алынбаған пайдаға) жауапты болмайды.

4.10. Жеткізушінің өкілдерімен Тұтынушының газбен жабдықтауға өз еркімен қосылғаны; орнатылған газ жабдығының қуаттылығын арттырғаны; есепке алу аспабынсыз газды тұтыну; пломбаны үзу (дайындаушы зауыттың (тексеру зертханаларының) пломбалары, Жеткізушінің индикаторлық пломбасы); газбен жабдықтау схемасын өзгерткені; Тұтынушының газды рұқсатсыз алуына (ұрлау) мүмкіндік беретін, көрсеткішті жалтару мақсатында есепке алу аспабына қандайда бір ықпал еткені, Жеткізуші өкілінің алдыңғы тексеру кезінде табуы мүмкін болмаған басқа бұзушылықтар айқындалса, Жеткізуші, егер Тұтынушының газ тұтыну жүйелері объектілерінің жұмыс регламентімен басқалар көрсетілмесе, газды есепке алу аспабы және (немесе) схемалардың қосылуы соңғы тексерілген күннен бастап бұзушылықтар айқындалған күнге дейінгі аралықтағы кезең, алайда талап қою мерзімінен артық емес кезең үшін, оның тәулігіне 24 (жиырма төрт сағатта) тұтынушы есебінен Тұтынушының орнатылған газ тұтыну жабдығының қуаттылығы бойынша газ шығынына қайта есеп жүргізеді.

Газбен жабдықтау желісіне қосылу схемасын тексеру Жеткізушінің өкілдерімен құрылған, газбен жабдықтау желісіне қосылу схемасын тексеру актісімен расталады.

проверки, предъявляются Потребителем подписью и печатью.

Обновление списка производится после старого.

Проход на охраняемую территорию и в помещении находятся приборы учета Газа, осуществлению предъявлению удостоверения личности. Уполномоченный представитель обязан обеспечить круглосуточный беспрепятственный доступ к прибору учета и сопровождать проверяющего по своей территории а также расписываться в соответствующих актах.

4.5. Объем Газа, фактически поставленного в месяц поставки, подтверждается Актом поставки Газа (далее - Акт).

Стороны до 1 числа месяца, следующего за расчетным периодом, в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору, оформляют указанный Акт, и в течение одного дня со дня оформления Акта обязаны подписать указанный Акт, датируемый последним числом месяца поставки газа.

4.6. Потребитель, в случае несогласия с определением объема поставленного Газа, в однодневный срок, направляет Поставщику в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта. В мотивированном отказе, Потребителем, в обязательном порядке, указывается неоспариваемый объем Газа, а также обоснования по оспариваемому объему Газа.

4.7. В случае непредоставления Потребителем в указанный срок мотивированного отказа, либо предоставление такого отказа без указания неоспариваемого объема Газа, и обоснований по оспариваемому объему Газа, объемы считаются принятыми Сторонами, и они обязаны подписать Акт в полном объеме.

4.8. Акт на поставку Газа является неотъемлемой частью настоящего Договора и основанием для взаиморасчетов между Сторонами по Договору.

4.9. В случае плановой поверки прибора учета Потребителя, в связи с истечением его межповерочного интервала (установленного Уполномоченным органом либо на основании выданного предписания (уведомления) Поставщика, и приостановкой подачи Газа для проведения поверки приборов учета Газа), Поставщик не несет ответственность за убытки (упущенную выгоду) Потребителя, связанную с временной остановкой производства у Потребителя.

4.10. При обнаружении представителями Поставщика самовольного подключения к газоснабжению; увеличение мощности установленного газового оборудования; потребления газа, минуя прибор учета; повреждения, срыв пломб (пломбы завода-изготовителя (поверочной лаборатории), индикаторной пломбы Поставщика); изменения схемы газоснабжения; какого-либо воздействия на прибор учета в целях искажения показаний, допускающих возможность несанкционированного отбора (хищения) газа Потребителем, и другие нарушений обнаружить которые представителю Поставщика при предыдущих посещениях не представлялось возможным, Поставщик производит перерасчет расхода газа по мощности, установленного газопотребляющего оборудования Потребителя из расчета использования его 24 (двадцать четыре) часа в сутки, если иное не предусмотрено регламентом работы объектов газопотребляющей системы Потребителя, за период со дня последней поверки приборов учета и (или) схемы их включения по день обнаружения, но не свыше срока

в помещении
Охрана
обеспечивается
приборам
территории

В рамках айтылған бұзушылықтар Тараптардың бір-біріне қол қойылатын, айқындалған бұзушылықтардың тізімі ресімделеді. Тұтынушы құрылған Актіге қол қойған бас тартқан жағдайда, оған заңды күш беру үшін айқындалған бұзушылықтар Актісінде құрамында 3 (үш) адамнан кем емес Жеткізуші комиссиясының қолымен бұзушылықтар Акті жеткілікті болып саналады. Айқындалған бұзушылықтар Акті әр Тарапқа бір дана бойынша, екі түпнұсқа данада құрылады. Айқындалған бұзушылықтар Акті негізінде Жеткізуші Шарттың 4.10- тармағына сәйкес Газ көлемінің қайта есебін жүргізеді.

4.12. Астана уақытымен сағат 00-00 - Газды жеткізуді есептеу сағаты болып табылады. Тұтынушы күн сайын сағат 14-00 дейін (аптаның жұмыс күндерінде Астана уақытымен) Жеткізушіге телефонмен, факспен, электрондық поштамен немесе басқа тәсілмен өткен тәуліктерде және өсімді нәтижемен нақты алынған Газ көлемдері туралы оперативті ақпаратты жолдайды.

4.13. Газ тұтыну жүйелерінің объектілеріндегі Газды есепке алу аспабын ұстауға, техникалық жағдайына және тексерілуіне есепке алу аспаптарының иелері жауапты болады.

4.14. Жеткізушінің Газды есепке алу аспабы Тұтынушының аумағында болған жағдайда, оның сақталуына соңғы жауапты болады.

4.15. Жеткізуші өкілімен Бөлу шекарасынан есепке алу аспабына дейінгі учаскеде газдың шығуы анықталған кезде, Газдың шығуы туралы тиісті акт құрылады. Бұл жағдайда есепке алынбаған газ көлемі тиісті әдістемеге сәйкес есептеледі және Тұтынушымен соңғы тексеру күнінен бастап қайтарылады.

4.16. Тауарлық газдың көлемінің өлшем бірлігін есептеу мақсатында Цельсий бойынша 20 градус температура және сынап бағанасы 760 мм. қысым кезіндегі газдың бір текше метрі қолданылады.

4.17. Егер сыртқы орта параметрлері Шарттың 4.16 т. көрсетілгеннен ерекшеленген жағдайда, ал есепке алу аспаптары тиісті корректормен жабдықталмаса, Жеткізуші

пайдалану жөніндегі басшылыққа, есепке алу аспабының паспортына сәйкес немесе заңнамамен белгіленген тәртіппен газдың жұмыс параметрлерін стандарттар шарттарына келтіру жолымен корректорларсыз есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін қайта есептеуді жүзеге асырады.

4.18. Тұтынушы Жеткізушімен тәуліктің кез келген уақытында Газды жеткізу режимдерін өзгертуге жедел ықпал ету үшін Газды тұтыну объектісін телефон байланысымен қамтамасыз етеді. Телефон байланысы болмаған жағдайда, Жеткізуші газды жеткізу режиміне жауапты болмайды.

5. ТӨЛЕМ ТӘРТІПТЕРІ

5.1. Газды жеткізу үшін төлем осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген газға арналған баға бойынша 100% (жүзпайыздық) ай сайынғы алдын ала (аванстық) төлем жағдайында жүргізіледі. Егер мемлекеттік мекеме Тұтынушы болып табылса, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес алдын ала төлемге рұқсат етіледі.

5.2. Газдың бағасы негіздемелер болған жағдайда, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес өзгертілуі мүмкін.

исковой давности.

Проверка схем подключения к газоснабжению подтверждается составленным представителями Поставщика актом проверки схем подключения к газоснабжению.

4.11. Нарушения, оговоренные пунктом 4.10, оформляются Актом выявленных нарушений, который подписывается представителями Сторон. В случае отказа Потребителя от подписания составленного Акта, для придания ему юридической силы считается достаточным наличие в Акте выявленных нарушений подписей членов комиссии Поставщика в составе не менее 3 (трех) человек. Акт выявленных нарушений составляется в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон. На основании Акта выявленных нарушений Поставщик производит перерасчет объема Газа, в соответствии с пунктом 4.10. настоящего Договора.

4.12. Расчетным часом поставки Газа является 00-00 часов времени г. Астана. Потребитель ежедневно до 14-00 час. (время Астаны, в рабочие дни недели) направляет Поставщику по телефону, факсу, электронной почтой или иным способом оперативную информацию об объемах Газа, фактически полученных за истекшие сутки и с нарастающим итогом.

4.13. Ответственность за содержание, техническое состояние и поверку приборов учета Газа на объектах газопотребляющей системы несут владельцы приборов учета.

4.14. В случае нахождения прибора учета Газа Поставщика на территории Потребителя, ответственность за его сохранность несет последний.

4.15. При обнаружении представителем Поставщика утечки Газа, на участке от Границы раздела до прибора учета, составляется соответствующий акт об утечке Газа. Объем неучтенного газа, в этом случае, рассчитывается согласно существующей методике и возмещается Потребителем с даты последней проверки.

4.16. В целях учета за единицу измерения объема товарного газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 мм. ртутного столба.

4.17. В случае если параметры внешней среды отличаются от указанных в п.4.16 Договора, а приборы учета не оснащены соответствующим корректором, Поставщик осуществляет перерасчет показаний приборов учета газа без корректоров путем приведения рабочих параметров Газа к стандартным условиям, согласно руководства по эксплуатации, паспорта прибора учета, либо в установленном законодательством порядке.

4.18. Потребитель обеспечивает телефонную связь объекта потребления Газа с Поставщиком, для оперативного реагирования на изменения режимов поставки Газа в любое время суток. В случае отсутствия телефонной связи Поставщик не несет ответственности за режим поставки газа.

5. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

5.1. Оплата за поставку Газа производится за каждый расчетный период на условиях 100% (сто процентной) ежемесячной предварительной (авансовой) оплаты, по цене на Газ, указанной в Приложении №1 к настоящему Договору. В случае, если Потребителем является государственное учреждение, допускается предоплата в соответствии с действующим законодательством

Газ бағасының өзгергені туралы ақпарат Тұтынушыға бухгалтерлік ақпарат құралдары (БАҚ) арқылы жеткізіледі.

5.3. Шарттың жалпы сомасы №1 Қосымшада көрсетіледі және Газ бағасының өзгеруіне сәйкес өзгертілуі мүмкін. Бұндай жағдайда Тараптар бағаның өзгеруін оған сәйкес Шарттың жалпы сомасының өзгеруін есепке ала отырып, осы Шартқа қосымша келісімге қол қояды.

5.4. Тұтынушы осы Шарт бойынша Тараптармен келісілген Газ көлемін жеткізу үшін алдын ала (аванстық) төлемді жеткізу айы басталғанға дейін 5 (бес) жұмыс күн бұрын Жеткізушінің есептік шотына төлейді.

5.5. №1 Қосымшаға сәйкес баға бойынша есептелген, бір айда нақты жеткізілген Газ бағасының сомасы Газды жеткізу Актісімен расталады, Жеткізуші оның негізінде есепті айдан кейінгі айдың 15-ші күнінен кешіктірмей шот-фактура қояды.

Түпкілікті төлем шот-фактура қойылған сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күн ішінде жүргізіледі.

5.6. Осы Шарттың 4.6-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың даусыз көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол коюдан бас тарту туралы негіздер берілген күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.7. Осы Шарттың 4.7-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың қабылданған көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол коюдан бас тарту туралы негіздерді беру мерзімі өткен күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.8. Тұтынушы газ үшін төлем бойынша өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші:

- осы Шарттың 8.3-тармағына сәйкес өсімпұл қолдануға;
- осы Шарттың 3.11-тармағына сәйкес Газ жеткізуді тоқтатуға құқылы. Бұл ретте Жеткізуші газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға байланысты залалдар мен шығындар үшін жауап бермейді.

5.9. Тараптар ай сайын әр айдың 25 (жиырма бесінші) күніне дейін Жеткізуші рәсімдеген Газ жеткізу және жүргізілген төлемдер жөніндегі салыстырып тексеру Актіге қол қояды.

Салыстырып тексеру Актісіне әр Тараптың бірінші басшысымен немесе өкілетті өкілімен және бас бухгалтерімен қол қойылады және Тараптардың мөрлерімен расталады.

5.10. Егер ағымдағы ай үшін төлем/алдын ала төлем сомасы нақты жеткізілген Газдың бағасынан артық болса, онда артық сома келесі ай үшін төлем/алдын ала төлем есебіне саналады.

Берешек болған жағдайда (өсімпұл және алынбаған пайдамен коса), түскен төлемнен бірінші берешек өтеледі, ал қалған сома ағымдағы айдың төлемі ретінде есепке алынады.

6. ТАРАПТАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ

6.1. Тұтынушы:

- 1) Шартта белгіленген сападағы және айтылған сандағы Газды алуға және пайдалануға;
- 2) заңнамада белгіленген тәртіпте Газ бағасы туралы ақпаратты алуға;
- 3) Шарттарды жасауға және орындауға байланысты

Республики Казахстан.

5.2. Цена Газа может быть изменена в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, при наличии оснований.

Информация об изменении цены на Газ доводится до Потребителя через средства массовой информации (СМИ).

5.3. Общая сумма Договора указывается в Приложении №1 и может изменяться в соответствии с изменением цены на Газ. В этом случае Стороны подписывают дополнительное соглашение к настоящему Договору, с учетом изменения цены, и соответственно, общей суммы Договора.

5.4. Предварительная (авансовая) оплата за поставку согласованного Сторонами объема Газа по настоящему Договору производится Потребителем на расчетный счет Поставщика за 5 (пять) рабочих дня до начала месяца поставки.

5.5. Сумма стоимости фактически поставленного Газа за месяц, рассчитанная по цене согласно Приложению №1, подтверждается Актом на поставку Газа, на основании которого, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, Поставщиком выставляется счет-фактура.

Окончательная оплата производится в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента выставления счет-фактуры.

5.6. В случае, оговоренном в п.4.6. настоящего Договора, оплата неоспариваемого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.7. В случае, оговоренном в п.4.7. настоящего Договора, оплата принятого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня истечения срока предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.8. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за газ Поставщик имеет право:

- применить пеню согласно п.8.3. настоящего Договора;
- приостановить поставку Газа в соответствии с п.3.11 настоящего Договора.

При этом, Поставщик не несет ответственность за последствия и убытки Потребителя, связанные с сокращением или прекращением поставки Газа.

5.9. Ежемесячно до 25-го (двадцать пятого) числа каждого месяца Стороны подписывают оформленный Поставщиком Акт сверки взаиморасчетов по поставке Газа и произведенным платежам.

Акт сверки взаиморасчетов подписывается первыми руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон.

5.10. Если сумма оплаты/предварительной оплаты за текущий месяц превышает стоимость фактической поставки Газа, то сумма превышения засчитывается в счет оплаты/предварительной оплаты за следующий месяц.

При наличии задолженности (включая пеню и упущенную выгоду) из поступающих платежей в первую очередь погашается имеющаяся задолженность Потребителя, а оставшаяся сумма засчитывается в качестве оплаты в текущем месяце.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. Потребитель имеет право:

- 1) получать и использовать Газ установленного качества и в количестве, оговоренном в Договоре;

рді шешу үшін сот органдарына өтініш
біріне бір ай бұрын Шарттың бұзылатыны
хабарланған және Газ жеткізу үшін толық төлем
жағдайда, Жеткізушімен жасалған Шартты бір
түртіппен бұзуга құқылы.

Тұтынушы:

- 1) осы Шарт талаптарына сәйкес төлемді/алдын ала төлемді толық көлемде және уақытылы жүргізуге;
- 2) Газды пайдалану кезінде техникалық қауіпсіздік талаптарын сақтауға;
- 3) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Жеткізушімен белгіленген техникалық талаптарды орындауға;
- 4) Газды Шарт талаптарына сәйкес пайдалануға, оның тиімді жұмсалуды қамтамасыз етуге, газ тұтыну режимін және оперативті-диспетчерлік тәртіпті сақтауға;
- 5) Шартты бұзатын жағдайда, осы Шарт бойынша толық төлем жүргізіп, Жеткізушіге Шарт бұзылғанға дейін бір ай бұрын кешіктірмей хабарлауға;
- 6) объектілердің үздіксіз жұмысының бұзылуын болдырмау үшін резерв ретінде басқа отын түрлері орнатылған тұтынушыларда қажетті мөлшерде резервті (апатты) отын түрі болуы тиіс және қажеттілік болған жағдайда, энергиямен қамтамасыз ететін қосымша резерв көзі ретінде оны іске қосуға міндетті;
- 7) Жеткізушіге өндірісті жоспарлы тоқтау туралы осындай тоқтату болғанға дейінгі 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын хабарлауға;
- 8) Жеткізушінің диспетчерлік пунктіне тәулігіне жеткізілген газдың көлемі, оның тәуліктік орташа қысымы, температурасы және қысым айырмасы туралы акпаратты беретін өзінің жауапты тұлғасын тағайындауға;
- 9) ай сайын, айдың 25-шы күніне дейін осы Шарттың 5.9-тармағына сәйкес салыстырып тексеру актілеріне қол қоюға міндетті.

6.3. Жеткізуші:

- 1) Газ жеткізу үшін төлемді/алдын ала төлемді толық көлемде және уақытылы алуға;
- 2) Газдың тұтынушына және жеткізілген Газ үшін төлемнің/алдын ала төлемнің уақытылы төлеуіне бақылау жасауға;
- 3) осы Шартпен көзделген жағдайларда Газдың жеткізілуін тоқтатуға;
- 4) Тұтынушыдан газ жабдықтарының және Газды есепке алу аспаптарының қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз етуді талап етуге;
- 5) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Тұтынушымен газ тұтыну режимін сақтау үшін міндетті техникалық талаптарды белгілеуге;
- 6) Тұтынушы нақты қойылған шот-фактура бойынша төлемді 90 (токсан) күнтізбелік күннен аса өтемеген жағдайда, Тұтынушы туралы барлық қолында бар акпаратты «Қазақстан Республикасындағы кредиттік бюролар және кредиттік тарихты қалыптастыру туралы» ҚР Заңына сәйкес Кредит бюросына беруге.

6.4. Жеткізуші міндетті:

- 1) Шартпен белгіленген мерзімде жеткізілген Газдың сапасына және санына бақылау жасауға және есеп жүргізуге;
- 2) тұтынылатын Газ көлемдерін бақылауға;
- 3) осы Шарттың 5.5-тармағына сәйкес ай сайын Тұтынушыға шот-фактураларды беруге;
- 4) Газды жеткізуге ықпалын тигізетін кез келген төтенше

2) в установленном законодательством порядке получать информацию о цене на Газ;

3) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров;

4) расторгнуть Договор с Поставщиком в одностороннем порядке, при условии уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за месяц, и полной оплаты за поставку Газа.

6.2. Потребитель обязан:

- 1) своевременно и в полном объеме производить оплату/предварительную оплату согласно условиям настоящего Договора;
- 2) соблюдать требования техники безопасности при использовании Газа;
- 3) выполнять технические требования, устанавливаемые Поставщиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- 4) использовать Газ в соответствии с условиями Договора, обеспечивать его рациональное расходование, соблюдать режим газопотребления и оперативно-диспетчерскую дисциплину;
- 5) уведомить Поставщика при расторжении Договора не позднее, чем за один месяц до момента расторжения, при условии полной оплаты по настоящему Договору;
- 6) потребители, для которых в качестве резервных (аварийных) установлены другие виды топлива, для предотвращения нарушений непрерывной работы объектов обязаны иметь резервный (аварийный) вид топлива в достаточном количестве и при необходимости вводить его в действие, как дополнительный резервный источник энергоснабжения;
- 7) уведомить Поставщика о плановой остановке производства за 30 (тридцать) календарных дней до такой остановки;
- 8) назначить своего ответственного представителя, который представляет информацию на диспетчерский пункт Поставщика об объеме поставки Газа за сутки, его среднесуточном давлении, температуре и перепаде давления;
- 9) ежемесячно до 25-го числа месяца подписывать акты сверок согласно п.5.9. настоящего Договора.

6.3. Поставщик имеет право:

- 1) своевременно и в полном объеме получать оплату/предварительную оплату за поставку Газа;
- 2) осуществлять контроль потребления и своевременности оплаты/предварительные оплаты за поставку Газа;
- 3) приостановить поставку Газа в случаях, предусмотренных настоящим Договором;
- 4) требовать обеспечение Потребителем безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов учета Газа;
- 5) устанавливать в соответствии с законодательством Республики Казахстан технические требования, обязательные для соблюдения Потребителем режима газопотребления;
- 6) в случае непогашения Потребителем оплаты по фактической выставленной счет-фактуре свыше 90 (девяноста) календарных дней передавать всю имеющуюся информацию о Потребителе в Кредитное бюро согласно Закону РК «О кредитных бюро и формирования кредитных историй в РК».

6.4. Поставщик обязан:

- 1) вести учет и контроль качества и количества поставляемого Газа в установленные Договором сроки;
- 2) контролировать объем потребляемого Газа;

жағдайлар немесе авариялар туралы Тұтынушыға дереу хабарлауға, сонымен қатар Газды жеткізуді тұрақты ету үшін барлық қажетті іс-әрекеттерді қабылдауға;
5) Тұтынушыға немесе оның уәкілетті өкіліне Газды жеткізу мәселелері жөніндегі ақпаратты беруге міндетті.

7. ТАРАПТАРДЫҢ ШЕКТЕУІ

7.1. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамасын бұзатын немесе Тараптардың құқықтарын шектейтін өзге іс-әрекеттерді жасауға тыйым салынады.

8. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПҚЕРШІЛІГІ

8.1. Тұтынушы Тараптармен келісілген Газды жеткізу көлемін алудан негізсіз бас тартса, толық алмаса, жеткізу айының аяқталуы бойынша, Жеткізуші Тұтынушыға толық алынбаған Газ көлемі бағасының 10 % (он пайызы) мөлшерінде алынбаған пайда сомасын өтеуді талап етуге құқылы, ал Тұтынушы талап етілген соманы көрсетілген мерзімде төлеуге міндетті.

Төтенше жағдайлар, Тұтынушы өндірісінің жоспарлы тоқтауы, сондай-ақ апат жағдайларға байланысты болған өндірістегі тоқтаулар, сондай-ақ шығарылатын өнімдердің және/немесе көрсетілетін қызметтердің көлемдері азайтылған жағдайлар негізді бас тартулар болып саналады. Қалған барлық жағдайлар негізсіз болып табылады. Бұл ретте Газды алудағы рұқсат етілетін ауытқушылық жоспарланған айлық көлемнің 5 % (бес пайызды) құрайды. Осы шамада Газды алу кезінде алынбаған пайда сомасы есептелмейді.

8.2. Жеткізушінің келісімінсіз газдың артық шығыны болған кезде, Тұтынушы төмендегі коэффициенттердің қолданылуымен әр тәулік үшін Шартпен белгіленген көлемнен артық алынған газ көлемінің бағасын қосымша төлейді:

15 сәуірден 15 қазанға дейін - 1,2;

15 қазаннан 15 сәуірге дейін - 1,5.

8.3. Тұтынушы осы Шарт талаптарына сәйкес есепті кезеңде нақты жеткізілген Газ үшін төлем жөніндегі өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші берешектер толық өтелген сәтке дейін бар берешекке әрбір кешіктірілген күн үшін, ақшалай міндеттемелерді нақты орындау күні әрекет ететін, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген қайта саржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде өсімпұл есептейді.

Есепті кезеңнен кейінгі айдың бірінші күні айыпақы есептеу мерзімінің басы болып табылады.

8.4. Айыпақыларды осы Шарт талаптарына сәйкес есептеу және санау әр айға жеке жүргізіледі. Айыпақы өлемдері Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

8.5. Жеткізушінің кінәсі бойынша Газ жеткізуде олқылық болған немесе көлемі кемітілген жағдайда, Тұтынушы Жеткізушіге әрбір толық жеткізілмеген күн үшін, толық еткізілмеген Газ құнының сомасынан Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген қайта саржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде, бірақ айлық жеткізілмеген Газ құнының 10 % (он пайыз) артық ес мөлшерде өсімақы қолдануға құқылы.

Есепті кезеңнен кейінгі айдың бірінші күні айыпақы есептеу мерзімінің басы болып табылады.

3) предъявлять ежемесячно Потребителю счет-фактуру в соответствии с п.5.5. настоящего Договора;

4) незамедлительно информировать Потребителя о любых чрезвычайных ситуациях или авариях, которые могут повлечь на поставку Газа, а также предпринять все необходимые действия для нормализации поставки Газа;

5) предоставлять Потребителю или его уполномоченному представителю информацию по вопросам поставки Газа.

7. ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН

7.1. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В случае необоснованного отказа, недоставки Потребителем согласованного Сторонами объема Газа, по истечении месяца поставки, Поставщик вправе предъявить Потребителю к возмещению суммы упущенной выгоды в размере 10% (десять процентов) от стоимости невыбранного объема Газа, а Потребитель обязан уплатить предъявленную сумму в указанные сроки.

Под обоснованным отказом понимаются форс-мажорные обстоятельства, плановые остановки производства Потребителя, остановки, связанные с аварийными ситуациями на производстве, а также уменьшение объемов выпускаемой продукции и/или оказываемых услуг. Все остальные случаи считаются необоснованными. При этом допустимые отклонения в отборе Газа составляют 5% (пять процентов) от запланированного месячного объема. При отборе Газа в этих пределах, сумма упущенной выгоды не начисляется.

8.2. При перерасходе газа без согласования с Поставщиком, Потребитель дополнительно оплачивает стоимость объема Газа, полученного (отобранного) им сверх установленного Договором объема, за каждые сутки с применением коэффициента:

с 15 апреля до 15 октября - 1,2;

с 15 октября до 15 апреля - 1,5.

8.3. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за фактически поставленный в расчетном периоде Газ согласно условиям настоящего Договора, Поставщик, начисляет Потребителю пеню в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день фактического исполнения денежного обязательства, за каждый день просрочки к существующей задолженности, до момента полного погашения задолженности.

Началом срока начисления неустойки является первый день месяца, следующий за расчетным периодом.

8.4. Расчет и начисление неустойки согласно условиям настоящего Договора, производится по каждому месяцу отдельно. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

8.5. В случае срыва или снижения объемов поставки Газа по вине Поставщика, Потребитель вправе применить к Поставщику пеню в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан от суммы стоимости недоставленного Газа, за каждый день недоставки, но не более 10% (десяти процентов) от суммы недоставленного объема Газа.

9. ТІНІШЕ ЖАҒДАЙ ОҚИҒАЛАРЫ

Шарт бойынша міндеттемелерін орындамағандары немесе тінішін орындамағандары олар еңсерілмейтін күш салдарынан: табиғи әскери әрекеттер; террорлық актілер; табиғи күшпен қалағаланбайтын; газ тисымалдауында немесе газ несі болып табылатын құрылыстардағы апаттар мен авариялық жағдайлар; газ тисымалдауға ықпал ететін үкіметаралық келісімдер; табиғи шектеуге ықпал ететін, мемлекеттік органдардың құқықтық актілері мен іс-әрекеттері салдарынан болса, жауапты болмайды. Бұл жағдайда бірде-бір Тарап шығындарды өтегіруге құқылы болмайды. Кез келген Тараптың талабы бойынша, бұл жағдайда, Шарт бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын анықтайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте, Тараптар еңсерілмейтін күш жағдайлары басталғанға дейін туындаған, Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш жағдайлары басталған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күнінің ішінде бір-біріне ол туралы хабар береді, Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымымен расталған, төтенше оқиға жағдайларының басталған күнін анықтайтын және сипаттайтын жазбаша хабарламаны пошта арқылы береді немесе тапсырады.

9.2. Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелері тек Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерді орындауына кедергі келтіретін жағдай деңгейіндегі мерзімге ғана тоқтатылуы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін күш жағдайлары 3 (үш) немесе одан көп айға созылса, әр Тарап шартты бұзуға болжаған күннен 20 (жиырма) күнтізбелік күн бұрын келесі тарапқа алдын ала хабарлаған жағдайда, Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте, Тараптар 30 (отыз) күнтізбелік күннің ішінде Шарт бойынша өзара есептесу жүргізуге міндеттенеді.

10. ДАУЛАРДЫ ШЕШУ ТӘРТІБІ

10.1. Осы Шарт бойынша немесе оған байланысты Тараптардың арасында туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер Тараптар арасында келіссөздер жүргізу арқылы шешіледі.

10.2. Келіспеушіліктер мен дауларды келіссөз арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайда, олар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес тәртіппен сот тәртібімен қарауға жатады.

11. ҚОРЫТЫНДЫ ЕРЕЖЕЛЕР

11.1. Осы Шарт 2019 жылдың «01» қаңтарынан бастап күшіне енеді және 2019 жылдың «31» желтоқсан қоса алғанда дейін, ақшалай міндеттемелерді орындау бойынша - олар толық орындалғанға дейін әрекет етеді.

11.2. Тұтынушы осы Шартқа қол қоя отырып, Жеткізушінің келесі әрекеттеріне осы Шарттың 6.3-тармағының 6) тармақшасында көзделген жағдайда, «Мемлекеттік кредит бюросы» АҚ ақпарат беруіне өз келісімін береді;

11.3. Осы Шартқа өзгертулер, толықтырулар, Шарт шеңберіндегі Тараптардың келісімдері жазбаша түрде

Началом срока начисления неустойки является первый день месяца, следующий за расчетным периодом.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА ФОРС-МАЖОРА

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, к которым относятся: стихийные бедствия; военные действия; террористические акты; аварии и аварийные ситуации на газотранспортной системе, либо у производителя, являющегося собственником газа; неконтролируемые Поставщиком, межправительственные соглашения, влияющие на поставку Газа; правовые акты и действия государственных органов, повлекшие его ограничение. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств по Договору. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств форс-мажора, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

9.2. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 3 (три) и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой Стороны не менее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 (тридцати) календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.

10.2. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с «01» января 2019 года и действует по «31» декабря 2019 года включительно, а в части исполнения денежных обязательств до их полного исполнения.

11.2. Подписывая настоящий Договор Потребитель дает свое согласие на следующие действия Поставщика на передачу информации в АО «Государственное кредитное бюро» в случае, предусмотренном в подпункте 6) пункта 6.3. настоящего Договора.

ЖЕТКІЗУШІ
Қазақстан Республикасы
қоғамдық құқықтары
заңдары

ресімделеді және екі Тараппен қол қойылған сәттен бастап заңды күштері бірдей, осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

11.4. Шарт мемлекеттік және орыс тілдерде екі данада жасалды. Егер Шарттың мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалған мәтініне байланысты келіспеушілік туып жатса, Тараптар Шарт талаптарын орыс тіліндегі мәтінінің мазмұнына сәйкес талдау жасайды.

11.5. Тараптар бірінші басымы ауысқан, заңды мекенжайлары, банкілік деректемелері, атаулары, ведомствалық жабдыктары, меншік нысандары өзгерген жағдайда, жаңа есеп шоттары ашылған, жойылған және осы Шартты тиісінше орындауға әсер ететін басқа мәліметтері өзгерген жағдайда, бір-біріне 10 (он) күнтізбелік күннің ішінде жазбаша хабарлауы тиіс.

11.6. Тұтынушының келесі күнтізбелік жылға Шартқа қол қойудан бас тартуы Газды жеткізуді тоқтатуға ықпал етпеді. Жеткізуші тұтынушыға алдын ала хабарлай отырып, кіре берістегі кранға пломба қойып немесе дәнекерлеп жабу арқылы Тұтынушыға газ жеткізуді тоқтатуға құқылы.

11.7. Тараптар осы Шартпен реттелмеген барлық басқа жағдайлар бойынша, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларын басшылыққа алады.

11.3. Изменения, дополнения к настоящему Договору, а равно соглашения Сторон в рамках Договора оформляются в письменном виде и имеют юридическую силу неотъемлемых частей Договора с момента подписания обеими Сторонами.

11.4. Договор составлен в двух экземплярах на государственном и русском языках. В случае возникновения разногласий между текстом Договора, изложенным на государственном и русском языках, Стороны толкуют условия Договора в соответствии со смыслом, изложенным на русском языке.

11.5. Стороны обязаны в течение 10 (десяти) календарных дней производить обязательные письменные уведомления друг друга при смене первого руководителя, изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, формы собственности, открытия новых расчетных счетов, ликвидации и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора.

11.6. Отказ Потребителя от подписания Договора на следующий календарный год влечет прекращение поставки Газа. Поставщик вправе прекратить поставку газа Потребителю путем закрытия крана на вводе с дальнейшим пломбированием или отключения на сварку с предварительным уведомлением потребителя.

11.7. Во всем остальном, не урегулированном настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

12. ТАРАПТАРДЫҢ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

ЖЕТКІЗУШІ: «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
Адрес: 010000, Астана қаласы,
Есіл ауданы, Әлихан Бөкейхан
көшесі, 12 ғимарат
БСН 020440001144
ФИЛИАЛ Алматы өндірістік филиалы
БСН 141241004421
мекенжай: 050040, Алматы қ., Байзақов көш.,
280 үй, «Almaty Towers» ТО,
оңтүстік мұнара, 17-ші қабат.
Телефон/Факс: 8 (727) 331 70 03
E-mail: pr@almaty.ktga.kz
БСН 020440001144
Банкілік шот: KZ226010131000264942
Банктің атауы «Қазақстан Халық Банкі» АҚ
БИК HSBK KZKX

ЖЕТКІЗУШІ

МО

ТҰТЫНУШЫ:

мекенжай:

Телефон/Факс:

E-mail:

БСН

Банкілік шот:

Банктің атауы

ТҰТЫНУШЫ

Капальская 4а
87272233306
И.П. Касжанов
МО

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОСТАВЩИК: АО «КазТрансГаз Аймақ»
Адрес: 010000, город Астана,
район Есиль, ул. Әлихан
Бөкейхан, здание 12
БИН 020440001144
ФИЛИАЛ Алматинский производственный
филиал
БИН 141241004421
Адрес: 050040 г.Алматы, ул. Байзақова,
д.280, БЦ «Almaty Towers»,
южная башня, 17 этаж
Телефон/Факс: 8(727) 331 70 03
E-mail: pr@almaty.ktga.kz
Банковский счет: KZ226010131000264942
Наименование банка АО «Народный банк Казахстана»
БИК HSBK KZKX

ПОСТАВЩИК

МП

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Адрес:

Телефон/Факс:

E-mail:

БИН

Банковский счет:

Наименование банка

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Капальская 4а
87272233306
И.П. Касжанов
МП

Договору розничной

газа

ЖЕТКІЗУШІ/ПОСТАВЩИК:

Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қаласы, «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ, Есіл ауданы, Әлихан Бөкейхан көшесі, 12 ғимарат

Қазақстан Республикасы, 010000, город Астана, АО «ҚазТрансГаз Аймақ», район Есиль, улица Алихан Бөкейхан, здание 12

ТҮТЫНУШЫ/ПОТРЕБИТЕЛЬ:

И.П. Катранова Г.Г.

(Жеке

қәсткердің, мекеменің атауы, наименование организации, индивидуального предпринимателя)

(Объектінің орналасқан жері / местонахождение объекта)

ККС есебінеіз 1000 м3 газдың бағасы / Цена газа за 1000 м3 без учета НДС 27 094,43 тенге.

Газ жеткізудің жылдық көлемі / Годовой объем поставки газа _____ м³.

Шарттың жалпы сомасы / Общая сумма договора _____ тенге.

Газ жеткізудің ай сайынғы кестесі/Помесячный график поставки газа:

Айлар/Месяцы 2019 ж./г.	Қаңтар/ Январь	Ақпан/ Февраль	Наурыз/ Март	Сәуір/ Апрель	Мамыр/ Май	Маусым/ Июнь
Газ жеткізудің жоспарлы көлемі / Плановый объем поставки газа (м³.)	414	313	200	0	0	0

Айлар/Месяцы 2019 ж./г.	Шілде/ Июль	Тамыз/ Август	Қыркүйек/ Сентябрь	Қазан/ Октябрь	Қараша/ Ноябрь	Желтоқсан/ Декабрь
Газ жеткізудің жоспарлы көлемі / Плановый объем поставки газа (м³.)	0	0	0	0	200	300

ГАЗ ЖЕТКІЗУ ПУНКТИ/ ПУНКТ ПЕРЕДАЧИ ГАЗА: раздел границ газопроводов по балансовой принадлежности

ЖЕТКІЗУШІ / ПОСТАВЩИК:

ТҮТЫНУШЫ / ПОТРЕБИТЕЛЬ:



Қолы / Подпись

М.О./М.П.

М.О./М.П.

Газды жеткізуге арналған Акт

Біз төменде көл қоюшылар: Шарт № _____ 201 ж. « ____ » _____

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ ОФ өкілі _____
(Лауазымы, аты-жөні)

201 ж. « ____ » _____ № _____ бұйрық (сенімхат) негізінде әрекет ететін Газ тұтынушының өкілетті тұлғасы _____

Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету, лауазымы, аты-жөні
201 ж. « ____ » мен « ____ » аралықты қоса алғанда _____ аяғы үшін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ АӨФ жеткізгені, ал _____

Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету
МемСТ 2939-63 сәйкес стандартты жағдайларға келтірілген және есептеу аспаптарының нақты көрсеткіштерінен жазып алынған _____ нормалы текше метр газды, сонымен бірге, _____ нм³, _____ нм³ қабылдағаны туралы осы актіні жасадық.

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ ОФ өкілі _____
(Қолы, мөрі, мөртабаны)

Тұтынушының өкілі _____
(Қолы, мөрі, мөртабаны)

Акт на поставку газа

г. _____ Договор № _____ « ____ » _____ 201 г.

Мы, нижеподписавшиеся: _____
представитель _____ ПФ _____ АО «ҚазТрансГаз Аймақ»

(Должность, Ф.И.О.)
уполномоченный представитель потребителя газа _____

(Указать название предприятия (организации, учреждения), должность, Ф.И.О.)
действующий на основании приказа (доверенности) № _____, от « ____ » _____ 201 г., составили настоящий акт о том, что за _____ месяц 201 г. с « ____ » по « ____ » включительно ПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» поставило, _____ а

Указать название предприятия (организации, учреждения)
приняло, по снятым фактическим показаниям приборов учета и приведенных к стандартным условиям согласно ГОСТ 2939-63 _____ нормальных кубических метров газа, в том числе: _____ нм³, _____ нм³.

Представитель _____ ПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» _____
(Подпись, печать или штамп)

Представитель потребителя _____
(Подпись, печать или штамп)

Есептеуге арналған алғашқы деректер: Р_{баром.} = _____ мм рт.ст.; t_{ср.мес. газа} = _____ °C

Газ тұтынатын объектінің орналасқан жері	Газды есепке алу аспаптары		Аспаптардың көрсеткіштері		Аспап алдындағы газдың қысымы, кгс/см ²	Газдың көлемдері	
	Түрі, маркасы	Зауыт нөмірі	алдыңғы	ағымдағы		Жұмыс жағдайындағы ағы, м ³	стандарт жағдайындағы, нм ³
	201 ж.		айдағы жиынтық				

(Тұтынушы өкілінің аты-жөні, қолы)

(Жеткізуші өкілінің аты-жөні, қолы)

Исходные данные для расчета: Р_{баром.} = _____ мм рт.ст.; t_{ср.мес. газа} = _____ °C

по адресу: Шаталов
№2 КОСЫНША
указание
принадлежности
адрес

Приборы учета газа		Показания приборов		Давление газа перед прибором, кгс/см ²	Объемы газа	
Тип, марка	Заводской номер	предыдущее	текущее		в рабочих условиях, м ³	в стандартных условиях, м ³
Всего за		месяц 201 г				

[Подпись]
подпись представителя потребителя

Хайрашева Г. Г.
(Ф.И.О. и подпись представителя поставщика)

(Ф.И.О. и

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ _ӨФ

Директоры

Газды жеткізуге арналған өтінім

201_ ж. _____ № _____ Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына сәйкес
Сізден _____ үшін 201_ ж. _____ айында
(құйымның атауы)

_____ мың.м3 көлемде тауарлық газды жеткізуіңізді сұраймыз.

Шарт бойынша көлем (мың м3)	Өтінім бойынша көлем (мың м3)	Ауытқу (мың м3) (2-1)	Ауытқу себебі
1	2	3	4

Заявка на поставку газа

В соответствии с договором розничной реализации товарного газа № _____ от
_____ просим Вас поставить для _____ в _____ месяце 201_ г.
(наименование организации)

товарный газ в объеме _____ тыс.м3

Объем по Договору (тыс.м3)	Объем по заявке (тыс.м3)	Отклонение (тыс.м3) (2-1)	Причины отклонения
1	2	3	4

ТҰТЫНУШЫ/ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____ *И. П. Қайратов* Г.Г. *Ж*
(аты-жөні, лауазымы, қолы, М.О. / Ф.И.О., должность подпись, М.П.)

Белгіленген газ көлемін түзету

201_ ж. _____ № _____ Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына сәйкес
Сізден _____ үшін 201_ ж. _____ айына
(Ұйымның атауы)

_____ мың.м3 көлемде бұрын белгіленген тауарлық газдың көлемін түзетуді қабылдауыңызды
сұраймыз.

Шарт бойынша көлем (мың м3)	Өтінім бойынша көлем (мың м3)	Түзету көлемі (мың м3)	Ауытқу (мың м3) (3-1)	Ауытқу (мың м3) (3-1)	Ауытқу себебі
1	2	3	4	5	6

(Лауазымы)

(Қолы)

(Аты-жөні)

Директору

_ПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ»

Корректировка заявленного объема газа

В соответствии с договором розничной реализации товарного газа № _____ от _____ просим
Вас принять корректировку ранее заявленного объема товарного газа в _____ месяце 201_ г. в
объеме _____ тыс.м3 _____ для
_____ (наименовани
е организации)

Объем по Договору (тыс.м3)	Объем по заявке (тыс.м3)	Объем по корректировке (тыс.м3)	Отклонение (тыс.м3) (3-1)	Отклонение (тыс.м3) (3-1)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6

(Должность)

(Подпись)

(Ф.И.О.)

1. Кәсіпорынның атауы / Наименование предприятия
ИИ Каирамов Т.Т.
2. Заңды мекенжайы / Юридический адрес
Каирамов Т.Т.
3. Басшы / Руководитель
Каирамов Т.Т. 22333 06
Т.А.Ә. (лауазымы) / Ф. И. О. (занимаемая должность)
4. Басшының байланыс телефондары / Контактные телефоны руководителя
Каирамов Т.Т.
5. Газ шаруашылығына жауапты тұлға / Ответственное лицо за газовое хозяйство
Т.А.Ә. (бұйрықпен тағайындалды, атқаратын қызметі) / Ф. И. О. (назначен приказом и занимаемая должность)
6. Жауапты тұлғаның байланыс телефондары / Контактные телефоны ответственного лица
7. Техникалық сипаттама: / Техническая характеристика:

Орнатылған газ тұтыну жабдығы (оттық маркасы)/ Установленное газопотребляющее оборудование (марка горелок)	Жабдыктар саны/ Кол-во оборудования		Оттықтар саны, дана/ Кол-во горелок, шт	Есепке алу аспабындағы газдың жұмыс қысымы, кгс/см ² / Рабочее давление газа на прибор учета, кгс/см ²	Газ тұтыну жабдығы бірлігінің максимал газ шығыны м ³ /сағ/ Максимальный расход газа на ед. газопотр. оборудования, м ³ /ч	Газ қандай мақсатқа қолданылады/ На какие цели используется газ
	Барлығы/ Всего	Жұмыстағы/ в работе				
<u>Кайзер BSH-60x-1</u>						

8. Газды есепке алу аспабы жөнінде ақпарат: / Информация по приборам учета газа:

Есепке алу аспабының типі/ Тип прибора учета газа	Зауыттық №/ Зав. №	Шығарылған жылы/ Год выпуска	Сертификатты кім берді/ Кем выдан сертификат	Тексерілген күні/ Дата поверки	Келесі тексеру күні/ Дата след. поверки
<u>GB 60x1x</u>	<u>36433089</u>	<u>2014</u>	<u>88 12142</u>	<u>14.01.18</u>	

9. ГРП (ШРП) және оның орналасқан орны / ГРП (ШРП) и его место расположения

ОТК болуы / Наличие И.Т.Д. _____
Сатушының ӨТБ тізілім № / регистр. № в ПТО Продавца _____

Газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартының болуы / Наличие договора на проведение технического обслуживания газового оборудования _____

Тұтынушының өкілі / Представитель Потребителя

1. Каирамов Т.Т. Қолы / Подпись М.О. / М.П.
Басшы/руководитель

2. Каирамов Т.Т. Қолы / Подпись М.О. / М.П.
Жауапты тұлға / Ответ. лицо

Жеткізушінің өкілі / _____
Представитель поставщика Жауапты тұлға / Ответ. лицо



ж. № _____ ТАУАРЛЫҚ
ГАЗДЫ БӨЛШЕК САУДАДА ӨТКІЗУ ШАРТЫНА
№ 1 ҚОСЫМША КЕЛІСІМ

Алматы қ.

2021 ж. "01" шілде

дополнительное соглашение №1
к договору розничной реализации
товарного газа № _____
от _____ г.

г. Алматы

"01" июля 2021 г.

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ, бұдан әрі
«Жеткізуші» деп аталады, (Астана қаласының Әділет
департаментімен берілген заңды тұлғаны мемлекеттік
қайта тіркеу туралы анықтама), оның атынан 2020 ж.
«11» қараша № 128 сенімхат негізінде әрекет ететін
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Алматы өндірістік
филиалының директоры Тюмебаев Н.Б. бір жақтан және
бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталады, оның атынан
негізінде әрекет
ететін,
келесі жақтан, бірігіп «Тараптар» деп аталып, _____
жылғы «__» _____ № _____ Тауарлық газды
бөлшек саудада өткізу шартына (бұдан әрі - Шарт)
төмендегілер жайлы осы № _____
Қосымша келісімді (бұдан әрі - Қосымша келісім)
жасасты:

1. Шарттың 1 Қосымшасының 1-тармағы өзгертілсін
және мынадай редакцияда жазылсын:
«2020 жылғы 01 қаңтардан бастап бір мың текше.м
газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық
газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС
есебінсіз 27 365,37 теңге.

2021 жылғы 01 шілдеден бастап бір мың текше.м
газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық
газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС
есебінсіз 29 488,74 теңге.

Жалпы жеткізу көлемі _____ мың
текше.м.

Шарттың жалпы сомасы ҚҚС есебімен
_____ теңге»

2. Осы Қосымша келісіммен өзгертілмеген
Тараптардың Шарт бойынша міндеттері өзгертілмеген
түрде қалады және Тараптардың орындауына жатады.

3. Осы Қосымша келісім 2021 жылғы 01 шілдеден
н бастап күшіне енеді және Тараптармен Шартпен
қарастырылған міндеттемелер толық орындалғанға
дейін әрекет етеді.

4. Осы Қосымша келісім Шарттың құрамды және
ажырамас бөлігі болып табылады.

5. Осы Қосымша келісім заңдық күштері бірдей, әр
Тарапқа бір дана бойынша, екі данада жасалды

ЖЕТКІЗУШІ
ПОСТАВЩИК
м.о.



АО «ҚазТрансГаз Аймақ», именуемое в дальнейшем
«Поставщик» (справка о государственной
перерегистрации юридического лица, выдана
Департаментом юстиции г. Астана), в лице директора
Алматинского производственного филиала АО
«ҚазТрансГаз Аймақ» Тюмебаева Н.Б., действующего на
основании доверенности № 128 от «11» ноября 2020 г., с
одной стороны,

именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице
_____ действующего на
основании _____, с другой
стороны, совместно, именуемые «Стороны», заключили
настоящее Дополнительное соглашение № 1 (далее -
Дополнительное соглашение) к Договору розничной
реализации товарного газа № _____ от
_____ года (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Пункт 1 Приложения 1 Договора изменить и изложить
в следующей редакции:
«Цена газа с 01 января 2020 года за тысячу куб.м.
27 365,37 с учетом тарифа на транспортировку товарного
газа по газораспределительным системам, в тенге, без
учета НДС.

Цена газа с 01 июля 2021 года за тысячу куб. м.
29 488,74 тенге, с учетом тарифа на транспортировку
товарного газа по газораспределительным системам, без
учета НДС

Общий объем поставки _____ тыс.куб.м

Общая сумма договора _____ в тенге с
учетом НДС».

2. Обязательства Сторон по Договору не затронутые
настоящим Дополнительным соглашением, остаются
в неизменном виде и подлежат исполнению
Сторонами.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в
силу с 01 июля 2021 года и действует до полного
исполнения Сторонами обязательств
предусмотренных Договором.

4. Настоящее соглашение является составной и
неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в
двух экземплярах, имеющих одинаковую
юридическую силу, по одному экземпляру для
каждой Стороны.

ТҰТЫНУШЫ
ПОТРЕБИТЕЛЬ
м.п.



12.06.2026

1. Город - **Алматы**
2. Адрес - **Алматы, улица Жахангер, 4А**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО \"Ecology Expert\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **ИП Катранова**
6. Разрабатываемый проект - **Проект обоснования санитарно-защитной зоны**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид,**

Значения существующих фоновых концентраций

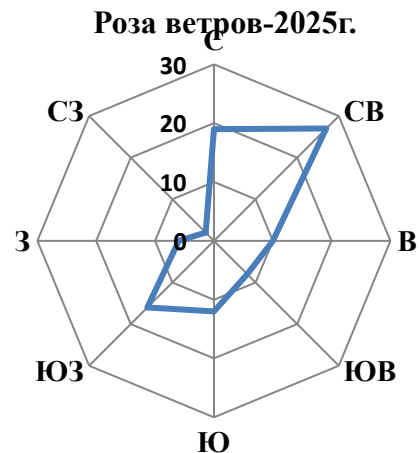
Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№29,28,4,16	Азота диоксид	0.2321	0.2069	0.1822	0.235	0.2324
	Взвеш.в-ва	0.6558	0.5879	0.5797	0.6407	0.5827
	Диоксид серы	0.084	0.093	0.2298	0.0811	0.0861
	Углерода оксид	1.1879	1.0949	0.993	1.2905	1.0514

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

Приложение-1

Климатические данные Алматы ОГМС		
1	Год	2025
2	Среднегодовая температура воздуха, °С	12,8
3	Средняя месячная температура воздуха самого холодного месяца (январь), °С	-2,6
4	Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-6,2
5	Средняя месячная температура воздуха самого жаркого месяца (июль), °С	27,5
6	Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	34,2
7	Абсолютный максимум температуры воздуха, °С	39,4
8	Абсолютный минимум температуры воздуха, °С	-18,2
9	Среднегодовая скорость ветра, м/с	0,8
10	Максимальный порыв ветра, м/с	5
11	Скорость ветра, повторяемость превышений которой составляет 5 %	5
12	Количество осадков за год, мм	408,7

13	Повторяемость направлений ветра и штилей (2025г.), %									
	Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
	Повторяемость, %	19	27	10	8	12	16	6	2	29



**"Алматы қаласы Кәсіпкерлік және
инвестициялар басқармасы"
коммуналдық мемлекеттік мекемесі**

Қазақстан Республикасы 010000,
Бостандық ауданы, Байзаков көшесі 303,
321



**Коммунальное государственное
учреждение "Управление
предпринимательства и
инвестиций города Алматы"**

Республика Казахстан 010000,
Бостандыкский район, улица Байзакова
303, 321

19.06.2026 №ЖТ-2026-02578621

КАТРАНОВА ГУЛЬНАРА ГАНИЕВНА

КАЗАХСТАН, АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ,
УЛИЦА Джумалиева К, 60, 37

На №ЖТ-2026-02578621 от 16 июня 2026 года

«АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ КӘСІПКЕРЛІК ЖӘНЕ ИНВЕСТИЦИЯЛАР БАСҚАРМАСЫ» КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ КОММУНАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА И ИНВЕСТИЦИЙ ГОРОДА АЛМАТЫ» 050040,
Алматы қаласы, Байзақов к-сі, 303 тел./факс: +7 (727) 3902101 e-mail: info@almaty.upp.kz 050040,
город Алматы, ул. Байзакова, 303 тел./факс: +7 (727) 3902101 e-mail: info@almaty.upp.kz

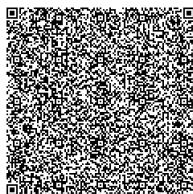
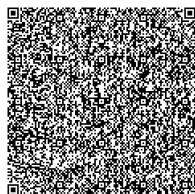
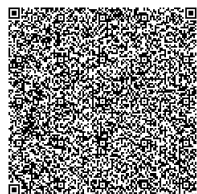
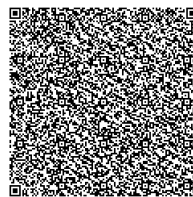
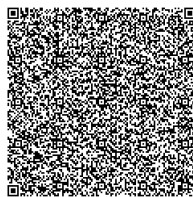
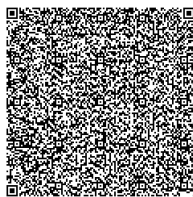
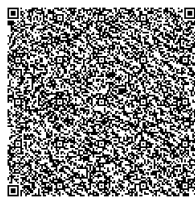
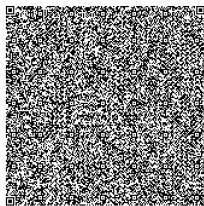
№ _____ гр.
Катрановой Г.Г. г. Алматы, ул. Джумалиева, дом 68, кв. 37 тел.: +7 778 119 17 00 Управление
предпринимательства и инвестиций города Алматы, рассмотрев Ваш запрос за № 3Т-2026-
02578621 от 16 июня 2026 года сообщает следующее. На указанном Вами земельном участке,
расположенном по адресу: город Алматы, Турксибский район, западнее улицы Майлина,
севернее улицы Капальская, кадастровый номер №20-317-037-083 в радиусе 1000 м.
стационарно-неблагополучные очаги сибирской язвы и скотомогильники (биотермические ямы)
не зарегистрированы. В случае несогласия с данным решением, Вы вправе обжаловать
административное действие (бездействие) согласно статье 91 Административного процедурно-
процессуального кодекса Республики Казахстан. Заместитель руководителя І. Сұлтан Исп.: И.
Амиржанова Тел.: 390-21-18

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-
бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного
процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Заместитель руководителя

СҰЛТАН ІЗДЕН АЙДЫНҰЛЫ



Исполнитель

АМИРЖАНОВА ИНДИРА ЕРМЕКҚЫЗЫ

тел.: 87273902118

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Письмо

Исх.№18/06 от 18.06.2026 г.

ИП Катранова Гульнара Ганиевна в лице руководителя Катрановой Гульнары Ганиевны действующей на основании Талона, ставит Вас в известность, что на АЗС "GG Oil" Жнаходящаяся по адресу Жахангер, дом 4А обслуживаются только автотранспортные средства не более 3,5тн.

ИП Катранова Гульнара Ганиевна



Катранова Г.Г.



KZ.P.02.0687
VERIFICATION
LABORATORY

Алматинский филиал АО "НаЦЭКС"
(наименование подразделения государственной метрологической службы или метрологической службы юридического лица)
Аттестат аккредитации № KZ.P.02.0687 от 18.11.2020 г.
(номер аттестата аккредитации)

СЕРТИФИКАТ № BA-07-02-28889

о поверке

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический

Тип: РГС-15

наименование средства измерений

заводской номер 1

14 462 дм.куб.

(диапазон измерений средства измерений)

Изготовитель: АО "Мунайаспап" РК

Дата изготовления: 2006 г.

Пользователь: ИП "Катранова Г.Г." АЗС на Майлина. г.Алматы

(фамилия, имя, отчество (при наличии) для физических лиц, наименование и адрес для юридических лиц)

Поверка проведена в соответствии:

ГОСТ 8.346-2000 "Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки"

(обозначение и наименование методики поверки)

с использованием эталонов единиц величин:

КГР "МИГ" №048, ТЛ С-4 №00921,

ШЦ-II-250-0,05 №K700188

(обозначение эталона единицы величины, заводской номер, метрологические характеристики)

На основании результатов поверки средство измерений признано годным и допущено
к применению в качестве _____ по классу _____

Динамический код прослеживаемости (ДКП): 004.NM.BA.BA.BA.BA

Дата поверки " 14 " Июля 2023 г. Действителен до " 14 " Июля 2028 г.

Руководитель отдела (лаборатории) _____

Г.А. Сарсенбин

Оттиск
поверительного
клейма

подпись

инициалы, фамилия

Поверитель _____

К.А. Аралбаев

инициалы, фамилия

СЛ 18 : 1859631





KZ.P.02.0687
VERIFICATION
LABORATORY

Алматинский филиал АО "НаЦЭКС"
(наименование подразделения государственной метрологической службы или метрологической службы юридического лица)
Аттестат аккредитации № KZ.P.02.0687 от 18.11.2020 г.
(номер аттестата аккредитации)

СЕРТИФИКАТ № BA-07-02-28891

о поверке

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический

наименование средства измерений

Тип: РГС-25

заводской номер 3

26 757 дм.куб.

(диапазон измерений средства измерений)

Изготовитель: АО "Мунайаспап" РК

Дата изготовления: 2006 г.

Пользователь: ИП "Катранова Г.Г." АЗС на Майлина, г.Алматы

(фамилия, имя, отчество (при наличии) для физических лиц, наименование и адрес для юридических лиц)

Поверка проведена в соответствии:

ГОСТ 8.346-2000 "Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки"

(обозначение и наименование методики поверки)

с использованием эталонов единиц величин:

КГР "МИГ" №048, ТЛ С-4 №00921,

ШЦ-II-250-0,05 №К700188

(обозначение эталона единицы величины, заводской номер, метрологические характеристики)

На основании результатов поверки средство измерений признано годным и допущено
к применению в качестве _____, по классу _____

Динамический код прослеживаемости (ДКП): 004.HM.BA.BA.BA.BA

Дата поверки " 14 " Июля 2023 г. Действителен до " 14 " Июля 2028 г.

Руководитель отдела (лаборатории)

Г.А. Сарсенбин

Оттиск
поверительного
клейма

подпись

инициалы, фамилия

Поверитель

К.А. Аралбаев

подпись

инициалы, фамилия

СЛ 18 : 1859633





KZ.P.02.0687
VERIFICATION
LABORATORY

Алматинский филиал АО "НаЦЭКС"
(наименование подразделения государственной метрологической службы или метрологической службы юридического лица)
Аттестат аккредитации № KZ.P.02.0687 от 18.11.2020 г.
(номер аттестата аккредитации)

СЕРТИФИКАТ № BA-07-02-28890

о поверке

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический

Тип: РГС-25

наименование средства измерений

заводской номер 2

23 925 дм.куб.

(диапазон измерений средства измерений)

Изготовитель: АО "Мунайаспан" РК

Дата изготовления: 2006 г.

Пользователь: ИП "Катранова Г.Г." АЗС на Майлина. г.Алматы

(фамилия, имя, отчество (при наличии) для физических лиц, наименование и адрес для юридических лиц)

Поверка проведена в соответствии:

ГОСТ 8.346-2000 "Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки"

(обозначение и наименование методики поверки)

с использованием эталонов единиц величин:

КГР "МИГ" №048, ТЛ С-4 №00921,

ШЦ-II-250-0,05 №K700188

(обозначение эталона единицы величины, заводской номер, метрологические характеристики)

На основании результатов поверки средство измерений признано годным и допущено
к применению в качестве _____, по классу _____

Динамический код прослеживаемости (ДКП): 004.HM.BA.BA.BA.BA

Дата поверки " 14 " Июля 2023 г. Действителен до " 14 " Июля 2028 г.

Руководитель отдела (лаборатории) _____

Г.А. Сарсенбин

Оттиск
поверительного
клейма

подпись

инициалы, фамилия

Поверитель _____

К.А. Аралбаев

инициалы, фамилия

подпись

СЛ 18 : 1859632





KZ.P.02.0687
VERIFICATION
LABORATORY

Алматинский филиал АО "НаЦЭКС"
(наименование подразделения государственной метрологической службы или метрологической службы юридического лица)
Аттестат аккредитации № KZ.P.02.0687 от 18.11.2020 г.
(номер аттестата аккредитации)

СЕРТИФИКАТ № BA-07-02-28892

о поверке

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический

наименование средства измерений

Тип: РГС-25

заводской номер 4

24 715 **дм.куб.**

(диапазон измерений средства измерений)

Изготовитель: АО "Мунайаспан" РК

Дата изготовления: 2006 г.

Пользователь: ИП "Катранова Г.Г." АЗС на Майлина. г.Алматы

(фамилия, имя, отчество (при наличии) для физических лиц, наименование и адрес для юридических лиц)

Поверка проведена в соответствии:

ГОСТ 8.346-2000 "Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки"

(обозначение и наименование методики поверки)

с использованием эталонов единиц величин:

КГР "МИГ" №048, ТЛ С-4 №00921,

ШЦ-II-250-0,05 №K700188

(обозначение эталона единицы величины, заводской номер, метрологические характеристики)

На основании результатов поверки средство измерений признано годным и допущено
к применению в качестве - по классу -

Динамический код прослеживаемости (ДКП): 004.NM.BA.BA.BA.BA

Дата проверки " 14 " Июля 2023 г. Действителен до " 14 " Июля 2028 г.

Руководитель отдела (лаборатории) _____

Г.А. Сарсенбин

Оттиск

поверительного

клея

подпись

инициалы, фамилия

Поверитель _____

К.А. Аралбаев

инициалы, фамилия

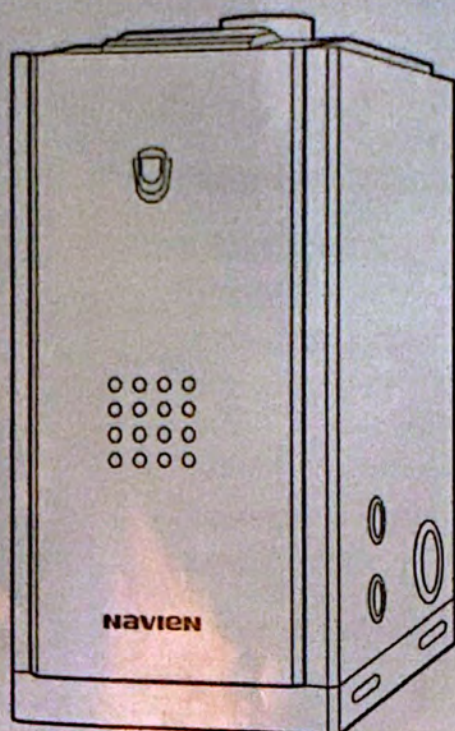
подпись

СЛ 18 : 1859634



Напольный газовый котел Navien GST

Инструкция по эксплуатации и общие
рекомендации по установке



Navien GST-49K/55K/60K

- Для правильной эксплуатации котла внимательно прочитайте это руководство.
- Всегда храните это руководство в доступном месте.
- В целях повышения качества изделия, информация в данном руководстве может быть изменена без предварительного уведомления.
- В данном руководстве изображения могут не соответствовать изделию, которое Вы купили.
- Рекомендуемое входное давление газа 13-18 мбар.
- Защищен на перепады напряжения!

navien Руководство пользователя

 **navien**

Руководство по эксплуатации

Предупреждающие символы и правила техники безопасности	4
Меры безопасности	5
Перед началом эксплуатации	6

Название основных деталей котла

Корпус котла	11
Горелка	12
Устройства защиты	13

Терморегулятор	14
Контроллер	15
Режим отопления по температуре воздуха	16
Режим отопления по температуре теплоносителя	17
Установка функции (Таймер)	18
Установка и отмена функции (Вне дома)	19
Использование горячей воды	20

Коды ошибки в работе котла	21
Перед обращением в сервисную службу убедитесь в следующем	22

Испытания перед началом эксплуатации

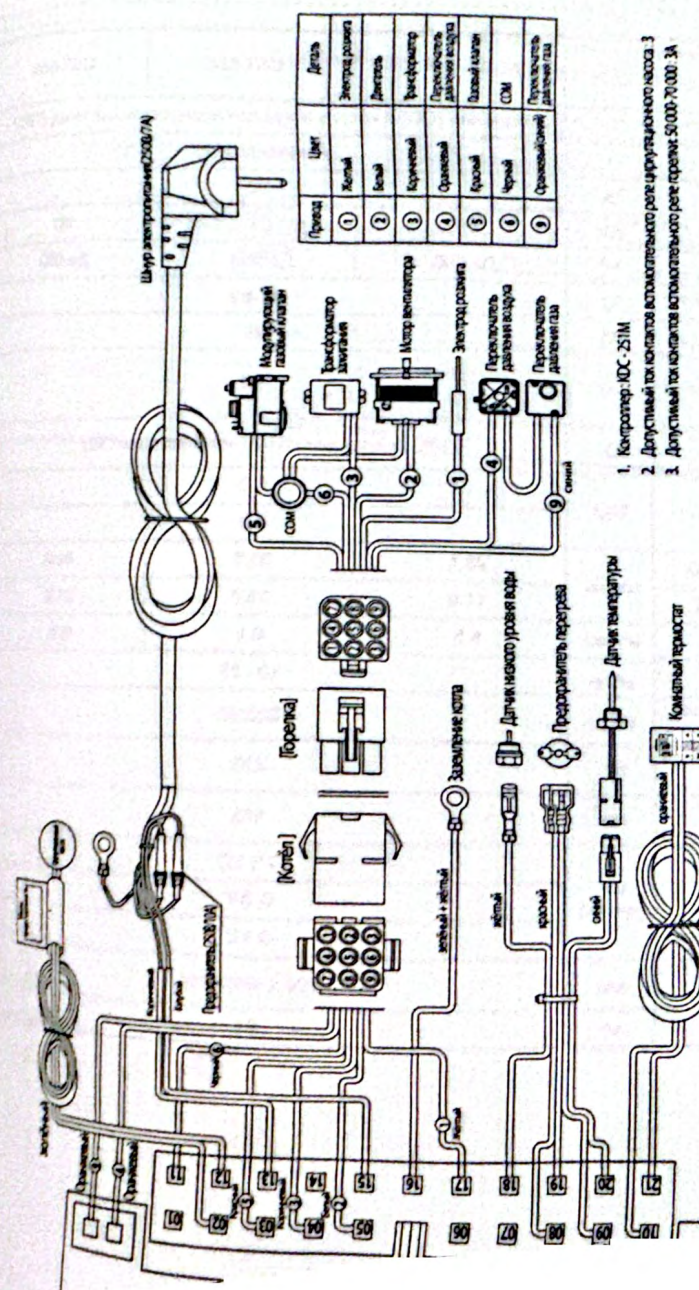
Проверьте правильность установки котла.

1. Убедитесь в том, что пол в котельной бетонный или изготовлен из крепкого жаропрочного материала, а также в том, что все вокруг изготовлено из жаропрочного материала.
2. Убедитесь в наличии вентиляционного и вытяжного отверстий.
3. Убедитесь в том, что в котельной имеется водосбросный кран и на котле установлен вентиль сброса воды.
4. Убедитесь в том, что котел и трубы защищены от перемерзания теплоизоляцией.
5. Убедитесь в том, что дымоотводная труба установлена должным образом.
6. Убедитесь, что в дымоотводящую трубу не проникает дождевая вода.
7. Убедитесь в том, что котел установлен ровно на стене.
8. Проверьте соединения труб на предмет утечки.
9. Проверьте газовую трубу на предмет утечки.
10. Убедитесь, что в котельной установлен датчик утечки газа и автоматический запорный вентиль для остановки подачи газа. Положение для установки датчика утечки газа: СПГ ? на расстоянии 300 мм от полочки СНГ – на расстоянии 300 мм от пола
11. Убедитесь в том, что используемый газ соответствует типу газа, указанного на табличке технических характеристик котла.
12. Убедитесь, что на котле установлены перепускная труба и предохранительный клапан.
13. Проверьте заземление. (Если шнур заземления подсоединен к газовой трубе или дымоотводу, поменяйте место установки.)

Испытания

1. Откройте вентиль подачи воды и пустите воду в систему. Эксплуатацию можно начинать только при условии, что значение давления воды соответствует техническим характеристикам на паспортной табличке котла. После того, как система наполнится водой произойдет автоматическое отключение лампы подачи воды.
2. Включите котел в сеть. Не прикасайтесь к электрошнuru влажными руками. Включите кнопку электропитания на панели управления котла.
3. Откройте газовый вентиль.
4. Включите комнатный термостат в режим работы.
5. После включения котла проверьте горение и циркуляцию отопления. 1) Установите на термостате нужную температуру → термостат (температура отопительной воды, температура в комнате, время) кнопка ВКЛ. → работа вентилятора горелки → проверка давления газа → проверка давления подаваемого воздуха → работа трансформатора розжига → 1-й и 2-й газовые вентили в положение ОТКРЫТЬ → розжиг → проверка наличия пламени → горение → работа котла в соответствии с установленной температурой ВКЛ./ВЫКЛ. (работа циркуляционного насоса) 2) Выставьте нужную температуру на рабочей панели термостата и убедитесь в остановке котла или работе циркуляционного насоса.
6. Нажмите на термостате кнопку «Горячая вода» и убедитесь, что циркуляционный насос остановил работу и происходит подача горячей воды.
7. Установите на термостате для температуры отопительной воды и для температуры в комнате режим «вне дома» и убедитесь, что котел остановил работу.

Схема электрических соединений



I. Karpov: KDC-251M

2. Достигший ток короткого замыкания не должен превышать 3

[illegible]

Технические характеристики котлов NAVIEN GST

Технические параметры		GST-49K		GST-55K		GST-60K		
Назначение		Отопление (ОВ) и нагрев воды для хозяйственных нужд (ГВС)						
Топливо		Природный газ						
КПД	%	90						
Тепловая мощность	кВт	49		55		60		
Отапливаемая площадь	м²	До 490		До 550		До 600		
Температура нагрева ОВ	°C	40-80						
Максимальная температура	°C	85						
Максимальное рабочее давление ОВ	бар	3.0						
Температура нагрева воды в системе ГВС	°C	40-80 (в зависимости от температуры ОВ)						
Рабочее давление ГВС	Мин.	бар	0.3					
	Макс.		8.0					
Пропускная способность ГВС	ΔT 25°C	л/мин	28.1		31.5		34.4	
	ΔT 40°C		17.6		19.7		21.5	
Расход газа (Мин./Макс.)	м³/час	5.5		6.1		6.5		
Давление газа на входе	мбар	10 - 25						
Электрические параметры	Напряжение и частота	В/Гц		220/50				
	Потребляемая мощность	Вт		235				
Диаметр труб системы дымоудаления	мм	148						
Присоединительные размеры	ОВ	мм (дюйм)	G 1 1/2"					
	ГВС		G 3/4"					
	Газ		G 1/2"					
Габаритные размеры (Высота/Ширина/Глубина)	мм	906 x 491 x 764						
Вес (без воды)	кг	94						

Для заметок

Заявление на установку котла

Исполнитель: _____

Монтажная организация: _____

Адрес: _____

Дата: _____

Подпись: _____

(О.Н.О. Инженер)

Для заметок

Көпілдік талоны/Гарантийный

Зеттың аты, моделі

GS 60

Наименование изделия и модели

Сериялық номер

Сорійный номер

Сатып алушының аты-жөні мен шөкен-жөні

Фамилия и адрес покупателя

Сатып алушының қолы

Подпись покупателя

Сату күні

Дата продажи

Көпілдік мерзімі

Срок гарантии

Ф.И.О. непадчыка

(аты-жөні, Ф.И.О.)

2010201604190006

Кетракова Г.Г.

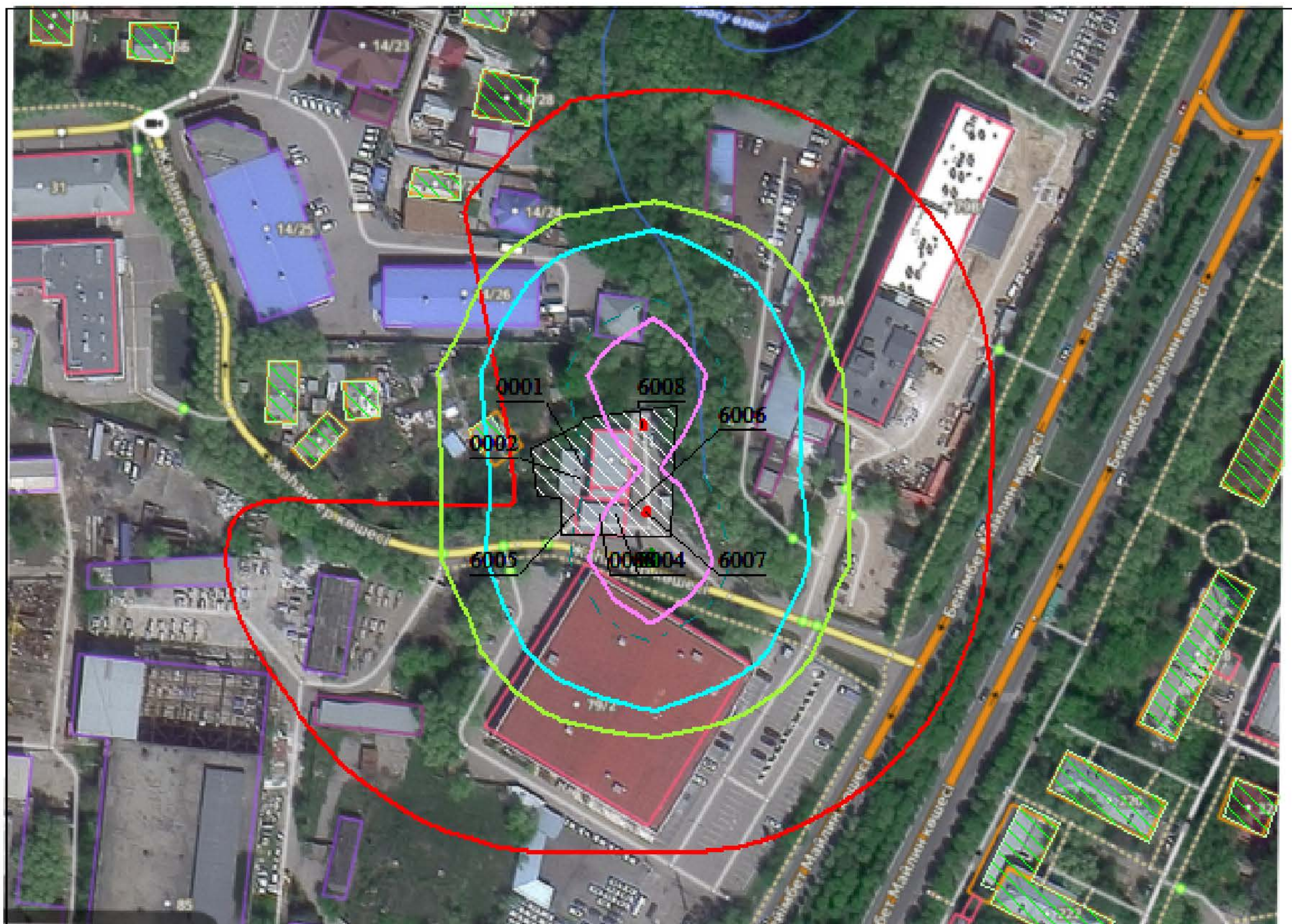
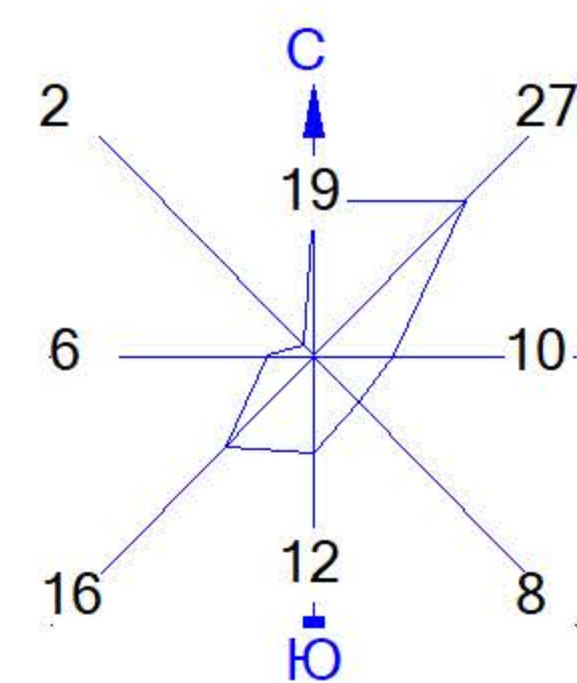
ул. Напольская 40а

24.08.2018

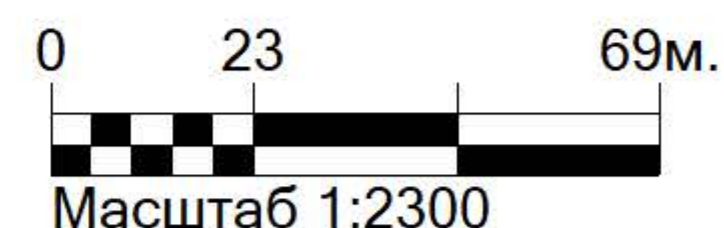
09.09.2018

Шухрат

Город : 002 Алматы
 Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

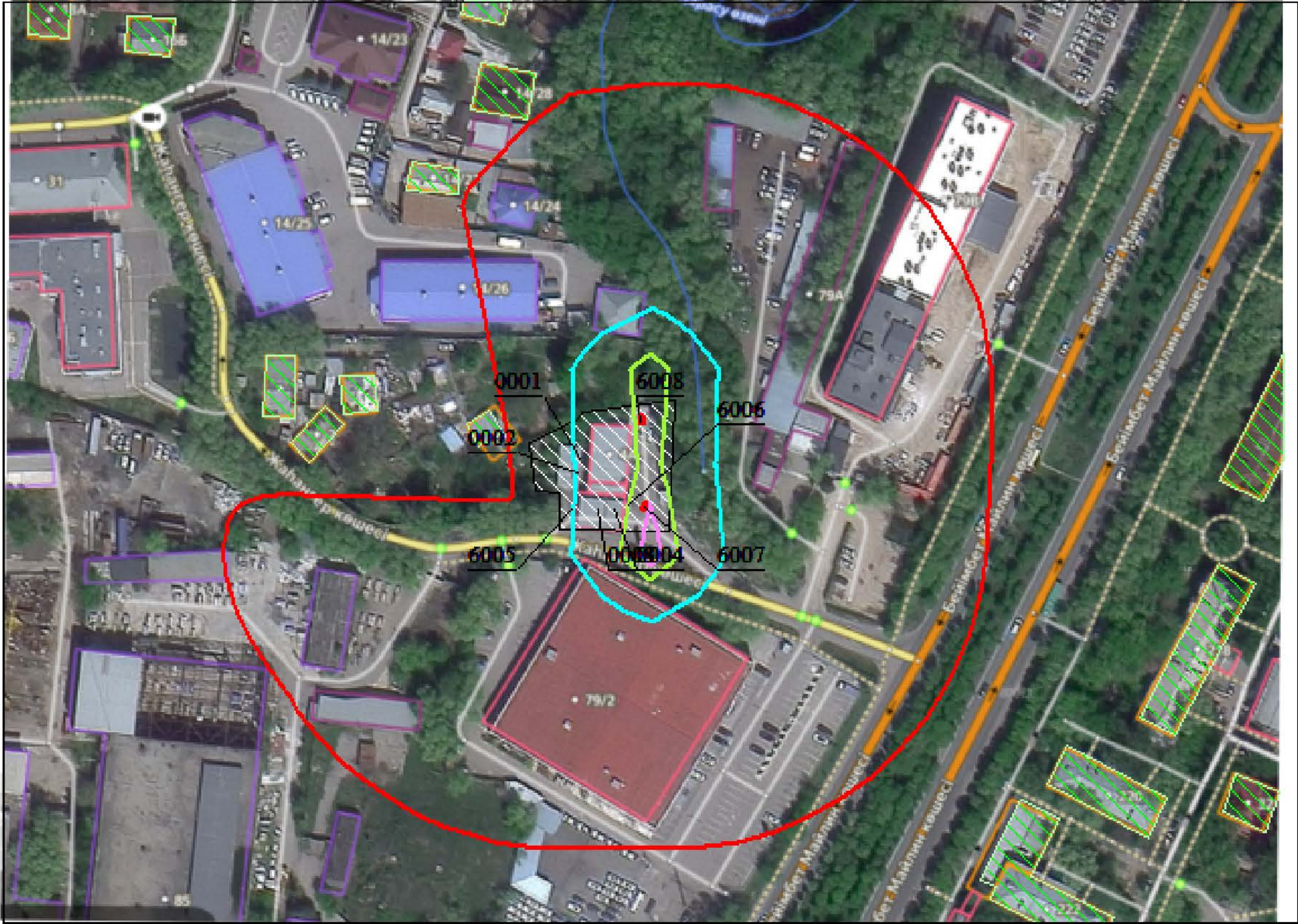
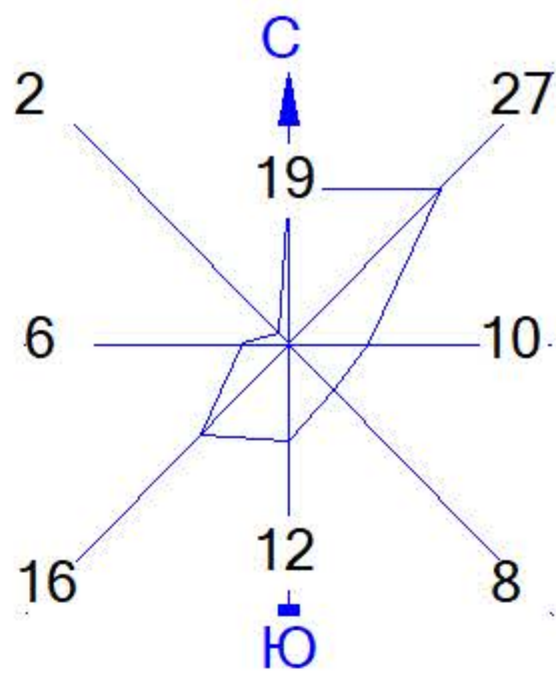


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 - Расч. прямоугольник N 01

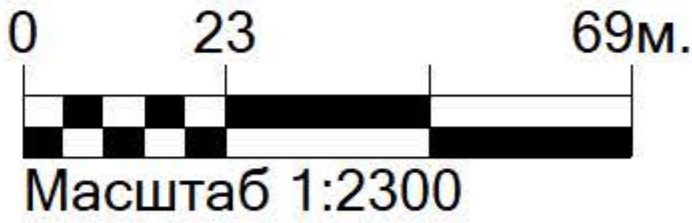


Макс концентрация 0.182017 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -41$
 При опасном направлении 354° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
 шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

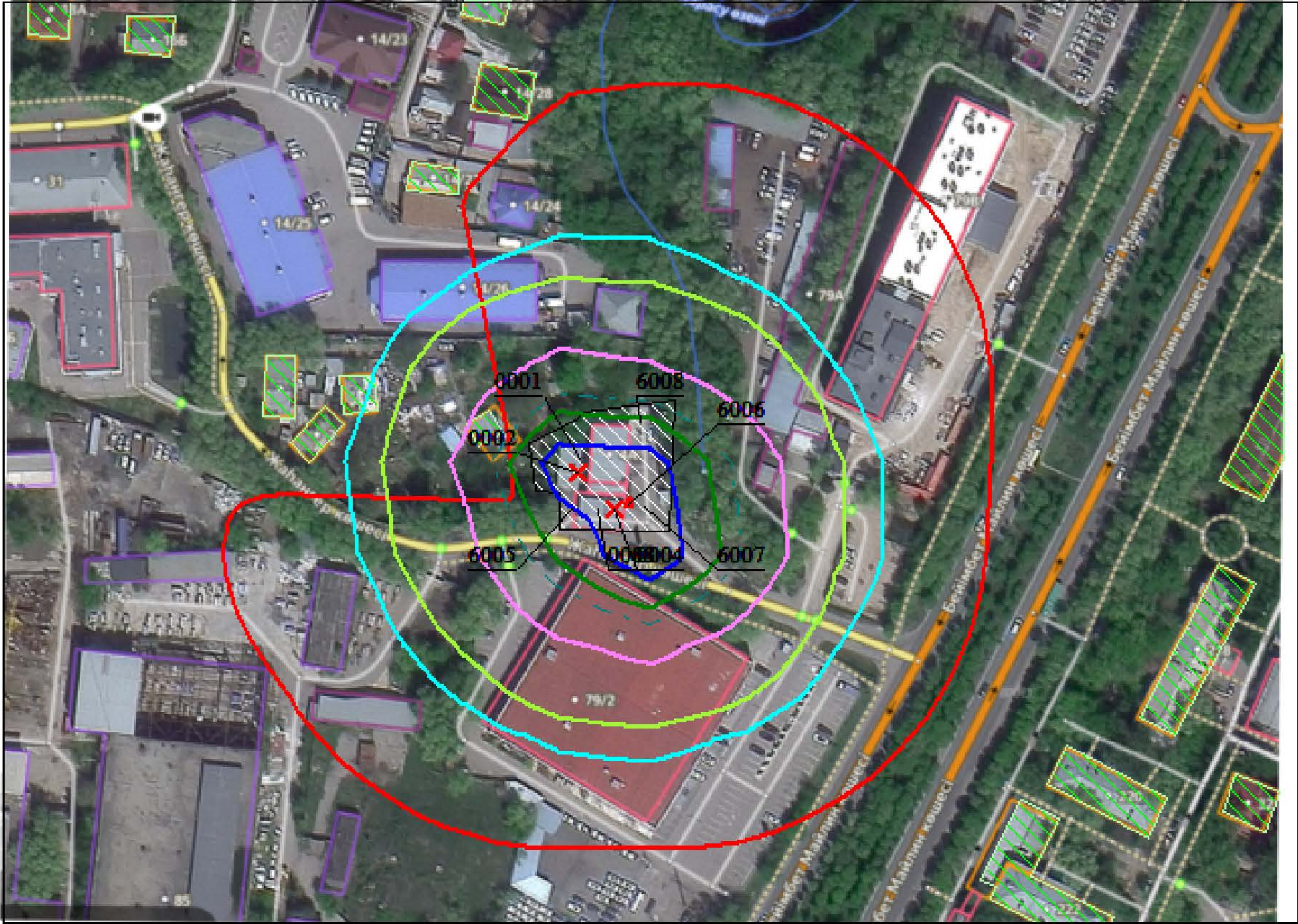
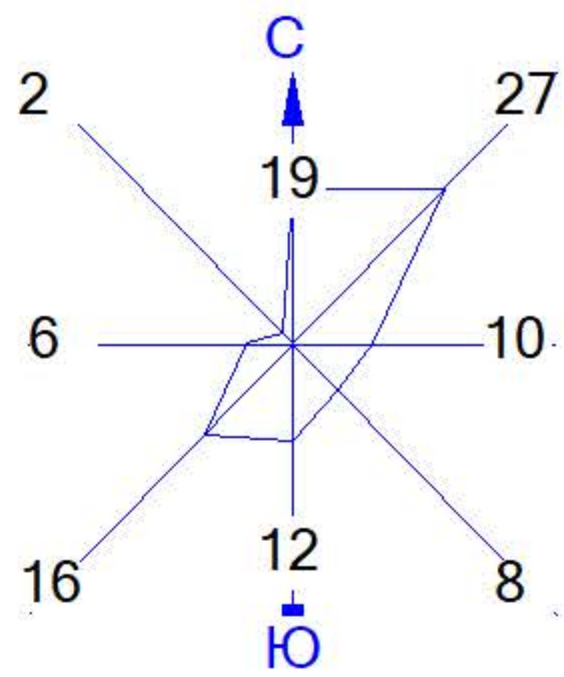


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 - Расч. прямоугольник N 01

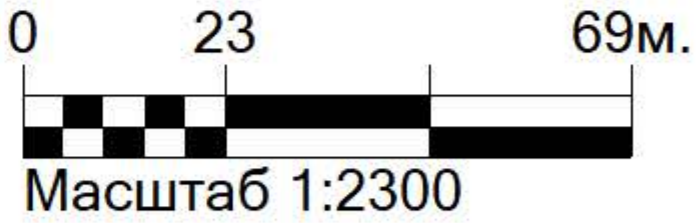


Макс концентрация 0.0628722 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -41$
При опасном направлении 354° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15×11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

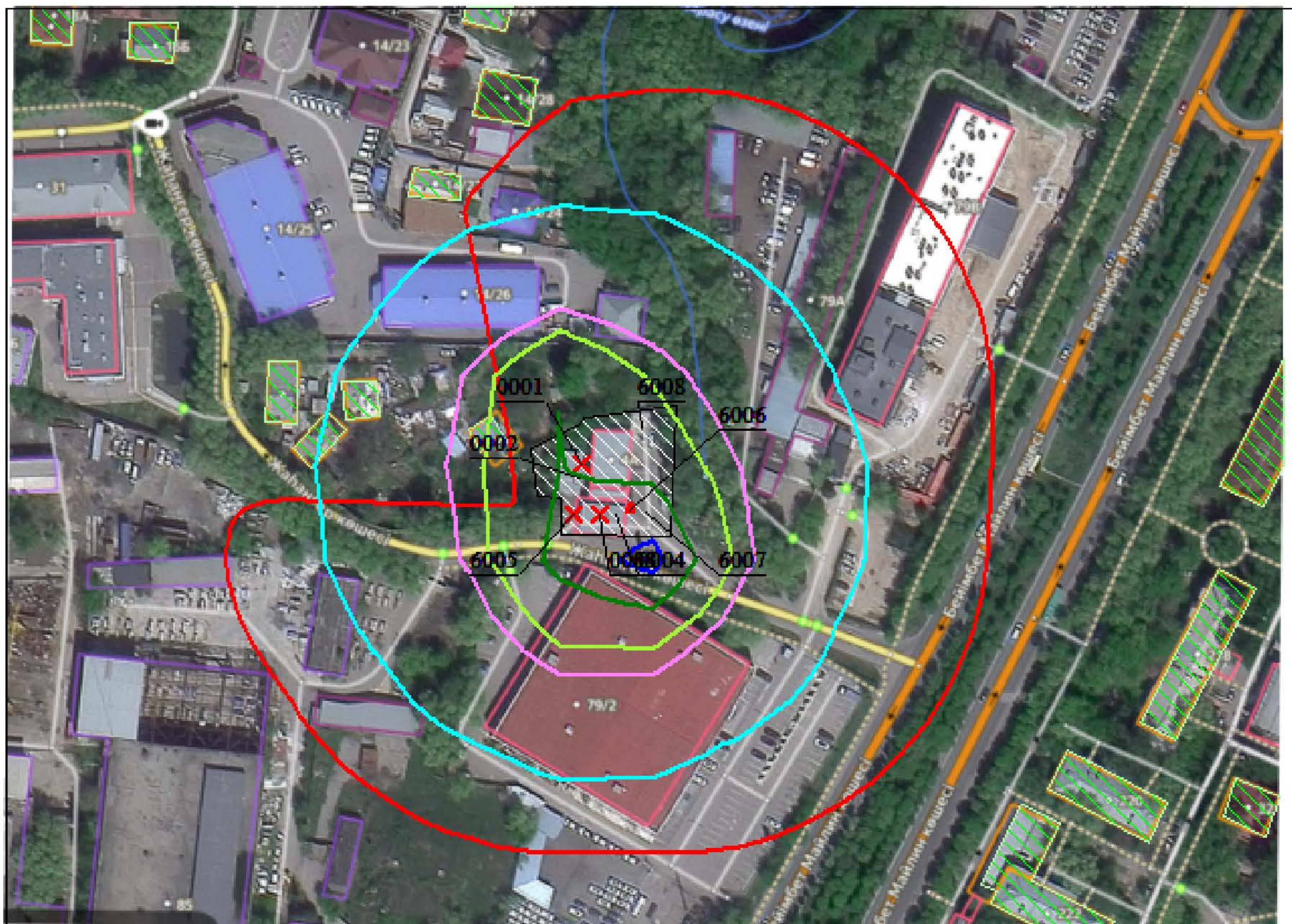
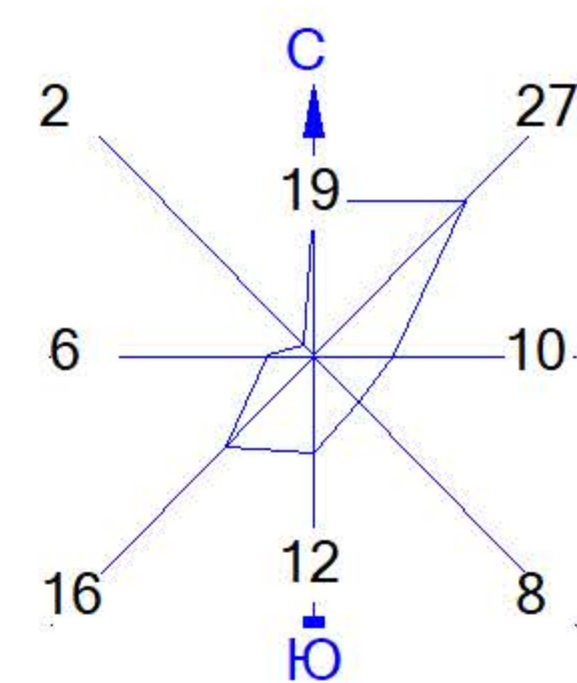


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 - Расч. прямоугольник N 01

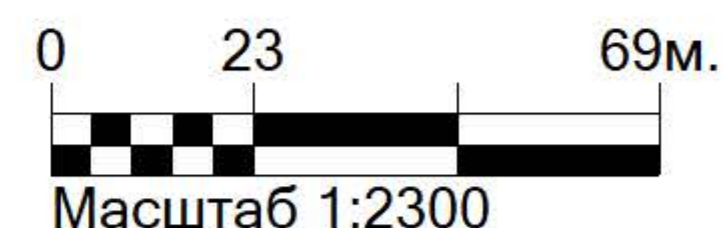


Макс концентрация 0.1523314 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -41$
При опасном направлении 332° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

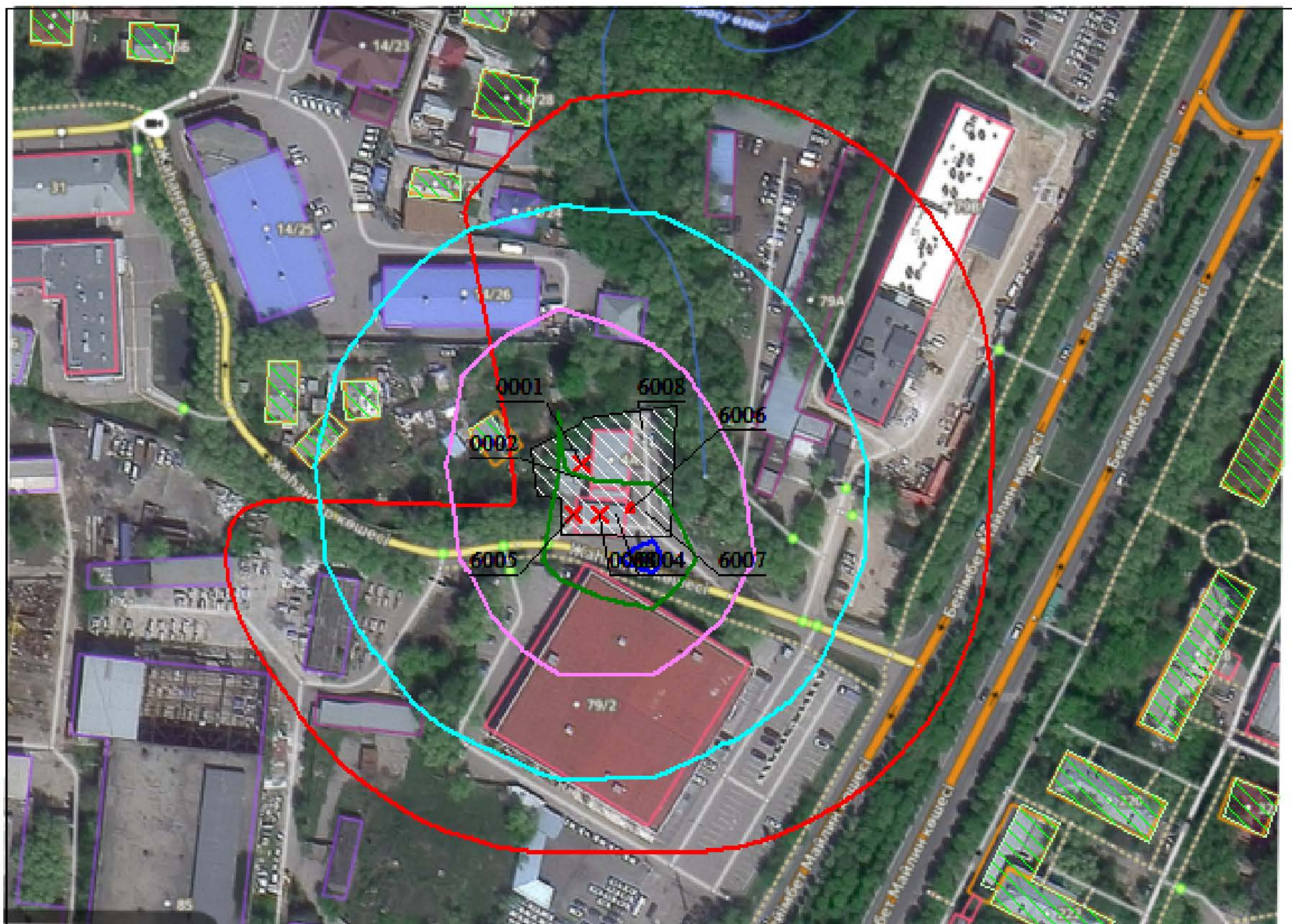
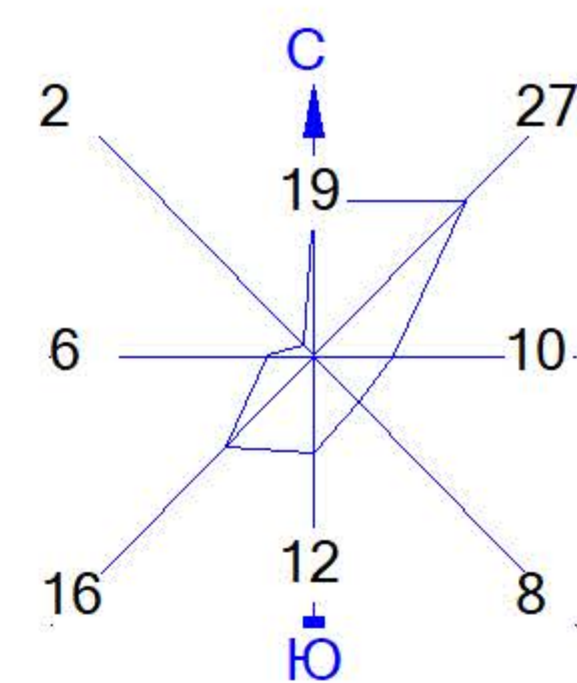


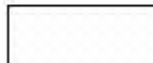
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 Расч. прямоугольник N 01

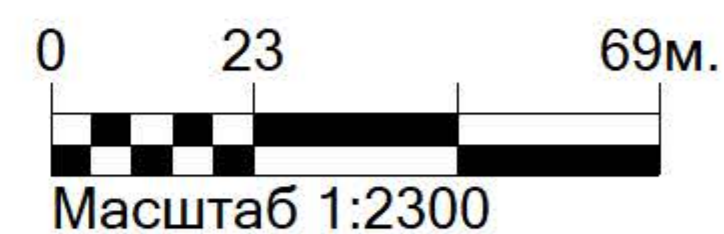


Макс концентрация 0.0798292 ПДК достигается в точке $x=18$ $y=-41$
 При опасном направлении 315° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
 шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

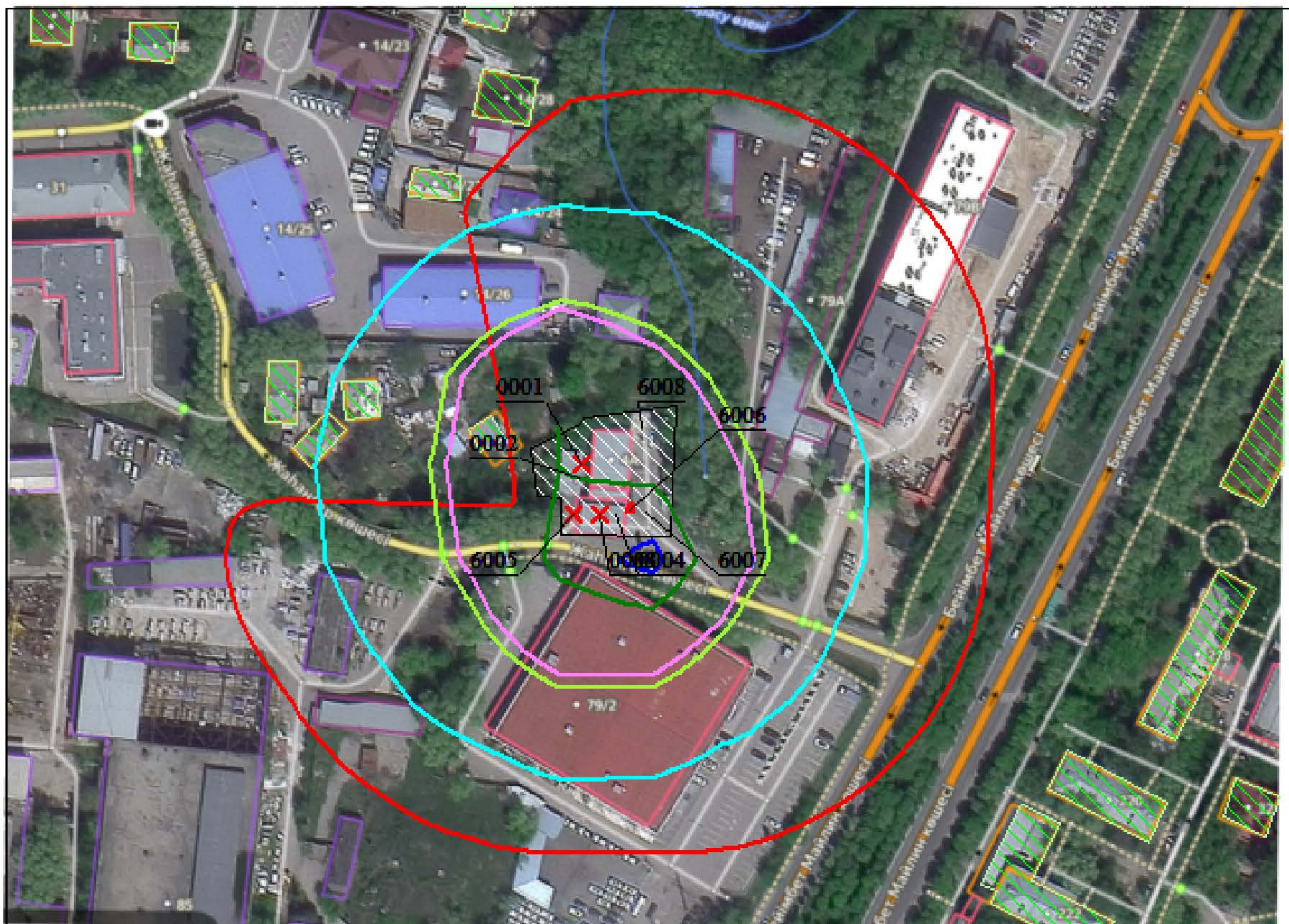
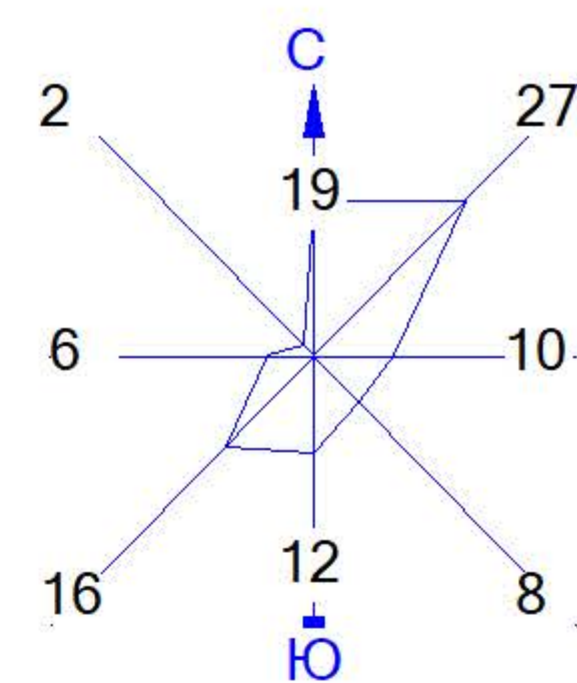


Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 Расч. прямоугольник N 01

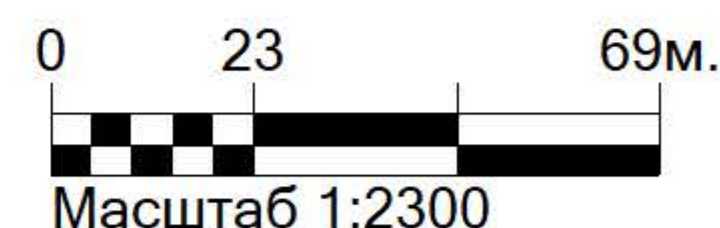


Макс концентрация 0.0492149 ПДК достигается в точке $x=18$ $y=-41$
 При опасном направлении 315° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
 шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

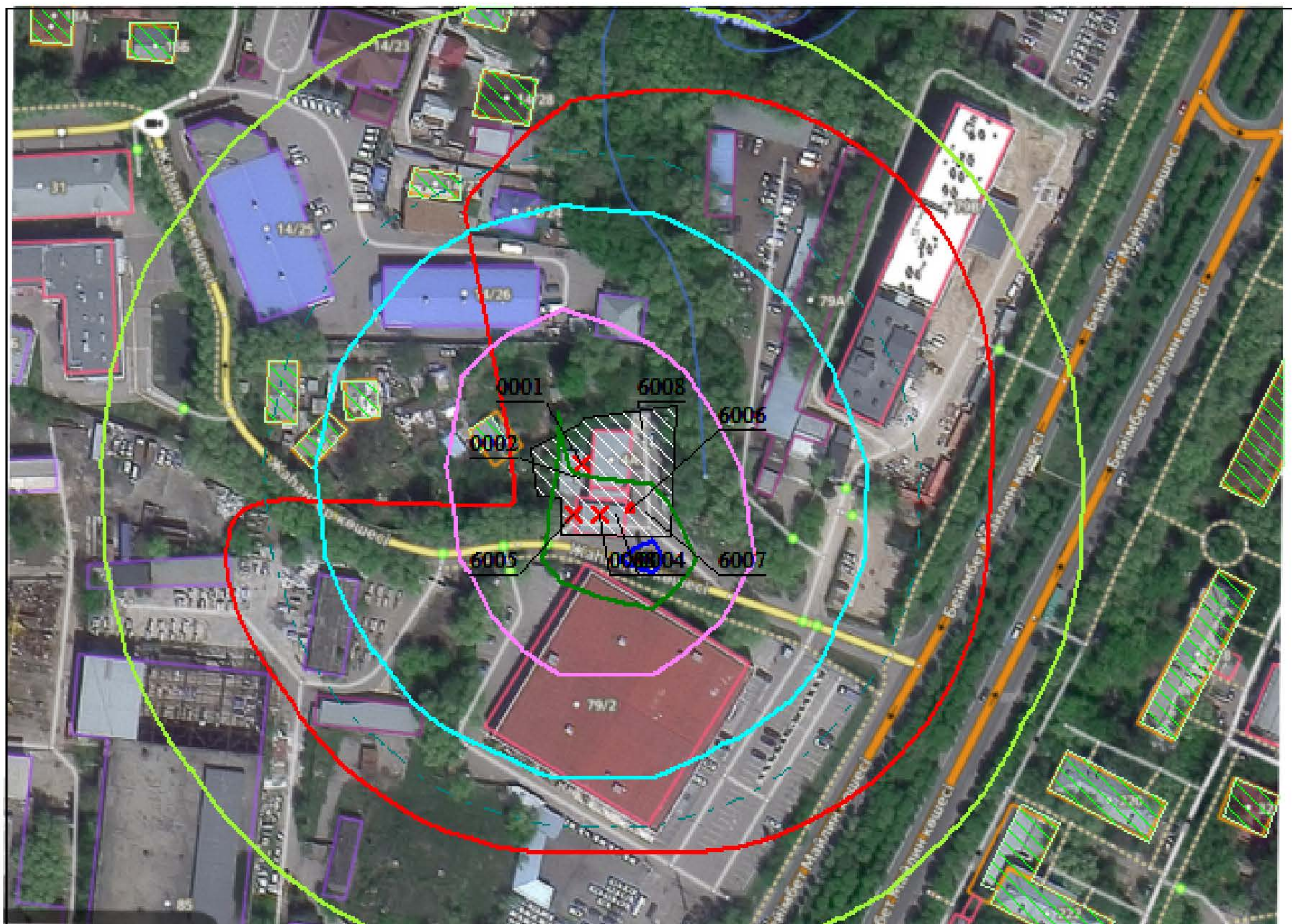
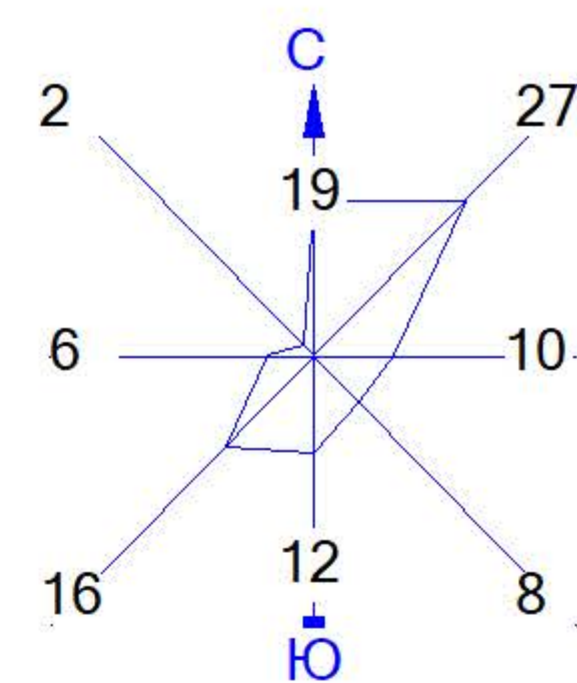


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 - Расч. прямоугольник N 01

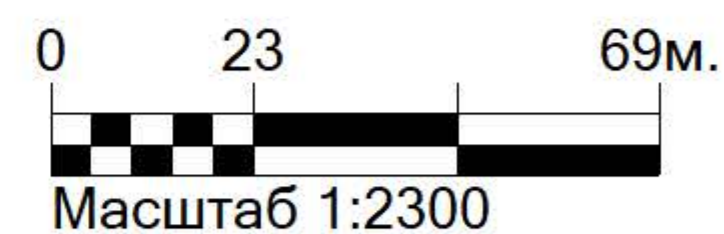


Макс концентрация 0.0984736 ПДК достигается в точке $x=18$ $y=-41$
 При опасном направлении 315° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
 шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0602 Бензол (64)

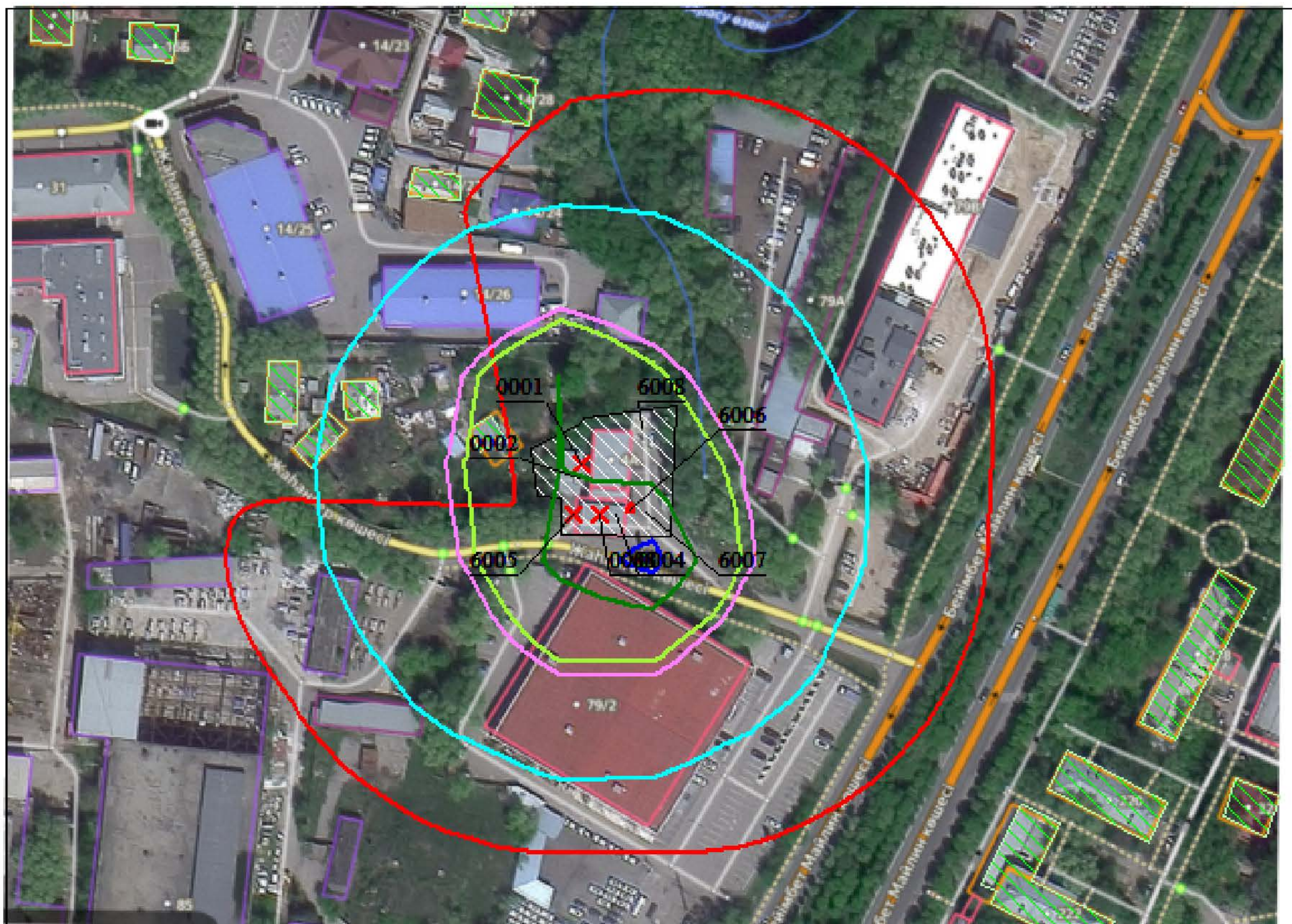
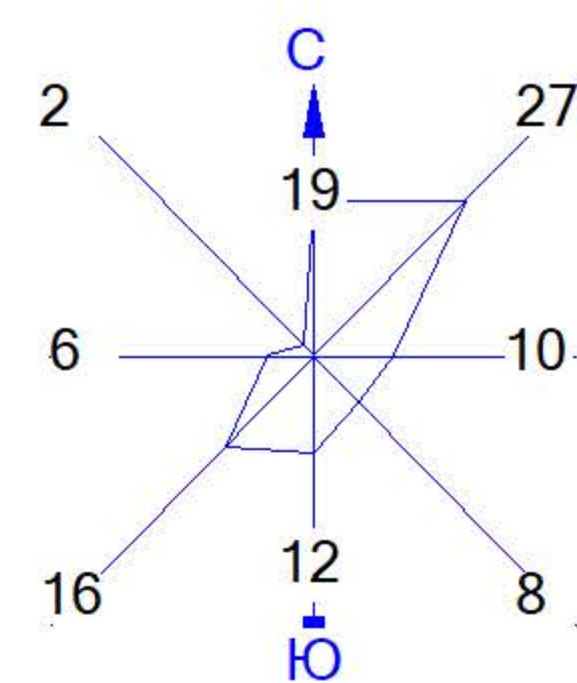


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 - Расч. прямоугольник N 01

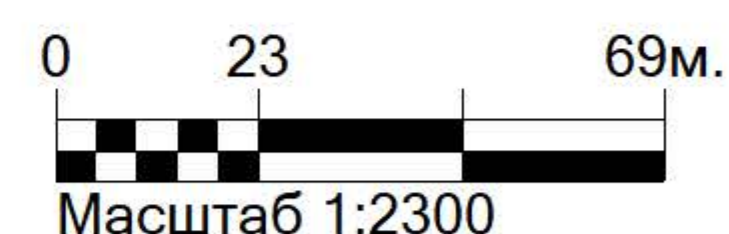


Макс концентрация 0.4509733 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -41$
 При опасном направлении 315° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
 шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

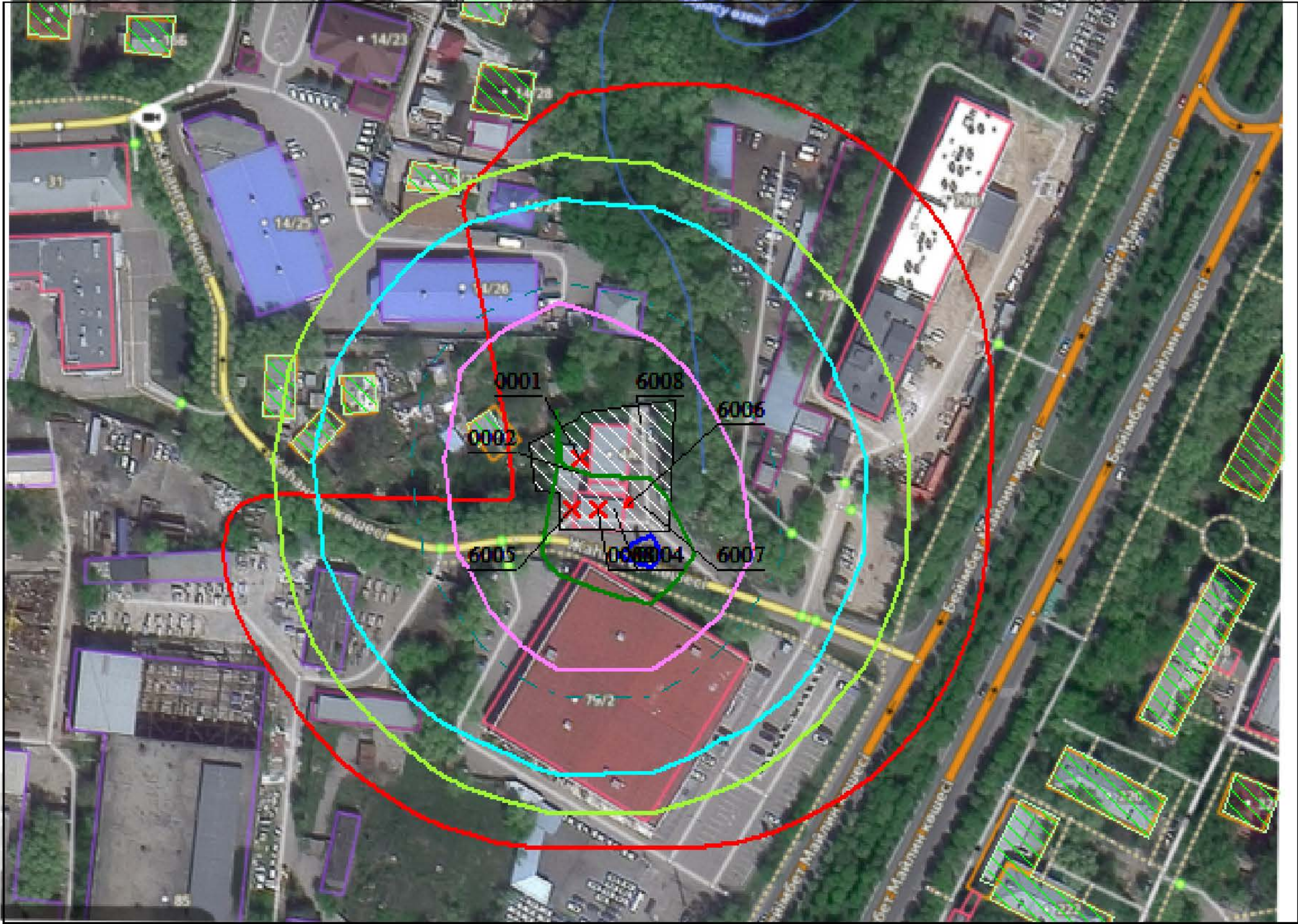
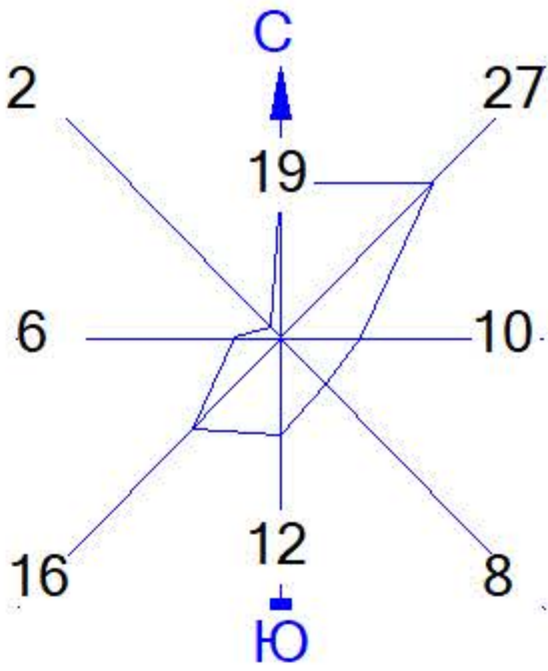


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 - Расч. прямоугольник N 01

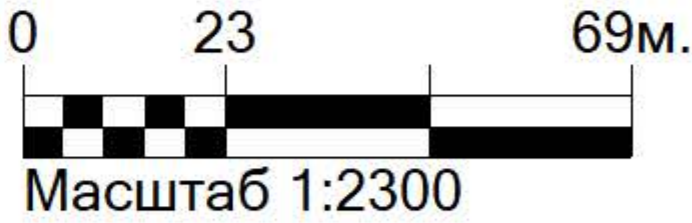


Макс концентрация 0.085548 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -41$
 При опасном направлении 315° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
 шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0621 Метилбензол (349)

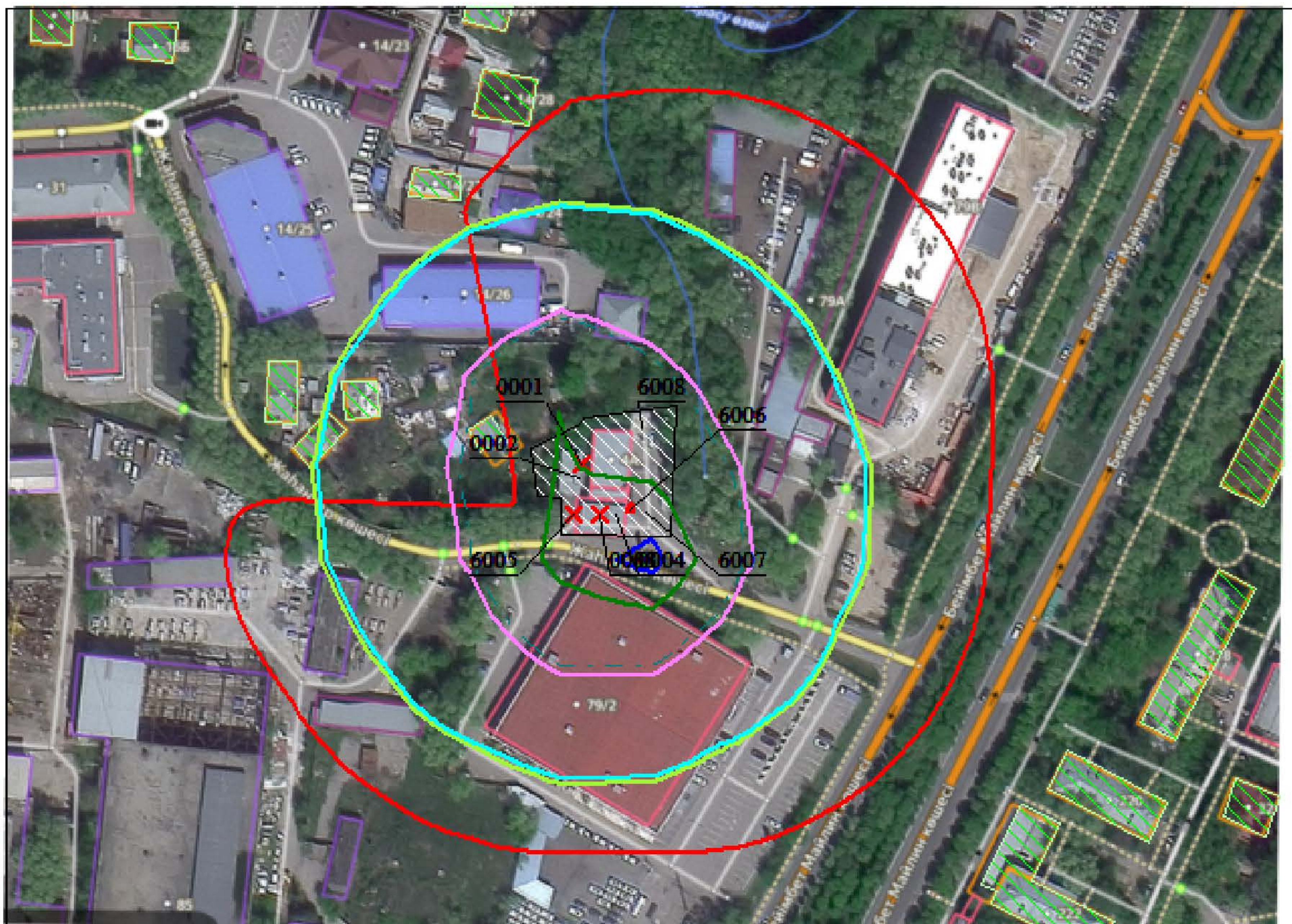
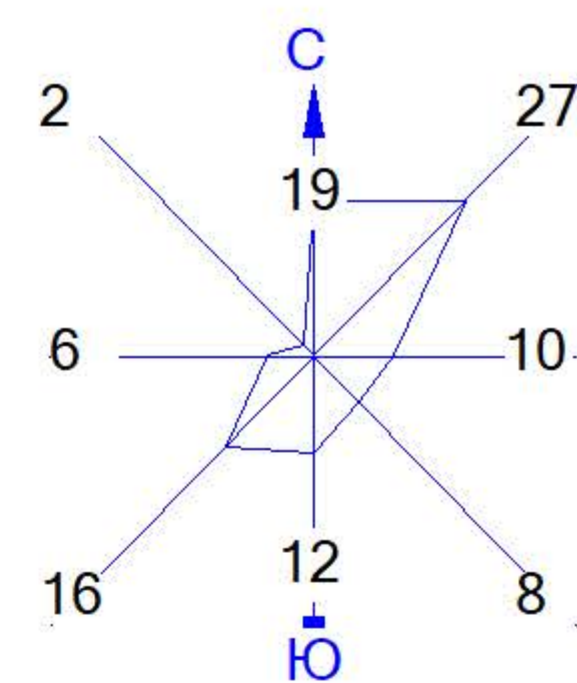


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 - Расч. прямоугольник N 01

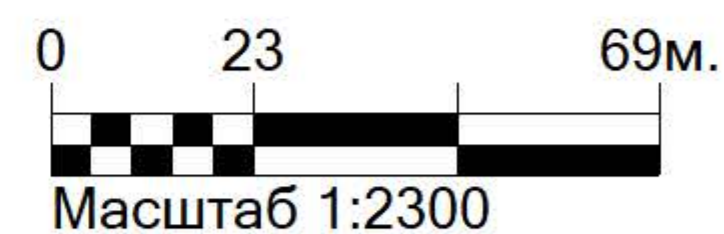


Макс концентрация 0.2138067 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -41$
При опасном направлении 315° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0627 Этилбензол (675)

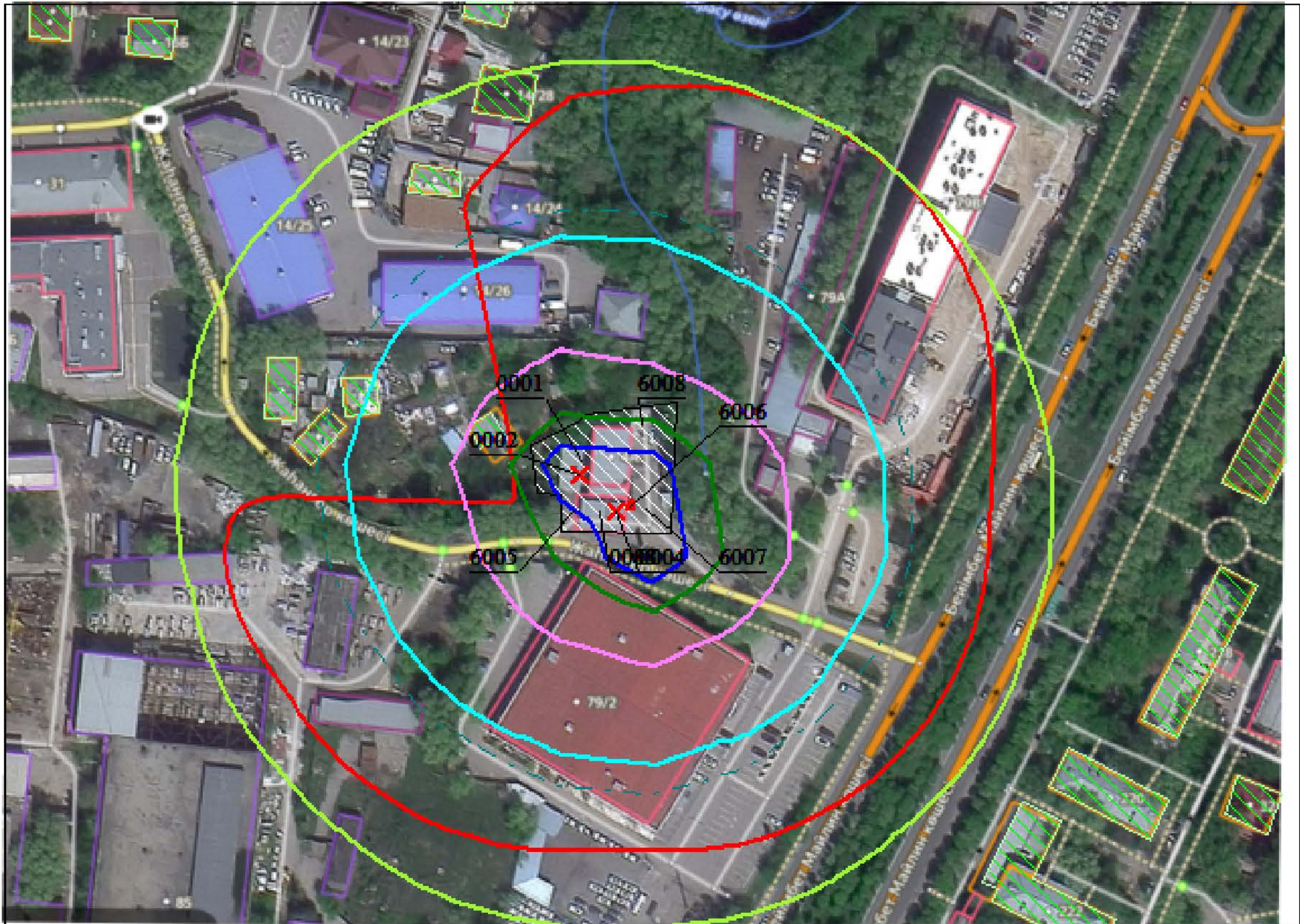
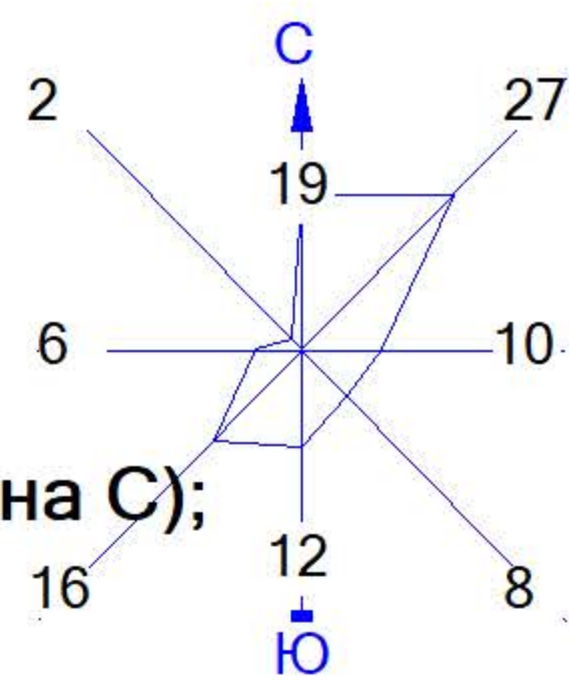


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 - Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 0.1757096 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -41$
 При опасном направлении 315° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
 шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10)

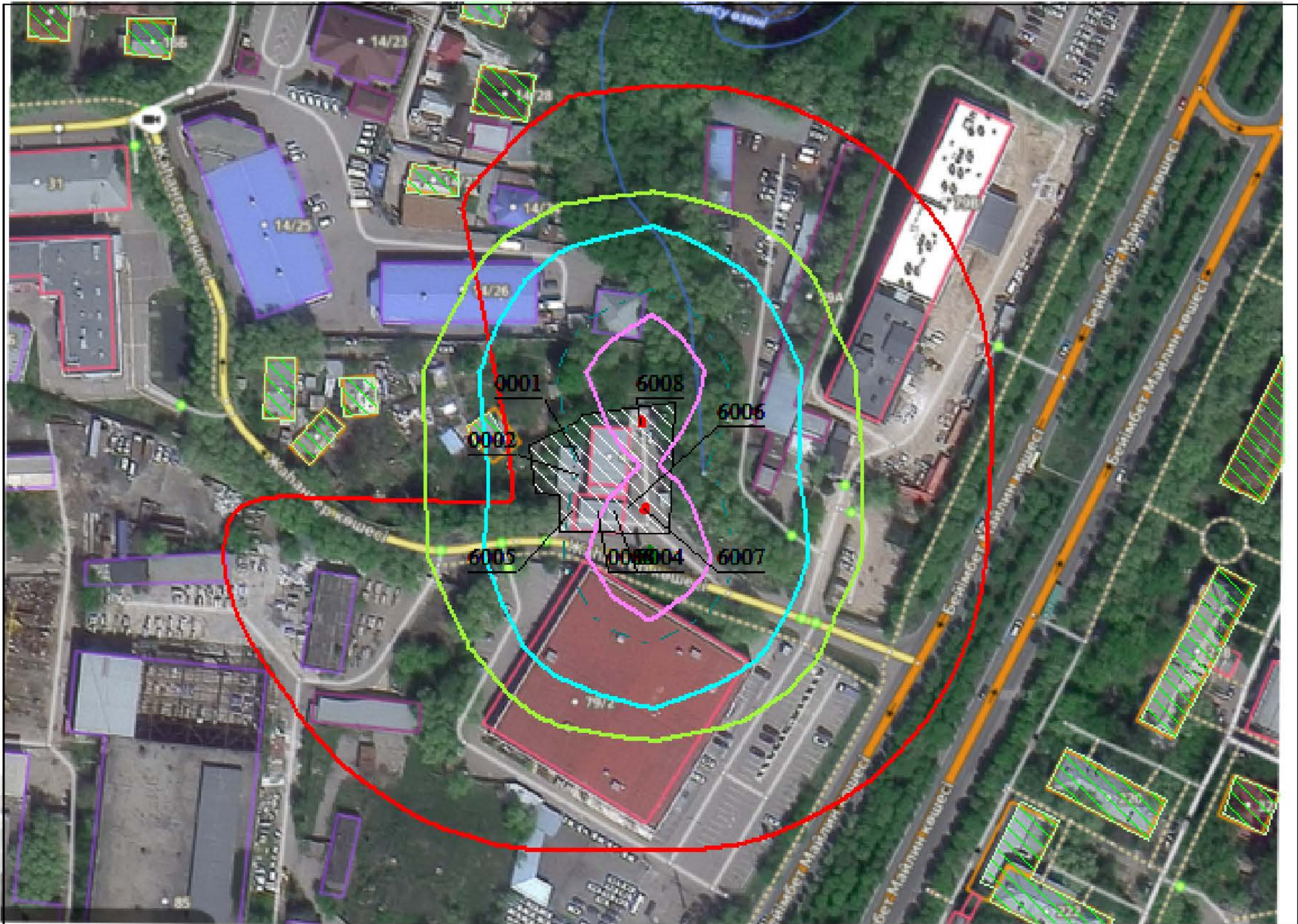
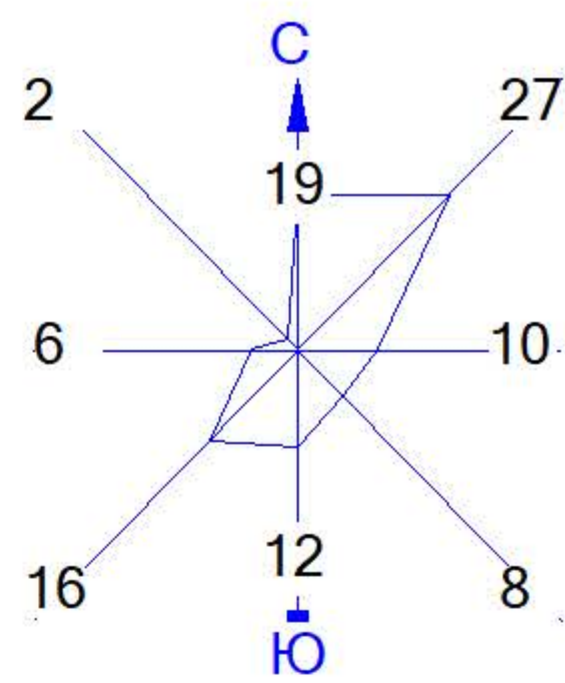


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 - Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 0.4344557 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -41$
При опасном направлении 332° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6007 0301+0330

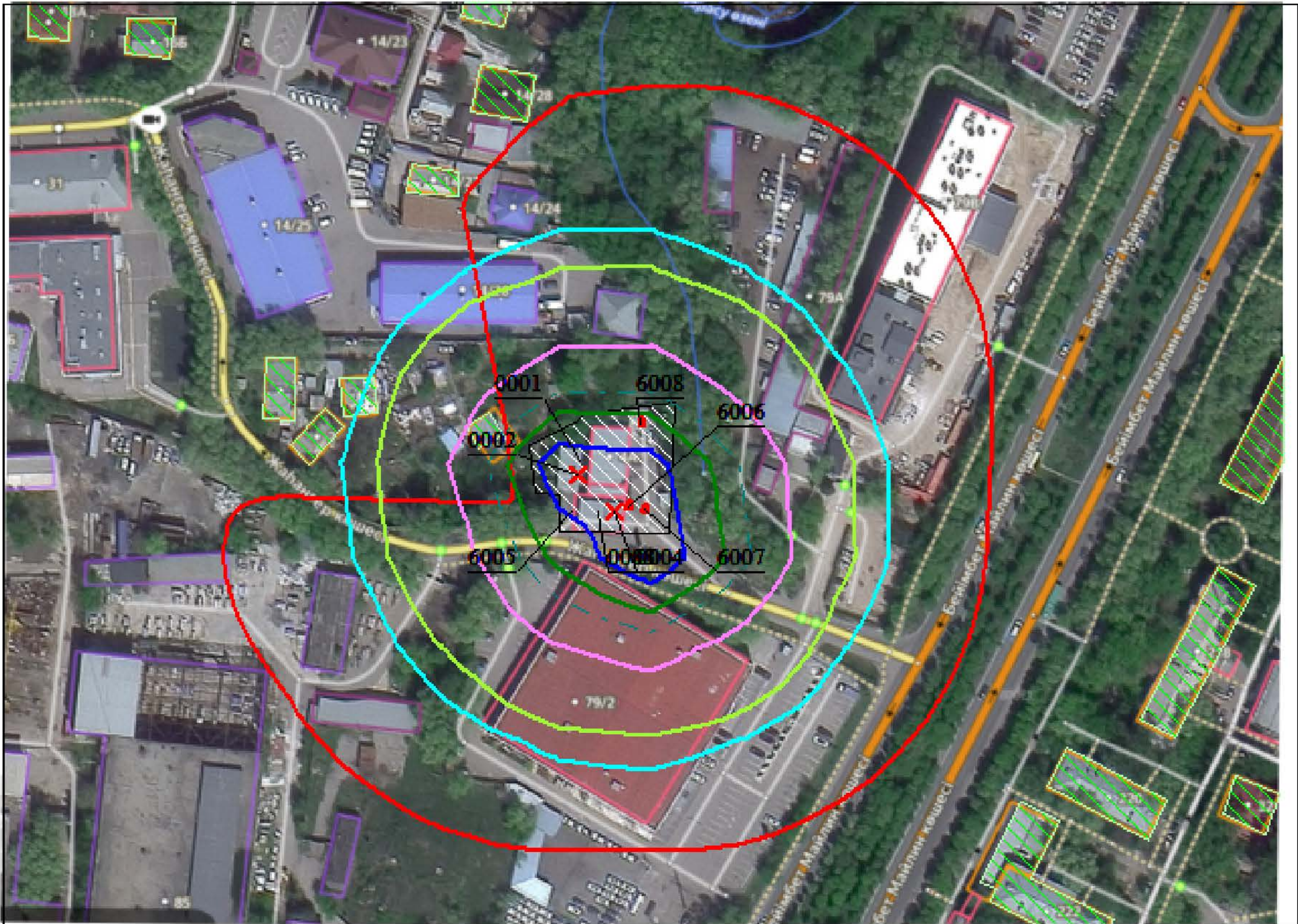
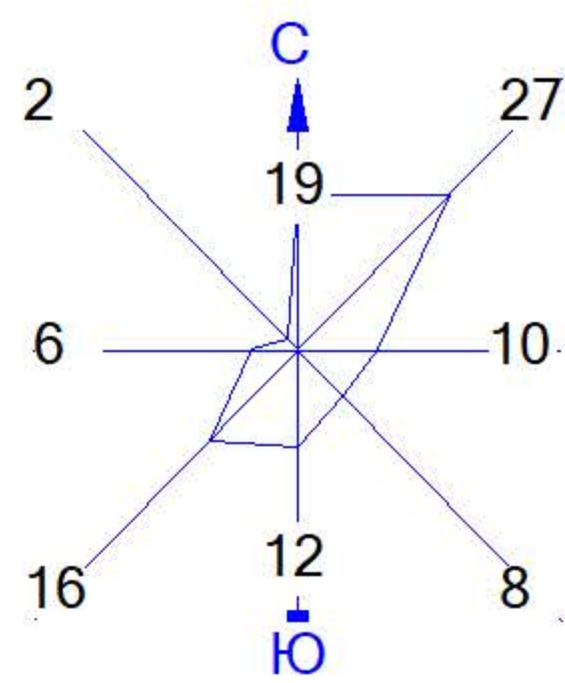


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 - Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 0.1923515 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -41$
При опасном направлении 354° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0021 ИП "Катранова" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6044 0330+0333



- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 02
 - Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 0.15534 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -41$
При опасном направлении 333° и опасной скорости ветра 0.8 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 406 м, высота 290 м,
шаг расчетной сетки 29 м, количество расчетных точек 15*11
Расчёт на существующее положение.