



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД ОРЕНБУРГ» ДО 2033 ГОДА**

ГЛАВА 19

ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Оренбург 2022 г.

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург». Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»:

- Глава 1** **Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**
- Глава 2** **Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**
- Глава 3** **Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»**
- Глава 4** **Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**
- Глава 5** **Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»**
- Глава 6** **Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**
- Глава 7** **Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**
- Глава 8** **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**
- Глава 9** **Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения**
- Глава 10** **Перспективные топливные балансы**
- Глава 11** **Оценка надежности теплоснабжения**
- Глава 12** **Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**
- Глава 13** **Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»**
- Глава 14** **Ценовые (тарифные) последствия**
- Глава 15** **Реестр единых теплоснабжающих организаций**
- Глава 16** **Реестр мероприятий схемы теплоснабжения**
- Глава 17** **Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**
- Глава 18** **Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**
- Глава 19** **Оценка экологической безопасности теплоснабжения**

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ	2
СОДЕРЖАНИЕ	3
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	4
Часть 1 Описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения	5
Часть 2 Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха.....	6
Часть 3 Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения	26
Часть 4 Прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	26
Часть 5 Прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения	28
Часть 6 Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в поселении в натуральном и условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия схемы теплоснабжения	29
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	30

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редукционно-охладительная установка.
ВВП – водо-водяной подогреватель.
ГВС – горячее водоснабжение.
ГРП – газораспределительный пункт.
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.
ЕТО – единая теплоснабжающая организация.
ИЖД – индивидуальный жилой дом.
ИБК – инженерно-бытовой корпус.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.
КПД – коэффициент полезного действия.
КТЦ – котлотурбинный цех.
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО г. Оренбург – муниципальное образование «город Оренбург».
нд – нет данных.
НПО – научно-производственное объединение.
НС – насосная станция.
ОАО – открытое акционерное общество.
ОБ – основной бойлер.
ОВ – отопление и вентиляция.
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.
ОЗ – общественные здания.
ООО – общество с ограниченной ответственностью.
ПБ – пиковый бойлер.
ПДВ – предельно допустимые выбросы.
ПДК – предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе.
ПЗ – производственные здания.
ПНЗ – пункт наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха.
ППУ – пенополиуретан.
ПСТ – подогреватель сетевой горизонтальный.
РВД – ротор высокого давления.
РТС – районная тепловая станция.
СВ – система вентиляции.
С.Н. – собственные нужды
СО – система отопления.
СПМ – смесь природных меркаптанов.
СЦТ – система централизованного теплоснабжения.
ТГ – турбогенератор.
ТО – теплоснабжающая организация.
ТП – тепловой пункт.
ТС – тепловые сети.
ТУ – технические условия.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
ХВО – химическая водоочистка.
ХВП – химическая водоподготовка.
ХОВ – химически очищенная вода.
ЦВД – цилиндр высокого давления.
ЦТП – центральный тепловой пункт.

Часть 1 Описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Информация о фоновых или сводных расчетах концентраций загрязняющих веществ предоставляется федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Росгидромет. Основные источники загрязнения атмосферы – предприятия нефтеперерабатывающей, нефтехимической и химической отраслей промышленности, топливной энергетики, ТЭЦ, автотранспорт.

Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ представлены в таблице 1 согласно данным Оренбургского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжское УГМС».

Т а б л и ц а 1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Скорость ветра, м/с				
		0-2	3-8			
			направление ветра			
			север	восток	юг	запад
Диоксид серы	мг/м ³		0,0153			
Диоксид азота	мг/м ³	0,084	0,055	0,081	0,069	0,058
Оксид азота	мг/м ³	0,04	0,021	0,029	0,023	0,022
Сероводород	мг/м ³	0,0019	0,0019	0,002	0,0018	0,0019
Взвешенные вещества	мг/м ³	0,234	0,184	0,216	0,193	0,201
Оксид углерода	мг/м ³	3,09	2,48	2,88	2,82	2,54

Наблюдения за загрязнением атмосферы осуществляются на трех стационарных постах: ПНЗ №6, ПНЗ №2, ПНЗ №5.

Часть 2 Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха

В таблицах 2, 3 приведены результаты расчетов максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ от площадки Сакмарской ТЭЦ и котельных в МО г. Оренбург при сжигании топлива.

В таблице приведена информация об актуальности расчетов максимальных разовых концентраций с учетом планируемых к строительству объектов теплоснабжения и закрытия существующих источников. Расчеты актуальны до разработки новых проектов ПДВ в связи с истечением срока их действия. Расчеты максимальных разовых концентраций вредных веществ планируемых к строительству объектов необходимо выполнять при разработке проектной документации, на текущий момент такая информация отсутствует.

Меры по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха не требуются, так как требования гигиенических нормативов выполняются.

Т а б л и ц а 2 – Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников комбинированной выработки в МО г. Оренбург

Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
Сакмарская ТЭЦ филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»								
на границе производственной зоны								
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	278	-49	0,44	0,41	0,03	6,8%	2022–2033 ¹	-
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-1,5	479,5	0,1	0,1	0	0,0%		
	278	-49	0,1	0,1	0	0,0%		
	63	-343,5	0,1	0,1	0	0,0%		
	-196	-329,5	0,1	0,1	0	0,0%		
	-329,5	135,5	0,1	0,1	0	0,0%		
Сера диоксид	-	-	<0,1	-	0	-		
Углерод оксид	278	-49	0,63	0,61	0,02	3,2%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0	-		
Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	-1,5	479,5	0,29	0,27	0,02	6,9%		
	278	-49	0,29	0,27	0,02	6,9%		
	63	-343,5	0,29	0,27	0,02	6,9%		
на границе СЗЗ								
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0	-995	0,43	0,41	0,02	4,7%	2022–2033	-
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0	782,5	0,1	0,1	0	0,0%		
	642,5	217	0,1	0,1	0	0,0%		
	0	-995	0,1	0,1	0	0,0%		

¹ расчеты актуальны до разработки новых проектов ПДВ

Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Фон (д. ПДК)	Собств.вклад (д. ПДК)	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	-345,5	133	0,1	0,1	0	0,0%		
Сера диоксид	-	-	<0,1	-	0	-		
Углерод оксид	0	782,5	0,62	0,62	0	0,0%		
	642,5	217	0,62	0,62	0	0,0%		
	0	-995	0,62	0,62	0	0,0%		
	-345,5	133	0,62	0,62	0	0,0%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0	-		
Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	0	782,5	0,29	0,28	0,01	3,4%		
	642,5	217	0,29	0,28	0,01	3,4%		
	0	-995	0,29	0,28	0,01	3,4%		
	-345,5	133	0,28	0,28	0	0,0%		
на границе с исправительной колонией №4								
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	651,5	306	0,43	0,41	0,02	4,7%	2022–2033	-
	654	-30,5	0,43	0,41	0,02	4,7%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	651,5	306	0,1	0,1	0	0,0%		
	654	-30,5	0,1	0,1	0	0,0%		
Сера диоксид	651,5	306	0,03	0,03	0	0,0%		
	654	-30,5	0,03	0,03	0	0,0%		
Углерод оксид	651,5	306	0,62	0,61	0,01	1,6%		
	654	-30,5	0,62	0,61	0,01	1,6%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-	-	<0,1	-	0	-		
Группа суммации (азота диоксид, серы диоксид)	651,5	306	0,29	0,28	0,01	3,4%		
	654	-30,5	0,29	0,28	0,01	3,4%		

Т а б л и ц а 3 – Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от котельных в МО г. Оренбург

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
БМК «Оренбургская»											
На границе СЗЗ - 100 м											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,8899	-	-	0,05	-	0,8399	94,4%	2022–2033	-
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,0682	-	-	0	-	0,0682	100,0%		
Сера диоксид	-	-	0,0566	-	-	0,0396	-	0,017	30,0%		
Углерод оксид	-	-	0,5746	-	-	0,5169	-	0,0577	10,0%		
На границе жилой зоны											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,7393	-	-	0,043	-	0,6963	94,2%	2022–2033	-
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,0558	-	-	0	-	0,0558	100,0%		
Сера диоксид	-	-	0,0464	-	-	0,0464	-	0	0,0%		
Углерод оксид	-	-	0,5711	-	-	0,5192	-	0,0519	9,1%		
Котельная «Набережная»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	77	-19	0,8227	346	0,56	0,5099	0,635	0,313	38,0%	2022–2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	-74	31	0,8227	157	0,56	0,5099	0,635	0,313	38,0%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	77	-19	0,0254	346	0,56	0	0	0,025	100,0%		
	-74	31	0,0254	157	0,56	0	0	0,025	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-134	91	0,0306	146	2,36	0,0266	0,0282	0,004	13,1%		
	-134	-89	0,0306	214	2,36	0,0266	0,0282	0,004	13,1%		
Углерод оксид	77	-19	0,6144	346	0,56	0,5804	0,594	0,034	5,5%		
	-74	31	0,6144	157	0,56	0,5804	0,594	0,034	5,5%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	77	-19	0,018	346	0,56	0	0	0,018	100,0%		
	-74	31	0,018	157	0,56	0	0	0,018	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	77	-19	0,5321	346	0,56	0,3298	0,4108	0,202	38,0%		
	-74	31	0,5321	157	0,56	0,3298	0,4108	0,202	38,0%		
Котельная «Баня-3»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-2	-13	0,9705	261	0,5	0,4113	0,635	0,559	57,6%	2022–2033	-
	-12	-3	0,9705	195	0,5	0,4115	0,635	0,559	57,6%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-2	-13	0,0454	261	0,5	0	0	0,045	100,0%		
	-12	-3	0,0454	195	0,5	0	0	0,045	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	28	-13	0,1506	335	2,6	0,1429	0,146	0,008	5,1%		
	28	6	0,1506	13	2,6	0,1429	0,146	0,008	5,1%		
Углерод оксид	-2	-13	0,6413	261	0,5	0,5625	0,594	0,079	12,3%		
	-12	-3	0,6413	195	0,5	0,5625	0,594	0,079	12,3%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-2	-13	0,0062	261	0,5	0	0	0,006	100,0%		
	-12	-3	0,0062	195	0,5	0	0	0,006	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-2	-13	0,6298	261	0,5	0,2647	0,4108	0,365	58,0%		
	-12	-3	0,6297	195	0,5	0,2648	0,4108	0,365	57,9%		
Котельная «ОГАУ»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-85	-40	0,8245	205	0,64	0,5087	0,635	0,316	38,3%	2022–2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	85	-40	0,8245	335	0,64	0,5087	0,635	0,316	38,3%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-85	-40	0,0257	205	0,64	0	0	0,026	100,0%		
	85	-40	0,0257	335	0,64	0	0	0,026	100,0%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-125	121	0,0306	136	2,52	0,0266	0,0282	0,004	13,1%		
	-125	-120	0,0306	224	2,52	0,0266	0,0282	0,004	13,1%		
Углерод оксид	-85	-40	0,6121	205	0,64	0,5819	0,594	0,030	4,9%		
	85	-40	0,6121	335	0,64	0,5819	0,594	0,030	4,9%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-85	-40	0,0004	205	0,64	0	0	0,000	100,0%		
	85	-40	0,0004	335	0,64	0	0	0,000	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-85	-40	0,5328	205	0,64	0,3294	0,4108	0,203	38,2%		
	85	-40	0,5328	335	0,64	0,3294	0,4108	0,203	38,2%		
Котельная «Советская»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-73	104	0,8542	125	0,99	0,4888	0,635	0,365	42,8%	2022–2025	Переключение потребителей на БМК «Советская»
	-33	124	0,8542	105	0,99	0,4888	0,635	0,365	42,8%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-73	104	0,0297	125	0,99	0	0	0,030	100,0%		
	-33	124	0,0297	105	0,99	0	0	0,030	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-93	94	0,0315	135	2,29	0,026	0,0282	0,006	17,5%		
	-93	84	0,0314	138	2,29	0,0261	0,0282	0,005	16,9%		
Углерод оксид	-73	104	0,6106	125	0,99	0,5829	0,594	0,028	4,5%		
	-33	124	0,6106	105	0,99	0,5829	0,594	0,028	4,5%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-73	104	0,0086	125	0,99	0	0	0,009	100,0%		
	-33	124	0,0086	105	0,99	0	0	0,009	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-73	104	0,5511	125	0,99	0,3172	0,4108	0,234	42,4%		
	-33	124	0,5511	105	0,99	0,3172	0,4108	0,234	42,4%		
Котельная «Чичерина»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	91	66	0,8557	36	1,07	0,4879	0,635	0,368	43,0%	2022–2034	Переключение потребителей на БМК «Чичерина»
Азот (II) оксид (Азота оксид)	91	66	0,0299	36	1,07	0	0	0,030	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-129	-125	0,031	224	2,29	0,0263	0,0282	0,005	15,2%		
Углерод оксид	101	76	0,6096	37	1,13	0,5836	0,594	0,026	4,3%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	81	116	0,0044	55	0,99	0	0	0,004	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	91	66	0,5511	36	1,07	0,3172	0,4108	0,234	42,4%		
Котельная «Гугучинская»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-36	114	0,872	108	0,72	0,477	0,635	0,395	45,3%	2022–2033	Переключение потребителей на БМК «Гугучинская»
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-36	114	0,0248	108	0,72	0	0	0,025	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-136	134	0,0314	135	2,64	0,0261	0,0282	0,005	16,9%		
Углерод оксид	-36	114	0,6177	108	0,72	0,5782	0,594	0,040	6,4%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-36	114	0,006	108	0,72	0	0	0,006	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-36	114	0,5636	108	0,72	0,3089	0,4108	0,255	45,2%		
Котельная «Тексоре»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	69	80	0,7819	49	0,67	0,5371	0,635	0,245	31,3%	2022–2033	-
Азот (II) оксид (Азота оксид)	69	80	0,0199	49	0,67	0	0	0,020	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-191	-71	0,0301	200	2,57	0,0269	0,0282	0,003	10,6%		
Углерод оксид	69	80	0,6082	49	0,67	0,5845	0,594	0,024	3,9%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	69	80	0,0048	49	0,67	0	0	0,005	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	69	80	0,5054	49	0,67	0,3477	0,4108	0,158	31,2%		
Котельная «Кадетский корпус»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-88	-16	0,7591	190	0,5	0,5523	0,635	0,207	27,2%	2022–2024	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-88	-16	0,0168	190	0,5	0	0	0,017	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-168	-126	0,0296	217	2,6	0,0273	0,0282	0,002	7,8%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
Углерод оксид	-88	-16	0,6085	190	0,5	0,5843	0,594	0,024	4,0%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-88	-16	0,0056	190	0,5	0	0	0,006	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-88	-16	0,4912	190	0,5	0,3571	0,4108	0,134	27,3%		
Котельная «Черепановых» (дизельное топливо)											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79	59	0,8941	37	1,43	0,4622	0,635	0,432	48,3%	2022–2033	-
Азот (II) оксид (Азота оксид)	79	59	0,0351	37	1,43	0	0	0,035	100,0%		
Углерод (Сажа)	99	-21	0,1174	348	1,5	0	0	0,117	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	89	49	0,1405	29	1,49	0,0044	0,0222	0,136	96,9%		
Углерод оксид	79	49	0,6123	32	1,39	0,5818	0,594	0,031	5,0%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	79	49	0,0065	32	1,35	0	0	0,007	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	79	59	0,6237	37	1,45	0,2688	0,4108	0,355	56,9%		
Котельная «Черепановых» (природный газ)											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	89	49	0,8609	29	1,51	0,4844	0,635	0,377	43,7%	2022–2033	-
Азот (II) оксид (Азота оксид)	89	49	0,0306	29	1,51	0	0	0,031	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-101	-61	0,0348	211	2,5	0,0238	0,0282	0,011	31,6%		
Углерод оксид	89	49	0,6183	29	1,5	0,5778	0,594	0,041	6,6%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	79	59	0,0091	37	1,46	0	0	0,009	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	89	49	0,5568	29	1,51	0,3134	0,4108	0,243	43,7%		
Котельная «СОК»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	29	-68	0,6771	293	0,5	0,6069	0,635	0,070	10,4%	2022–2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
Азот (II) оксид (Азота оксид)	29	-68	0,0057	293	0,5	0	0	0,006	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-171	-28	0,0287	189	2,6	0,0279	0,0282	0,001	2,8%		
Углерод оксид	29	-68	0,5993	293	0,5	0,5905	0,594	0,009	1,5%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	29	-68	0,0007	293	0,5	0	0	0,001	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	29	-68	0,4381	293	0,5	0,3925	0,4108	0,046	10,4%		
Котельная «Туркестанская»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-130	-64	0,7872	206	1,01	0,5336	0,635	0,254	32,2%	2022–2033	-
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-130	-64	0,0206	206	1,01	0	0	0,021	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-220	-34	0,0306	189	2,66	0,0266	0,0282	0,004	13,1%		
Углерод оксид	-130	-64	0,6066	206	1,01	0,5856	0,594	0,021	3,5%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-130	-64	0,0069	206	1,01	0	0	0,007	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-130	-64	0,5084	206	1,01	0,3457	0,4108	0,163	32,0%		
Котельная «Орентрикотаж»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	113	-20	0,8322	350	0,77	0,5035	0,635	0,329	39,5%	2022–2025	Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»
Азот (II) оксид (Азота оксид)	113	20	0,0267	10	0,77	0	0	0,027	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-177	110	0,0308	148	2,72	0,0265	0,0282	0,004	14,0%		
Углерод оксид	113	-20	0,6119	350	0,77	0,582	0,594	0,030	4,9%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	113	20	0,0024	10	0,77	0	0	0,002	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	113	-20	0,5376	350	0,77	0,3262	0,4108	0,211	39,3%		
Котельная «Гаражи УВД»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-97	9	0,7098	175	0,62	0,5851	0,635	0,125	17,6%	2022–2025	Переключение потребителей на БМК «Орентрикотаж + Гаражи УВД»
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-97	9	0,0101	175	0,62	0	0	0,010	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-157	-112	0,0292	215	2,48	0,0275	0,0282	0,002	5,8%		
Углерод оксид	-97	9	0,6021	175	0,62	0,5886	0,594	0,014	2,2%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-97	9	0,0007	175	0,62	0	0	0,001	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-97	9	0,4591	175	0,62	0,3785	0,4108	0,081	17,6%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
Котельная «Инфекционная больница»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-50	69	0,6631	126	0,5	0,6163	0,635	0,047	7,1%	2022–2033	-
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-50	69	0,0038	126	0,5	0	0	0,004	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-200	-12	0,0285	183	2,6	0,028	0,0282	0,001	1,8%		
Углерод оксид	-50	69	0,5971	126	0,5	0,592	0,594	0,005	0,9%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-50	69	0,0004	126	0,5	0	0	0,000	100,0%		
	0	-22	5,12E-05	309	0,5	0	0	0,000	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-50	69	0,4289	126	0,5	0,3986	0,4108	0,030	7,1%		
Котельная «Лесозащитная»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-105	-2	0,9139	181	0,69	0,4491	0,635	0,465	50,9%	2022–2028	Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-105	-2	0,0378	181	0,69	0	0	0,038	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-205	-22	0,0317	186	2,59	0,0259	0,0282	0,006	18,3%		
Углерод оксид	-105	-2	0,6195	181	0,69	0,577	0,594	0,043	6,9%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-105	-12	0,0046	186	0,7	0	0	0,005	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-105	-2	0,5901	181	0,69	0,2912	0,4107	0,299	50,7%		
Котельная «Победы»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	66	-85	0,7209	308	0,6	0,5777	0,635	0,143	19,9%	2022–2023	Переключение потребителей на БМК «Победы»
Азот (II) оксид (Азота оксид)	66	-85	0,0116	308	0,6	0	0	0,012	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-64	-65	0,0288	225	2,45	0,0278	0,0282	0,001	3,5%		
Углерод оксид	66	-85	0,603	308	0,6	0,588	0,594	0,015	2,5%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	66	-85	0,0018	308	0,6	0	0	0,002	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	66	-85	0,4663	308	0,6	0,3737	0,4108	0,093	19,9%		
Котельная «ОКБ-1»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-60	67	0,8829	132	0,69	0,4697	0,635	0,413	46,8%	2022–2033	-
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-60	67	0,0336	132	0,69	0	0	0,034	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-150	77	0,0316	153	2,6	0,0259	0,0282	0,006	18,0%		
Углерод оксид	-60	67	0,6194	132	0,69	0,5771	0,594	0,042	6,8%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-60	67	0,021	132	0,69	0	0	0,021	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-60	67	0,5707	132	0,69	0,3041	0,4108	0,267	46,7%		
Котельная «Харьковская»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-147	45	0,7784	163	0,88	0,5394	0,635	0,239	30,7%	2022–2033	Переключение потребителей на БМК «Харьковская»
		-147	-45	0,7784	197	0,88	0,5394	0,635	0,239		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-147	45	0,0194	163	0,88	0	0	0,019	100,0%		
	-147	-45	0,0194	197	0,88	0	0	0,019	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-187	125	0,0304	146	2,14	0,0267	0,0282	0,004	12,2%		
	-187	-125	0,0304	214	2,14	0,0267	0,0282	0,004	12,2%		
Углерод оксид	-147	45	0,6048	163	0,88	0,5868	0,594	0,018	3,0%		
	-147	-45	0,6048	197	0,88	0,5868	0,594	0,018	3,0%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-147	45	0,0055	163	0,88	0	0	0,006	100,0%		
	-147	-45	0,0055	197	0,88	0	0	0,006	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-147	45	0,5025	163	0,88	0,3496	0,4108	0,153	30,4%		
	-147	-45	0,5025	197	0,88	0,3496	0,4108	0,153	30,4%		
Котельная «4-й квартал»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-108	0	0,9022	180	0,97	0,4568	0,635	0,445	49,4%	2022–2028	Переключение потребителей на Сакмарскую ТЭЦ
		72	80	0,9022	48	0,97	0,4568	0,635	0,445		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-108	0	0,0362	180	0,97	0	0	0,036	100,0%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	72	80	0,0362	48	0,97	0	0	0,036	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-128	80	0,0327	148	2,27	0,0252	0,0282	0,008	22,9%		
	-128	-80	0,0327	212	2,27	0,0252	0,0282	0,008	22,9%		
Углерод оксид	-108	0	0,6151	180	0,97	0,5799	0,594	0,035	5,7%		
	72	80	0,6151	48	0,97	0,5799	0,594	0,035	5,7%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-108	0	0,0086	180	0,97	0	0	0,009	100,0%		
	72	80	0,0086	48	0,97	0	0	0,009	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-108	0	0,582	180	0,97	0,2966	0,4108	0,285	49,0%		
	72	80	0,582	48	0,97	0,2966	0,4108	0,285	49,0%		
Котельная «ОКБ № 2»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-53	27	0,7034	153	0,5	0,5894	0,635	0,114	16,2%	2022–2033	-
	27	-53	0,7034	297	0,5	0,5894	0,635	0,114	16,2%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	27	-53	0,0093	297	0,5	0	0	0,009	100,0%		
	-53	27	0,0093	153	0,5	0	0	0,009	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-83	-83	0,029	225	2,6	0,0276	0,0282	0,001	4,8%		
	-83	77	0,029	137	2,6	0,0277	0,0282	0,001	4,5%		
Углерод оксид	-53	27	0,6026	153	0,5	0,5882	0,594	0,014	2,4%		
	27	-53	0,6026	297	0,5	0,5882	0,594	0,014	2,4%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	27	-53	0,0013	297	0,5	0	0	0,001	100,0%		
	-53	27	0,0013	153	0,5	0	0	0,001	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-53	27	0,4552	153	0,5	0,3811	0,4108	0,074	16,3%		
	27	-53	0,4552	297	0,5	0,3811	0,4108	0,074	16,3%		
Котельная «Бр. Коростелёвых»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-87	-88	0,8691	225	0,82	0,4789	0,635	0,390	44,9%	2022–2033	-
	73	-98	0,8691	307	0,82	0,4789	0,635	0,390	44,9%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-87	-88	0,0317	225	0,82	0	0	0,032	100,0%		
	73	-98	0,0317	307	0,82	0	0	0,032	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-107	-107	0,0322	225	2,06	0,0255	0,0282	0,007	20,8%		
	-107	-98	0,0321	222	2,06	0,0256	0,0282	0,007	20,2%		
Углерод оксид	-87	-88	0,6144	225	0,82	0,5804	0,594	0,034	5,5%		
	73	-98	0,6144	307	0,82	0,5804	0,594	0,034	5,5%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-87	-88	0,0025	225	0,82	0	0	0,003	100,0%		
	73	-98	0,0025	307	0,82	0	0	0,003	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-87	-88	0,5611	225	0,82	0,3105	0,4108	0,251	44,7%		
	73	-98	0,5611	307	0,82	0,3105	0,4108	0,251	44,7%		
Котельная «Детский сад № 77»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	56	42	0,7442	37	0,55	0,5622	0,635	0,182	24,5%	2022–2025	Переключение потребителей на БМК «Детский сад № 77»
	-34	62	0,7442	119	0,55	0,5622	0,635	0,182	24,5%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	56	42	0,0148	37	0,55	0	0	0,015	100,0%		
	-34	62	0,0148	119	0,55	0	0	0,015	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-54	-58	0,0293	225	2,35	0,0275	0,0282	0,002	6,1%		
	-54	52	0,0292	136	2,35	0,0275	0,0282	0,002	5,8%		
Углерод оксид	56	42	0,6064	37	0,55	0,5858	0,594	0,021	3,4%		
	-34	62	0,6064	119	0,55	0,5858	0,594	0,021	3,4%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	56	42	0,0023	37	0,55	0	0	0,002	100,0%		
	-34	62	0,0023	119	0,55	0	0	0,002	100,0%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов		
Азота диоксид, серы диоксид	56	42	0,4814	37	0,55	0,3636	0,4108	0,118	24,5%				
	-34	62	0,4814	119	0,55	0,3636	0,4108	0,118	24,5%				
Котельная «Мебельный комбинат»													
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	14	135	0,8208	84	0,83	0,5111	0,635	0,310	37,7%	2022–2027	Переключение потребителей на БМК «Мебельный комбинат»		
	-136	15	0,8208	174	0,83	0,5111	0,635	0,310	37,7%				
Азот (II) оксид (Азота оксид)	14	135	0,0252	84	0,83	0	0	0,025	100,0%				
	-136	15	0,0252	174	0,83	0	0	0,025	100,0%				
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-166	115	0,031	145	2,07	0,0263	0,0282	0,005	15,2%				
	-196	-46	0,031	193	2,07	0,0263	0,0282	0,005	15,2%				
Углерод оксид	14	135	0,6082	84	0,83	0,5846	0,594	0,024	3,9%				
	-136	15	0,6082	174	0,83	0,5846	0,594	0,024	3,9%				
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	14	135	0,0068	84	0,83	0	0	0,007	100,0%				
	-136	15	0,0068	174	0,83	0	0	0,007	100,0%				
Азота диоксид, серы диоксид	14	135	0,5297	84	0,83	0,3315	0,4108	0,198	37,4%				
	-136	15	0,5297	174	0,83	0,3315	0,4108	0,198	37,4%				
Котельная «Мебельная фабрика» (дизельное топливо)													
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	109	38	1,0204	19	0,89	0,3781	0,635	0,642	62,9%	2022–2034	Переключение потребителей на БМК «Мебельная фабрика»		
	89	-72	1,0204	321	0,89	0,3781	0,635	0,642	62,9%				
Азот (II) оксид (Азота оксид)	109	38	0,0522	19	0,89	0	0	0,052	100,0%				
	89	-72	0,0522	321	0,89	0	0	0,052	100,0%				
Углерод (Сажа)	89	-72	0,2049	321	0,89	0	0	0,205	100,0%				
	-111	-32	0,2049	196	0,89	0	0	0,205	100,0%				
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	89	-72	0,2353	321	0,89	0,0044	0,0222	0,231	98,1%				
	-111	-32	0,2353	196	0,89	0,0044	0,0222	0,231	98,1%				
Углерод оксид	109	38	0,6136	19	0,89	0,5809	0,594	0,033	5,3%				
	89	-72	0,6136	321	0,89	0,5809	0,594	0,033	5,3%				
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	89	-72	0,0299	321	0,89	0	0	0,030	100,0%				
	-111	-32	0,0299	196	0,89	0	0	0,030	100,0%				
Азота диоксид, серы диоксид	109	38	0,7382	19	0,89	0,1925	0,4108	0,546	73,9%				
	89	-72	0,7382	321	0,89	0,1925	0,4108	0,546	73,9%				
Котельная «Мебельная фабрика» (природный газ)													
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	99	48	0,9505	26	0,85	0,4247	0,635	0,526	55,3%	2022–2034	Переключение потребителей на БМК «Мебельная фабрика»		
	109	-2	0,9505	359	0,85	0,4247	0,635	0,526	55,3%				
Азот (II) оксид (Азота оксид)	99	48	0,0427	26	0,85	0	0	0,043	100,0%				
	109	-2	0,0427	359	0,85	0	0	0,043	100,0%				
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-131	-92	0,0336	215	2,09	0,0246	0,0282	0,009	26,8%				
	-121	-102	0,0336	220	2,09	0,0246	0,0282	0,009	26,8%				
Углерод оксид	99	48	0,621	26	0,85	0,576	0,594	0,045	7,2%				
	109	-2	0,621	359	0,85	0,576	0,594	0,045	7,2%				
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	109	-2	0,0102	359	0,85	0	0	0,010	100,0%				
	39	-102	0,0102	291	0,85	0	0	0,010	100,0%				
Азота диоксид, серы диоксид	99	48	0,6133	26	0,85	0,2757	0,4108	0,338	55,0%				
	109	-2	0,6133	359	0,85	0,2757	0,4108	0,338	55,0%				
Котельная «Дубицкого»													
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-35	-44	0,6856	232	0,67	0,6013	0,635	0,084	12,3%			2022–2033	-
	-44	36	0,6856	141	0,67	0,6013	0,635	0,084	12,3%				

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-35	-44	0,0069	232	0,67	0	0	0,007	100,0%		
	-44	36	0,0069	141	0,67	0	0	0,007	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-65	-64	0,029	224	2,55	0,0276	0,0282	0,001	4,8%		
	-64	56	0,029	139	2,55	0,0277	0,0282	0,001	4,5%		
Углерод оксид	-35	-44	0,6004	232	0,67	0,5897	0,594	0,011	1,8%		
	-44	36	0,6004	141	0,67	0,5897	0,594	0,011	1,8%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-35	-44	0,0011	232	0,67	0	0	0,001	100,0%		
	-44	36	0,0011	141	0,67	0	0	0,001	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-35	-44	0,4437	232	0,67	0,3888	0,4108	0,055	12,4%		
	-44	36	0,4437	141	0,67	0,3888	0,4108	0,055	12,4%		
Котельная «Больница восстановительного лечения»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-36	94	0,7062	111	0,56	0,5875	0,635	0,119	16,8%	2022–2025	Переключение потребителей на БМК «Больница восстановительного лечения»
	-26	-97	0,7062	255	0,56	0,5875	0,635	0,119	16,8%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-36	94	0,0096	111	0,56	0	0	0,010	100,0%		
	-26	-97	0,0096	255	0,56	0	0	0,010	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-206	14	0,0292	176	2,36	0,0275	0,0282	0,002	5,8%		
	-206	-7	0,0292	181	2,36	0,0275	0,0282	0,002	5,8%		
Углерод оксид	-36	94	0,6021	111	0,56	0,5886	0,594	0,014	2,2%		
	-26	-97	0,6021	255	0,56	0,5886	0,594	0,014	2,2%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-36	94	0,0011	111	0,56	0	0	0,001	100,0%		
	-26	-97	0,0011	255	0,56	0	0	0,001	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-36	94	0,4569	111	0,56	0,38	0,4107	0,077	16,8%		
	-26	-97	0,4569	255	0,56	0,38	0,4108	0,077	16,8%		
Котельная «ЖСК»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-24	-95	0,9171	256	0,81	0,4469	0,635	0,470	51,3%	2022–2024	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
	97	16	0,9171	9	0,81	0,4469	0,635	0,470	51,3%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-24	-95	0,0382	256	0,81	0	0	0,038	100,0%		
	97	16	0,0382	9	0,81	0	0	0,038	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-84	-85	0,0326	225	2,05	0,0253	0,0282	0,007	22,4%		
	-84	-75	0,0325	222	2,05	0,0253	0,0282	0,007	22,2%		
Углерод оксид	-24	-95	0,6168	256	0,81	0,5788	0,594	0,038	6,2%		
	97	16	0,6168	9	0,81	0,5788	0,594	0,038	6,2%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-24	-95	0,0103	256	0,81	0	0	0,010	100,0%		
	97	16	0,0103	9	0,81	0	0	0,010	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-24	-95	0,5916	256	0,81	0,2902	0,4108	0,301	50,9%		
	97	16	0,5916	9	0,81	0,2902	0,4108	0,301	50,9%		
Котельная «Третьяка»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	62	-21	0,8331	341	0,5	0,5029	0,635	0,330	39,6%	2022–2024	Переключение потребителей на БМК «Третьяка»
	52	39	0,8331	37	0,5	0,5029	0,635	0,330	39,6%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	62	-21	0,0268	341	0,5	0	0	0,027	100,0%		
	52	39	0,0268	37	0,5	0	0	0,027	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-69	-71	0,0304	225	2,27	0,0267	0,0282	0,004	12,2%		
	-69	-61	0,0303	222	2,27	0,0268	0,0282	0,004	11,6%		
Углерод оксид	62	-21	0,6153	341	0,5	0,5798	0,594	0,036	5,8%		
	52	39	0,6153	37	0,5	0,5798	0,594	0,036	5,8%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	62	-21	0,0037	341	0,5	0	0	0,004	100,0%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	52	39	0,0037	37	0,5	0	0	0,004	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	62	-21	0,5388	341	0,5	0,3254	0,4108	0,213	39,6%		
	52	39	0,5388	37	0,5	0,3254	0,4108	0,213	39,6%		
Котельная «ЖДТ»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-58	-46	0,8532	218	0,53	0,4895	0,635	0,364	42,6%	2022–2024	Переключение потребителей на БМК «ЖДТ»
	-84	-23	0,8496	197	0,53	0,492	0,635	0,358	42,1%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-58	-46	0,0296	218	0,53	0	0	0,030	100,0%		
	-84	-23	0,0291	197	0,53	0	0	0,029	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-137	-91	0,0316	214	2,31	0,026	0,0282	0,006	17,7%		
	-164	-69	0,0315	203	2,31	0,026	0,0282	0,006	17,5%		
Углерод оксид	-58	-46	0,6225	218	0,53	0,575	0,594	0,048	7,6%		
	-84	-23	0,6222	197	0,53	0,5752	0,594	0,047	7,6%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-58	-46	0,0049	218	0,53	0	0	0,005	100,0%		
	-84	-23	0,0048	197	0,53	0	0	0,005	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-58	-46	0,5528	218	0,53	0,316	0,4108	0,237	42,8%		
	-84	-23	0,5505	197	0,53	0,3176	0,4108	0,233	42,3%		
Котельная «МЧ»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	84	-71	0,7502	320	0,63	0,5582	0,635	0,192	25,6%	2022–2024	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
	-106	-31	0,7502	196	0,63	0,5582	0,635	0,192	25,6%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	84	-71	0,0156	320	0,63	0	0	0,016	100,0%		
	-106	-31	0,0156	196	0,63	0	0	0,016	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-176	-121	0,0297	214	2,5	0,0272	0,0282	0,003	8,4%		
	-206	-51	0,0297	194	2,5	0,0272	0,0282	0,003	8,4%		
Углерод оксид	84	-71	0,6057	320	0,63	0,5862	0,594	0,020	3,2%		
	-106	-31	0,6057	196	0,63	0,5862	0,594	0,020	3,2%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	84	-71	0,0033	320	0,63	0	0	0,003	100,0%		
	-106	-31	0,0033	196	0,63	0	0	0,003	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	84	-71	0,4851	320	0,63	0,3612	0,4108	0,124	25,5%		
	-106	-31	0,4851	196	0,63	0,3612	0,4108	0,124	25,5%		
Котельная «ГПТУ-16»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-59	50	0,688	140	0,5	0,5997	0,635	0,088	12,8%	2022–2024	Переключение потребителей на БМК «ГПТУ-16»
	31	70	0,688	66	0,5	0,5997	0,635	0,088	12,8%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-59	50	0,0072	140	0,5	0	0	0,007	100,0%		
	31	70	0,0072	66	0,5	0	0	0,007	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-69	-71	0,0287	226	2,6	0,0279	0,0282	0,001	2,8%		
	-69	70	0,0287	137	2,6	0,0279	0,0282	0,001	2,8%		
Углерод оксид	-59	50	0,6005	140	0,5	0,5897	0,594	0,011	1,8%		
	31	70	0,6005	66	0,5	0,5897	0,594	0,011	1,8%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-59	50	0,0004	140	0,5	0	0	0,000	100,0%		
	31	70	0,0004	66	0,5	0	0	0,000	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-59	50	0,4452	140	0,5	0,3878	0,4108	0,057	12,9%		
	31	70	0,4452	66	0,5	0,3878	0,4107	0,057	12,9%		
Котельная «Ногина»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-89	78	0,6476	139	0,5	0,6266	0,635	0,021	3,2%	2022–2024	Переключение потребителей на БМК «МЧ, ЖСК, Ногина»
	92	78	0,6476	40	0,5	0,6266	0,635	0,021	3,2%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-89	78	0,0017	139	0,5	0	0	0,002	100,0%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	92	78	0,0017	40	0,5	0	0	0,002	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-99	78	0,0283	142	2,6	0,0281	0,0282	0,000	0,7%		
	-99	68	0,0283	146	2,6	0,0281	0,0282	0,000	0,7%		
Углерод оксид	-89	78	0,5955	139	0,5	0,593	0,594	0,003	0,4%		
	92	78	0,5955	40	0,5	0,593	0,594	0,003	0,4%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-89	78	0,0002	139	0,5	0	0	0,000	100,0%		
	92	78	0,0002	40	0,5	0	0	0,000	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-89	78	0,4189	139	0,5	0,4053	0,4108	0,014	3,2%		
	92	78	0,4189	40	0,5	0,4053	0,4108	0,014	3,2%		
Котельная «Дом ветеранов»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	8	-32	0,3575	283	0,5	0,3117	0,33	0,046	12,8%	2022–2033	-
	-23	-22	0,3575	224	0,5	0,3117	0,33	0,046	12,8%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	8	-32	0,0037	283	0,5	0	0	0,004	100,0%		
	-23	-22	0,0037	224	0,5	0	0	0,004	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-33	-32	0,0349	224	2,6	0,0344	0,0346	0,001	1,4%		
	-33	29	0,0349	139	2,6	0,0344	0,0346	0,001	1,4%		
Углерод оксид	-33	-32	0,495	224	2,6	0,4933	0,494	0,002	0,3%		
	-33	29	0,495	139	2,6	0,4933	0,494	0,002	0,3%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	8	-32	4,22E-05	283	0,5	0	0	0,000	100,0%		
	-23	-22	4,22E-05	224	0,5	0	0	0,000	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	8	-32	0,2358	283	0,5	0,2057	0,2178	0,030	12,8%		
	-23	-22	0,2358	224	0,5	0,2057	0,2178	0,030	12,8%		
Котельная «7-й квартал»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-11	159	0,5269	94	2,33	0,4154	0,46	0,112	21,2%	2022–2033	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	-51	149	0,5269	109	2,33	0,4154	0,46	0,112	21,2%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	29	-71	0,0245	292	0,54	0	0	0,025	100,0%		
	-71	29	0,0245	158	0,54	0	0	0,025	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-131	-91	0,0306	215	2,33	0,0266	0,0282	0,004	13,1%		
	-151	-51	0,0306	199	2,33	0,0266	0,0282	0,004	13,1%		
Углерод оксид	-71	29	0,6144	158	0,54	0,5804	0,594	0,034	5,5%		
	29	-71	0,6144	292	0,54	0,5804	0,594	0,034	5,5%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	29	-71	0,0079	292	0,54	0	0	0,008	100,0%		
	-71	29	0,0079	158	0,54	0	0	0,008	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-151	49	0,3422	162	2,33	0,27	0,2989	0,072	21,1%		
	-111	-111	0,3422	225	2,33	0,27	0,2989	0,072	21,1%		
Котельная «8-й квартал»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-39	-68	0,7871	240	0,54	0,5336	0,635	0,254	32,2%	2022–2033	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	11	-78	0,7871	278	0,54	0,5336	0,635	0,254	32,2%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-39	-68	0,0206	240	0,54	0	0	0,021	100,0%		
	11	-78	0,0206	278	0,54	0	0	0,021	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-139	83	0,0302	149	2,34	0,0269	0,0282	0,003	10,9%		
	-149	63	0,0302	157	2,34	0,0269	0,0282	0,003	10,9%		
Углерод оксид	-39	-68	0,6108	240	0,54	0,5828	0,594	0,028	4,6%		
	11	-78	0,6108	278	0,54	0,5828	0,594	0,028	4,6%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-39	-68	0,0023	240	0,54	0	0	0,002	100,0%		
	11	-78	0,0023	278	0,54	0	0	0,002	100,0%		

Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
Азота диоксид, серы диоксид	-39	-68	0,5091	240	0,54	0,3452	0,4107	0,164	32,2%		
	11	-78	0,5091	278	0,54	0,3452	0,4108	0,164	32,2%		
Котельная «9-й квартал»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	69	28	0,81	22	0,53	0,5183	0,635	0,292	36,0%	2022–2023	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	29	68	0,81	67	0,53	0,5183	0,635	0,292	36,0%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	69	28	0,0237	22	0,53	0	0	0,024	100,0%		
	29	68	0,0237	67	0,53	0	0	0,024	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-121	98	0,0303	141	2,31	0,0268	0,0282	0,004	11,6%		
	-151	38	0,0303	166	2,31	0,0268	0,0282	0,004	11,6%		
Углерод оксид	69	28	0,6123	22	0,53	0,5818	0,594	0,031	5,0%		
	29	68	0,6123	67	0,53	0,5818	0,594	0,031	5,0%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	69	28	0,0067	22	0,53	0	0	0,007	100,0%		
	29	68	0,0067	67	0,53	0	0	0,007	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	69	28	0,5238	22	0,53	0,3354	0,4108	0,188	36,0%		
	29	68	0,5238	67	0,53	0,3354	0,4108	0,188	36,0%		
Котельная «11-й квартал»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	26	-57	0,8355	294	0,62	0,5013	0,635	0,334	40,0%	2022–2033	-
	26	-67	0,8351	290	0,62	0,5016	0,635	0,334	39,9%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	26	-57	0,0272	294	0,62	0	0	0,027	100,0%		
	26	-67	0,0271	290	0,62	0	0	0,027	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-144	123	0,0299	139	2,67	0,0271	0,0282	0,003	9,4%		
	-184	43	0,0299	167	2,67	0,0271	0,0282	0,003	9,4%		
Углерод оксид	36	-77	0,6098	295	0,66	0,5835	0,594	0,026	4,3%		
	26	-77	0,6098	288	0,66	0,5835	0,594	0,026	4,3%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	96	-37	0,0018	339	0,74	0	0	0,002	100,0%		
	96	33	0,0018	19	0,74	0	0	0,002	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	26	-57	0,538	294	0,62	0,3259	0,4108	0,212	39,4%		
	26	-67	0,538	291	0,62	0,3259	0,4108	0,212	39,4%		
Котельная «67-й городок»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-25	99	0,9701	104	0,84	0,4116	0,635	0,559	57,6%	2022–2027	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	25	99	0,9701	76	0,84	0,4116	0,635	0,559	57,6%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-25	99	0,0454	104	0,84	0	0	0,045	100,0%		
	25	99	0,0454	76	0,84	0	0	0,045	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-145	39	0,034	165	2,08	0,0243	0,0282	0,010	28,5%		
	-135	69	0,034	153	2,08	0,0243	0,0282	0,010	28,5%		
Углерод оксид	-25	99	0,623	104	0,84	0,5747	0,594	0,048	7,8%		
	25	99	0,623	76	0,84	0,5747	0,594	0,048	7,8%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-25	99	0,0239	104	0,84	0	0	0,024	100,0%		
	25	99	0,0239	76	0,84	0	0	0,024	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-25	99	0,626	104	0,84	0,2673	0,4107	0,359	57,3%		
	25	99	0,626	76	0,84	0,2673	0,4107	0,359	57,3%		
Котельная «Горбольница»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-79	82	0,6731	134	0,58	0,6096	0,635	0,064	9,4%	2022–2033	-
	31	-108	0,6731	286	0,58	0,6096	0,635	0,064	9,4%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-79	82	0,0052	134	0,58	0	0	0,005	100,0%		
	31	-108	0,0052	286	0,58	0	0	0,005	100,0%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-229	12	0,0287	177	2,4	0,0279	0,0282	0,001	2,8%		
	-219	-68	0,0287	197	2,4	0,0279	0,0282	0,001	2,8%		
Углерод оксид	-79	82	0,5979	134	0,58	0,5914	0,594	0,006	1,1%		
	31	-108	0,5979	286	0,58	0,5914	0,594	0,006	1,1%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-79	82	0,0053	134	0,58	0	0	0,005	100,0%		
	31	-108	0,0053	286	0,58	0	0	0,005	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-79	82	0,4353	134	0,58	0,3944	0,4108	0,041	9,4%		
	31	-108	0,4353	286	0,58	0,3944	0,4108	0,041	9,4%		
Котельная «ГНТУ-10»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-69	-23	0,811	198	0,54	0,5177	0,635	0,293	36,2%	2022–2023	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	-9	-73	0,811	263	0,54	0,5177	0,635	0,293	36,2%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-69	-23	0,0238	198	0,54	0	0	0,024	100,0%		
	-9	-73	0,0238	263	0,54	0	0	0,024	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-119	-93	0,0305	218	2,33	0,0267	0,0282	0,004	12,5%		
	-149	-23	0,0305	189	2,33	0,0267	0,0282	0,004	12,5%		
Углерод оксид	-69	-23	0,6135	198	0,54	0,581	0,594	0,033	5,3%		
	-9	-73	0,6135	263	0,54	0,581	0,594	0,033	5,3%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-69	-23	0,0032	198	0,54	0	0	0,003	100,0%		
	-9	-73	0,0032	263	0,54	0	0	0,003	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-69	-23	0,5246	198	0,54	0,3349	0,4108	0,190	36,2%		
	-9	-73	0,5246	263	0,54	0,3349	0,4107	0,190	36,2%		
Котельная «Овощевод»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-24	113	0,3488	102	0,71	0,1008	0,2	0,248	71,1%	2022–2023	-
	16	113	0,3488	82	0,71	0,1008	0,2	0,248	71,1%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-24	113	0,0201	102	0,71	0	0	0,020	100,0%		
	16	113	0,0201	82	0,71	0	0	0,020	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-24	113	0,0179	102	0,71	0,0114	0,014	0,007	36,3%		
	16	113	0,0179	82	0,71	0,0114	0,014	0,007	36,3%		
Углерод оксид	-24	113	0,3523	102	0,71	0,3318	0,34	0,021	5,8%		
	16	113	0,3523	82	0,71	0,3318	0,34	0,021	5,8%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-24	113	0,0026	102	0,71	0	0	0,003	100,0%		
	16	113	0,0026	82	0,71	0	0	0,003	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-24	113	0,2292	102	0,71	0,0701	0,1337	0,159	69,4%		
	16	113	0,2292	82	0,71	0,0701	0,1337	0,159	69,4%		
Котельная «Пединститут»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	42	-94	0,7894	294	0,52	0,5321	0,635	0,257	32,6%	2022–2023	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	-38	67	0,7892	119	0,52	0,5322	0,635	0,257	32,6%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	42	-94	0,0209	294	0,52	0	0	0,021	100,0%		
	-38	67	0,0209	119	0,52	0	0	0,021	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-118	107	0,0301	138	2,29	0,0269	0,0282	0,003	10,6%		
	-128	117	0,0301	138	2,29	0,0269	0,0282	0,003	10,6%		
Углерод оксид	42	-94	0,6111	294	0,52	0,5826	0,594	0,029	4,7%		
	-38	67	0,6111	119	0,52	0,5826	0,594	0,029	4,7%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-28	77	0,0046	110	0,51	0	0	0,005	100,0%		
	-38	67	0,0046	119	0,51	0	0	0,005	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	42	-94	0,5106	294	0,52	0,3442	0,4107	0,166	32,6%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	-38	67	0,5105	119	0,52	0,3442	0,4108	0,166	32,6%		
Котельная «Тубдиспансер»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-25	60	0,334	113	0,5	0,1107	0,2	0,223	66,9%	2022–2033	-
	25	60	0,334	67	0,5	0,1107	0,2	0,223	66,9%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-25	60	0,0181	113	0,5	0	0	0,018	100,0%		
	25	60	0,0181	67	0,5	0	0	0,018	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-25	60	0,0232	113	0,5	0,0145	0,018	0,009	37,5%		
	25	60	0,0232	67	0,5	0,0145	0,018	0,009	37,5%		
Углерод оксид	-25	60	0,3764	113	0,5	0,3491	0,36	0,027	7,3%		
	25	60	0,3764	67	0,5	0,3491	0,36	0,027	7,3%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-25	60	0,0011	113	0,5	0	0	0,001	100,0%		
	25	60	0,0011	67	0,5	0	0	0,001	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-25	60	0,2233	113	0,5	0,0782	0,1362	0,145	65,0%		
	25	60	0,2233	67	0,5	0,0782	0,1362	0,145	65,0%		
Котельная «Школа Милиции»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	115	1	0,7269	0	0,51	0,5737	0,635	0,153	21,1%	2022–2033	Переключение потребителей на БМК «Уральская»
	115	-9	0,7269	354	0,51	0,5738	0,635	0,153	21,1%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	115	1	0,0124	0	0,51	0	0	0,012	100,0%		
	115	-9	0,0124	354	0,51	0	0	0,012	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-165	-29	0,0294	190	2,29	0,0274	0,0282	0,002	6,8%		
	-165	21	0,0294	173	2,29	0,0274	0,0282	0,002	6,8%		
Углерод оксид	115	1	0,6041	0	0,51	0,5873	0,594	0,017	2,8%		
	115	-9	0,6041	354	0,51	0,5873	0,594	0,017	2,8%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	115	1	0,0019	0	0,51	0	0	0,002	100,0%		
	115	-9	0,0019	354	0,51	0	0	0,002	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	115	1	0,4702	0	0,51	0,3711	0,4108	0,099	21,1%		
	115	-9	0,4702	354	0,51	0,3711	0,4108	0,099	21,1%		
Котельная «МСЧ-2»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-30	74	0,5298	112	0,5	0,4718	0,495	0,058	10,9%	2022–2033	-
	30	74	0,5298	68	0,5	0,4718	0,495	0,058	10,9%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-30	74	0,0047	112	0,5	0	0	0,005	100,0%		
	30	74	0,0047	68	0,5	0	0	0,005	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-30	74	0,0216	112	0,5	0,0193	0,0202	0,002	10,6%		
	30	74	0,0216	68	0,5	0,0193	0,0202	0,002	10,6%		
Углерод оксид	-30	74	0,6284	112	0,5	0,621	0,624	0,007	1,2%		
	30	74	0,6284	68	0,5	0,621	0,624	0,007	1,2%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-30	74	0,0006	112	0,5	0	0	0,001	100,0%		
	30	74	0,0006	68	0,5	0	0	0,001	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-30	74	0,3446	112	0,5	0,3069	0,322	0,038	10,9%		
	30	74	0,3446	68	0,5	0,3069	0,322	0,038	10,9%		
Котельная «Школа № 14»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-17	3	0,6819	170	0,5	0,3704	0,495	0,312	45,7%	2022–2033	-
	3	-17	0,6819	280	0,5	0,3704	0,495	0,312	45,7%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-17	3	0,0253	170	0,5	0	0	0,025	100,0%		
	3	-17	0,0253	280	0,5	0	0	0,025	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-17	3	0,0291	170	0,5	0,0142	0,0202	0,015	51,2%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
Углерод оксид	3	-17	0,0291	280	0,5	0,0142	0,0202	0,015	51,2%		
	-17	3	0,6521	170	0,5	0,6053	0,624	0,047	7,2%		
	3	-17	0,6521	280	0,5	0,6053	0,624	0,047	7,2%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-17	3	0,0007	170	0,5	0	0	0,001	100,0%		
	3	-17	0,0007	280	0,5	0	0	0,001	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-17	3	0,4444	170	0,5	0,2404	0,322	0,204	45,9%		
	3	-17	0,4444	280	0,5	0,2404	0,322	0,204	45,9%		
Котельная «Дубки»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	83	-103	0,7573	309	0,81	0,5535	0,635	0,204	26,9%	2022–2034	Переключение потребителей на БМК «Дубки»
	133	-3	0,7573	359	0,81	0,5535	0,635	0,204	26,9%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	83	-103	0,0166	309	0,81	0	0	0,017	100,0%		
	133	-3	0,0166	359	0,81	0	0	0,017	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-137	118	0,0302	139	2,05	0,0269	0,0282	0,003	10,9%		
	-137	-112	0,0302	219	2,05	0,0269	0,0282	0,003	10,9%		
Углерод оксид	83	-103	0,6039	309	0,81	0,5874	0,594	0,017	2,7%		
	133	-3	0,6039	359	0,81	0,5874	0,594	0,017	2,7%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	83	-103	0,0004	309	0,81	0	0	0,000	100,0%		
	133	-3	0,0004	359	0,81	0	0	0,000	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	83	-103	0,4891	309	0,81	0,3585	0,4108	0,131	26,7%		
	133	-3	0,4891	359	0,81	0,3585	0,4108	0,131	26,7%		
Котельная «Стройгородок»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	18	-72	0,447	284	0,61	0,252	0,33	0,195	43,6%	2022–2024	Переключение потребителей на БМК «Стройгородок»
	-72	-12	0,447	189	0,61	0,252	0,33	0,195	43,6%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	18	-72	0,0158	284	0,61	0	0	0,016	100,0%		
	-72	-12	0,0158	189	0,61	0	0	0,016	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-122	-82	0,0363	214	2,46	0,0335	0,0346	0,003	7,7%		
	-132	-62	0,0363	205	2,46	0,0335	0,0346	0,003	7,7%		
Углерод оксид	-132	-62	0,4993	205	2,46	0,4905	0,494	0,009	1,8%		
	-132	59	0,4993	156	2,46	0,4905	0,494	0,009	1,8%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	18	-72	0,0091	284	0,61	0	0	0,009	100,0%		
	-72	-12	0,0091	189	0,61	0	0	0,009	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	18	-72	0,2936	284	0,61	0,1672	0,2178	0,126	43,1%		
	-72	-12	0,2936	189	0,61	0,1672	0,2178	0,126	43,1%		
Котельная «Авиагородок ЦТП»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	121	-82	0,4391	326	1,29	0,2573	0,33	0,182	41,4%	2022–2033	-
	121	79	0,4391	33	1,29	0,2573	0,33	0,182	41,4%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	121	-82	0,0148	326	1,29	0	0	0,015	100,0%		
	121	79	0,0148	33	1,29	0	0	0,015	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-29	-32	0,0361	225	2,27	0,0336	0,0346	0,003	6,9%		
	-29	29	0,036	137	2,27	0,0337	0,0346	0,002	6,4%		
Углерод оксид	-29	-32	0,4987	225	2,27	0,4909	0,494	0,008	1,6%		
	161	79	0,4987	26	2,27	0,4642	0,478	0,035	6,9%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	121	-82	0,0049	326	1,29	0	0	0,005	100,0%		
	121	79	0,0049	33	1,29	0	0	0,005	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	121	-82	0,2909	326	1,29	0,169	0,2178	0,122	41,9%		
	121	79	0,2909	33	1,29	0,169	0,2178	0,122	41,9%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
Котельная «Карачи»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	167	-61	0,507	340	1,13	0,212	0,33	0,295	58,2%	2022–2033	-
	167	-71	0,5069	337	1,13	0,212	0,33	0,295	58,2%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	167	-61	0,024	340	1,13	0	0	0,024	100,0%		
	167	-71	0,024	337	1,13	0	0	0,024	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-163	159	0,0369	137	2,04	0,0331	0,0346	0,004	10,3%		
	-163	149	0,0369	138	2,04	0,0331	0,0346	0,004	10,3%		
Углерод оксид	-163	159	0,5019	136	2,11	0,4887	0,494	0,013	2,6%		
	-163	169	0,5019	135	2,11	0,4887	0,494	0,013	2,6%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	137	169	0,0007	51	1,1	0	0	0,001	100,0%		
	177	129	0,0007	36	1,1	0	0	0,001	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	167	-71	0,3301	337	1,13	0,1428	0,2178	0,187	56,7%		
	167	-61	0,3301	340	1,13	0,1428	0,2178	0,187	56,7%		
Котельная «ЖБК»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-103	42	0,708	158	0,81	0,078	0,33	0,630	89,0%	2022–2033	-
	-103	32	0,7079	163	0,81	0,0781	0,33	0,630	89,0%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-103	42	0,0512	158	0,81	0	0	0,051	100,0%		
	-103	32	0,0512	163	0,81	0	0	0,051	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-123	-108	0,0404	220	2,04	0,0307	0,0346	0,010	24,0%		
	-123	-98	0,0404	218	2,04	0,0307	0,0346	0,010	24,0%		
Углерод оксид	-123	-108	0,5123	220	2,04	0,4818	0,494	0,031	6,0%		
	-123	-98	0,5123	218	2,04	0,4818	0,494	0,031	6,0%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-103	32	0,0106	163	0,82	0	0	0,011	100,0%		
	-103	42	0,0106	158	0,82	0	0	0,011	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-103	42	0,4599	158	0,81	0,0563	0,2178	0,404	87,8%		
	-103	32	0,4599	163	0,81	0,0563	0,2178	0,404	87,8%		
Котельная «Нижнесакмарская»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-44	-63	0,327	235	0,5	0,1987	0,25	0,128	39,2%	2022–2032	Переключение потребителей на индивидуальные источники
	-74	17	0,327	167	0,5	0,1987	0,25	0,128	39,2%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-44	-63	0,0104	235	0,5	0	0	0,010	100,0%		
	-74	17	0,0104	167	0,5	0	0	0,010	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-44	-63	0,0229	235	0,5	0,0181	0,02	0,005	21,0%		
	-74	17	0,0229	167	0,5	0,0181	0,02	0,005	21,0%		
Углерод оксид	-44	-63	0,389	235	0,5	0,374	0,38	0,015	3,9%		
	-74	17	0,389	167	0,5	0,374	0,38	0,015	3,9%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-44	-63	0,0009	235	0,5	0	0	0,001	100,0%		
	-74	17	0,0009	167	0,5	0	0	0,001	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-44	-63	0,2186	235	0,5	0,1355	0,1688	0,083	38,0%		
	-74	17	0,2186	167	0,5	0,1355	0,1688	0,083	38,0%		
Котельная «Январь-92» (резервное топливо)											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	86	-118	0,5607	306	0,92	0,1762	0,33	0,385	68,6%	2022–2033	-
	-94	-108	0,5607	229	0,92	0,1762	0,33	0,385	68,6%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	86	-118	0,0312	306	0,92	0	0	0,031	100,0%		
	-94	-108	0,0312	229	0,92	0	0	0,031	100,0%		
Углерод (Сажа)	86	-118	0,1227	306	0,92	0	0	0,123	100,0%		
	-94	112	0,1227	130	0,92	0	0	0,123	100,0%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	86	-118	0,1419	306	0,92	0,0037	0,0184	0,138	97,4%		
	-94	112	0,1419	130	0,92	0,0037	0,0184	0,138	97,4%		
Углерод оксид	-174	122	0,5016	145	2,2	0,4889	0,494	0,013	2,5%		
	-184	102	0,5016	151	2,2	0,4889	0,494	0,013	2,5%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-144	-28	0,0235	191	0,92	0	0	0,024	100,0%		
	-94	112	0,0235	130	0,92	0	0	0,024	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	86	-118	0,4138	306	0,92	0,0871	0,2178	0,327	79,0%		
	-94	-108	0,4137	229	0,92	0,0871	0,2178	0,327	78,9%		
Котельная «Янтарь-92» (природный газ)											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	46	-118	0,4783	291	0,83	0,2312	0,33	0,247	51,7%	2022–2033	-
	-54	-118	0,4783	245	0,83	0,2312	0,33	0,247	51,7%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	46	-118	0,0201	291	0,83	0	0	0,020	100,0%		
	-54	-118	0,0201	245	0,83	0	0	0,020	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-144	132	0,037	137	2,06	0,033	0,0346	0,004	10,8%		
	-154	112	0,037	144	2,06	0,033	0,0346	0,004	10,8%		
Углерод оксид	-154	112	0,5014	144	2,07	0,4891	0,494	0,012	2,5%		
	-164	102	0,5014	148	2,07	0,4891	0,494	0,012	2,5%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	116	62	0,0067	28	0,83	0	0	0,007	100,0%		
	76	-108	0,0067	305	0,83	0	0	0,007	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	46	-118	0,3128	291	0,83	0,1544	0,2178	0,158	50,6%		
	-54	-118	0,3128	245	0,83	0,1544	0,2178	0,158	50,6%		
Котельная «Каргала»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	41	-101	0,5388	292	0,73	0,3074	0,4	0,231	42,9%	2022–2031	Переключение потребителей на индивидуальные источники
	89	-63	0,5388	325	0,73	0,3074	0,4	0,231	42,9%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	41	-101	0,0188	292	0,73	0	0	0,019	100,0%		
	89	-63	0,0188	325	0,73	0	0	0,019	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	41	-101	0,028	292	0,73	0,028	0,028	0,000	0,0%		
	89	-63	0,028	325	0,73	0,028	0,028	0,000	0,0%		
Углерод оксид	41	-101	0,3925	292	0,73	0,3717	0,38	0,021	5,3%		
	89	-63	0,3925	325	0,73	0,3717	0,38	0,021	5,3%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	41	-101	0,003	292	0,73	0	0	0,003	100,0%		
	89	-63	0,003	325	0,73	0	0	0,003	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	41	-101	0,3543	292	0,73	0,2096	0,2675	0,145	40,8%		
	89	-63	0,3543	325	0,73	0,2096	0,2675	0,145	40,8%		
Котельная «Краснохолм»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-88	-29	0,271	198	0,53	0,006	0,03	0,265	97,8%	2022–2033	-
	-8	92	0,271	95	0,53	0,006	0,03	0,265	97,8%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-88	-29	0,0215	198	0,53	0	0	0,022	100,0%		
	-8	92	0,0215	95	0,53	0	0	0,022	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-88	-29	0,014	198	0,53	0,014	0,014	0,000	0,0%		
	-8	92	0,014	95	0,53	0,014	0,014	0,000	0,0%		
Углерод оксид	-88	-29	0,3343	198	0,53	0,3105	0,32	0,024	7,1%		
	-8	92	0,3343	95	0,53	0,3105	0,32	0,024	7,1%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-88	-29	0,0034	198	0,53	0	0	0,003	100,0%		
	-8	92	0,0034	95	0,53	0	0	0,003	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-88	-29	0,1711	198	0,53	0,0055	0,0275	0,166	96,8%		
	-8	92	0,1711	95	0,53	0,0055	0,0275	0,166	96,8%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	-8	92	0,1711	95	0,53	0,0055	0,0275	0,166	96,8%		
Котельная «Бердянка»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-60	4	0,3087	176	0,5	0,2109	0,25	0,098	31,7%	2022–2030	Переключение потребителей на индивидуальные источники
	60	4	0,3087	4	0,5	0,2109	0,25	0,098	31,7%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-60	4	0,0079	176	0,5	0	0	0,008	100,0%		
	60	4	0,0079	4	0,5	0	0	0,008	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-60	4	0,0222	176	0,5	0,0185	0,02	0,004	16,7%		
	60	4	0,0222	4	0,5	0,0185	0,02	0,004	16,7%		
Углерод оксид	-60	4	0,367	176	0,5	0,3554	0,36	0,012	3,2%		
	60	4	0,367	4	0,5	0,3554	0,36	0,012	3,2%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-60	4	0,0016	176	0,5	0	0	0,002	100,0%		
	60	4	0,0016	4	0,5	0	0	0,002	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-60	4	0,2068	176	0,5	0,1434	0,1688	0,063	30,7%		
	60	4	0,2068	4	0,5	0,1434	0,1688	0,063	30,7%		
Котельная «Городище»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	69	85	0,434	51	0,5	0,3773	0,4	0,057	13,1%	2022–2033	Переключение потребителей на индивидуальные источники
	69	-85	0,434	309	0,5	0,3773	0,4	0,057	13,1%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	69	85	0,0046	51	0,5	0	0	0,005	100,0%		
	69	-85	0,0046	309	0,5	0	0	0,005	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	69	85	0,0193	51	0,5	0,0171	0,018	0,002	11,4%		
	69	-85	0,0193	309	0,5	0,0171	0,018	0,002	11,4%		
Углерод оксид	69	85	0,3642	51	0,5	0,3572	0,36	0,007	1,9%		
	69	-85	0,3642	309	0,5	0,3572	0,36	0,007	1,9%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	69	85	0,0005	51	0,5	0	0	0,001	100,0%		
	69	-85	0,0005	309	0,5	0	0	0,001	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	69	85	0,2834	51	0,5	0,2465	0,2612	0,037	13,0%		
	69	-85	0,2834	309	0,5	0,2465	0,2612	0,037	13,0%		
Котельная «Авиагородок» (дизельное топливо)											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	80	-106	0,4248	307	0,5	0,2668	0,33	0,158	37,2%	2022–2033	-
	70	-116	0,4248	301	0,5	0,2668	0,33	0,158	37,2%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	80	-106	0,0034	307	0,5	0	0	0,003	100,0%		
	90	-96	0,0034	313	0,5	0	0	0,003	100,0%		
Углерод (Сажа)	70	-116	0,0495	301	0,5	0	0	0,050	100,0%		
	0	-136	0,0495	270	0,5	0	0	0,050	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-120	-126	0,0351	225	2,6	0,0343	0,0346	0,001	2,3%		
	-120	-116	0,0351	224	2,6	0,0343	0,0346	0,001	2,3%		
Углерод оксид	-120	-126	0,4945	225	2,6	0,4936	0,494	0,001	0,2%		
	-120	-116	0,4945	224	2,6	0,4937	0,494	0,001	0,2%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0	-136	0,002	270	0,5	0	0	0,002	100,0%		
	-120	64	0,002	152	0,5	0	0	0,002	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	80	-106	0,2783	307	0,5	0,1774	0,2178	0,101	36,3%		
	70	-116	0,2783	301	0,5	0,1774	0,2178	0,101	36,3%		
Котельная «Авиагородок» (природный газ)											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	80	-106	0,3549	307	0,5	0,3134	0,33	0,042	11,7%	2022–2033	-
	90	-96	0,3549	313	0,5	0,3134	0,33	0,042	11,7%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	80	-106	0,0034	307	0,5	0	0	0,003	100,0%		

Вещество	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
	90	-96	0,0034	313	0,5	0	0	0,003	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	-120	-126	0,0346	223	2,6	0,0346	0,0346	0,000	0,0%		
	-120	104	0,0346	139	2,6	0,0346	0,0346	0,000	0,0%		
Углерод оксид	-120	-126	0,4946	225	2,6	0,4936	0,494	0,001	0,2%		
	-120	-116	0,4946	224	2,6	0,4936	0,494	0,001	0,2%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0	-136	0,0002	270	0,5	0	0	0,000	100,0%		
	-120	64	0,0002	152	0,5	0	0	0,000	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	80	-106	0,2333	307	0,5	0,2074	0,2178	0,026	11,1%		
	90	-96	0,2333	313	0,5	0,2074	0,2178	0,026	11,1%		
Котельная «Перинатальный центр»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7	57	0,7992	83	0,5	0,5256	0,635	0,274	34,2%	2022–2033	-
	-3	57	0,7991	93	0,5	0,5256	0,635	0,274	34,2%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	7	57	0,0222	83	0,5	0	0	0,022	100,0%		
	-3	57	0,0222	93	0,5	0	0	0,022	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	57	17	0,2573	16	0,5	0,0044	0,0222	0,253	98,3%		
	47	37	0,2573	38	0,5	0,0044	0,0222	0,253	98,3%		
Углерод оксид	-3	57	0,5968	93	0,5	0,5921	0,594	0,005	0,8%		
	7	57	0,5968	83	0,5	0,5921	0,594	0,005	0,8%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	-13	57	0,0088	103	0,5	0	0	0,009	100,0%		
	-23	-53	0,0088	247	0,5	0	0	0,009	100,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	-13	57	0,6082	103	0,5	0,2791	0,4108	0,329	54,1%		
	-23	-53	0,6082	247	0,5	0,2791	0,4108	0,329	54,1%		
Котельная «Самолетная»											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	42,5	-27,5	0,67	303	1,23	0,64	0,65	0,030	4,5%	2022–2033	-
	23	-33,5	0,66	326	1,23	0,64	0,65	0,020	3,0%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	42,5	-27,5	0,0024	303	1,23	0	0	0,002	100,0%		
	23	-33,5	0,00168	326	1,23	0	0	0,002	100,0%		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	42,5	-27,5	4,87E-06	303	1,23	0	0	0,000	100,0%		
	23	-33,5	3,42E-06	326	1,23	0	0	0,000	100,0%		
Углерод оксид	42,5	-27,5	0,64	303	1,23	0,63	0,63	0,010	1,6%		
	23	-33,5	0,64	326	1,23	0,63	0,63	0,010	1,6%		
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	42,5	-27,5	0,36	303	1,23	0,36	0,36	0,000	0,0%		
	23	-33,5	0,36	326	1,23	0,36	0,36	0,000	0,0%		
Азота диоксид, серы диоксид	42,5	-27,5	0,02	303	1,23	0	0	0,020	100,0%		
	23	-33,5	0,01	326	1,23	0	0	0,010	100,0%		
Котельная «ФОК»											
На жилой застройке											
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	10,5	-26,5	0,46	-	-	0,4	-	0,06	13,0%	2022–2033	-
	31	14,5	0,46	-	-	0,4	-	0,06	13,0%		
Азот (II) оксид (Азота оксид)	10,5	-26,5	0,03	-	-	0	-	0,03	100,0%		
	31	14,5	0,03	-	-	0	-	0,03	100,0%		
Сера диоксид	10,5	-26,5	0,02	-	-	0,02	-	0	0,0%		
	31	14,5	0,02	-	-	0,02	-	0	0,0%		
Углерод оксид	10,5	-26,5	0,39	-	-	0,38	-	0,01	2,6%		
	31	14,5	0,39	-	-	0,38	-	0,01	2,6%		
На границе производственной зоны											

Вещество	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения (д. ПДК)	Собственный вклад, д. ПДК	Вклад, %	Период действия расчетов	Основание изменения выбросов
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	-	0,4	-	-	0,4	-	0	0,0%	2022–2033	-
Азот (II) оксид (Азота оксид)	-	-	0,03	-	-	0	-	0,03	100,0%		
Сера диоксид	-	-	0,02	-	-	0,02	-	0	0,0%		
Углерод оксид	-	-	0,38	-	-	0,38	-	0	0,0%		

Часть 3 Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Прогнозы вкладов выбросов в фоновые концентрации загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения МО г. Оренбург представлены в таблицах 2, 3 Части 2 настоящей главы. Вклады выбросов рассчитаны на основании проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ. Прогнозы изменения вкладов выбросов аналогичны выводам в Части 2 настоящей главы и зависят от вывода из эксплуатации существующих объектов теплоснабжения и строительства новых объектов.

Часть 4 Прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Нормативы удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приводятся в информационно-техническом справочнике по наилучшим доступным технологиям «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии» ИТС НДТ 38-2017 [15]. Нормативы удельных выбросов, указанные в ИТС НДТ 38-2017, отражают уровни выбросов ЗВ в атмосферу от КТЭУ, практически достижимые при применении НДТ и эксплуатации КТЭУ в нормальном проектном режиме. ИТС НДТ 38-2017 применяется добровольно. Прочих требований по удельным выбросам загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии для объектов теплоэнергетики (например, для котельных), устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, не существует, обеспечение экологической безопасности обуславливается выполнением требований к гигиеническим нормативам предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений.

В таблице 4 приведены технологические показатели наилучших доступных технологий на крупных топливосжигающих энергогенерирующих установках при сжигании газа.

Т а б л и ц а 4 – Технологические показатели НДТ КТЭУ при сжигании газа, мг/нм³ при нормальных условиях (температура 0°С, давление 101,3 кПа), сухой газ, содержание кислорода для котельных установок – 6 %

Тепловая мощность водогрейных котлов, МВт	Паропроизводительность паровых котлов, т/час	Массовая концентрация NOx	Массовая концентрация CO
Котельные установки, введенные по проектам, утвержденным по 31.12.1981			
от 50 до 100	от 70 до 140	400	300
более 100 до 300	более 140 до 420	400	300
более 300	более 420	400	300
Котельные установки, спроектированные после 01.01.1982 и введенные по 31.12.2000			
от 50 до 100	от 70 до 140	350	300
более 100 до 300	более 140 до 420	350	300
более 300	более 420	350	300
Котельные установки, введенные с 01.01.2001			
от 50 до 100	от 70 до 140	250	300
более 100 до 300	более 140 до 420	250	300
более 300	более 420	250	300

В таблице 5 приведены технологические показатели наилучших доступных технологий на крупных топливосжигающих энергогенерирующих установках при сжигании жидких топлив.

Т а б л и ц а 5 – Технологические показатели НДТ КТЭУ при сжигании жидких топлив, мг/нм³ при нормальных условиях (температура 00С, давление 101,3 кПа), сухой газ, содержание кислорода для котельных установок - 6 %, для ГТУ - 15%

Тепловая мощность водогрейных котлов, МВт	Паропроизводительность паровых котлов, т/час	Массовая концентрация SO _x в дымовых газах	Массовая концентрация NO _x в дымовых газах	Массовая концентрация СО в дымовых газах
Котельные установки, введенные по проектам, утвержденным по 31.12.1981				
от 50 до 100	от 70 до 140	3400	600	300
более 100 до 300	более 140 до 420	3400	600	300
более 300	более 420	3000	600	300
Котельные установки, спроектированные после 01.01.1982 и введенные по 31.12.2000				
от 50 до 100	от 70 до 140	3400	500	300
более 100 до 300	более 140 до 420	3400	500	300
более 300	более 420	3000	500	300
Котельные установки, введенные с 01.01.2001				
от 50 до 100	от 70 до 140	1400	450	300
более 100 до 300	более 140 до 420	1200	450	300
более 300	более 420	1200	450	300

На Сакмарской ТЭЦ не планируется ввод новых энергетических котлов, удельные выбросы в атмосферу от существующих котлов соответствуют нормативам удельных выбросов, приведенным в таблицах 4, 5.

Часть 5 Прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

Основным видом топлива в МО г. Оренбург является природный газ, твердое топливо отсутствует, соответственно, отходов сжигания топлива на источниках тепловой энергии не имеется. Строительство объектов теплоснабжения на твердом топливе не планируется.

Часть 6 Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в поселении в натуральном и условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия схемы теплоснабжения

Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в МО г. Оренбург в натуральном и условном выражении на каждый год действия схемы теплоснабжения для основного сценария развития представлена в таблице 6.

Т а б л и ц а 6 – Расход натурального и условного топлива в МО г. Оренбург

Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расход натурального топлива, тыс. м³ (т)													
Природный газ	981 194	974 085	975 986	988 707	996 560	1 004 573	1 017 326	1 028 659	1 037 284	1 048 090	1 058 517	1 068 504	1 078 765
Мазут	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дизтопливо	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход условного топлива, т у. т.													
Природный газ	1 124 575	1 116 344	1 118 502	1 133 192	1 142 309	1 151 615	1 166 228	1 179 317	1 189 210	1 201 632	1 213 582	1 225 025	1 236 782
Мазут	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дизтопливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1 124 582	1 116 344	1 118 502	1 133 192	1 142 309	1 151 615	1 166 228	1 179 317	1 189 210	1 201 632	1 213 582	1 225 025	1 236 782

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 31.05.2022 №997) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 25.11.2021) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»
6. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040)
7. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
8. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
9. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология». Минстрой России, 2021 г.
10. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения». Госстрой России, 2014 г.
11. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
12. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
13. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006.
14. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.
15. ИТС 38-2017 Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии». Утвержден приказом Росстандарта от «22» декабря 2017 г. № 2929.