

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ РЕВДА
ЛОВОЗЕРСКОГО РАЙОНА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА
(Актуализация на 2023 год)

Обосновывающие материалы

Книга третья.
«ПРИЛОЖЕНИЯ»



п.г.т. Ревда, 2022



Документ разработан:

ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга»

160000, г. Вологда, ул. Советский проспект, д. 35, оф. 15

Тел. / факс: (8172) 56-36-83, 56-36-94

E-mail: szc-vologda@yandex.ru

Договор от 17.06.2022 г. № 1-1506/22 на оказание услуг по актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городское поселение Ревда на период до 2032 года (актуализация на 2023 год)

Заказчик: Администрация муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ РЕВДА
ЛОВОЗЕРСКОГО РАЙОНА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА
(Актуализация на 2023 год)

Обосновывающие материалы

Книга третья.
«ПРИЛОЖЕНИЯ»

Генеральный директор
ООО «СЗЦЭиК»

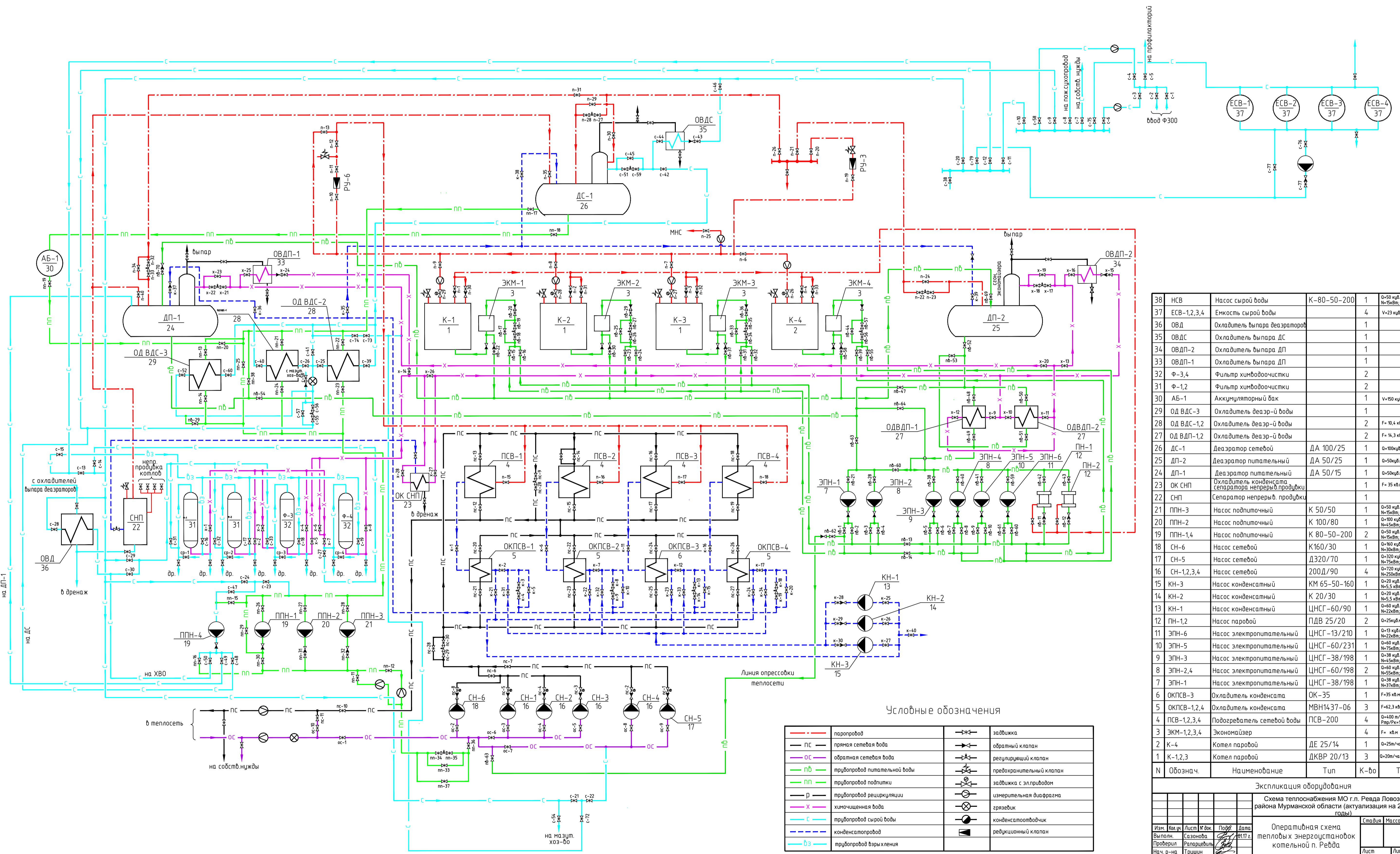
_____ Я.В. Воробьева
МП (подпись)

Глава администрации
муниципального образования
городское поселение Ревда
Ловозерского района

_____ / _____ /
МП (подпись)

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Оперативная схема тепловых энергоустановок котельной на ул. Умбозерская, д.6.....	4
2. Оперативная схема мазутонасосной котельной на ул. Умбозерская, д.6.....	5
3. Карта-схема системы теплоснабжения в зоне действия котельной на ул. Умбозерская, д. 6. Существующее положение.....	6
4. Параметры тепловых сетей в зоне действия котельной на ул. Умбозерская, д. 6.....	7
5. Карта-схема системы теплоснабжения в зоне действия котельной №14 Существующее и перспективное положение.....	12
6. Параметры тепловых сетей в зоне действия котельной №14.....	13
7. Карта-схема системы теплоснабжения в зоне действия котельной №280 Существующее и перспективное положение.....	15
8. Параметры тепловых сетей в зоне действия котельной №280.....	16
9. Карты-схемы рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от котельной в г.п. Ревда на ул. Умбозерская, д.6.....	17



Условные обозначения

— (red dashed)	паропровод	— (black)	задвижка
— (blue)	прямая сетевая вода	— (black)	обратный клапан
— (green)	обратная сетевая вода	— (black)	регулирующий клапан
— (purple)	трубопровод питательной воды	— (black)	резервационный клапан
— (orange)	трубопровод подпитки	— (black)	задвижка с эл.приводом
— (yellow)	трубопровод рециркуляции	— (black)	измерительная диафрагма
— (cyan)	химическая вода	— (black)	арматура
— (magenta)	трубопровод сырой воды	— (black)	конденсатоотводчик
— (brown)	конденсаторовод	— (black)	редукционный клапан
— (pink)	трубопровод взрыления		

38	НСВ	Насос сырой воды	К-80-50-200	1	Q=50 куб.м/час; H=80 м
37	ЕСВ-1,2,3,4	Емкость сырой воды		4	V=23 куб.м
36	ОВД	Охладитель выпара деаэратора		1	
35	ОВДС	Охладитель выпара ДС		1	
34	ОВДП-2	Охладитель выпара ДП		1	
33	ОВДП-1	Охладитель выпара ДП		1	
32	Ф-3,4	Фильтр химводоочистки		2	
31	Ф-1,2	Фильтр химводоочистки		2	
30	АБ-1	Аккумуляторный бак		1	V=50 куб.м
29	ОД ВДС-3	Охладитель деаэр-й воды		1	
28	ОД ВДС-1,2	Охладитель деаэр-й воды		2	F=10,4 кв.м
27	ОД ВДС-1,2	Охладитель деаэр-й воды		2	F=14,3 кв.м
26	ДС-1	Деаэратор сетевой	ДА 100/25	1	Q=100 куб.м/час; V=25 куб.м
25	ДП-2	Деаэратор питательный	ДА 50/25	1	Q=50 куб.м/час; V=25 куб.м
24	ДП-1	Деаэратор питательный	ДА 50/15	1	Q=50 куб.м/час; V=15 куб.м
23	ОК СНП	Охладитель конденсата сепаратора непрерыв. продувки		1	F=35 кв.м
22	СНП	Сепаратор непрерыв. продувки		1	
21	ППН-3	Насос подпиточный	К 50/50	1	Q=50 куб.м/час; H=50 м
20	ППН-2	Насос подпиточный	К 100/80	1	Q=100 куб.м/час; H=80 м
19	ППН-1,4	Насос подпиточный	К 80-50-200	2	Q=80 куб.м/час; H=50 м
18	СН-6	Насос сетевой	К160/30	1	Q=160 куб.м/час; H=30 м
17	СН-5	Насос сетевой	Д320/70	1	Q=320 куб.м/час; H=70 м
16	СН-1,2,3,4	Насос сетевой	200Д/90	4	Q=200 куб.м/час; H=90 м
15	КН-3	Насос конденсатный	КМ 65-50-160	1	Q=20 куб.м/час; H=30 м
14	КН-2	Насос конденсатный	К 20/30	1	Q=20 куб.м/час; H=30 м
13	КН-1	Насос конденсатный	ЦНСГ-60/90	1	Q=60 куб.м/час; H=90 м
12	ПН-1,2	Насос паровой	ПДВ 25/20	2	Q=25 куб.м/час; H=20 м
11	ЭПН-6	Насос электропитательный	ЦНСГ-13/210	1	Q=13 куб.м/час; H=210 м
10	ЭПН-5	Насос электропитательный	ЦНСГ-60/231	1	Q=60 куб.м/час; H=231 м
9	ЭПН-3	Насос электропитательный	ЦНСГ-38/198	1	Q=38 куб.м/час; H=198 м
8	ЭПН-2,4	Насос электропитательный	ЦНСГ-60/198	2	Q=60 куб.м/час; H=198 м
7	ЭПН-1	Насос электропитательный	ЦНСГ-38/198	1	Q=38 куб.м/час; H=198 м
6	ОКПСВ-3	Охладитель конденсата	ОК-35	1	F=35 кв.м
5	ОКПСВ-1,2,4	Охладитель конденсата	МВН1437-06	3	F=42,3 кв.м
4	ПСВ-1,2,3,4	Подогреватель сетевой воды	ПСВ-200	4	Q=400 т/час; F=200 кв.м
3	ЭКМ-1,2,3,4	Экономизер		4	F= кв.м
2	К-4	Котел паровой	ДЕ 25/14	1	Q=25м³/час; P=14кгс/кв.см
1	К-1,2,3	Котел паровой	ДКВР 20/13	3	Q=20м³/час; P=13кгс/кв.см

Экспликация оборудования

Изм.				Лист				Конт.				Дата			
Выполн.				Составил				Проверил				Дата			
Нач. р-на				Рапарцевич				Трушин				19.11.23			
Нач. ПТО				Рапарцевич				Гл. инж.				19.11.23			
Изм.				Лист				Конт.				Дата			
Выполн.				Составил				Проверил				Дата			
Нач. р-на				Рапарцевич				Трушин				19.11.23			
Нач. ПТО				Рапарцевич				Гл. инж.				19.11.23			

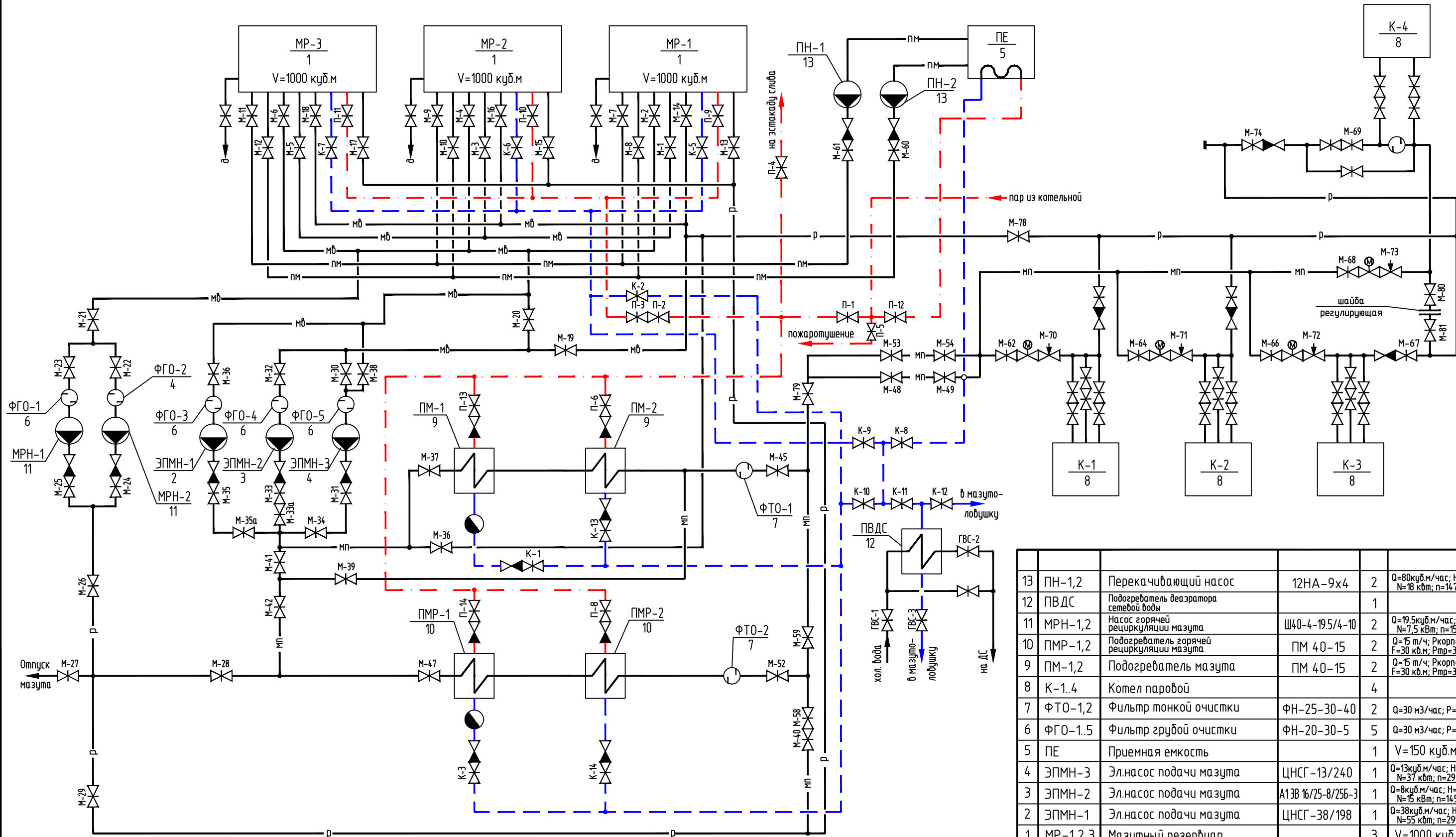
Оперативная схема теплоснабжения МО г. Ревда Повозерского района Мурманской области (актуализация на 2023 - 2032 годы)

Котельная п. Ревда Ловозерского теплового района

АО "МЭС"

Лист 1

Формат А1



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

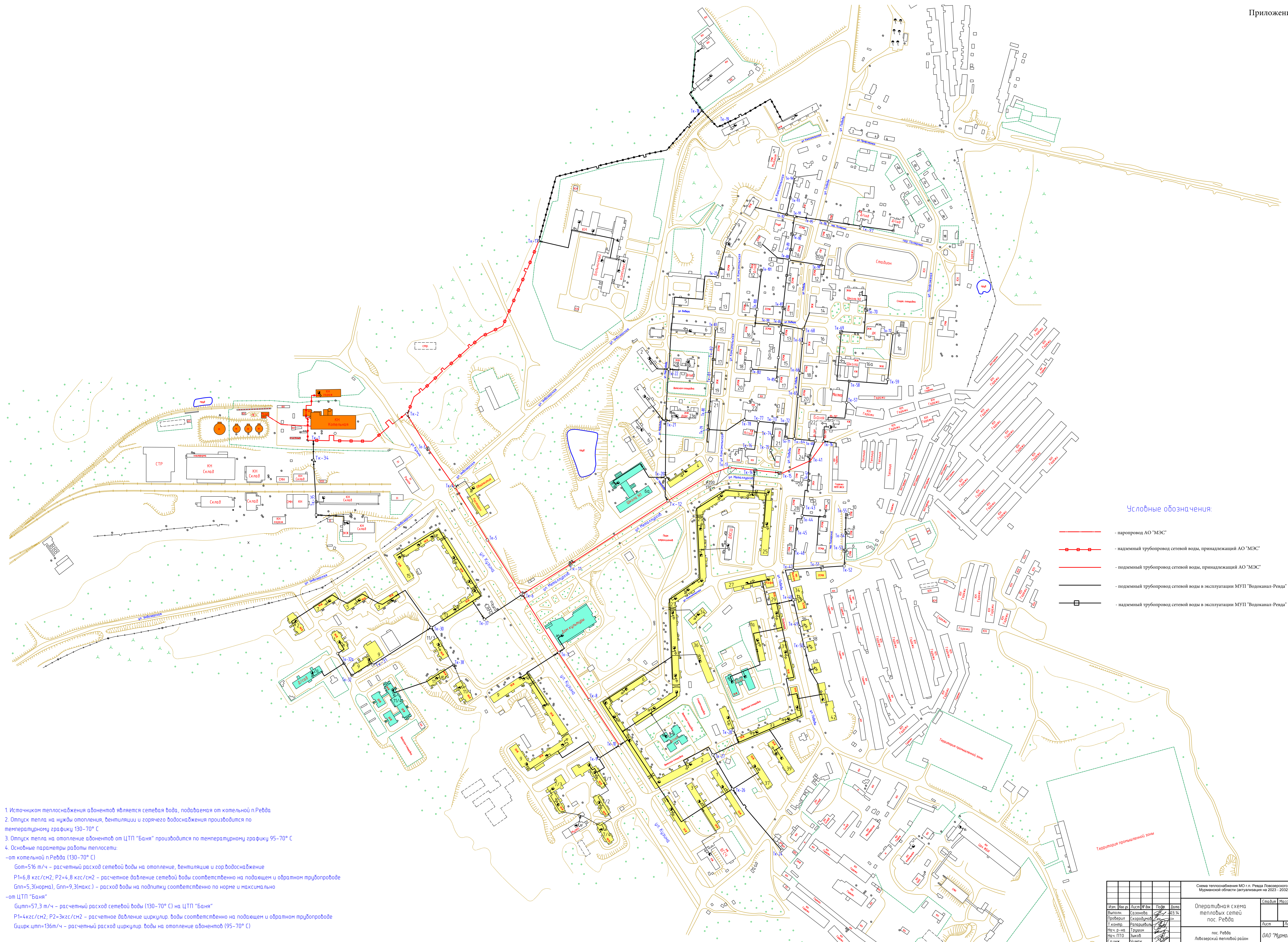
	паропровод		затворка
	конденсатопровод		обратный клапан
	трубопр.всасыв.мазута		эл.магнитный клапан
	трубопр.подающего мазута		регулирующий клапан
	трубопр.рециркуляции		конденсатоотводчик
	трубопр.перекач. мазута		измерительная диафрагма

№	Обознач.	Наименование	Тип	К-во	Тех.хар-ка
13	ПН-1,2	Перекачивающий насос	12НА-9х4	2	Q=80куб.м/час; Н=43м.вд.ст. N=18 кВт; n=1470 об/мин
12	ПВДС	Подогреватель деаэратора сетевой воды		1	
11	МРН-1,2	Насос горячей рециркуляции мазута	Ш40-4-19.5/4-10	2	Q=19.5куб.м/час; Н=40м.вд.ст. N=7.5 кВт; n=1500 об/мин
10	ПМР-1,2	Подогреватель горячей рециркуляции мазута	ПМ 40-15	2	Q=15 м ³ /ч; Ркорп=13 кгс/см ² ; F=30 куб.м; Ртр=39 кгс/см ²
9	ПМ-1,2	Подогреватель мазута	ПМ 40-15	2	Q=15 м ³ /ч; Ркорп=13 кгс/см ² ; F=30 куб.м; Ртр=39 кгс/см ²
8	К-1..4	Котел паровой		4	
7	ФТО-1,2	Фильтр тонкой очистки	ФН-25-30-40	2	Q=30 м ³ /час; P=25 кгс/см ²
6	ФГО-1..5	Фильтр грубой очистки	ФН-20-30-5	5	Q=30 м ³ /час; P=25 кгс/см ²
5	ПЕ	Приемная емкость		1	V=150 куб.м
4	ЭПМН-3	Эл.насос подачи мазута	ЦНСГ-13/240	1	Q=13куб.м/час; Н=240м.вд.ст. N=37 кВт; n=2940 об/мин
3	ЭПМН-2	Эл.насос подачи мазута	A13В 16/25-8/255-3	1	Q=8куб.м/час; Н=250м.вд.ст. N=15 кВт; n=1450 об/мин
2	ЭПМН-1	Эл.насос подачи мазута	ЦНСГ-38/198	1	Q=38куб.м/час; Н=198м.вд.ст. N=55 кВт; n=2950 об/мин
1	МР-1,2,3	Мазутный резервуар		3	V=1000 куб.м

Экспликация оборудования

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Оперативная схема мазутонасосной котельной п. Ревда	Лист	Масса	Масштаб
Разраб.	Сазонова			01.17				
Проб.	Рапарцевиль							
Нач. р-на	Трушин							
Нач. ПТО	Рапарцевиль				Котельная п. Ревда Ловозерского теплового района	5		
Гл. инж.	Чумаков					А0 "МЭС"		

Создано
Взам. инв. №
Подпись и дата
Изм. № подл.



1. Источником теплоснабжения абонентов является сетевая вода, подаваемая от котельной п.Ревда
 2. Отпуск тепла на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения производится по температурному графику 130-70° С
 3. Отпуск тепла на отопление абонентов от ЦТП "Баня" производится по температурному графику 95-70° С
 4. Основные параметры работы теплосети:
 - от котельной п.Ревда (130-70° С)
 $G_{от} = 516 \text{ т/ч}$ – расчетный расход сетевой воды на отопление, вентиляцию и гор. водоснабжение
 $P_1 = 6,8 \text{ кгс/см}^2$, $P_2 = 4,8 \text{ кгс/см}^2$ – расчетное давление сетевой воды соответственно на подающем и обратном трубопроводе
 $G_{пл} = 5,3$ (норма), $G_{пл} = 9,3$ (макс.) – расход воды на подпитку соответственно по норме и максимально
 - от ЦТП "Баня"
 $G_{цтп} = 57,3 \text{ т/ч}$ – расчетный расход сетевой воды (130-70° С) на ЦТП "Баня"
 $P_1 = 4 \text{ кгс/см}^2$, $P_2 = 3 \text{ кгс/см}^2$ – расчетное давление циркуляр. воды соответственно на подающем и обратном трубопроводе
 $G_{цирк.цтп} = 136 \text{ т/ч}$ – расчетный расход циркуляр. воды на отопление абонентов (95-70° С)

Условные обозначения:

- паропровод АО "МЭС"
- надземный трубопровод сетевой воды, принадлежащий АО "МЭС"
- подземный трубопровод сетевой воды, принадлежащий АО "МЭС"
- подземный трубопровод сетевой воды в эксплуатации МУП "Водоканал-Ревда"
- надземный трубопровод сетевой воды в эксплуатации МУП "Водоканал-Ревда"

Составлено: []
 Вып. №: []
 Лист: []

Схема теплоснабжения МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области (актуализация на 2023 - 2032 годы)					
Изм.	№	Дата	Лист	№	Всего
Выполн.	Сезонова		43	43	
Проверил	Скороходов				
Т.контр.	Рябенко				
Нач. р-на	Гришин				
Нач. ПТО	Лыко				
Главн.	Чижик				
Оперативная схема тепловых сетей пос. Ревда			Лист	Листов	1
пос. Ревда Ловозерский местный район			ОАО "Мурманэнергосбыт"		
			Формат А0		

Параметры тепловых сетей в зоне действия котельной на ул. Умбозерская, д. 6. (эксплуатирующая организация - АО "МЭС")

Наименование участка трассы	Подающая труба		Обратная труба		Толщина стенки		ГОСТ и группа трубы		Номер сертификата трубы		Объем трубы, (М3)	
	наружный диаметр (мм)	длина (м)	наружный диаметр (мм)	длина (м)	падающая (мм)	обратная (мм)	падающая	обратная	падающая	обратная	падающая	обратная
Котельная - ТК-1(надзем)	529	18,9	529	18,9	7,0	7,0	10704-63,В	10704-63,В			3,937	3,937
Котельная - ТК-1(надземная)	219	20,4	219	20,4	6,0	6,0	10704-63,В	10704-63,В			0,687	0,687
ТК-1 - ТК-2 (надземная)	426	100,0	426	100	8,0	8,0	30732-2006,В	30732-2006,В	2119827	2119827	13,225	13,225
ТК-1 - ТК-2 (надземная)	426	180,21	426	180,21	8,0	8,0	30732-2006,В	30732-2006,В	2119827	2119827	23,833	23,833
УТ-1 - УТ-2 (надземная)	273	9,0	273	9	7,0	7,0	30732-2006,В	30732-2006,В			0,474	0,474
ТК-2 - ТК-17 (надземная)	273	416,09	273	416,09	7,0	7,0	10704-63,В	10704-63,В			21,923	21,923
ТК-2 - УТ-1 (надземная)	426	8,87	426	8,87	9,0	9,0	30732-2006,В	30732-2006,В			1,159	1,159
УТ-1 - ТК-3 (подземная)	426	64,51	426	64,51	9,0	9,0	30732-2006,В	30732-2006,В	1110770	1110770	8,432	8,432
ТК-3 - ТК-4 (подземная)	426	78,42	426	78,42	9,0	9,0	30732-2006,В	30732-2006,В	1110770	1110770	10,25	10,25
ТК-4 - ТК-5 (подземная)	426	111,88	426	111,88	9,0	9,0	30732-2006,В	30732-2006,В	2039007	2039007	14,623	14,623
ТК-5 - ТК-6 (подземная)	426	109,94	426	109,94	9,0	9,0	30732-2006,В	30732-2006,В	2039007	2039007	14,369	14,369
ТК-6 - ТК-7 (подземная)	325	111,86	325	111,86	8,0	8,0	10704-63,В	10704-63,В			8,388	8,388
ТК-7 - ТК-8 (подземная)	273	104,56	273	104,56	7,0	7,0	30732-2006,В	30732-2006,В	1110770	1110770	5,509	5,509
ТК-8 - ТК-10 (подземная)	273	87,82	273	87,82	7,0	7,0	30732-2006,В	30732-2006,В	1110770	1110770	4,628	4,628
ТК-6 - ТК-11 (подземная)	377	102	377	102	9,0	9,0	10704-63,В	10704-63,В			10,302	10,302
ТК-11 - ТК-12 (подземная)	325	197,77	325	197,77	8,0	8,0	10704-63,В	10704-63,В			12,368	12,368
ТК-12 - ТК-13 (подземная)	219	129,78	219	129,78	6,0	6,0	30732-2006,В	30732-2006,В	002894	002894	4,368	4,368
ТК-13 - ТК-14 (подземная)	219	40,89	219	40,89	6,0	6,0	30732-2006,В	30732-2006,В	002894	002894	1,376	1,376
ТК-14 - ТК-15 (подземная)	219	45,54	219	45,54	6,0	6,0	30732-2006,В	30732-2006,В	002894	002894	1,532	1,532
ТК-15 - ТК-16 (подземная)	219	98,61	219	98,61	6,0	6,0	30732-2006,В	30732-2006,В	1110770	1110770	3,318	3,318
		2037,1		2037,1								
Итого в однотрубном исчислении:				4074,1								

Характеристика тепловых сетей в двухтрубном исчислении,						
<input type="button" value="▼"/> ходящих <input type="button" value="▼"/> на балансе <input type="button" value="▼"/> АО "МЭС" <input type="button" value="▼"/> по состоянию на 01. <input type="button" value="▼"/> 2022 г. <input type="button" value="▼"/>						
п. Ревда						
ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ В НАВЕСНОЙ ИЗОЛЯЦИИ НА БАЛАНСЕ						
Диам. тр-да, мм	Водяные сети				Всего, м	Средний Ду т/с
	По графику 130/70					
	Надземная		Подземная			
	L, м	V, м ³	L, м	V, м ³		
40					0,00	0,00
50		0,00		0,00	0,00	0,00
65		0,00		0,00	0,00	0,00
80		0,00		0,00	0,00	0,00
100		0,00		0,00	0,00	0,00
125		0,00		0,00	0,00	0,00
150		0,00		0,00	0,00	0,00
200		0,00		0,00	0,00	0,00
250	416,09	40,85	0,00	0,00	416,09	104,02
300	0,00	0,00	309,63	43,77	309,63	92,89
350		0,00	102,00	19,63	102,00	35,70
400	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
500	18,90	7,42	0,00	0,00	18,90	9,45
600		0,00		0,00	0,00	0,00
700		0,00		0,00	0,00	0,00
800		0,00		0,00	0,00	0,00
					0,00	
Итого:	434,99	48,27	411,63	63,40	846,62	242,06
в однострубнои исчисл.			1,69324	км		0,286

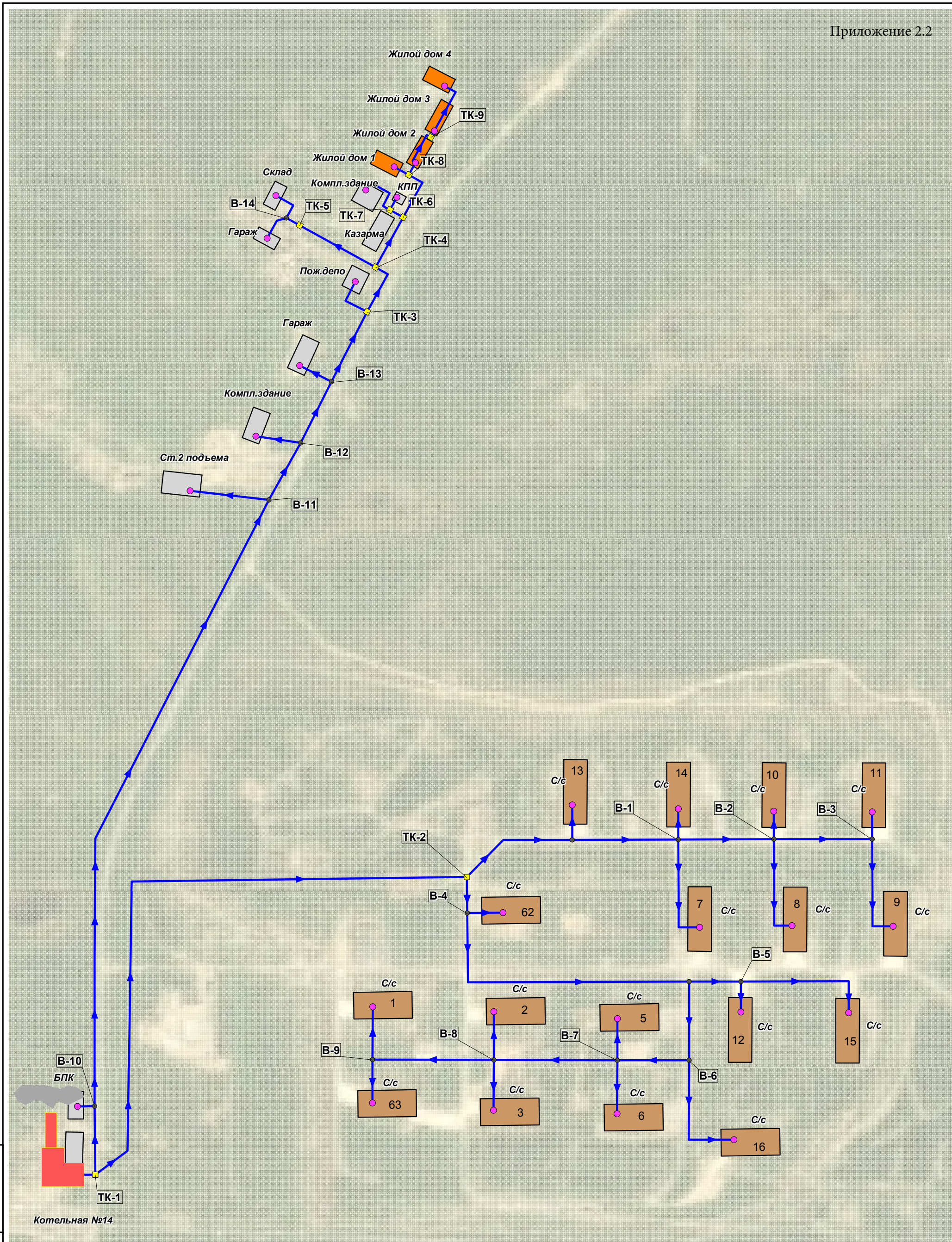
Характеристика тепловых сетей в двухтрубном исчислении,						
находящихся на балансе АО "МЭС", по состоянию на 01.01.2022 г.						
п. Ревда						
ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ В ППУ ИЗОЛЯЦИИ НА БАЛАНСЕ						
Диам. тр-да, мм	Водяные сети				Всего, м	Средний Ду т/с
	По графику 130/70					
	Надземная		Подземная			
	L, м	V, м ³	L, м	V, м ³		
40					0,00	
50		0,00		0,00	0,00	
65		0,00		0,00	0,00	0,00
80		0,00		0,00	0,00	0,00
100		0,00		0,00	0,00	0,00
125		0,00		0,00	0,00	0,00
150		0,00		0,00	0,00	0,00
200		0,00	314,82	19,78	314,82	62,96
250	9,00	0,88	192,38	18,89	201,38	50,35
300		0,00		0,00	0,00	0,00
350		0,00		0,00	0,00	0,00
400	289,07	72,65	364,75	91,67	653,82	261,53
500		0,00		0,00	0,00	0,00
600		0,00		0,00	0,00	0,00
700		0,00		0,00	0,00	0,00
800		0,00		0,00	0,00	0,00
					0,00	
Итого:	298,1	73,5	872,0	130,3	1170,0	374,837
в однострубнои исчисл.			2,34004	км		0,320

Параметры тепловых сетей в зоне действия котельной на ул. Умбозерская, д. 6. (эксплуатирующая организация - МУП Водоканал-Ревда")

Наименование участка		Условный диаметр (м)	Условный диаметр (мм)	Наружный диаметр (м)	Наружный диаметр (мм)	Длина (км) (двухтрубное исчисление)	Длина (м) (двухтрубное исчисление)	год прокладки/перекладки	Способ прокладки	Тип подземной прокладки	Вид изоляции	Температурный график для участка, град. С	Ёмкость систем теплопотребления, м3	Материальная характеристика, м2
начало	конец													
До ЦТП														
ТК-23	д. 9	0,050	50	0,057	57	0,0017	1,65	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,002	0,09
ТК-23	общежитие	0,050	50	0,057	57	0,0597	59,70	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,084	3,40
УВД	ТК-23	0,080	80	0,089	89	0,0981	98,10	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,520	8,73
ТК-38	д. 11/2	0,080	80	0,089	89	0,0303	30,25	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,160	2,69
д. 10	д. 34	0,080	80	0,089	89	0,0356	35,55	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,188	3,16
д. 4	д. 6	0,080	80	0,089	89	0,0293	29,30	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,155	2,61
от врезки	до д. 9	0,100	100	0,108	108	0,0035	3,45	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,028	0,37
д. 9	ТК-31	0,100	100	0,108	108	0,0031	3,05	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,024	0,33
ТК-31 – ТК-31а – ТК-32	д. 1	0,100	100	0,108	108	0,0491	49,10	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,393	5,30
д. 10	д. 36	0,100	100	0,108	108	0,0357	35,70	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,286	3,86
д. 4	д. 8	0,100	100	0,108	108	0,0231	23,05	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,184	2,49
ТК-26а	д. 1	0,100	100	0,108	108	0,0137	13,70	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,110	1,48
д. 33	д. 42	0,100	100	0,108	108	0,0336	33,55	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,268	3,62
д. 29	д. 27	0,100	100	0,108	108	0,0237	23,70	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,190	2,56
ТК-20	д. 4	0,100	100	0,108	108	0,0100	10,00	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,080	1,08
ТК-22	д. 2	0,100	100	0,108	108	0,0184	18,40	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,147	1,99
от ТК-30	д. 3	0,150	150	0,159	159	0,0805	80,45	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	1,448	12,79
ТК-30	д. 11/3	0,150	150	0,159	159	0,0302	30,15	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,543	4,79
д.11/3	ТК-38	0,150	150	0,159	159	0,0213	21,30	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,383	3,39
ТК-38	д. 11/1	0,150	150	0,159	159	0,0156	15,60	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,281	2,48
д. 10	д. 6	0,150	150	0,159	159	0,0487	48,70	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,877	7,74
д. 5	д. 7	0,200	200	0,219	219	0,0245	24,50	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,833	5,37
д. 5	д. 3	0,250	250	0,273	273	0,0352	35,20	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	1,866	9,61
д. 3	д. 1	0,250	250	0,273	273	0,0368	36,75	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	1,948	10,03
д. 1	ТК-26	0,250	250	0,273	273	0,0062	6,15	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,326	1,68
ТК-16	"Баня"	0,250	250	0,273	273	0,0202	20,20	1955	подземная	бесканальная	минвата	130/70	1,071	5,51
ТК-10	д. 4	0,300	300	0,325	325	0,0148	14,80	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	1,110	4,81
ИТОГО по кусту				0,164		2,1747	2174,70						48,670	357,69
в подвале общежития		0,050	50	0,057	57	0,0029	2,85	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,004	0,16
в подвале д. 1		0,080	80	0,089	89	0,0050	5,00	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,027	0,45
в подвале д. 3		0,080	80	0,089	89	0,0391	39,10	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,207	3,48
в подвале д.25		0,080	80	0,089	89	0,0510	51,00	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,270	4,54
в подвале д. 10		0,080	80	0,089	89	0,0110	11,00	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,058	0,98
в подвале д. 34		0,080	80	0,089	89	0,0010	1,00	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,005	0,09
в подвале д. 27		0,080	80	0,089	89	0,0250	25,00	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,133	2,23

Наименование участка		Условный диаметр (м)	Условный диаметр (мм)	Наружный диаметр (м)	Наружный диаметр (мм)	Длина (км) (двухтрубное исчисление)	Длина (м) (двухтрубное исчисление)	год прокладки/перекладки	Способ прокладки	Тип подземной прокладки	Вид изоляции	Температурный график для участка, град. С	Ёмкость систем теплопотребления, м ³	Материальная характеристика, м ²	
начало	конец														
в подвале д. 4		0,080	80	0,089	89	0,0034	3,35	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,018	0,30	
в подвале д. 6		0,080	80	0,089	89	0,0163	16,30	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,086	1,45	
в подвале д. 1		0,100	100	0,108	108	0,0020	2,00	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,016	0,22	
в подвале д. 11/1		0,100	100	0,108	108	0,0374	37,40	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,299	4,04	
в подвале д. 10		0,100	100	0,108	108	0,0110	11,00	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,088	1,19	
в подвале д. 36		0,100	100	0,108	108	0,0020	2,00	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,016	0,22	
в подвале д. 4		0,100	100	0,108	108	0,0064	6,40	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,051	0,69	
в подвале д. 8		0,100	100	0,108	108	0,0514	51,40	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,411	5,55	
в подвале д. 1		0,100	100	0,108	108	0,0167	16,70	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,134	1,80	
в подвале д. 4		0,100	100	0,108	108	0,0600	60,00	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,480	6,48	
в подвале д. 4		0,100	100	0,108	108	0,0130	12,95	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,104	1,40	
в подвале д. 11/3		0,150	150	0,159	159	0,0374	37,40	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,673	5,95	
в подвале аптека		0,150	150	0,159	159	0,0125	12,50	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,225	1,99	
в подвале д. 3		0,200	200	0,219	219	0,0413	41,30	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	1,404	9,04	
в подвале д. 5		0,200	200	0,219	219	0,0418	41,80	1982	подземная	бесканальная	минвата	130/70	1,421	9,15	
в подвале д. 4		0,250	250	0,273	273	0,0065	6,50	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	0,345	1,77	
в подвале д. 4		0,250	250	0,273	273	0,0804	80,40	1974	подземная	бесканальная	минвата	130/70	4,261	21,95	
ИТОГО по кусту					0,154		2,4043	2404,30						51,606	395,03
ИТОГО по кусту							0,0300	30,00						0,540	4,77
Итого до ЦТП							4,6090	4609,00						100,817	757,49
После ЦТП															
ТК-82	д. 17	0,040	40	0,045	45	0,0044	4,40	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,006	0,20	
ТК-59	здание	0,040	40	0,045	45	0,0034	3,40	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,004	0,15	
Адм. ГОКа	ТК-80	0,040	40	0,045	45	0,0046	4,60	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,006	0,21	
ТК-41	д. 24	0,040	40	0,045	45	0,0080	8,00	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,010	0,36	
ТК-49	д. 36	0,050	50	0,057	57	0,0030	3,00	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,004	0,17	
ТК-48 – ТК-48б	д. 34	0,050	50	0,057	57	0,0079	7,90	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,011	0,45	
ТК-51	д. 2	0,050	50	0,057	57	0,0058	5,75	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,008	0,33	
Т-81	д. 19	0,050	50	0,057	57	0,0046	4,60	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,006	0,26	
ТК-42	АТС	0,050	50	0,057	57	0,0069	6,85	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,010	0,39	
ТК-100	ТК-101	0,050	50	0,057	57	0,0672	67,15	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,094	3,83	
ТК-97	ПУ	0,050	50	0,057	57	0,0197	19,65	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,028	1,12	
ТК-67	д. 16	0,070	70	0,076	76	0,0064	6,35	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,025	0,48	
ТК-68	д. 14	0,070	70	0,076	76	0,0321	32,10	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,125	2,44	
ТК-101	д. 10а	0,070	70	0,076	76	0,0063	6,30	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,025	0,48	
ТК-97а	ПУ	0,070	70	0,076	76	0,0199	19,90	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,078 ¹⁰	1,51	

Наименование участка		Условный диаметр (м)	Условный диаметр (мм)	Наружный диаметр (м)	Наружный диаметр (мм)	Длина (км) (двухтрубное исчисление)	Длина (м) (двухтрубное исчисление)	год прокладки/перекладки	Способ прокладки	Тип подземной прокладки	Вид изоляции	Температурный график для участка, град. С	Ёмкость систем теплопотребления, м3	Материальная характеристика, м2
начало	конец													
ТК-47	ТК-51	0,080	80	0,089	89	0,0505	50,45	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,267	4,49
ТК-а	ТК-100	0,080	80	0,089	89	0,0255	25,50	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,135	2,27
ТК-96	ТК-96а	0,080	80	0,089	89	0,0121	12,10	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,064	1,08
отпуск – ТК-97	ТК-97а	0,100	100	0,108	108	0,0857	85,65	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,685	9,25
ТК-87	ТК-91	0,100	100	0,108	108	0,1625	162,50	1955	подземная	бесканальная	ППУ	95/70	1,300	17,55
ТК-91	дбу	0,100	100	0,108	108	0,0750	74,95	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,600	8,09
ТК-95	ТК-96	0,100	100	0,108	108	0,0327	32,65	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,261	3,53
отпуск	ТК-57	0,150	150	0,159	159	0,0357	35,70	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,643	5,68
ТК-91	ТК-95	0,150	150	0,159	159	0,0290	29,00	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,522	4,61
ИТОГО по кусту				0,103		1,5697	1569,65						22,291	207,97
в здании ГОКа		0,050	50	0,057	57	0,0132	13,20	1955	подземная	бесканальная	минвата	95/70	0,018	0,75
ИТОГО по кусту						0,0132	13,20						0,018	0,75
ТК-96	д. 8	0,025	25	0,032	32	0,0221	22,05	1955	надземная		минвата	95/70	0,013	0,71
Адм. ГОКа	ТК-79а	0,050	50	0,057	57	0,0042	4,15	1955	надземная		минвата	95/70	0,006	0,24
ТК-90	клуб	0,050	50	0,057	57	0,0340	34,00	1955	надземная		минвата	95/70	0,048	1,94
Адм. ГОКа	ТК-79	0,070	70	0,076	76	0,0334	33,35	1955	надземная		минвата	95/70	0,130	2,53
ТК-96а	отпуск	0,080	80	0,089	89	0,0154	15,35	1955	надземная		минвата	95/70	0,081	1,37
ТК-40	ЦТП "Баня"	0,150	150	0,159	159	0,0308	30,80	1955	надземная		минвата	95/70	0,554	4,90
ТК-57	ТК-59	0,150	150	0,159	159	0,1070	106,95	1955	надземная		минвата	95/70	1,925	17,01
ТК-40	до подъема	0,200	200	0,219	219	0,0160	15,95	1955	надземная		минвата	95/70	0,542	3,49
ИТОГО по кусту				0,117		0,2817	281,65						3,643	35,21
Итого от ЦТП						1,8645	1864,50						25,952	243,93
В целом по предприятию:						6,4735	6473,50						126,769	1001,42
Итого в однострубно исполнении:						12,947	12947,00						253,538	2002,85



Взам. инв. №
Подл. и дата
Инв. № подл.

Условные обозначения:

Здания
 Жилые
 Нежилые
 Спец. сооружения

Централизованная система теплоснабжения
 Источник Работа
 Узел Тепловая камера
 Участки Включен
 Потребитель Работа
 Узел Разветвление

Изм.	Кол.у	Лист	№ до	Подп.	Дата
Разработал		Воробьева			

Схема теплоснабжения МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области (актуализация на 2023 - 2032 годы)			
Котельная №14 (в/г №47)	Стадия	Лист	Листов
Карта-схема системы централизованного теплоснабжения в зоне действия котельной №14	Существующее и перспективное положение		

Наименование участка		Условный диаметр (м)	Условный диаметр (мм)	Наружный диаметр (м)	Наружный диаметр (мм)	Длина (км) (двухтрубное исчисление)	Длина (м) (двухтрубное исчисление)	год прокладки/перекладки	Тип прокладки	Тип подземной прокладки	Вид изоляции	Запорная арматура		Ёмкость систем теплоснабжения, м3	Материальная характеристика, м2
начало	конец											количество (шт.)	диаметр (мм)		
Котельная №14															
Котельная	ТК1	0,250	250	0,273	273	0,0060	6	нет данных	надземная		минвата	2	273/273	0,294	1,64
ТК1	ТК2	0,250	250	0,259	259	2,0980	2098	нет данных	надземная		минвата	2	259/259	102,933	543,38
ТК2	Спецсооруж.инв.13	0,150	150	0,159	159	0,0750	75	нет данных	надземная		минвата	2	159/19	1,325	11,93
ТК2	Врезка-6	0,250	250	0,259	259	0,3500	350	нет данных	надземная		минвата	2	259/259	17,172	90,65
Врезка-1	Спецсооруж.инв.14	0,150	150	0,159	159	0,0500	50	нет данных	надземная		минвата	2	159/19	0,883	7,95
Врезка-2	Спецсооруж.инв.10	0,150	150	0,159	159	0,0500	50	нет данных	надземная		минвата	2	159/19	0,883	7,95
Врезка-3	Спецсооруж.инв.11	0,150	150	0,159	159	0,0500	50	нет данных	надземная		минвата	2	159/19	0,883	7,95
Врезка-1	Спецсооруж.инв.7	0,150	150	0,159	159	0,0500	50	нет данных	надземная		минвата	2	159/19	0,883	7,95
Врезка-2	Спецсооруж.инв.8	0,150	150	0,159	159	0,0500	50	нет данных	надземная		минвата	2	159/19	0,883	7,95
Врезка-3	Спецсооруж.инв.9	0,150	150	0,159	159	0,0500	50	нет данных	надземная		минвата	2	159/19	0,883	7,95
ТК2	Спецсооруж.инв.16	0,200	200	0,200	200	0,8000	800	нет данных	надземная		минвата	2	200/200	25,120	160,00
Врезка-4	Спецсооруж.инв.62	0,100	100	0,108	108	0,0350	35	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,275	3,78
Врезка-4	Спецсооруж.инв.15	0,100	100	0,108	108	0,1120	112	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,879	12,10
Врезка-5	Спецсооруж.инв.12	0,100	100	0,108	108	0,0300	30	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,236	3,24
Врезка-6	Врезка-9	0,150	150	0,159	159	0,4000	400	нет данных	надземная		минвата	2	159/159	7,065	63,60
Врезка-7	Спецсооруж.инв.5	0,100	100	0,108	108	0,0450	45	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,353	4,86
Врезка-7	Спецсооруж.инв.6	0,100	100	0,108	108	0,0450	45	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,353	4,86
Врезка-8	Спецсооруж.инв.2	0,100	100	0,108	108	0,0450	45	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,353	4,86
Врезка-8	Спецсооруж.инв.3	0,100	100	0,108	108	0,0450	45	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,353	4,86
Врезка-9	Спецсооруж.инв.1	0,100	100	0,108	108	0,0450	45	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,353	4,86
Врезка-9	Спецсооруж.инв.63	0,100	100	0,108	108	0,0450	45	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,353	4,86
ТК1	ТК3	0,250	250	0,273	273	1,7970	1797	нет данных	надземная		минвата	2	273/273	88,165	490,58
Врезка-10	БПК инв.13	0,100	100	0,108	108	0,0150	15	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,118	1,62
Врезка-11	Ст. 2 подъема инв.11	0,080	80	0,089	89	0,0560	56	нет данных	надземная		минвата	2	89/89	0,281	4,98
Врезка-12	Комплексн.здание инв. 58	0,100	100	0,108	108	0,1200	120	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,942	12,96
Врезка-13	Гараж инв.8	0,080	80	0,089	89	0,1000	100	нет данных	надземная		минвата	2	89/89	0,502	8,90
ТК3	Пож.депо инв.9	0,070	70	0,076	76	0,0750	75	нет данных	надземная		минвата	2	76/76	0,288	5,70
ТК3	ТК4	0,250	250	0,259	259	0,0800	80	нет данных	надземная		минвата	2	259/259	3,925	20,72
ТК4	ТК5	0,100	100	0,108	108	0,1000	100	нет данных	надземная		минвата	2	108/108	0,785	10,80
ТК5	Прод.склад.инв.12	0,080	80	0,089	89	0,1600	160	нет данных	надземная		минвата	2	89/89	0,804	14,24
Врезка-4	Гараж инв.7	0,080	80	0,089	89	0,0500	50	нет данных	надземная		минвата	2	89/89	0,251	4,45
ТК4	ТК6	0,250	250	0,259	259	0,1700	170	нет данных	подземная	непроходные каналы	минвата	2	259/259	8,341	44,03
ТК6	ТК7	0,150	150	0,159	159	0,0150	15	нет данных	подземная	непроходные каналы	минвата	2	159/19	0,265	2,39
ТК7	КПП инв.10	0,050	50	0,057	57	0,0080	8	нет данных	подземная	непроходные каналы	минвата	2	57/57	0,016	0,46
ТК7	Казарма инв.5	0,125	125	0,125	125	0,0480	48	нет данных	подземная	непроходные каналы	минвата	2	125/125	0,589	6,00

Наименование участка		Условный диаметр (м)	Условный диаметр (мм)	Наружный диаметр (м)	Наружный диаметр (мм)	Длина (км) (двухтрубное исчисление)	Длина (м) (двухтрубное исчисление)	год прокладки/перекладки	Тип прокладки	Тип подземной прокладки	Вид изоляции	Запорная арматура		Ёмкость систем теплоснабжения, м3	Материальная характеристика, м2
начало	конец											количество (шт.)	диаметр (мм)		
ТК7	Комплексное здание инв.6	0,150	150	0,159	159	0,0620	62	нет данных	подземная	непроходные каналы	минвата	2	159/159	1,095	9,86
ТК6	ТК8	0,250	250	0,259	259	0,0900	90	нет данных	подземная	непроходные каналы	минвата	2	259/259	4,416	23,31
ТК8	Жилой дом инв.1	0,200	200	0,200	200	0,0400	40	нет данных	надземная		минвата	2	200/200	1,256	8,00
ТК8	ТК9 (транзит через ж.д. инв.2)	0,125	125	0,125	125	0,1080	108	нет данных	подземная	непроходные каналы	минвата	2	125/125	1,325	13,50
ТК9	Жилой дом инв.4 (транзит ч/з ж.д.инв.3)	0,125	125	0,125	125	0,0980	98	нет данных	подземная	непроходные каналы	минвата	2	125/125	1,202	12,25
Итого:						7,6680	7668,0					80		277,283	1661,9
Итого в однострубноом исполнении:						15,336	15336,0							554,565	3323,83



Условные обозначения:

- Здания
- Централизованная система теплоснабжения**
- Узел Тепловая камера
- Узел Разветвление
- Потребитель Работа
- Источник Работа
- Насосная станция Работа
- Участки Включен
- Участки Отключен
- Участки Отключ. обратный тр-д

Изм.	Кол. у	Лист	№ до	Подп.	Дата
Разработал		Воробьева			

Схема теплоснабжения МО г.п. Ревда Ловозерского района Мурманской области (актуализация на 2023 - 2032 годы)				
Котельная №280 (в/г №88А)		Стадия	Лист	Листов
Карта-схема системы централизованного теплоснабжения в зоне действия котельной №280		Существующее и перспективное положение 15		

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Параметры тепловых сетей в зоне действия котельной №280 (эксплуатирующая организация - ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ)

Приложение 3.3

Наименование участка		Условный диаметр (м)	Условный диаметр (мм)	Наружный диаметр (м)	Наружный диаметр (мм)	Длина (км) (двухтрубное исчисление)	Длина (м) (двухтрубное исчисление)	год прокладки/перекладки	Тип прокладки	Тип подземной прокладки	Вид изоляции	Запорная арматура		Ёмкость систем теплопотребления, м3	Материальная характеристика, м2
начало	конец											количество (шт.)	диаметр (мм)		
Котельная №280															
Котельная	ТК1	0,150	150	0,159	159	0,900	900	1985	надземная		минвата	2	159/159	15,896	143,10
ТК1	Техздание инв.8	0,100	100	0,108	108	0,053	53	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	108/108	0,416	5,72
ТК1	Сблок.здание инв.9	0,080	80	0,080	80	0,030	30	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	80/80	0,151	2,40
Котельная	ТК2	0,100	100	0,108	108	0,020	20	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	108/108	0,157	2,16
ТК2	ТК3	0,080	80	0,080	80	0,050	50	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	80/80	0,251	4,00
ТК3	Нас.ОЭС инв.11	0,050	50	0,050	50	0,080	80	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	50/50	0,157	4,00
ТК3	ТК4	0,080	80	0,080	80	0,020	20	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	80/80	0,100	1,60
ТК4	Рез.ДЭС	0,080	80	0,080	80	0,020	20	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	80/80	0,100	1,60
ТК4	Хоз.здание инв.4	0,080	80	0,080	80	0,070	70	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	80/80	0,352	5,60
ТК4	Ст.2 подъёма инв.19	0,050	50	0,050	50	0,160	160	1985	надземная		минвата	2	50/50	0,314	8,00
ТК2	ТК5	0,100	100	0,114	114	0,060	60	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	114/114	0,471	6,84
ТК5	Столовая инв.2	0,080	80	0,080	80	0,015	15	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	80/80	0,075	1,20
ТК5	ТК6	0,100	100	0,108	108	0,030	30	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	108/108	0,236	3,24
ТК6	АЗС инв.5	0,080	80	0,080	80	0,020	20	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	80/80	0,100	1,60
ТК6	ТК7	0,080	80	0,080	80	0,130	130	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	80/80	0,653	10,40
ТК7	Караульное инв.1	0,050	50	0,050	50	0,015	15	1985	подземная	непроходные каналы	минвата	2	50/50	0,029	0,75
Итого:						1,6730	1673,00							19,460	202,21
Итого в однотрубном исполнении:						3,3460	3346,00					32		38,920	404,43

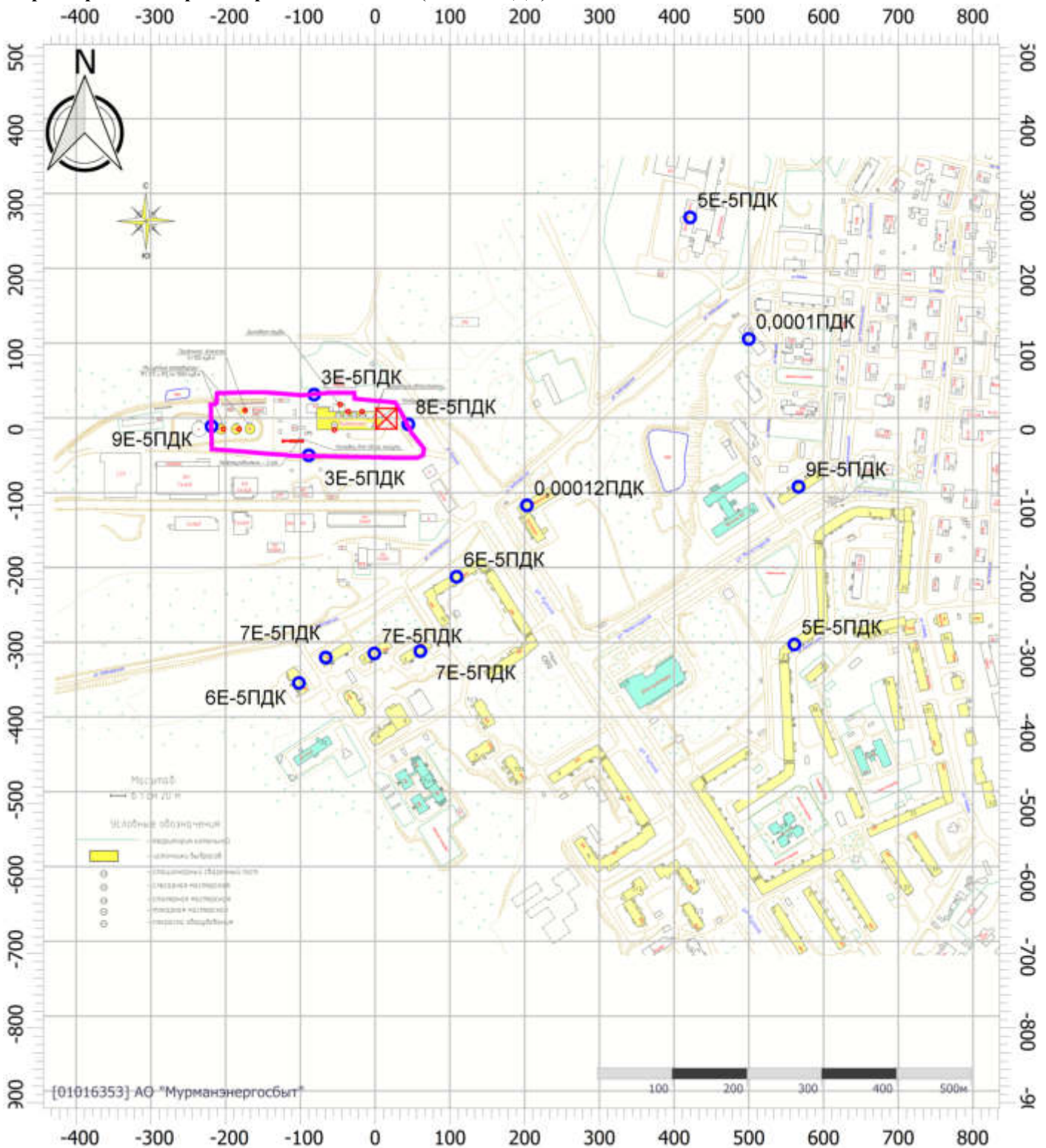
**Карты-схемы рассеивания
вредных (загрязняющих)
веществ от котельной в г.п.
Ревда на ул. Умбозерская, д. 6**

**(Выкопировка из п. 46 "Расчётов рассеивания вредных
(загрязняющих) веществ от существующих объектов
теплоснабжения", предоставленных АО "МЭС"**

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



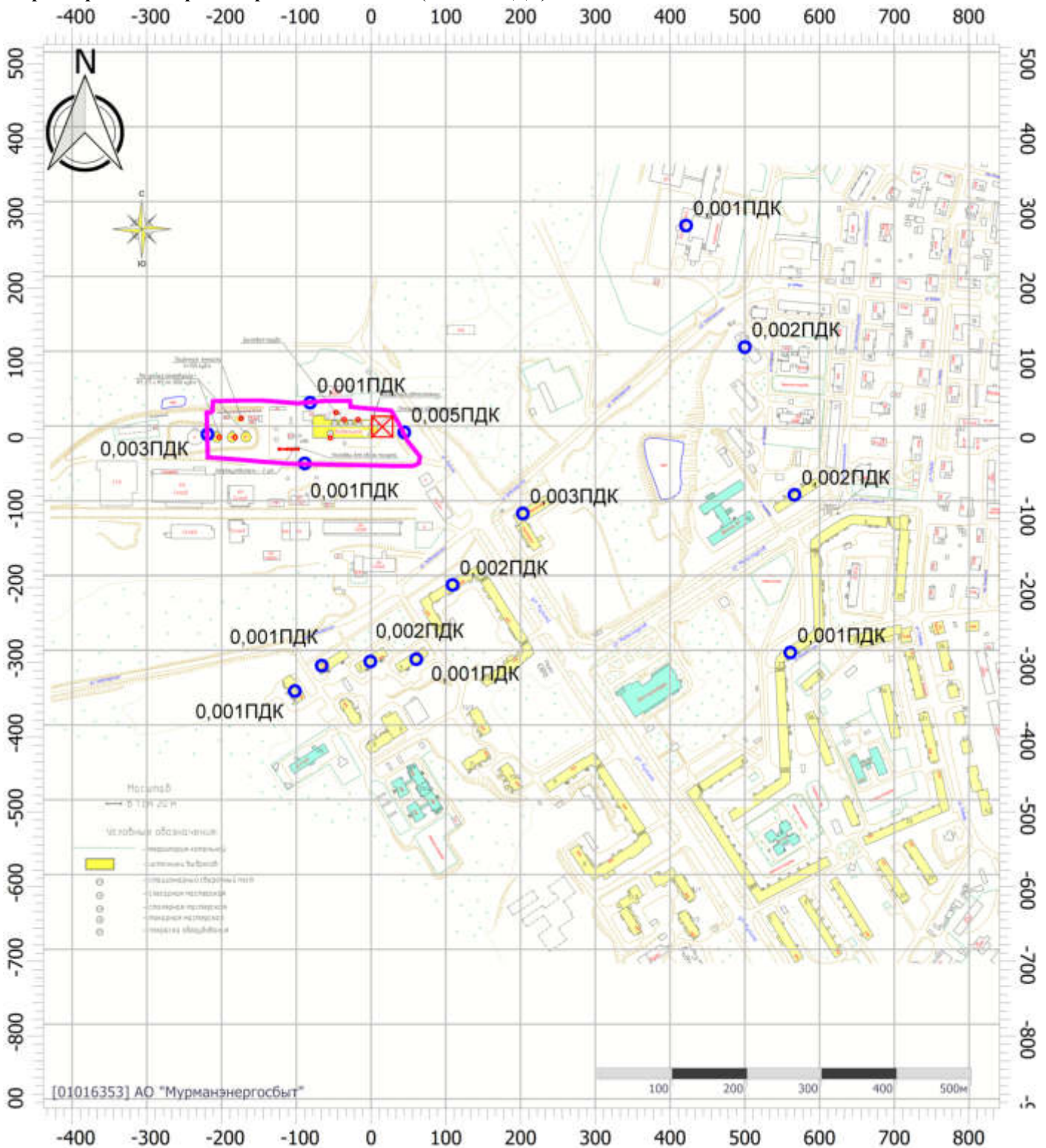
Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



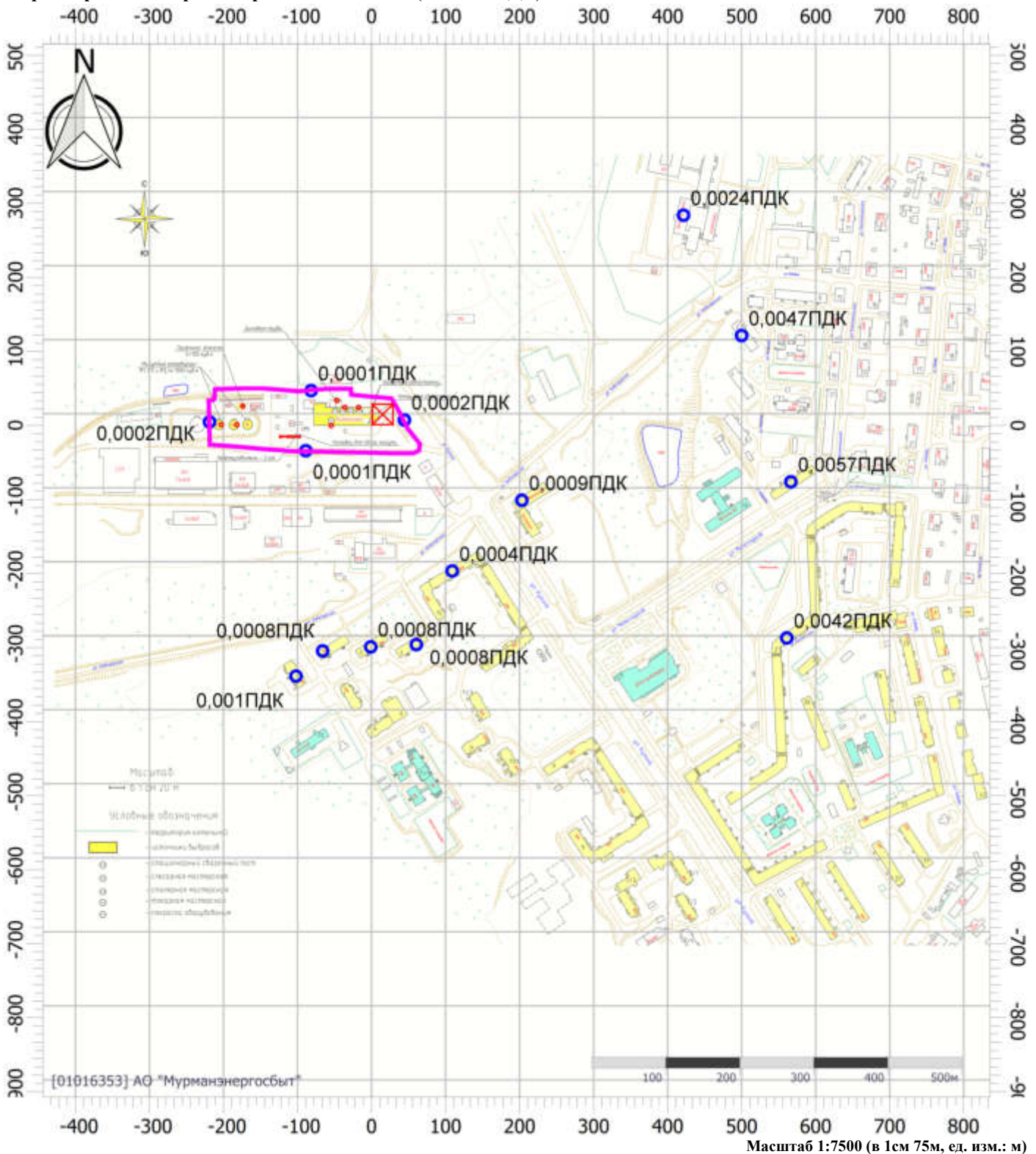
Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



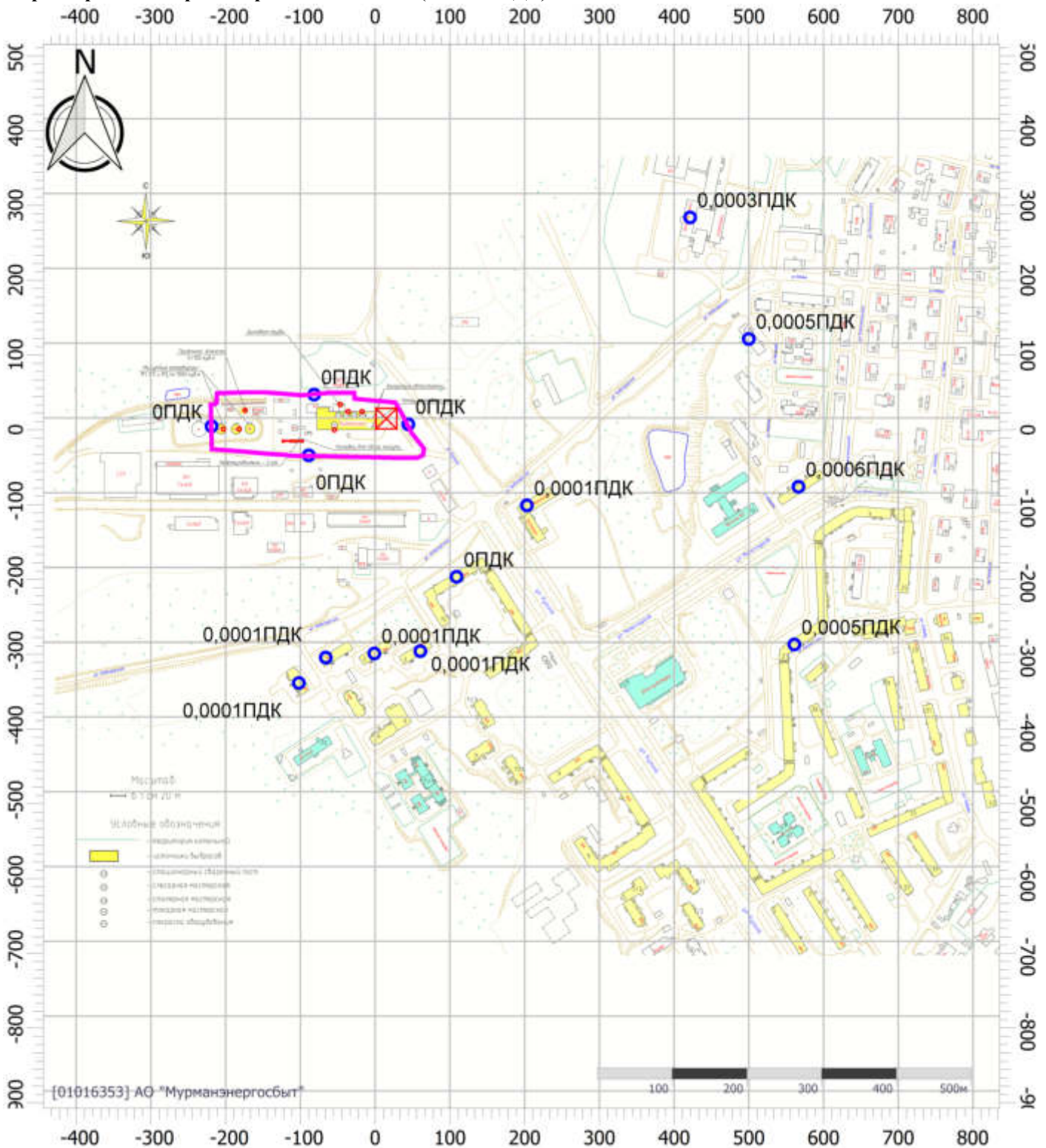
Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



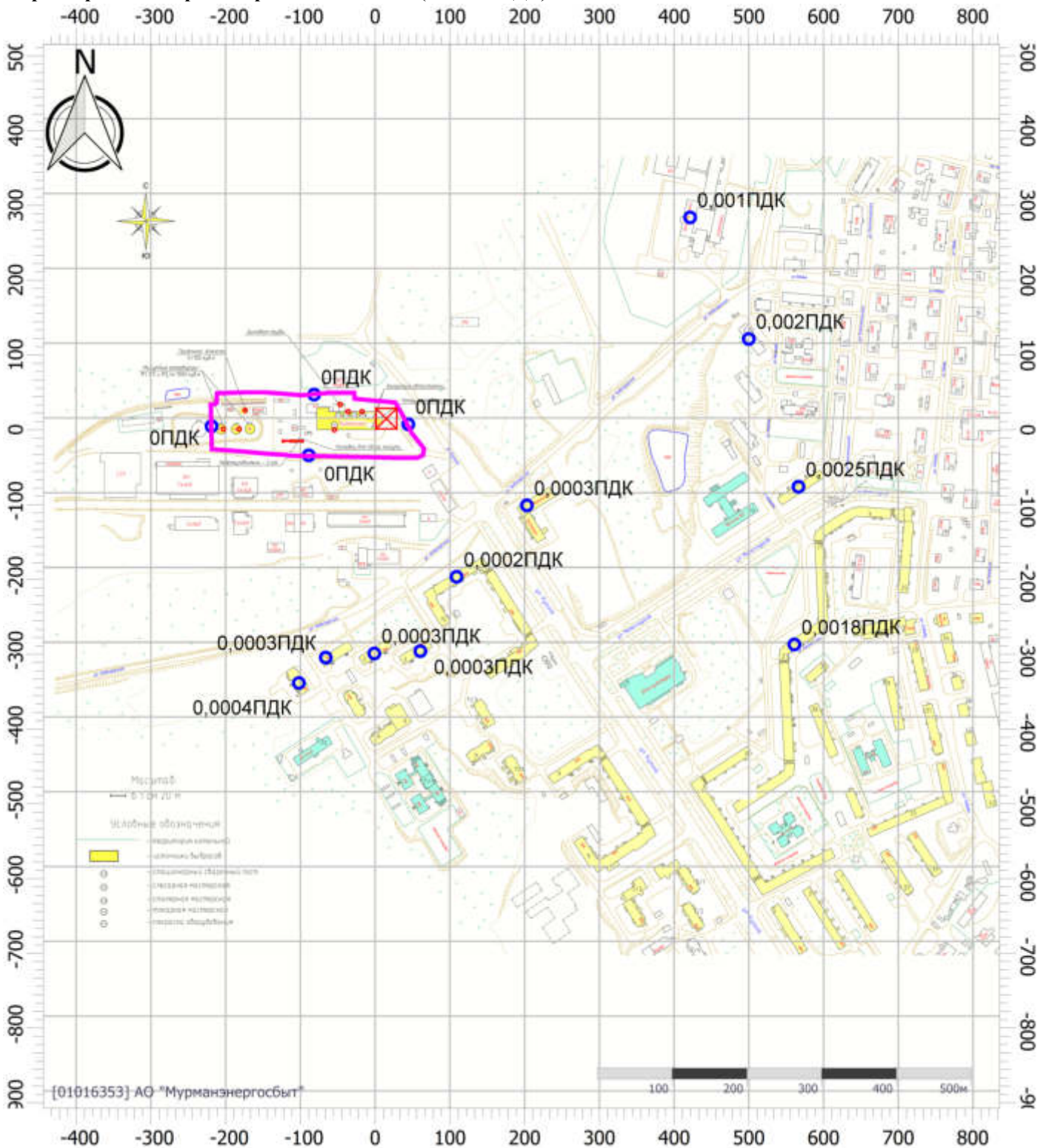
Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



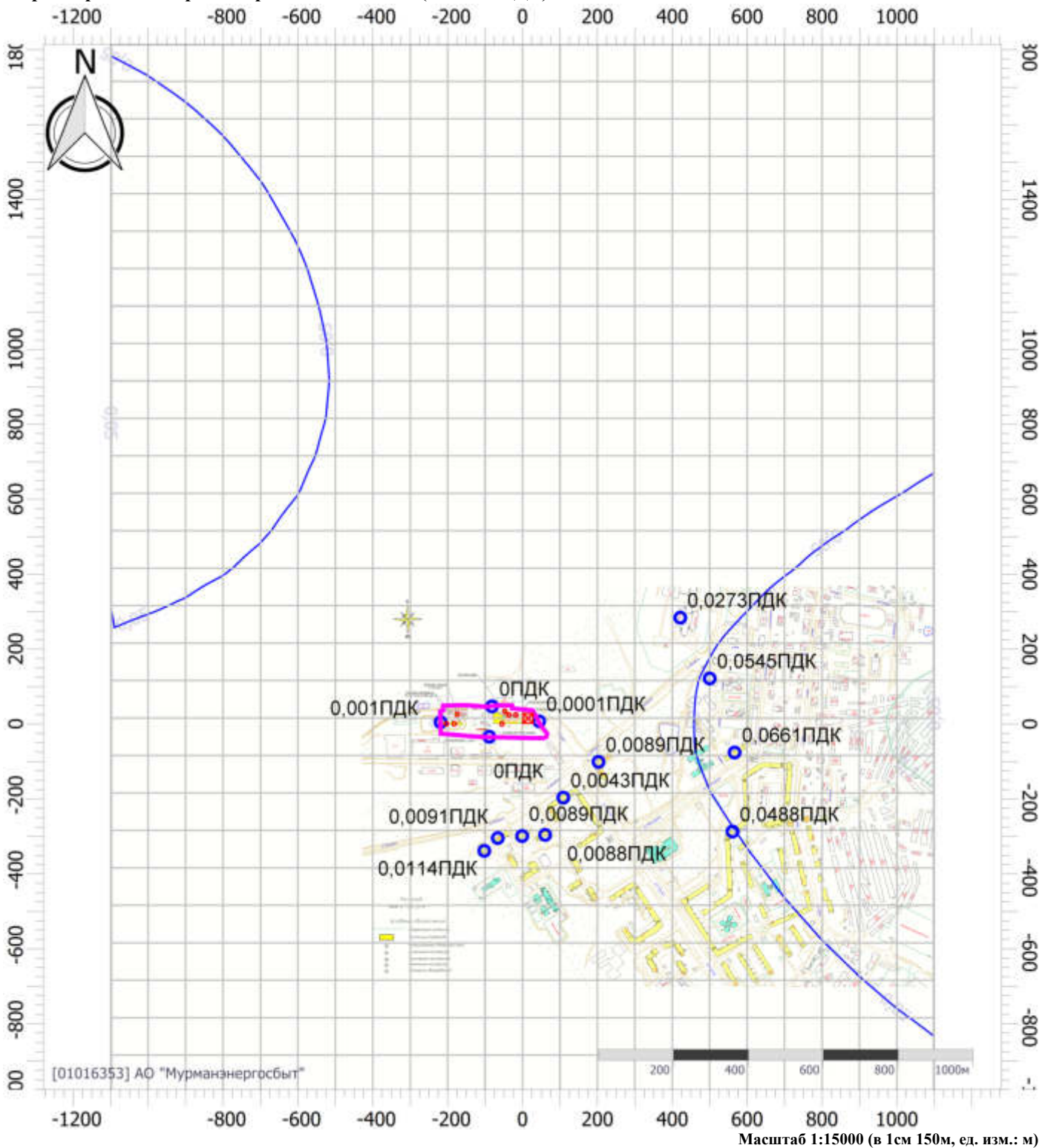
Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



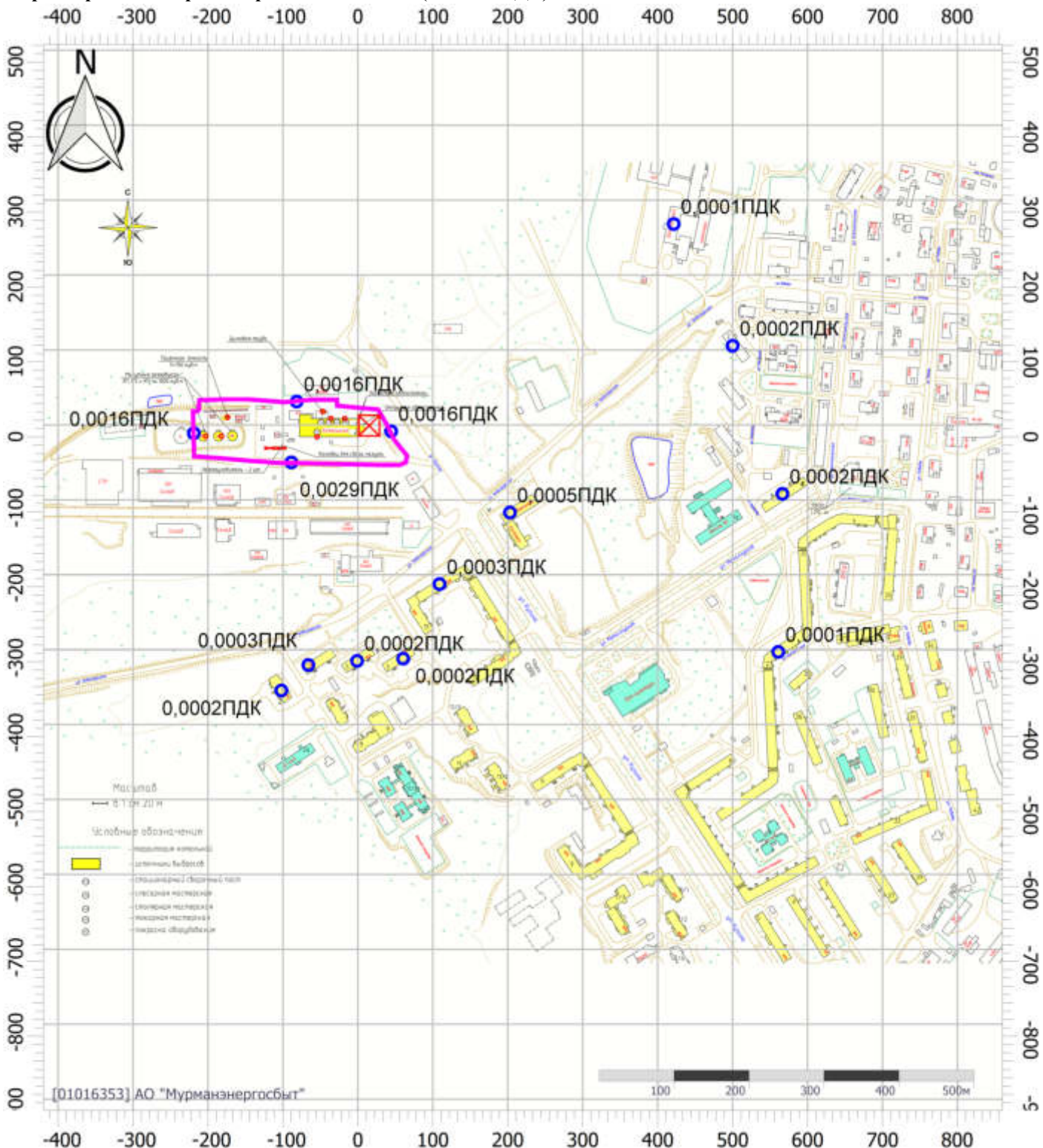
Цветовая схема (ПДК)

 0 и ниже	 (0,05 - 0,1]	 (0,1 - 0,2]	 (0,2 - 0,3]	 (0,3 - 0,4]
 (0,4 - 0,5]	 (0,5 - 0,6]	 (0,6 - 0,7]	 (0,7 - 0,8]	 (0,8 - 0,9]
 (0,9 - 1]	 (1 - 1,5]	 (1,5 - 2]	 (2 - 3]	 (3 - 4]
 (4 - 5]	 (5 - 7,5]	 (7,5 - 10]	 (10 - 25]	 (25 - 50]
 (50 - 100]	 (100 - 250]	 (250 - 500]	 (500 - 1000]	 (1000 - 5000]
 (5000 - 10000]	 (10000 - 100000]	 выше 100000		

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



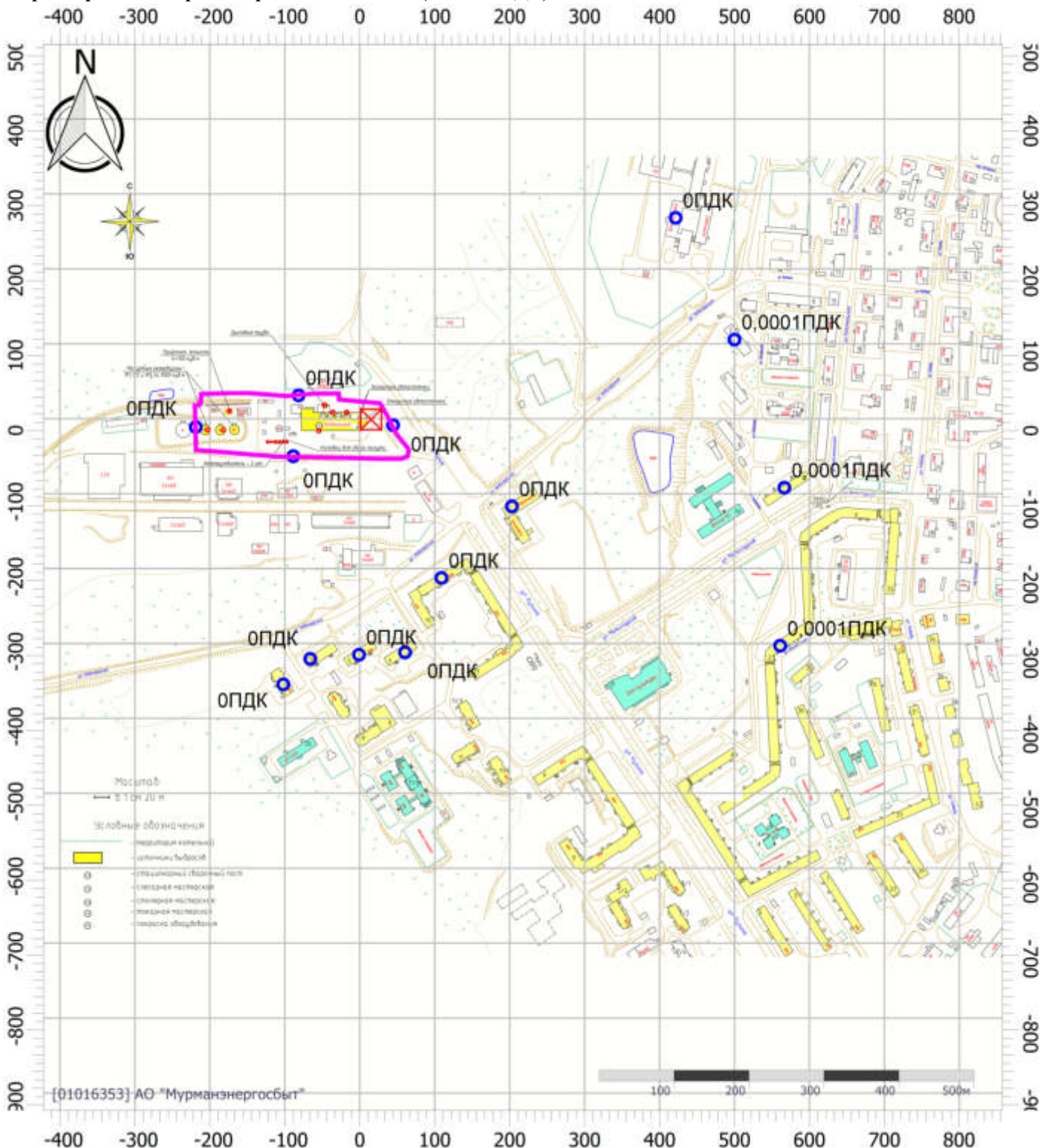
Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



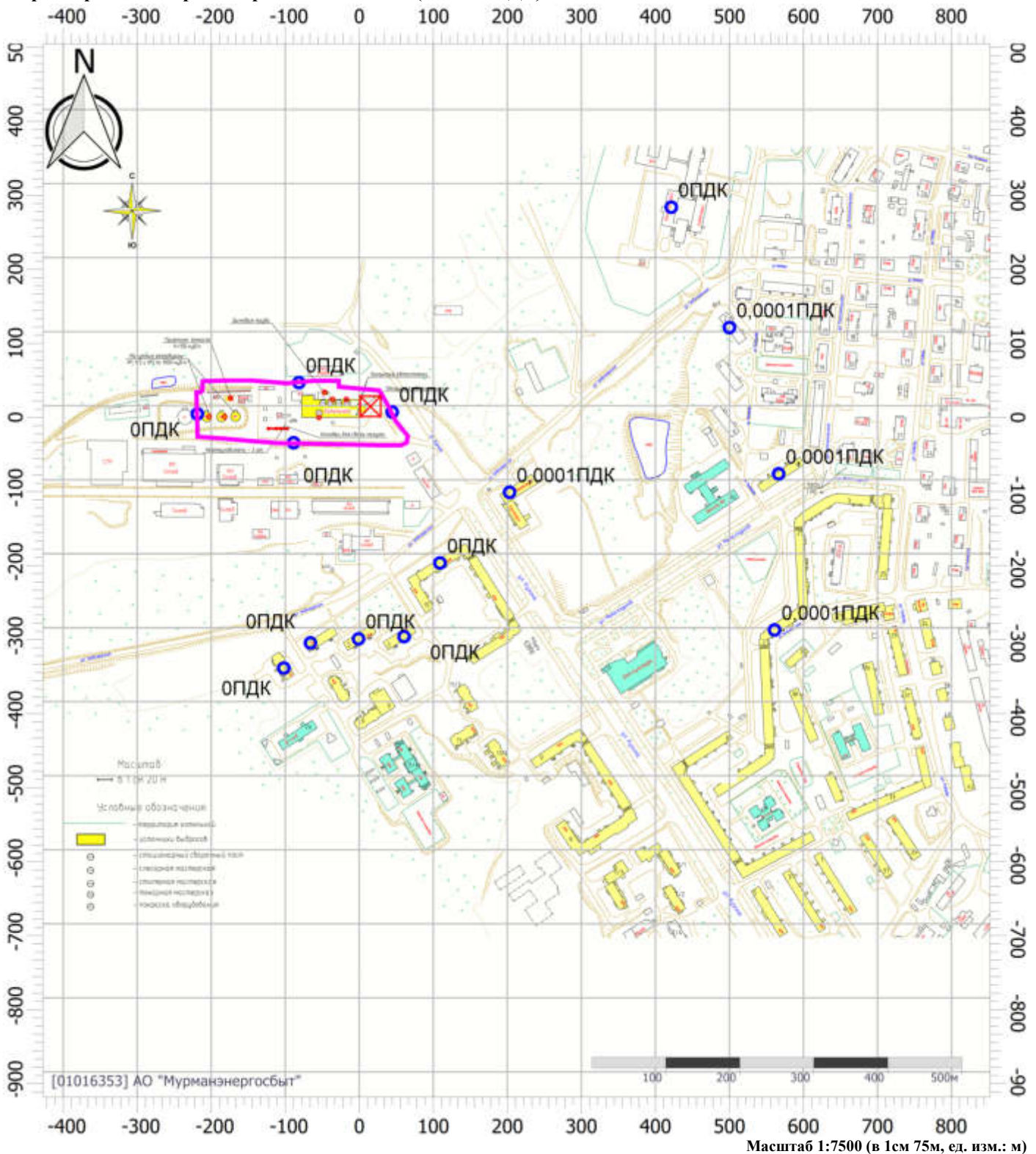
Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



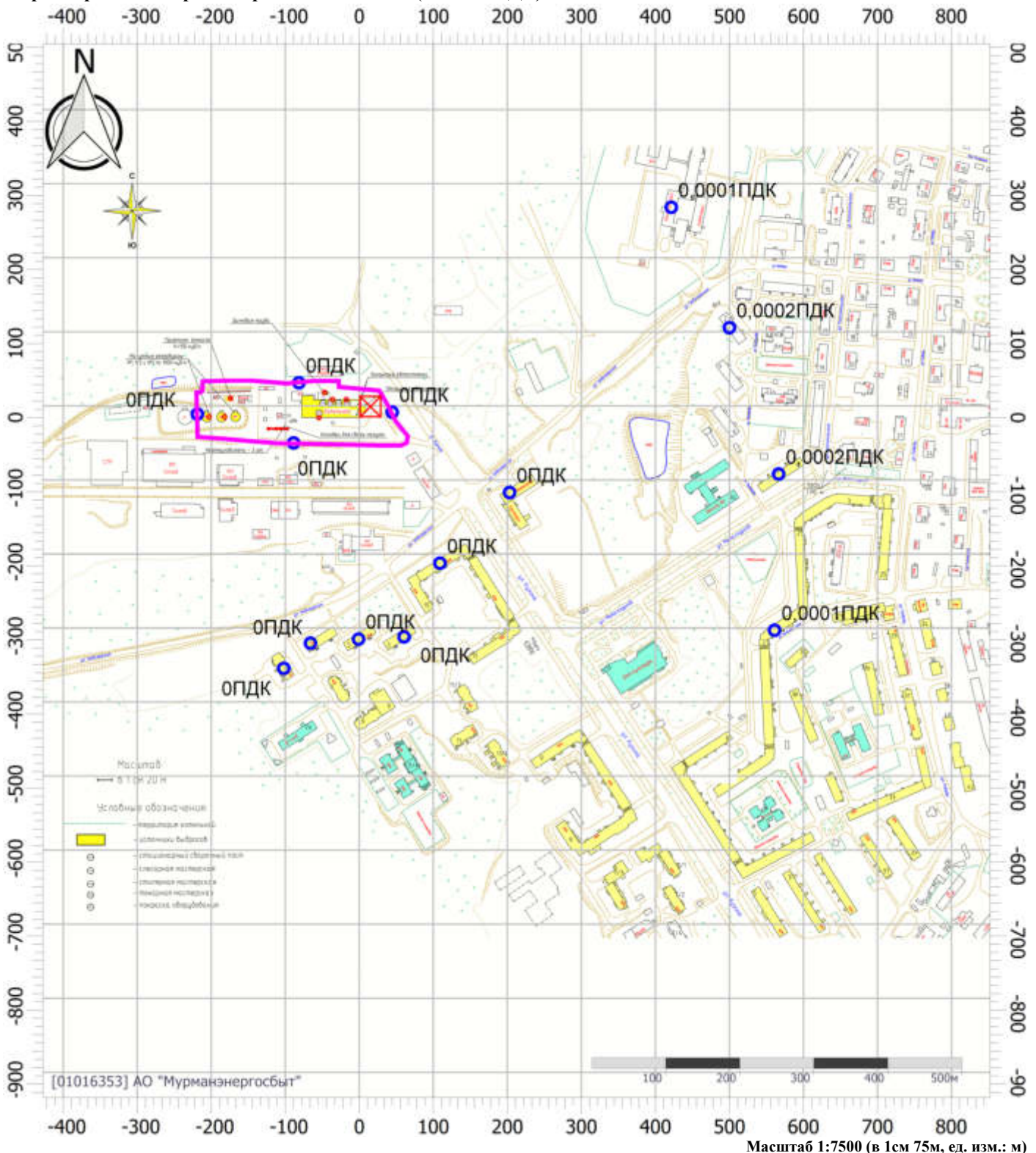
Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



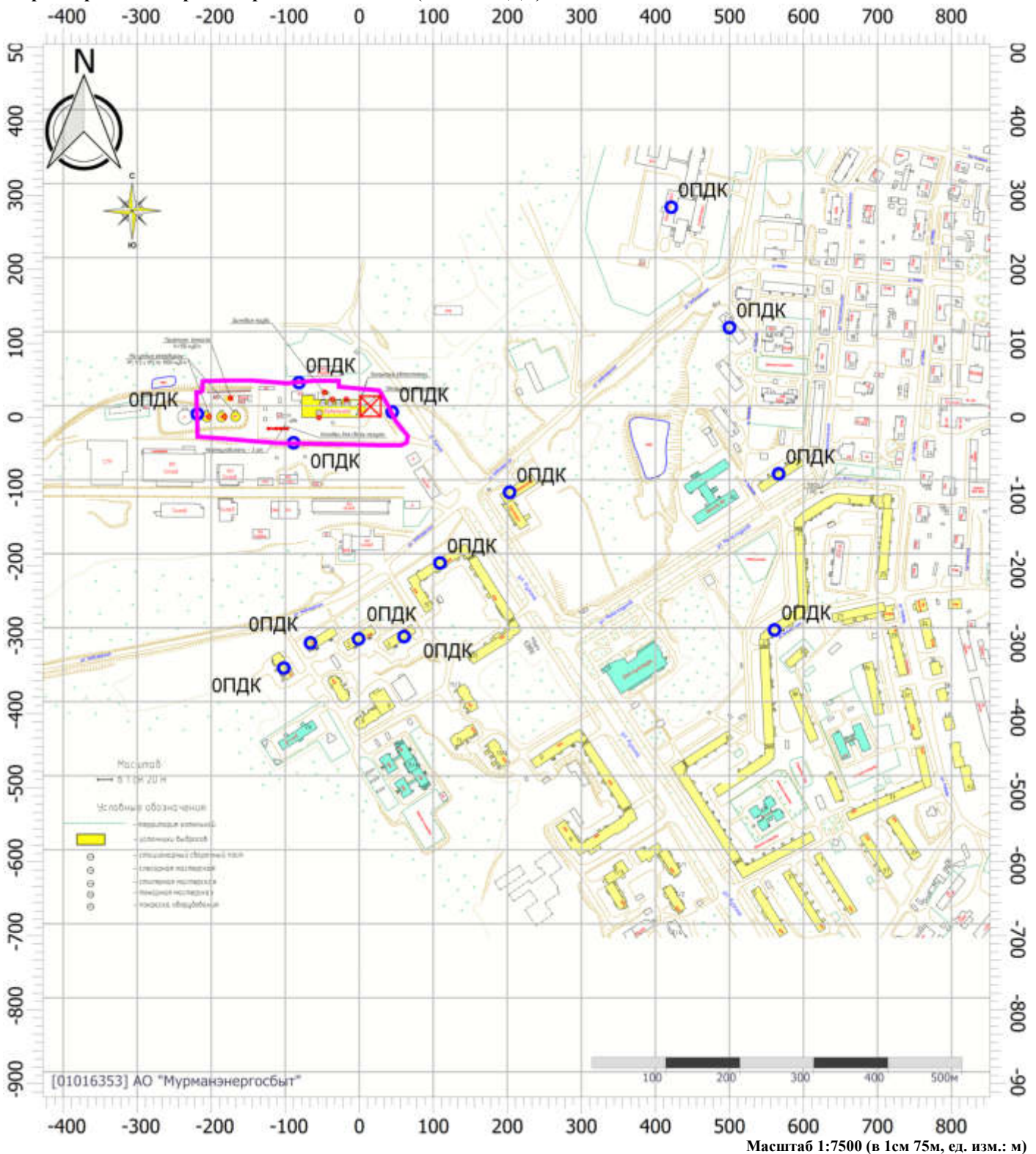
Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1)	□ (0,1 - 0,2)	□ (0,2 - 0,3)
□ (0,3 - 0,4)	□ (0,4 - 0,5)	□ (0,5 - 0,6)	□ (0,6 - 0,7)
□ (0,7 - 0,8)	□ (0,8 - 0,9)	□ (0,9 - 1)	□ (1 - 1,5)
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



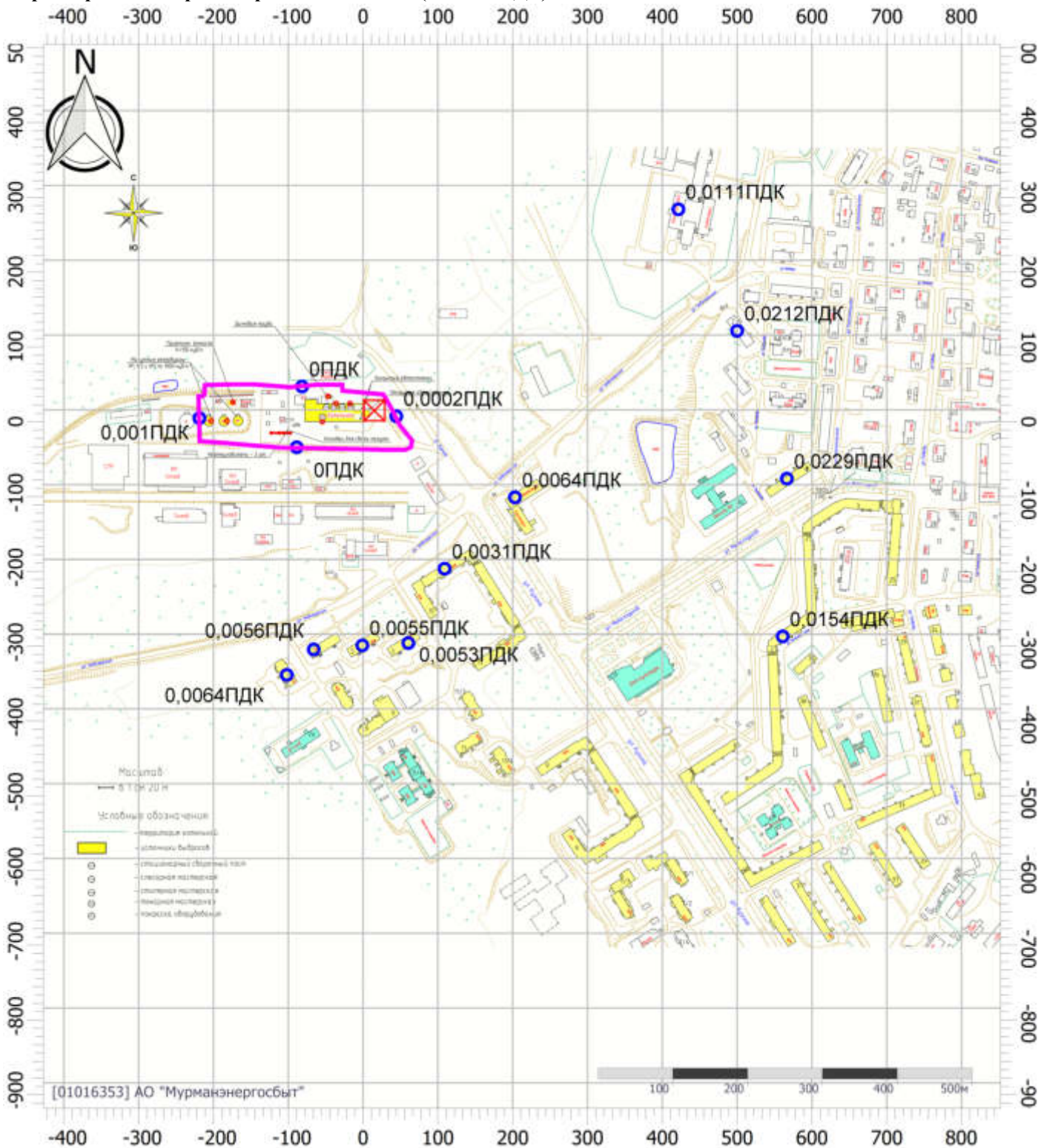
Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1]	□ (0,1 - 0,2]	□ (0,2 - 0,3]
□ (0,3 - 0,4]	□ (0,4 - 0,5]	□ (0,5 - 0,6]	□ (0,6 - 0,7]
□ (0,7 - 0,8]	□ (0,8 - 0,9]	□ (0,9 - 1]	□ (1 - 1,5]
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 2904 (Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



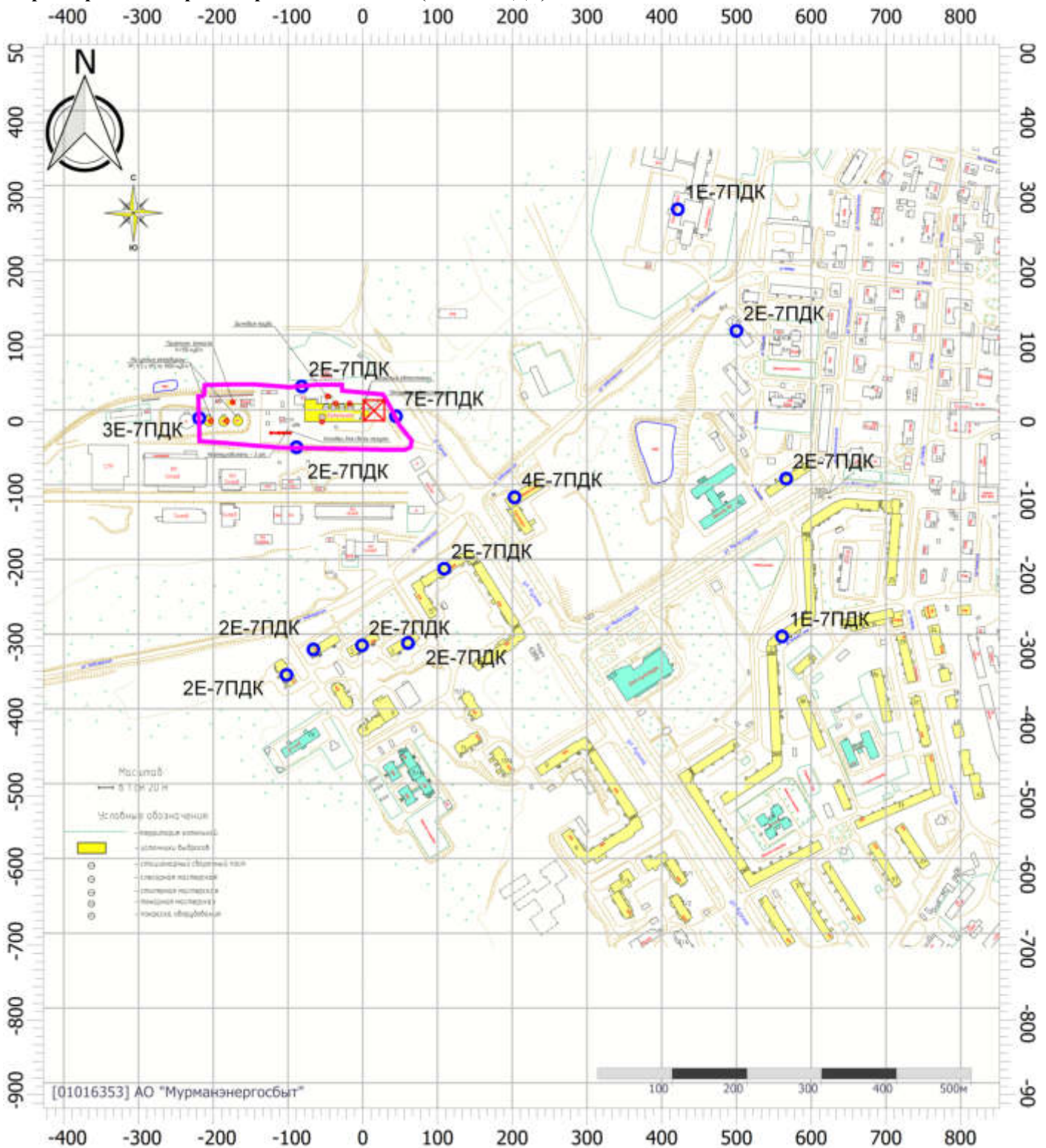
Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1)	□ (0,1 - 0,2)	□ (0,2 - 0,3)
□ (0,3 - 0,4)	□ (0,4 - 0,5)	□ (0,5 - 0,6)	□ (0,6 - 0,7)
□ (0,7 - 0,8)	□ (0,8 - 0,9)	□ (0,9 - 1)	□ (1 - 1,5)
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



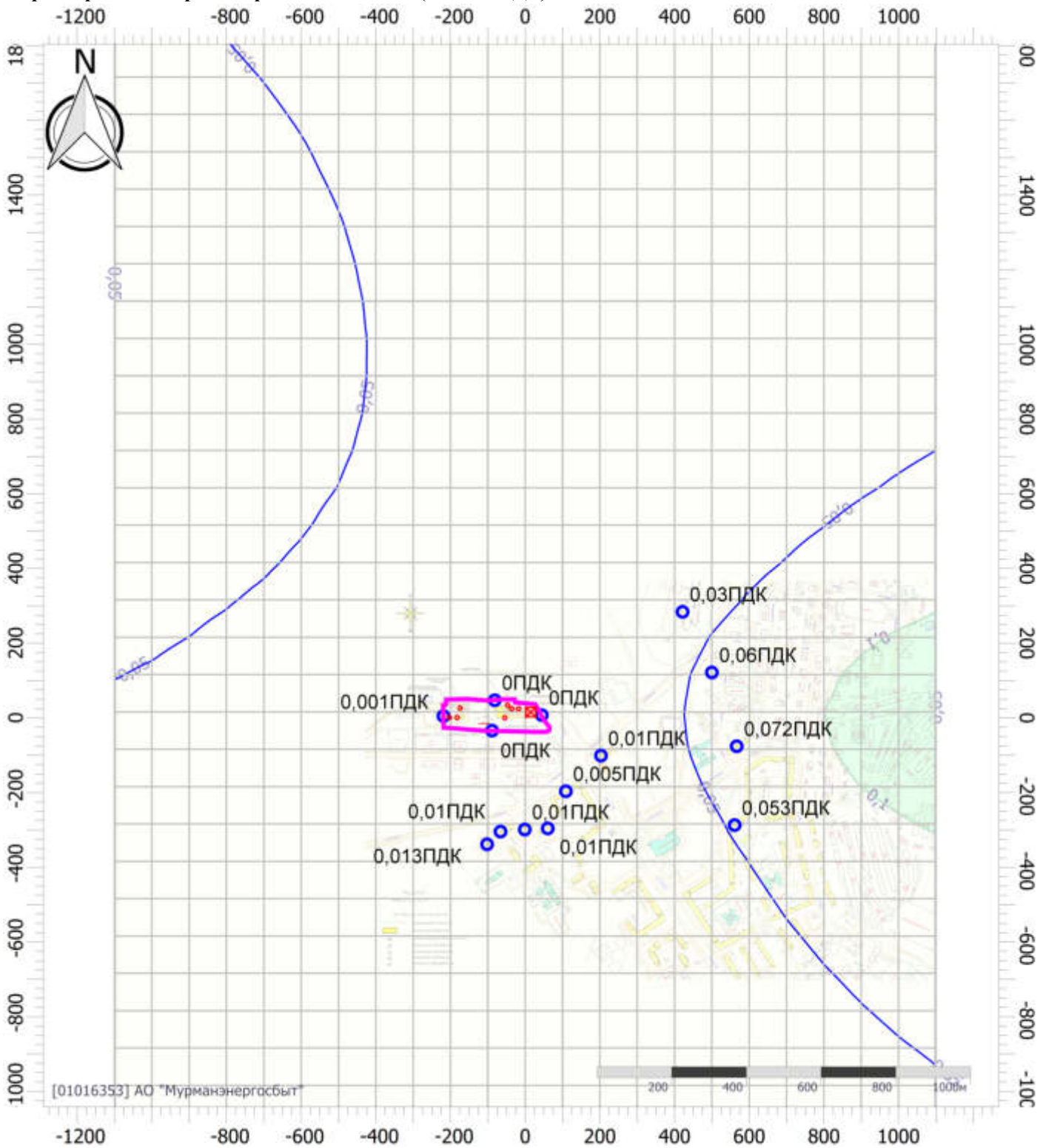
Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1)	□ (0,1 - 0,2)	□ (0,2 - 0,3)
□ (0,3 - 0,4)	□ (0,4 - 0,5)	□ (0,5 - 0,6)	□ (0,6 - 0,7)
□ (0,7 - 0,8)	□ (0,8 - 0,9)	□ (0,9 - 1)	□ (1 - 1,5)
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 6006 (Азота диоксид и оксид, мазутная зола, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



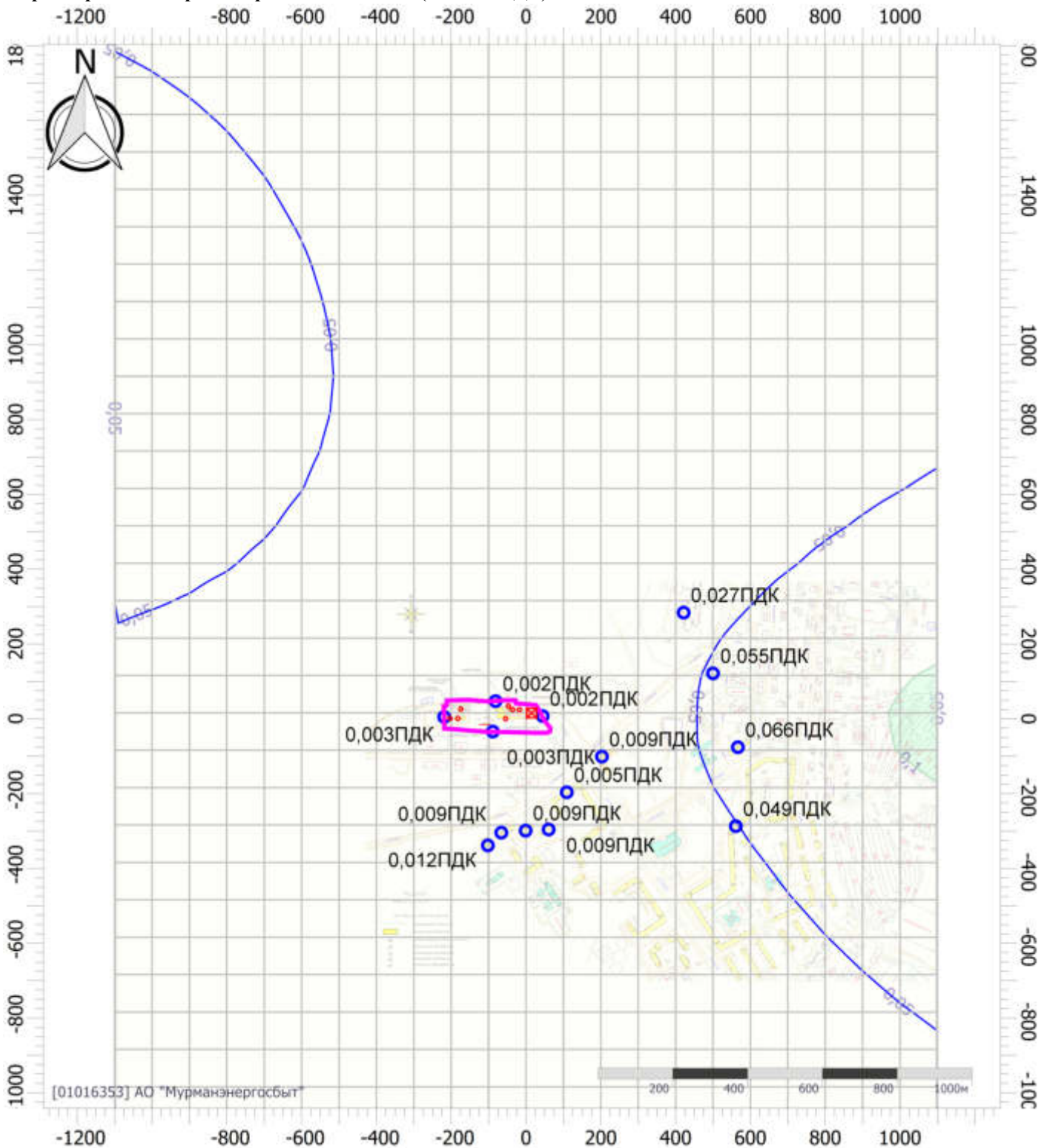
Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1]	(0,1 - 0,2]	(0,2 - 0,3]
(0,3 - 0,4]	(0,4 - 0,5]	(0,5 - 0,6]	(0,6 - 0,7]
(0,7 - 0,8]	(0,8 - 0,9]	(0,9 - 1]	(1 - 1,5]
(1,5 - 2]	(2 - 3]	(3 - 4]	(4 - 5]
(5 - 7,5]	(7,5 - 10]	(10 - 25]	(25 - 50]
(50 - 100]	(100 - 250]	(250 - 500]	(500 - 1000]
(1000 - 5000]	(5000 - 10000]	(10000 - 100000]	выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

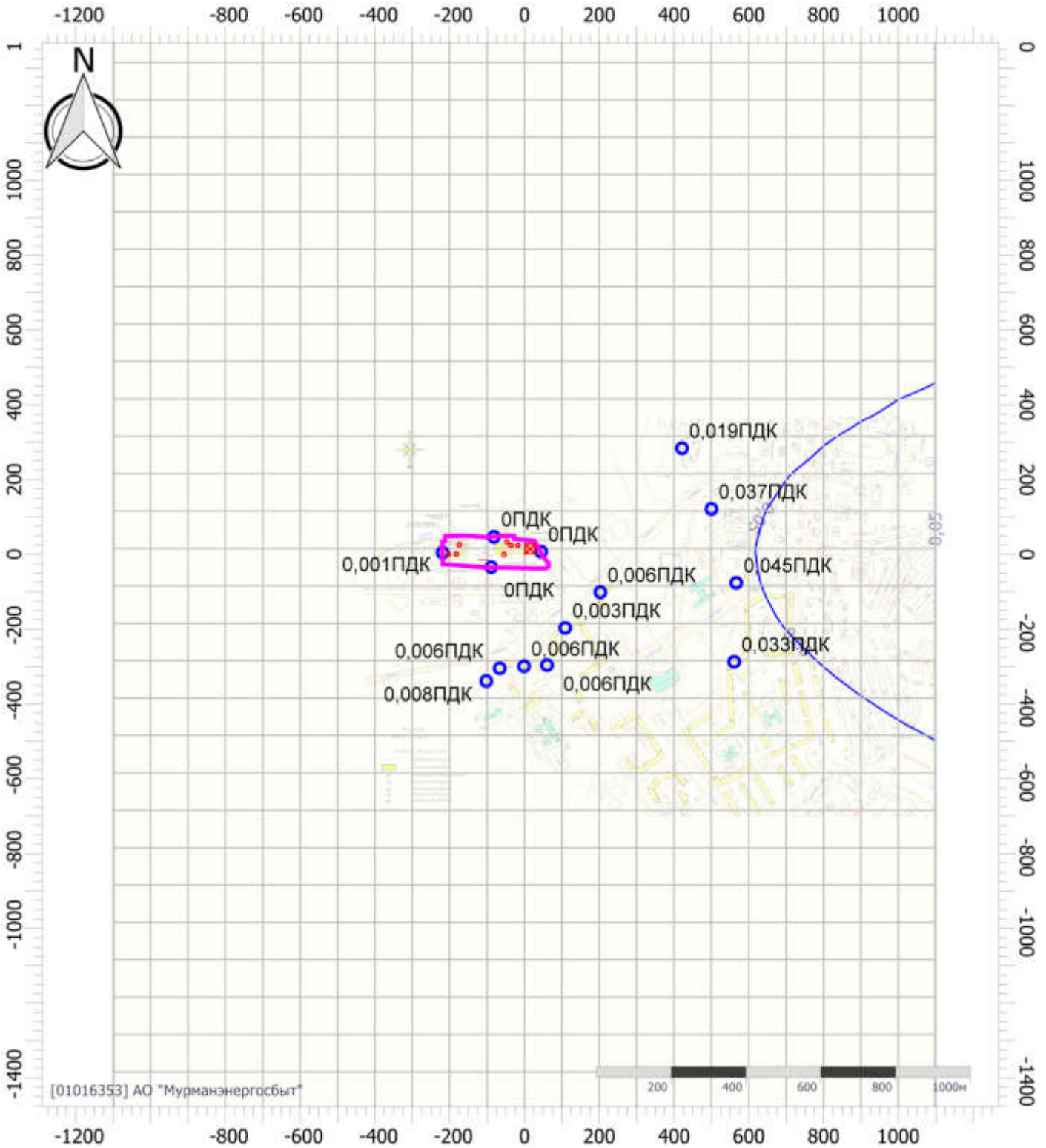
Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1)	□ (0,1 - 0,2)	□ (0,2 - 0,3)
□ (0,3 - 0,4)	□ (0,4 - 0,5)	□ (0,5 - 0,6)	□ (0,6 - 0,7)
□ (0,7 - 0,8)	□ (0,8 - 0,9)	□ (0,9 - 1)	□ (1 - 1,5)
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



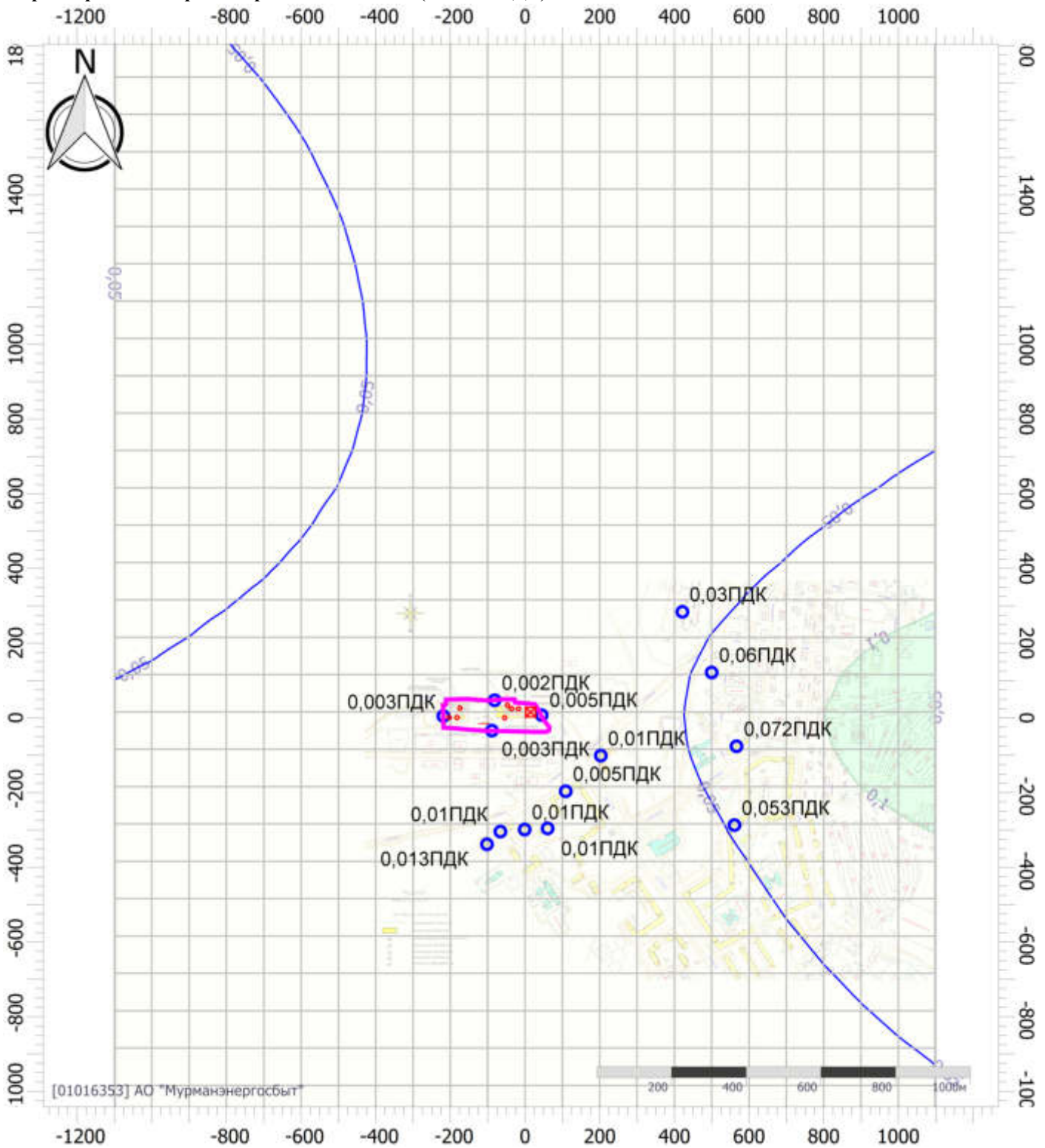
Цветовая схема (ПДК)

 0 и ниже	 (0,05 - 0,1]	 (0,1 - 0,2]	 (0,2 - 0,3]
 (0,3 - 0,4]	 (0,4 - 0,5]	 (0,5 - 0,6]	 (0,6 - 0,7]
 (0,7 - 0,8]	 (0,8 - 0,9]	 (0,9 - 1]	 (1 - 1,5]
 (1,5 - 2]	 (2 - 3]	 (3 - 4]	 (4 - 5]
 (5 - 7,5]	 (7,5 - 10]	 (10 - 25]	 (25 - 50]
 (50 - 100]	 (100 - 250]	 (250 - 500]	 (500 - 1000]
 (1000 - 5000]	 (5000 - 10000]	 (10000 - 100000]	 выше 100000

Отчет по результатам расчетов рассеивания средних концентраций (для веществ, по которым установлены среднесуточные ПДК и (или) среднегодовые ПДК)

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1)	□ (0,1 - 0,2)	□ (0,2 - 0,3)
□ (0,3 - 0,4)	□ (0,4 - 0,5)	□ (0,5 - 0,6)	□ (0,6 - 0,7)
□ (0,7 - 0,8)	□ (0,8 - 0,9)	□ (0,9 - 1)	□ (1 - 1,5)
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000