Приложение 4

# Перечень исходных данныхдля оценки экологической безопасности теплоснабжения

1. Исходные данные в соответствии с п. 5 по следующим котельным:
* Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению:
* котельная ВЧД-7 – ст. Самара, ул. 3а, депо;
* ООО «Завод приборных подшипников»:
* котельная по адресу: Московское ш., 18-й км;
* ООО «Энергоресурс»:
* котельная по адресу: пер. Дубовый Ерик, 2Б;
* котельная ФКУ «ПОУМТС МВД России»;
* котельная ООО «Нефтегаз»
1. Официальные сведения о выводе котельных из эксплуатации в 2024 г. с указанием объекта, куда переключаются мощности этих котельных.
2. Исходные данные для новых котельных, планируемых для ввода новых мощностей, с указанием названия, адреса местоположения, установленной мощности, типа котельного оборудования (марка и производительность), вида сжигаемого топлива, а также таблицу 1 по перечню из п.5.
3. В случае изменения в 2024 году данных инвентаризации и проектов НДВ теплоисточников, рассмотренных ранее в Главе 19 схемы теплоснабжения г.о. Самара (таблица 1), необходимо обновить данные по перечню п. 5.
4. Исходные данные для теплоисточников:

а) Разрешение на выбросы или Декларация;

б) Сканы данных из действующих проектов НДВ: параметры источников выбросов (дымовых труб) на существующее положение и перспективу с указанием одновременности работы труб (таблица 2) и Официальные письма Росгидромета по метеохарактеристикам (таблица 3) и фоновым концентрациям загрязняющих веществ в районе размещения ТЭС и котельных (таблица 4);

в) Материалы инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для теплоисточников (при отсутствии проекта НДВ) – таблица инвентаризации по Приказу МПР от 19.11.2021 г. № 871;

г) Данные по теплоисточникам о постановке на учет как объекта негативного воздействия или актуализации сведений в 2024 г. – там должны быть параметры ИЗАВ и координаты источников в системе ЕГРН (географические координаты в град. и минутах), с привязкой хотя бы одного источника выбросов к городским метрическим координатам (в метрах);

д) Характеристики сжигаемого на котлах топлива на рабочую массу (низшая теплота сгорания (ккал/кг, ккал/м3), влажность (%), зольность (%), содержание серы (%) на каждом теплоисточнике, принятые при разработке проектов НДВ или при проведении инвентаризации (при отсутствии проекта НДВ).

6. По котельным «других ЕТО» (таблица 1) предоставить актуализированные данные проекта НДВ (перечень данных п.5) или инвентаризации (если нет проекта НДВ), т.к. ранее по этим объектам были получены таблицы Параметров без даты разработки проекта и инвентаризации и нет официальных данных Росгидромета по метеохарактеристикам и фоновому загрязнению для этих объектов.

## Таблица 1– Характеристика оборудования основных источников теплоснабжения г.о.Самара

| Наименование источникатеплоснабжения | Источники выделения загрязняющих веществ | № ИЗАВ, присвоенный на предприятии | Высота ист. выброса, м | Диаметр устья трубы, м |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельные МП «Инженерная служба»** |
| Котельная кв №7 7 кв. п.Мехзавод (9,46 Гкал/ч) | Ква-2,5 – 4 шт.КВ-ГМ-1,0-115Н | Дымовая труба №1ИЗАВ 0001 | 30 | 1,2 |
| Котельная 11 кв. пос.Мехзавода(10,68 Гкал/ч) | КВа-1,6 | Дымовая труба ИЗАВ № 1 | 22 | 0,82 |
| КВГн-2,0 | Дымовая труба ИЗАВ № 2 | 20 | 0,84 |
| КВГн-2,0 | Дымовая труба ИЗАВ № 3 | 20 | 0,84 |
| КВГн-2,0 | Дымовая труба ИЗАВ № 4 | 20 | 0,84 |
| Котельная 13 кв. пос.Мехзавода(8,28 Гкал/ч), | КВГн-2,0 – 6 шт. | Дымовая труба ИЗАВ № 1 | 25,0 | 0,8 |
| Котельная микрорайона №18(8,3 Гкал/ч) | КВГМ-2,32 -4 шт | Дымовая труба ИЗАВ № 1 | 30,0 | 0,8 |
| Котельная 409 кв.(8,34 Гкал/ч),ул. Гагарина, 61А | Ква-1,6 Гн (4 шт) | Дымовая труба ИЗАВ 0001 | 35,0 | 1,0 |
| Viessman Vitoplex 200 SX2A 1100кВт (3 шт) | Дымовая труба ИЗАВ 0002 | 35,0 | 0,6 |
| Котельная 527 кв. - Советской Армии ул., 204А (5,52 Гкал/ч) | Ква-1,6 Гн – 4 шт. | Дымовая труба ИЗАВ 0001 | 31,8 | 1,0 |
| Котельная 567 кв. - 9 Мая пр-д, 14А(5,68 Гкал/ч) | КВа-2,5 Гн - 2 шт | Дымовая труба ИЗАВ 0001 | 20,0 | 0,5 |
| КВа-1,6 | Дымовая труба ИЗАВ 0002 | 20,0 | 0,5 |
| Котельная 586 кв. - Победы ул., 10А(5,16 Гкал/ч) | КВГ-2,5 - 3 шт.-1шт.-резервТГ-100-2,5ТГ-100-1,0 | Дымовая труба ИЗАВ 0001 | 18,0 | 0,3 |

Продолжение таблицы 1– Характеристика оборудования основных источников теплоснабжения г.о.Самара

| Наименование источникатеплоснабжения | Источники выделения загрязняющих веществ | № ИЗАВ, присвоенный на предприятии | Высота ист. выброса, м | Диаметр устья трубы, м |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная 632 кв.ул. Вольская, 48А(8,26 Гкал/ч), | КВа-2,0 – 4 шт.КВа-1,6  | Дымовая труба ИЗАВ № 1 | 32,0 | 0,92 |
| Котельная 692 кв. - Воронежская ул., 88А(7,74 Гкал/ч) | КВа-2,0- 2 шт. | Дымовая труба ИЗАВ 0001 | 31,0 | 0,8 |
| КВа-2,5 – 2 шт. | Дымовая труба ИЗАВ 0002 | 31,0 | 0,8 |
| Котельная 702 кв. - Краснодонская ул., 68А (6,45 Гкал/ч)  | КВа-2,5Гс – 3 шт. | Дымовая труба ИЗАВ 0001 | 32,0 | 0,8 |
| Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А (7,83 Гкал/ч) | КВГМ-2,32 – 3 шт.,КВГМ -1,6 | Дымовая труба ИЗАВ 0001 | 30,0 | 1,0 |
| Котельная пос. Водники, ул. Минусинская, 1(10,48 Гкал/ч) |  КВГН-4,0 (2 шт.)Термотехник 4,2 (резерв) | Дымовая труба №1ИЗАВ 0001 |  30,0 | 1,02 |
| Котельная  пос. Волгарь, ул. Новокомсомольская, 32а(10,75 Гкал/ч) |  КВгА-1,0Гн, КВгА-2,0Гн, КВГН-2,5 (всего 7 шт) | Дымовая труба №1ИЗАВ 0001 |  34,0 | 0,7 |
| Котельная  пос. Управленческий, кв. №3, ул. С.Лазо, 4а(19,5 Гкал/ч) |  КВГМ-7-56 П | Дымовая труба №1ИЗАВ 0001 | 31,0  | 0,82 |
| КВГМ-7-56 П | Дымовая труба №2ИЗАВ 0002 | 31,0  | 0,82 |
| КВГМ-7-56 П | Дымовая труба №3ИЗАВ 0003 | 31,0  | 0,82 |
| Котельная «Аэропорт-2» пос. Смышляевка(5,68 Гкал/ч) | КВа-2,5Гс, КВа-1,6Гс(всего 3 шт)  | Дымовая труба №1ИЗАВ 0001 | 21,0  | 0,8 |
| Котельнаяпос. Береза, ул. Теневая(5,5 Гкал/ч) |  КВГН-1,6 (2 шт.) | Дымовая труба №1ИЗАВ 0001 | 25,0  | 0,63 |
| КВГН-1,6 (2 шт.) | Дымовая труба №2ИЗАВ 0002 | 25,0  | 0,63 |
| Котельная ЦОК АО «МАК», пос. Береза, Аэропорт(25,8 Гкал/ч) |  ПТВМ-30М (2 шт) | Дымовая труба №1ИЗАВ 0001 |  60,0 | 3,0 |
| Котельная (0,72 Гкал/ч) ул.Авроры, 3 | НР-18(2 шт) | Дымовая труба №1ИЗАВ 0001 | 15,0 | 0,8 |
| Котельная (0,86 Гкал/ч) ул.Авроры, 11а | НР-18(2 шт) | Дымовая труба №1ИЗАВ 0001 | 10,0 | 0,8 |
| Котельная (0,86 Гкал/ч) ул.Битумная, 2 | НР-18(2 шт) | Дымовая труба №1ИЗАВ 0001 | 15,0 | 0,6 |

Продолжение таблицы 1– Характеристика оборудования теплоисточников (котельных)

| Наименование источника | Источники выделения загрязняющих веществ | № ИЗАВ, присвоенный на предприятии | Высота ист. выброса, м | Диаметр устья трубы, м |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **котельные прочих ТСО в зоне деятельности МП «Инженерная служба»** |
| котельная ПАО «Салют» (90 Гкал/ч)- Московское ш., 20 | ПТВМ-30 -3 шт | Дымовая труба ИЗАВ № 0124 | 25 | 1,02 |
| котельная АО «Мягкая кровля» (56 Гкал/ч) - п. Толевый, ул.Белогородская | ДЕ-25/14 – 4 шт. | Дымовая труба ИЗАВ № 0034 | 60 | 2,0 |
| **Котельные прочих ЕТО** |
| **Котельные АО «Газпром теплоэнерго Самара»** |
| БМК 113 км (6,45 Гкал/ч) - Кольчугинский переулок, 1 | КСВа-2,5 – 3 шт. | Дымовая труба ИЗАВ № 0001 | 31,8 | 0,8 |
| БМК 500 (13,62 Гкал/ч) – ул. Воеводина, 65а | Vitomax 200—LW тип 241  | Дымовая труба ИЗАВ № 0001 | 30 | 0,5 |
| Vitomax 200—LW тип 241  | Дымовая труба ИЗАВ № 0002 | 30 | 0,5 |
| Vitomax 200—LW тип 241  | Дымовая труба ИЗАВ № 0003 | 30 | 0,5 |
| **Котельные других ЕТО** |
| Котельная ЗАО Нефтемаш (79,54 Гкал/ч), Белорусская ул., 88 | LOGANO S825L | Дымовая труба ИЗАВ № 120 | 25 | 0,63 |
| LOGANO S825L | Дымовая труба ИЗАВ № 121 | 25 | 0,63 |
| LOGANO S825L | Дымовая труба ИЗАВ № 122 | 25 | 0,63 |
| ПТВМ-30 -2 шт. | Дымовая труба ИЗАВ № 152 | 80 | 3,0 |
| Котельная Арконик СМЗ(100 Гкал/ч)Алма-Атинская ул., 29, корп.26 | ПТВМ-50 | Дымовая труба №16ИЗАВ № 0016 | 53 | 2,5 |
| Котельная ГБУЗ СОКНД(0,43 Гкал/ч)Южное ш., 18 | Buderus Logano SK 655 | Дымовая труба №1ИЗАВ № 0001 | 10 | 0,19 |
| Котельная СамРЭКэксплуатация, (51,6 Гкал/ч) – 18 км. Московского ш. | BOSCH UT-HZ32500\*10 | Дымовая труба ИЗАВ № 1 | 34,8 | 1,42 |
| BOSCH UT-HZ32500\*10(в резерве) |  |  |  |
| котельная № 277 (13,95 Гкал/ч) «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ СКК Приволжский МО РФ | Котел Е-1/9 | Дымовая труба № 1 | 40,0 | 0,80 |
| Котел КВГ | Дымовая труба № 2 | 40,0 | 1,20 |

Продолжение таблицы 1 – Характеристика оборудования теплоисточников (котельных)

| Наименование источника | Источники выделения загрязняющих веществ | № ИЗАВ, присвоенный на предприятии | Высота ист. выброса, м | Диаметр устья трубы, м |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная ООО «САМЭК» (30 Гкал/ч/2,52 Гкал/ч/),Смышляевское ш., 1А | Buderus Logano SK755 1400kWBuderus Logano SK755 1040kWBuderus Logano SK755 500kW | Дымовая труба №1ИЗАВ № 0001 | 45 | 1,5 |
| ООО ГБУ СО «Самарский областной геронтологический цент» (151,54 Гкал/ч) - пос. Мехзавод, квартал 15, д.20 | Ferolli GN4N14 – 4 шт. | Дымовая труба № 1 | 15,0 | 0,40 |
| ПАО «Завод им. А.М.Тарасова» (22,6 Гкал/ч) | Logano SK755- 2 шт. | Дымовая труба № 1ИЗАВ № 0066 | 17 | 0,43 |
| BOSCH UNIMAT UT-L 54 – 2 шт. | Дымовая труба № 2ИЗАВ № 0067 | 30 | 1,42 |

Таблица 2 – Параметры источников выбросов (дымовых труб) из действующих проектов НДВ или из инвентаризации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Цех, участок | Источник выделениязагрязняющих веществ | Наимено-ваниеисточникавыбросавредныхвеществ | Кол-во источн.пододнимноме-ром,шт. | Номеристоч-никавыб-роса | Номеррежима(стадии)выброса | Высотаисточ-никавыброса,м | Диа-метртрубы,м | Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса | Координатыв городской системе координат , м | Ширинаплощад-ногоисточ-ника,м |
| но-мер | наиме-нование | наименование | кол-во,шт | кол-вочасовработы в год |
| ско-рость,м/с | обьемна 1 трубу,м3/с | темпе-ратура,°С | X1 | Y1 | X2 | Y2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиегазоочистныхустановок | Коэффициентобеспеченности газоочисткой, % | Среднеэкспл.степень очистки/максимальнаястепень очистки,% | Загрязняющее вещество | Выбросы загрязняющихвеществ | Валовый выброс по источнику, т/год | Примеча-ние |
| Код | Наименование | г/с | мг/м3при н.у. | т/год |
| 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |

Таблица 3 - Метеорологические параметры и коэффициенты в районе размещения ТЭС и котельных

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование характеристики | Значения |
| Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, A |  |
| Коэффициент рельефа местности |  |
| Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца |  |
| Средняя температура наружного воздуха самого холодного месяца |  |
|  Среднегодовая роза ветров, % |  |
|  С  |  |
|  СВ |  |
|  В  |  |
|  ЮВ |  |
|  Ю  |  |
|  ЮЗ |  |
|  З  |  |
|  СЗ |  |
| штиль |  |
| Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%) |  |

Таблица 4 – Фоновое загрязнение в районе расположения ТЭС и котельных (с учетом вклада или без)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №№ ПНЗ,Адрес | Координаты в городской системе, м | Код загрязн. вещ-ва | Максимальная концентрация, мг/м3 |
| Х | У | штиль | север | восток | юг | запад |
| **ПНЗ №\_\_**Адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  |  | 0301 |  |  |  |  |  |
| 0304 |  |  |  |  |  |
| 0330 |  |  |  |  |  |
| 0337 |  |  |  |  |  |