

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ХИМКИ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД
С 2023 ДО 2042 ГОДА**

КНИГА 3

**ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

Оглавление

3.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов.....	3
3.1.1. Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения положения	3
3.1.2. Описание топологической связности объектов системы теплоснабжения	5
3.2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения.....	6
3.3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное.....	7
3.4. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть.....	8
3.5. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в существующих тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.....	9
3.5.1 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях.....	9
3.5.2 Моделирование переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.....	11
3.6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку.....	12
3.7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя.....	12
3.8. Расчет показателей надежности теплоснабжения.....	17
3.9. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения.....	19
3.9.1. Групповые изменения характеристик нагрузок абонентов тепловой сети по заданным критериям	19
3.9.2. Групповые изменения характеристик участков тепловой сети по заданным критериям	21
3.10. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей	23

3.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов.

3.1.1. Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения положения

На этапе описания объектов системы теплоснабжения городского округа было проведено информационно-графическое описание существующих объектов системы.

В состав плана городского округа входят следующие слои:

- Дороги;
- Дома;
- Городская черта;
- Адресный план;
- Названия улиц.

В качестве исходного материала для позиционирования объектов системы теплоснабжения (источники тепловой энергии, тепловые сети, потребители) на карте городского округа были использованы схемы тепловых сетей теплоисточников.

В электронной модели тепловая сеть состоит из узлов и ветвей, связывающих эти узлы. К узлам относятся следующие объекты: источники, тепловые камеры, задвижки, потребители и т.д. Ряд элементов, такие как тепловые камеры, потребители и т.д., допускают дальнейшую классификацию.

Различаются следующие технологические типы узлов:

- источник в состоянии «Работа»;
- источник в состоянии «Отключен»;
- тепловая камера;
- разветвление;
- обобщенный потребитель в состоянии «Работа»;
- обобщенный потребитель в состоянии «Отключен»;
- задвижка в состоянии «Открыта»;

- задвижка в состоянии «Закрыта».

Всем узлам присваиваются уникальные имена.

Ветви являются графическим изображением трубопроводов и представляют собой многозвенные ломаные линии, соединяющие узлы.

Доступны для создания следующие типы участков тепловой сети:

- участок в состоянии «Включен»;
- участок в состоянии «Отключен»;
- участок с отключенным подающим трубопроводом;
- участок с отключенным обратным трубопроводом.

Параллельно данному этапу проводился этап информационного описания объектов системы теплоснабжения: источников тепловой энергии, обобщенных потребителей, участков тепловых сетей.

Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были базы данных по нагрузкам потребителей, а также информация по участкам тепловых сетей, источникам, потребителям.

В существующей базе данных электронной модели описаны следующие паспортные характеристики по приведенным ниже типам объектов системы теплоснабжения. Состав информации по каждому типу объектов носит как справочный характер (например: материал камеры, балансовая принадлежность и т.д.), так и необходим для функционирования расчетной модели. Полнота заполнения базы данных по параметрам зависела от наличия исходных данных.

Таким образом, в результате выполнения данного этапа работ была создана карта городского округа, выполнена привязка всех объектов системы теплоснабжения к карте и сформирована база данных по объектам. В частности, котельная (источник) в перспективных слоях находится в режиме «отключен» по причине отсутствия информации о сетях и собственном потреблении, т.к. перспективная нагрузка не имеет точной адресной привязки и сам источник является режимным объектом, информация о собственном потреблении которого не подлежит раскрытию.

3.1.2. Описание топологической связности объектов системы теплоснабжения

На данном этапе была описана топологическая связность объектов системы теплоснабжения (источники тепловой энергии, тепловые камеры, участки тепловых сетей, потребители). Описание топологической связности представляет собой описание гидравлической структуры узлов системы. В результате выполнения данного этапа работ была создана гидравлическая модель системы теплоснабжения, отражающая существующее положение системы теплоснабжения городского округа.

3.2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения.

В электронной модели системы теплоснабжения муниципального образования семантическая информация базы данных существует у каждого объекта тепловой сети: источник, обобщенный потребитель, участок, узел, тепловая камера, задвижка и т.д.

Табличная форма базы данных, являющаяся выгрузкой из разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения по тепловым сетям представлены в Электронной модели системы теплоснабжения городского округа.

3.3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное.

Разбивка объектов по территориальному делению в составе ГИС «Zulu» Электронной схемы теплоснабжения, паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное, сформировано в соответствии с Правилами землепользования и застройки муниципального образования, с выделением планировочных районов и планировочных микрорайонов, а также в соответствии с данными Росреестра с выделением кадастровых кварталов.

В электронной модели в базах данных потребителей и участков системы теплоснабжения сформировано дополнительное исходное поле «Квартал». Данному полю присвоен номер, соответствующий элементам территориального зонирования.

Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное, представлены в Электронной модели системы теплоснабжения городского округа.

3.4. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Гидравлический расчет программно-расчетного комплекса Zulu Thermo включает в себя полный набор функциональных компонент и соответствующие им информационные структуры базы данных, необходимых для гидравлического расчета и моделирования тепловых сетей.

Размерность рассчитываемых тепловых сетей, степень их закольцованности, а также количество теплоисточников, работающих на общую сеть – не ограничены.

После графического представления объектов и формирования паспортизации каждого объекта системы теплоснабжения, в электронной модели Схемы теплоснабжения произведен гидравлический расчет существующих котельных.

ПРК Zulu Thermo состоит из двух гидравлических расчетов: наладочного и поверочного.

В данной части рассматриваются:

- фактический гидравлический режим от источников централизованного теплоснабжения.
- Расчетный гидравлический режим с максимальными (договорными) нагрузками потребителей тепла.

Результат гидравлических расчетов системы теплоснабжения по источникам сформирован в протоколы и приведен в Приложении 1.

3.5. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в существующих тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.

3.5.1 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях

Программное обеспечение ПРК ZuluThermo позволяет проводить моделирование всех видов переключений в «гидравлической модели» сети. Суть заключается в автоматическом отслеживании программой состояния запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчета, и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

Переключения могут быть как одиночными, так и групповыми, для любой выбранной (помеченной) совокупности переключаемых элементов.

Для насосных агрегатов и их групп в модели доступны несколько видов переключений:

- включение/выключение;
- дросселирование;
- изменение частоты вращения привода.

Задвижки типа «дроссель», помимо двух крайних состояний (открыта/закрыта), могут иметь промежуточное состояние «прижата», определяемое в либо в процентах открытия клапана, либо в числе оборотов штока. При этом состоянии задвижка моделируется своим гидравлическим сопротивлением, рассчитанным по паспортной характеристике клапана.

При любом переключении насосных агрегатов в насосной станции или на источнике автоматически пересчитывается суммарная расходно-напорная характеристика всей совокупности работающих насосов.

Для регуляторов давления и расхода переключением является изменение установки. Для потребителей переключением является любое из следующих действий:

- включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- изменение температурного графика или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки.

Предусмотрена генерация специальных отчетов об отключенных/включенных абонентах и участках тепловой сети, состояние которых изменилось в результате последнего произведенного единичного или группового переключения. Эти отчеты могут содержать любую информацию об этих объектах, содержащуюся в базе данных.

Режим гидравлического моделирования позволяет оперативно получать ответы на вопросы типа «Что будет, если...?» Это дает возможность избежать ошибочных действий при регулировании режима и переключениях на реальной тепловой сети.

В электронной модели смоделирована карта-схема системы теплоснабжения. В карте-схеме сформированы перспективные слои системы теплоснабжения по этапам.

После моделирования перспективной подложки – графического представления перспективного развития планировочных районов, сформированы базы данных по каждому перспективному объекту системы теплоснабжения.

В электронной модели системы теплоснабжения городского округа сформированы новые модельные базы, которые отражают предложения по реконструкции и новому строительству участков тепловых сетей, и произведена визуализация данных участков (на карте-схеме обозначены разным цветом).

В электронной модели системы теплоснабжения городского округа рассмотрен вариант перспективного развития. Подробное описание развития системы теплоснабжения представлено в Мастер - плане (Книга 5).

3.5.2 Моделирование переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Подсистема гидравлических расчетов позволяет моделировать произвольные режимы, в том числе аварийные и перспективные.

Гидравлическое моделирование предполагает внесение в модель каких-то изменений с целью воспроизведения режимных последствий этих изменений, которые искажают реальные данные, описывающие эксплуатируемую тепловую сеть в ее текущем состоянии.

Подсистема гидравлических расчетов содержит специальный инструментарий, позволяющий для целей моделирования создавать и администрировать специальные «модельные» базы – наборы данных, клонируемых из основной (контрольной) базы данных описания тепловой сети, на которых предусматривается произведение любых манипуляций без риска исказить или повредить контрольную базу.

Данный механизм также обеспечивает возможность осуществления сравнительного анализа различных режимов работы тепловой сети, реализованных в модельных базах, между собой. В частности, наглядным аналитическим инструментом является сравнительный пьезометрический график, на котором приводятся изменения гидравлического режима, произошедшее в результате тех или иных манипуляций.

3.6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Таблица 3.6.1 – Балансы тепловой мощности по существующим источникам тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	350,000	84,960	265,04	2,409	262,631	13,576	374,068	-125,013
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	41,500	10,640	30,86	0,213	30,647	2,258	26,180	2,209
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	21,900	2,530	19,37	0,129	19,241	1,647	12,340	5,254
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	12,210	1,390	10,82	0,132	10,688	1,287	13,780	-4,379
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	36,000	1,980	34,02	0,275	33,745	3,176	35,933	-5,364
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	6,700	2,330	4,37	0,069	4,301	0,236	8,862	-4,797
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,400	0,520	1,88	0,024	1,856	0,447	1,578	-0,169
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии							
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	3,010	0,250	2,760	0,018	2,742	0,15	2,117	0,475
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,170	-0,110	8,280	0,011	8,269	0,06	2,363	5,846
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,780	0,200	0,580	0,002	0,578	0,040	0,711	-0,174
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,400	0,070	0,330	0,003	0,327	0,01	0,219	0,098
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	4,160	1,550	2,610	0,052	2,558	0,27	2,900	-0,612
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	13,000	3,830	9,170	0,077	9,093	0,01	13,931	-4,848
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК	0,200	0,000	0,200	0,001	0,199	0,02	0,083	0,096

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
		Мосэнерго"								
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,070	0,000	0,070	0,001	0,069	0,01	0,068	-0,009
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	3,400	0,000	3,400	0,0182	3,382	0,087	5,196	-1,901
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	7,620	0,000	7,620	0,0366	7,583	0,161	7,224	0,198
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	45,000	0,000	45,000	1,54	43,460	2,232	32,322	8,906
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	19,092	5,160	13,932	0,053	13,879	0,316	11,018	2,545
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	30,000	1,800	28,200	0,043	28,157	0,28	23,420	4,457
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	70,000	0,000	70,000	0,81	69,190	5,166	48,805	15,219
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	3,000	0,000	3,000	0,0279	2,972	0,171	0,104	2,697
24	Котельная «Олимпиаец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	3,700	0,000	3,700	0	3,700	0,055	3,780	-0,135
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	24,000	0,000	24,000	0,4139	23,586	0,465	20,884	2,238
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	6,020	0,000	6,020	0,001	6,019	0,015	5,990	0,014
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	12,000	1,740	10,260	0,0499	10,210	0,2346	8,397	1,579
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	10,498	0,000	10,498	0,006	10,492	0,031	1,315	9,146
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	20,637	0,000	20,637	0,312	20,325	0,48	12,000	7,845
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,400	0,000	2,400	0,01	2,390	0	1,673	0,717
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,800	0,000	2,800	0,01	2,790	0,09	1,997	0,703

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалаяпинская усадьба»	2,400	0,000	2,400	0,003	2,397	0,049	1,700	0,648
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	4918,000	502,500	4415,5	66,1	4349,400	34,869	421,676	3892,855
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	9,027	0,000	9,027	0,08	8,947	0,01	0,800	8,137
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	2,150	0,000	2,150	0	2,150	0	2,150	0,000
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	3,280	0,000	3,280	0	3,280	0	3,280	0,000
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	21,540	0,000	21,540	0,043	21,497	1,308	21,500	-1,311
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,200	0,000	1,200	0,003	1,197	0,062	0,636	0,499
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	0,000	1,812	0,002	1,810	0,037	1,554	0,220
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	0,000	1,812	0,002	1,810	0,040	2,055	-0,285
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,820	0,000	0,820	0,000	0,820	0,000	0,558	0,262
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,656	0,000	0,656	0,000	0,656	0,000	0,396	0,261
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	1,476	0,000	1,476	0,000	1,476	0,000	0,644	0,832
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	19,200	0,000	19,200	0,068	19,132	2,689	10,484	5,958
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,260	0,000	10,260	0,291	9,969	0,325	8,166	1,478
46	Котельная	ООО «Газпром	2,600	0,000	2,600	0,053	2,547	0,096	2,065	0,386

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
	Поярково	теплоэнерго МО»								
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	42,300	0,090	42,210	0,574	41,636	0,497	25,038	16,101
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	10,200	0,000	10,200	0,050	10,150	0,149	9,901	0,100
Итого			5809,400	621,430	5187,970	74,017	5113,953	73,112	1191,859	

*В виду того, что часть потребителей находятся за границами рассматриваемой в рамках схемы теплоснабжения муниципальной единицы (г.о.Химки) за границами г.о. Химки размер тепловой нагрузки учитывается не в полной мере следовательно определение дефицита тепловой мощности в системе теплоснабжения г.о. Химки по указанным котельным рассматривать не корректно.

3.7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Таблица 3.7.1 - Потери тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потери теплоносителя в тепловых сетях, м ³ /год
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	184227,139
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	6101,451
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	3055,225
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	2927,097
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	19616,234
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	3464,355
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	573,974
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	366,052
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	480,642
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	11,802
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	19,744
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	680,627
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	2971,633
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	133,64
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	109,49
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	783,10
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	7599,80
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	2389,195
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	1912,892
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	4994,651
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	71,970
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	76,096
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	36938,79
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	10001,71
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	37149,84
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	2394,32
29	Котельная «ГЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	21562,72
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	3220,69
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	3949,57
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалапинская усадьба»	2952,29
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	316875,84
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	1437,51
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	3925,81
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	5989,14
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	35593,91
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1112,42
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго	3040,02

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потери теплоносителя в тепловых сетях, м³/год
		МО»	
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4255,10
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Наружные сети отсутствуют.
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Наружные сети отсутствуют.
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Наружные сети отсутствуют.
44	Котельная "Подолоино"	ООО "Теплогенерация"	14706,38
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13947,56
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3447,26
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	15082,15
Итого			780149,8

3.8. Расчет показателей надежности теплоснабжения.

Расчет показателей надежности теплоснабжения проведен в составе расчетного комплекса Zulu Thermo в соответствии с методикой, определенной в Приказе Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».

К показателям уровня надежности, в соответствии с в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, относятся:

- показатели, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии
- показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии
- показатели, определяемые приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии,
- показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатели второй группы, используемые при определении уровня надёжности поставки товаров, оказания услуг регулируемыми организациями, дифференцируются с учетом вида нарушения в подаче тепловой энергии, а также категории надежности потребителей тепловой энергии, являющихся потребителями товаров и услуг регулируемой организации. Для дифференциации по видам нарушений в подаче тепловой энергии, при определении характеристик для показателей уровня надежности, используется коэффициент вида нарушения в подаче тепловой энергии (K_B).

Рассматриваются следующие виды нарушения в подаче тепловой энергии: нарушение в подаче тепловой энергии из-за несоблюдения регулируемой организацией требований технических регламентов эксплуатации объектов и оборудования теплофикационного и (или) теплосетевого хозяйства, в том числе принимаемых в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», происходящее без предварительного уведомления в установленном порядке потребителя товаров и услуг и приводящее к прекращению подачи тепловой энергии на срок более 8 часов в отопительный сезон или более 24 часов в межотопительный период в силу организационных или технологических причин, вызванных действиями (бездействием) данной регулируемой организации, что подтверждается Актом, оформленным в порядке, предусмотренном договором теплоснабжения, Актом о фактах и причинах нарушения договорных обязательств по качеству услуг теплоснабжения и режиму отпуска тепловой энергии, Актом о непредоставлении коммунальных услуг или предоставлении коммунальных услуг ненадлежащего качества либо другими, предусмотренными договорными отношениями между регулируемой организацией и соответствующим потребителем товаров и услуг (исполнителем коммунальных услуг для него) Актами, иными документами, предусмотренными законодательством Российской Федерации (далее – надлежаще оформленный Акт), – для нарушений такого вида устанавливается $K_B = 1,00$; прекращение подачи тепловой энергии на срок не более 8 часов в отопительный сезон или не более 24 часов в межотопительный период или иное нарушение в подаче

тепловой энергии с предварительным уведомлением потребителя товаров и услуг в срок, не меньший установленного, в том числе условиями договора теплоснабжения либо другими договорными отношениями между регулируемой организацией и соответствующим потребителем товаров и услуг, вызванное проведением на оборудовании данной регулируемой организации не относимых к плановым ремонтам и профилактике работ по предотвращению развития технологических нарушений, – для данного вида нарушений $K_B = 0,5$. Расчет фактических значений K_B первоначально осуществляется по результатам с 2014 г.

Плановые значения показателей уровня надежности устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования t в пределах долгосрочного периода регулирования. Плановые значения показателей надежности определяются для каждой регулируемой организации исходя из минимального темпа улучшения для групп показателей надежности (см. Таблицу 3.8.1).

Таблица 3.8.1 – Минимальный темп улучшения для регулируемых организаций

Группа показателей	Минимальный темп улучшения для регулируемых организаций	
	Производители тепловой энергии (без собственных тепловых сетей)	Теплосетевые организации (возможно, с собственными источниками тепла)
Показатели уровня надёжности	0,02	0,015

Регулируемые организации подготавливают предложения по плановым значениям показателей надежности и качества на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода. Результаты расчета представлены в приложении 1.

3.9. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения.

3.9.1. Групповые изменения характеристик нагрузок абонентов тепловой сети по заданным критериям

В подсистеме гидравлических расчетов имеется специальный инструмент

для осуществления массовых изменений характеристик нагрузок потребителей с целью моделирования - таким образом, чтобы при этом не менять паспортные значения нагрузок абонентов тепловой сети.

Этот инструмент позволяет применить общее правило изменения характеристик тепловой нагрузки одновременно для некоторой совокупности потребителей, определяемой заданным критерием отбора, в частности:

- по всей базе данных описания тепловой сети;
- по одной из связанных компонент (тепловой зоне источника);
- по некоторой графической области, заданной произвольным многоугольником;
- по типу объектов теплоснабжения (жилье, административные здания, промышленность и т.д.);
- по признаку ведомственной подчиненности;
- по признаку административного деления;
- по признаку территориального деления.

Критерии отбора могут быть любыми, единственное существенное требование: соответствующая информация, на основании которой строится критериальный отбор, должна в явном виде присутствовать в базе данных описания потребителей системы теплоснабжения.

Для потребителей, отобранных по заданному критерию, можно выполнить любое из следующих изменений характеристик нагрузки:

- включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки (в% от паспортной, в т.ч. и более 100%);
- изменение температурного графика и/или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки;
- изменение способа задания тепловой нагрузки из списка, имеющегося в паспорте (проектная/договорная/фактическая).

После проведения серии изменений характеристик нагрузок автоматически производится гидравлический расчет тепловой сети, результаты которого сразу же доступны для визуализации на схеме и анализа.

Поскольку при изменении характеристик нагрузки паспорта потребителей не меняются, очень просто вернуться к исходному состоянию расчетной гидравлической модели, определяемому паспортными значениями тепловых нагрузок потребителей.

3.9.2. Групповые изменения характеристик участков тепловой сети по заданным критериям

Данный инструмент применим для различных целей и задач гидравлического моделирования. Основным предназначением является калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах тепловой сети это приводит к значительным расхождением результатов гидравлического расчета по «проектным» значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети. С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов, что вряд ли реализуемо. Поэтому эти значения можно лишь косвенным образом оценить на основании сравнения реального (наблюдаемого) гидравлического режима с результатами расчетов на гидравлической модели, и внести в расчетную модель соответствующие поправки. В этом, в первом приближении, и состоит процесс калибровки.

Инструмент групповых операций позволяет выполнить изменение

характеристик для подмножества участков тепловой сети, определяемого заданным критерием отбора, в частности:

- по всей базе данных описания тепловой сети;
- по одной из связанных компонент тепловой сети (тепловой зоне источника);
- по некоторой графической области, заданной произвольным многоугольником;
- вдоль выбранного пути.

При этом на любой из вышеперечисленных «пространственных» критериев может быть наложена суперпозиция критериев отбора по классифицирующим признакам:

- по подающим или обратным трубопроводам тепловой сети, либо симметрично;
- по виду тепловых сетей (магистральные, распределительные, внутриквартальные);
- по участкам тепловой сети определенного условного диаметра;
- по участкам тепловой сети с определенным типом прокладки, и т.п.

Критерии отбора могут быть произвольными при соблюдении основного требования: информация, на основании которой строится отбор, должна в явном виде присутствовать в паспортных описаниях участков тепловой сети.

Для участков тепловых сетей, отобранных по определенной совокупности критериев, можно произвести любую из следующих операций:

- изменение эквивалентной шероховатости;
- изменение степени зарастания трубопроводов;
- изменение коэффициента местных потерь;
- изменение способа расчета сопротивления.

После проведения серии изменений характеристик участков трубопроводов тепловой сети автоматически производится гидравлический расчет, результаты которого сразу же доступны для визуализации на схеме и

анализа.

Поскольку при изменении характеристик участков сети тепловой сети их паспорта не модифицируются, в любой момент можно вернуться к исходному состоянию расчетной гидравлической модели, определяемому паспортными значениями характеристик участков тепловой сети.

3.10. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). Это основной аналитический инструмент специалиста по гидравлическим расчетам тепловых сетей. При этом на экран выводятся:

- линия давления в подающем трубопроводе
- линия давления в обратном трубопроводе
- линия поверхности земли
- линия потерь напора на шайбе
- высота здания
- линия вскипания
- линия статического напора

Цвет и стиль линий задается пользователем.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

Построению пьезометрического графика предшествует выбор искомого пути. Для этой цели на схеме тепловой сети отмечаются не менее двух узлов, через которые должен пройти выбранный путь. В общем случае, с учетом

закольцованности тепловых сетей, может существовать более одного пути, соединяющего заданные точки. В этом случае для однозначного определения результата можно указать промежуточные точки, либо изменить критерий поиска пути (это может быть минимизация количества участков, минимизация гидравлического сопротивления либо минимизация суммарной длины, поиск по линиям подающей или обратной магистрали). Путь строится программой автоматически, найденный путь "подсвечивается" на экране цветом выделения.

После выбора требуемого пути одним кликом мыши строится пьезометрический график. Состав отображаемой на нем информации, легенда и масштаб представления легко настраиваются пользователем в удобном для него виде. График может быть при необходимости распечатан либо экспортирован в другие приложения через буфер обмена Windows.

Пьезометрический график является незаменимым инструментом при калибровке гидравлической модели тепловой сети, поскольку графическая интерпретация гидравлического режима позволяет одновременно качественно и количественно оценить поправки, которые необходимо внести в расчетную модель, чтобы она наиболее адекватно повторяла "гидравлическое поведение" реальной тепловой сети в эксплуатации.