



**ВИКОНКОМ КРИВОРІЗЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
ДЕПАРТАМЕНТ РОЗВИТКУ ІНФРАСТРУКТУРИ МІСТА**

пл. Молодіжна, 1, м. Кривий Ріг, Дніпропетровська обл., 50101, тел.(0564)92-19-10,
e-mail: drim_kr@kr.gov.ua, код ЄДРПОУ 03364234

На № Е-529-із від 03.11.2020

Елена Борисівна

✓ *foi+request-77607-17493ff0@
dostup.pravda.com.ua*

Виконком міськради

Про надання інформації

В порядку контролю Ваш інформаційний запит з ряду питань розглянуто. За результатами розгляду повідомляємо таке.

Стаття 19 Конституції України встановлює положення про те, що органи місцевого самоврядування, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.

Відповідно до Господарського кодексу України суб'єкти господарювання здійснюють господарську діяльність на засадах самостійності.

Статтею 23 Господарського кодексу України забороняється незаконне втручання органів та посадових осіб місцевого самоврядування у господарську діяльність суб'єктів господарювання.

Згідно зі статтею 1 Закону України «Про доступ до публічної інформації» публічна інформація – це відображена та задокументована будь-якими засобами та на будь-яких носіях інформація, що була отримана або створена в процесі виконання суб'єктами владних повноважень своїх обов'язків, передбачених чинним законодавством, або яка знаходиться у володінні суб'єктів владних повноважень, інших розпорядників публічної інформації, визначених цим Законом.

Запит на інформацію - це прохання особи до розпорядника інформації надати публічну інформацію, що знаходиться у його володінні.

Направляємо Вам копію відповіді архівного відділу виконкому Криворізької міської ради як розпорядника інформації.

Додаток: на 14 арк. а 1 прим.

Директор департаменту

Іван Карий

Віталій Шишов
92 01 48





173

КРИВОРІЗЬКА МІСЬКА РАДА

РІШЕННЯ
(XV сесія VI скликання)

23.11.2011

м. Кривий Ріг

№ 723

*Про погодження оптимізованої
схеми перспективного розвитку
системи теплопостачання міста*

З метою економії паливно-енергетичних ресурсів при оптимальному поєднанні централізованих і помірно-централізованих систем теплопостачання, упровадження енергозберігаючих технологій, охорони навколишнього природного середовища; урахуваючи Методичні рекомендації з розроблення енерго- та екологоефективних схем теплопостачання населених пунктів України, затверджені Наказом Міністерства будівництва, архітектури та житлово-комунального господарства України від 26.04.2006 № 147; керуючись Законами України «Про теплопостачання», «Про місцеве самоврядування в Україні»; міська рада вирішила:

1. Погодити оптимізовану схему перспективного розвитку системи теплопостачання міста (додається).
2. Відділу інформатизації виконкому міської ради (Білогай О.Ю.) забезпечити оприлюднення рішення на офіційному веб-сайті виконкому Криворізької міської ради в мережі Інтернет у визначений чинним законодавством термін.
3. Контроль за виконанням рішення покласти на постійну комісію міської ради з питань комунального господарства (Логачов А.І.), координацію роботи – на заступника міського голови Вербицького Г.П.

Міський голова



Ю.Вілкул

Пояснювальна записка

до проекту рішення сесії міської ради «Про погодження оптимізованої схеми перспективного розвитку системи теплопостачання міста»

Сучасний Кривий Ріг – це велике індустріальне місто. Економічний потенціал міста представляють близько 6 тисяч підприємств.

В структуру системи теплопостачання міста входять 7 теплових районів: Тернівський, Жовтневий, Саксаганський, Довгинцівський, Держинський, Центрально-Міський та Інгулецький.

Централізованим теплопостачанням охоплено житловий фонд міста у кількості 4866 житлових будинків, інша частина житлового фонду міста (в більшості це приватний сектор) опалюється від індивідуальних джерел.

Послуги з централізованого тепловодопостачання у місті забезпечують: державне підприємство «Криворізька теплоцентрально», комунальне підприємство теплових мереж «Криворіжтепломережа» та відомчі котельні.

Основним завданням підприємств є забезпечення споживачів тепловою енергією на потреби опалення і гарячого водопостачання з урахуванням оптимальних комфортних умов.

Більшість котелень у місті Кривий Ріг мають термін експлуатації значно більше 15 років, але в багатьох з них протягом останніх 10 років проводяться заходи з модернізації або заміни обладнання.

Загальна довжина теплових мереж в двотрубному обчисленні складає 792 км без врахування теплових мереж відомчих котелень. Теплові мережі міста більш ніж на 70% зношені, 60% перебувають у ветхому стані, 25% перебувають в аварійному стані.

Багато котлів працюють на занижених параметрах по тиску і температурі. Газові пальники і автоматика оснащені застарілими схемами.

З метою оптимізації теплопостачання міста, підвищення якості роботи опалювальних систем, впровадження енергозберігаючих заходів, зниження ймовірності аварійних ситуацій та охорони навколишнього природного середовища розроблено оптимізовану схему перспективного розвитку системи теплопостачання нашого міста.

За результатами проведення відкритих торгів переможцем по розробці даної схеми визначено товариство з обмеженою відповідальністю «Арніка-Центр» (м. Київ).

Дана схема включає в себе етапи впровадження енергозберігаючих заходів, дозволить підвищити якість роботи опалювальних систем, впровадити енергозберігаючі заходи і знизити ймовірність аварійних ситуацій.

ТОВ «Арніка-Центр» зібрано вихідні дані і виконано детальний аналіз про існуючу систему теплопостачання міста. Вихідні дані представлені у вигляді електронного паспорту системи теплопостачання із зазначенням характеристики обладнань теплових джерел, мереж тепловодопостачання,

показники функціонування та фінансово-економічні показники роботи міської системи теплопостачання.

Рекомендована схема теплопостачання передбачає зменшення протяжності теплових мереж на 69,7 кілометрів у 2-х трубному обчисленні (що складає 8,8% від загальної протяжності теплових мереж) за рахунок ліквідації протяжних малонавантажених ділянок.

Передбачається ліквідація частини котелень та будівництво замість них нових блочно-транспортельних котелень.

Очікувані результати при впровадженні запропонованих заходів:

- економія природного газу від запропонованих заходів складе **143 010,70 тис. м³** або **30%** від спожитого природного газу в 2010 році (**471 141,80 тис. м³** природного газу).

- економія електричної енергії складе **48 143,90 тис. кВт*год.** або **34%** від спожитої електричної енергії в 2010 році (**141 361 тис. кВт*год.** електричної енергії);

- при повному використанні потенціалу скидного тепла можливо щорічно економити приблизно **61 600 тис. м³** природного газу (потенціал скидного тепла, який за попередніми розрахунками складає: літом – **50 Гкал/год.**, взимку – **60 Гкал/год.**).

Аналіз показників та проблем роботи міської системи теплопостачання свідчить про необхідність проведення її комплексної енергоефективної модернізації. Основними напрямками модернізації існуючої системи теплопостачання повинні бути:

- оптимізація конфігурації теплових мереж великих котелень з метою ліквідації слабо навантажених протяжних ділянок великого діаметру за рахунок будівництва нових локальних котелень або перепідключення споживачів до інших існуючих котелень;
- установки індивідуальних теплових пунктів у споживачів, що дозволить ліквідувати відкриті системи теплопостачання та забезпечити погодне та програмне регулювання теплового навантаження у споживачів;
- комплексна автоматизація котелень, включаючи встановлення систем погодного регулювання теплового навантаження та регульованого електроприводу установок, які забезпечують ефективну роботу на знижених навантаженнях;
- забезпечення всеосяжного комплексного обліку відпуску та споживання теплової енергії, який дозволяє оперативно контролювати фактичний тепловий баланс системи теплопостачання та ефективність використання природного газу. Створення систем диспетчеризації;


- наладка теплогідравлічного режиму систем теплопостачання, що забезпечує відповідність температур та витрат теплоносія нормативним значенням. Заміна, у разі необхідності, мережевих насосів на сучасні агрегати оптимальної потужності;
- заміна ветхих та зношених ділянок труб теплових мереж з використанням попередньо ізольованих труб, що дозволить знизити втрати теплової енергії та води;
- модернізація існуючих котлів середньої та великої потужності, які мають ККД більш 86% з метою продовження їх ресурсу та підвищення ККД до 95% шляхом заміни палинкових приладів, поверхонь нагріву та встановлення теплоутилізаторів;
- заміна фізично та морально застарілих котлів з низьким ККД, передусім котлів НИИСТУ-5, на сучасні автоматизовані котли з високим ККД;
- перспективним напрямком модернізації міської системи теплопостачання є використання твердих побутових відходів, міських каналізаційних стоків та викидної теплової енергії промислових підприємств для потреб гарячого водопостачання та опалення міста.

Період реалізації рекомендованого варіанту модернізації системи теплопостачання – 14 років (2012-2025 роки). Цей варіант передбачає збереження централізованої системи теплопостачання на основі використання модернізованих котлів, ліквідації неефективних ділянок централізованої системи, залучення в паливно-енергетичний баланс скидної теплової енергії каналізаційних стоків, а також дешевої нічної електроенергії, спільне вироблення теплової та електричної енергії, зменшення споживання теплової енергії об'єктами бюджетної сфери за рахунок їх термомодернізації, організацію оперативного контролю та аналізу ефективності використання природного газу та електроенергії, а також підвищення рівня комфортності теплового режиму в будинках.

Дана схема знаходиться в управлінні благоустрою та житлової політики виконкому міськради в друкованому (близько 1 тисячі 300 сторінок) та електронному вигляді, яка включає в себе:

- I етап: збір та аналіз вихідних даних існуючої системи теплопостачання;
- II етап: розробка техніко-економічного обґрунтування енергозберігаючих засобів, вибір оптимальної схеми розвитку системи теплопостачання міста зазначеної схеми;
- III етап: підсумковий звіт.

Начальник управління благоустрою та житлової політики виконкому міськради

 **О. Катриченко**

**МІНІСТЕРСТВО БУДІВНИЦТВА, АРХІТЕКТУРИ ТА ЖИТЛОВО-
КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ**

НАКАЗ

від 26 квітня 2006 року N 147

**Про затвердження Методичних рекомендацій з
розроблення енерго- та екологоефективних схем
теплопостачання населених пунктів України**

Згідно зі статтею 6 Закону України "Про теплопостачання" та з метою оптимального поєднання систем централізованого, помірно-централізованого, децентралізованого та автономного опалення у схемах теплопостачання населених пунктів України **наказую:**

1. Затвердити Методичні рекомендації з розроблення енерго- та екологоефективних схем теплопостачання населених пунктів України, що додаються.
2. Управлінню теплоенергетики (В. Бербенець) забезпечити розміщення цього наказу в "Інформаційному бюлетені" та на веб-сайті Мінбуду України.
3. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра Г. Семчука.

Міністр

П. Качур

ЗАТВЕРДЖЕНО
наказом Мінбуду України
від 26 квітня 2006 р. N 147

**Методичні рекомендації з розроблення енерго- та
екологоефективних схем теплопостачання населених пунктів
України**

ЗАТВЕРДЖЕНО
наказ Мінбуду України

від 26 квітня 2006 р. № 147

МЕТОДИЧНІ РЕКОМЕНДАЦІЇ З РОЗРОБЛЕННЯ ЕНЕРГО- ТА ЕКОЛОГОЕФЕКТИВНИХ СХЕМ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ НАСЕЛЕНИХ ПУНКТІВ УКРАЇНИ

1 Загальні положення

1.1 Методичні рекомендації установлюють склад, порядок розроблення та затвердження енерго- та екологоефективних схем теплопостачання населених пунктів.

1.2 Відповідно до Закону України "Про теплопостачання" розвиток систем теплопостачання повинен ґрунтуватися на затверджених схемах теплопостачання.

1.3 Схема теплопостачання є передпроектним документом, в якому обґрунтовується економічна доцільність та господарська необхідність проектування і будівництва нових, розширення та модернізації діючих джерел теплової енергії і теплових мереж.

1.4 З метою економії паливно-енергетичних ресурсів вибір схеми теплопостачання повинен ґрунтуватися на техніко-економічних розрахунках з урахуванням оптимального поєднання централізованих, помірно-централізованих і децентралізованих систем теплопостачання, впровадження енергозберігаючих технологій, охорони навколишнього середовища.

1.5 Для котелень та теплових мереж, рекомендованих до будівництва згідно з затвердженою схемою теплопостачання, техніко-економічне обґрунтування (ТЕО) не розробляється. При відсутності затвердженої схеми теплопостачання проектування котелень і теплових мереж допускається, як виняток, на основі техніко-економічних обґрунтувань (ТЕО).

1.6 Схеми теплопостачання, розроблені та затвержені у відповідності з даними Методичними рекомендаціями, є вихідними документами, на основі яких розробляються робочі проекти котелень і теплових мереж.

1.7 Схеми теплопостачання розробляються на розрахунковий період 5-10 років з ув'язкою з відповідними періодами, установленими генеральними планами розвитку міст, селищ та сільських населених пунктів. В схемах теплопостачання повинна бути виділена перш черга будівництва на період 2-5 років.

2 Порядок розроблення та склад схем теплопостачання

2.1 Порядок розробки схем теплопостачання.

2.1.1 Схеми теплопостачання міст, селищ та сільських населених пунктів, що виконуються згідно з дійсними Методичними рекомендаціями, розробляються за рахунок коштів, джерела яких можуть визначатися:

на загальнодержавному рівні – Кабінетом Міністрів України, центральними органами виконавчої влади у межах своїх повноважень;
на місцевому рівні – Радою міністрів Автономної Республіки Крим, місцевими державними адміністраціями.

2.1.2 Схеми теплопостачання можуть розроблятися спеціалізованими проектними організаціями, діяльність яких підтверджена відповідною ліцензією.

2.1.3 Розробка схем теплопостачання здійснюється на основі технічного завдання (додаток 11), що складається замовником за участю виконавця (проектної організації) та погодженого органами місцевого самоврядування.

2.1.4 Технічні завдання на розробку демонстраційних (регіональних) схем теплопостачання населених пунктів, що виконуються за рахунок коштів Державного бюджету, погоджуються Міністерством будівництва, архітектури та житлово-комунального господарства.

2.2 Вихідні дані для виконання схем теплопостачання

Необхідні вихідні матеріали для виконання схем теплопостачання:

- генплан населеного пункту;
- довідка про чисельність населення та житловий фонд (додаток 1);
- довідка про будівництво об'єктів соцкультпобуту та громадських споруд (додаток 2);
- довідка про існуючу систему теплопостачання (додаток 3);
- довідка про існуючу систему газопостачання (додаток 4);
- характеристика діючих котелень (додаток 5);
- характеристика існуючих теплових мереж (додаток 6);
- довідка про забезпечення приватного сектору енергоресурсами (паливом) (додаток 7);
- довідка про електропостачання (додаток 8);
- довідка про існуючу систему водопостачання (додаток 9);
- схематичний план міста (M1:5000, M1:10000) (додаток 10).

2.3 Склад схем теплопостачання

Схема теплопостачання повинна складатися із пояснювальної записки, графічної частини та додатків.

2.3.1. Пояснювальна записка

До складу пояснювальної записки повинні входити розділи, що наводяться нижче .

Загальна характеристика міста чи іншого населеного пункту - включає дані про територію, архітектурно-планувальні рішення, основні дані про кліматологічні умови, дані про чисельність населення, житлові та громадські будівлі, рівень їх благоустрою, основні дані про промисловість чи сільськогосподарське виробництво.

Аналіз існуючої системи теплопостачання населеного пункту - подається характеристика системи (систем) теплопостачання (відкрита/закрита, централізована/децентралізована), наводяться дані про діючі котельні, їх встановлену та підключену потужність, тип та продуктивність основного обладнання, вид палива, чисельність обслуговуючого персоналу, характеризуються теплові мережі, вид прокладання (підземне/надземне, каналне/безканалне), їх протяжність, параметри теплоносія тощо.

Потреба населеного пункту в тепловій енергії з урахуванням перспективи розвитку (I-ї черги будівництва) - обґрунтовуються величини теплових навантажень за видами теплоспоживання (опалення, вентиляція, гаряче водопостачання, технологічні потреби) та можливість їх забезпечення з урахуванням діючих котелень та теплових мереж від них.

Таблиця 2.3 Потреба в тепловій енергії житлово-комунального сектору на розрахунковий період

№ з/п	Споживачі (існуючі, перспективні)	№ існуючої камери (розрахункової точки) на схематичному плані міста	Теплові навантаження, Гкал/год (МВт)						
			I черга (2006-2010 р.р.)			II черга (2011-2015 р.р.)			
			на опалення, вентиляцію	на гаряче водопостачання	Разом	на опалення, вентиляцію	на гаряче водопостачання	Разом	

Примітка. Теплові навантаження споживачів теплової енергії визначаються по окремим житловим кварталам (мікрорайонам) та в цілому на котельні.

Таблиця 2.4 Баланс тепла I-ї черги будівництва (2006-2010 р.р.)

Найменування показників	Потреба в тепловій енергії та її забезпечення; Гкал/год (МВт)		
	на опалення, вентиляцію	на гаряче водопостачання	Разом

I Теплова потреба			
II Забезпечення:			
1.			
2.			
3.			

Примітка. Забезпечення теплової потреби споживачів I-ї черги будівництва здійснюється за рахунок максимального використання діючих потужностей котелень (1,2,3) та впровадження заходів щодо необхідної їх модернізації та реконструкції.

Розробка пропозицій по впровадженню заходів щодо модернізації і реконструкції існуючих джерел теплової енергії і теплових мереж – визначається оптимальна потужність котелень з урахуванням впровадження енерго- та екологоефективних заходів щодо оптимальної роботи котельного обладнання та теплових мереж, а також необхідні капіталовкладення з метою надійного забезпечення теплових навантажень I-ї черги (2-5 років) будівництва.

Розробка рекомендацій по теплопостачанню населеного пункту на розрахунковий період – з урахуванням I-ї черги будівництва розглядаються можливі варіанти теплопостачання, в яких наводиться характеристика основного обладнання джерел теплоти, що пропонуються до встановлення, їх потужність, місце розташування, можливість впровадження когенераційних установок (у тому числі на базі діючих опалювальних котелень) та нетрадиційних і відновлюваних джерел енергії, а також використання незадіяних теплових потужностей котелень промислових підприємств.

Таблиця 2.5 Рекомендації по теплопостачанню міста на розрахунковий період за варіантами

№ з/п	Найменування джерел теплоти	Встановлен а потужність	Введення основного обладнання		Разом на розрахунковий період (2006-2011 рр.)
		Підключен а потужність, Гкал (МВт)	I черга (2006-2010 рр.)	II черга (2011-2015рр.)	
1	2	3	4	5	6
1.	Варіант I				
2.					
3.					
1.	Варіант II				
2.					
3.					

Примітка. В колонках 4-6 наводиться тип обладнання та його кількість. Рекомендації по тепlopостачанню міста розробляються для кожного з варіантів (1,2,3 ... рекомендовані джерела тепlopостачання).

Проведення гідравлічного розрахунку теплових мереж – відповідно до запропонованих варіантів тепlopостачання визначається розвиток (реконструкція, нове будівництво) теплових мереж, можливість їх резервування, параметри теплоносія (води), об'єм води в системах тепlopостачання; проводиться гідравлічний розрахунок теплових мереж за варіантами від кожного джерела тепlopостачання, в результаті якого визначаються діаметри трубопроводів.

Таблиця 2.6 Гідравлічний розрахунок теплових мереж за варіантами

Участок	Витрата води, т/год	Довжина, м	Діаметр трубопроводу, Ду, мм		Швидкість води, м/с	Питомі втрати тиску, кгс/м ² .м
			існуючий	Рекомендований		

Примітка. Гідравлічний розрахунок проводиться за варіантами, по кожній котельні.

Вибір схеми тепlopостачання – по кожному варіанту визначаються капітальні та експлуатаційні затрати по котельням, тепловим мережам, термін їх окупності, в результаті техніко-економічного порівняння варіантів приймається найбільш економічний, оптимальний варіант схеми тепlopостачання населеного пункту, який повинен враховувати мінімальні викиди забруднюючих речовин від джерел тепlopостачання в атмосферу.

Таблиця 2.7 Техніко-економічні показники джерел теплової енергії

№ з/п	Показники	Варіанти	
		I	II
1	Загальне максимально-погодинне навантаження, МВт		
2	Потужність джерел теплоти, МВт		
3	Загальний річний відпуск теплоти, тис. МВт		
4	Капітальні вкладення в джерела теплової енергії, тис. грн.		
5	Питомі капітальні затрати на 1 МВт теплоти, відпущеної джерелами теплоти, тис.грн./МВт		
6	Коефіцієнт порівняльної ефективності, рік ⁻¹		
7	Повна собівартість відпущеної теплоти, тис. грн.		
8	Собівартість 1МВт відпущеної теплоти, тис.грн./МВт		

9	Зведені затрати, тис. грн.		
10	Питомі зведені затрати, тис.грн./МВт		

Таблиця 2.8 Техніко-економічні показники теплових мереж

№ з/п	Показники	Варіанти	
		I	II
1	Річний відпуск теплоти, тис. МВт		
2	Протяжність теплових мереж в двотрубному обчисленні, км		
3	Капітальні вкладення в будівництво (реконструкцію) теплових мереж, тис. грн.		
4	Питомі капітальні вкладення на прокладання (реконструкцію) теплових мереж, тис.грн./МВт		
5	Коефіцієнт порівняльної ефективності капітальних затрат, рік ⁻¹		
6	Повна собівартість транспортування теплоти по тепловим мережам, тис. грн.		
7	Собівартість транспортування 1МВт теплоти по тепловим мережам, тис.грн./МВт		
8	Зведені затрати по тепловим мережам, тис. грн.		
9	Питомі зведені витрати по тепловим мережам на 1 МВт відпущеної теплоти, тис.грн./МВт		

Таблиця 2.9 Техніко-економічні показники систем теплопостачання

№ з/п	Показники	Варіанти	
		I	II
1	Річний відпуск теплоти, тис.МВт		
2	Капітальні вкладення в систему теплопостачання, тис. грн.		
3	Питомі капітальні вкладення в систему теплопостачання, тис.грн./МВт		
4	Повна собівартість теплоти , відпущеної системою теплопостачання, тис. грн.		
5	Собівартість 1МВт теплоти відпущеної системою теплопостачання, тис.грн./МВт		
6	Зведені затрати системи теплопостачання, тис. грн.		
7	Питомі зведені затрати на 1МВт теплоти, відпущеної системою теплопостачання, тис.грн./МВт		

Примітка. В техніко-економічному порівнянні варіантів теплопостачання населеного пункту можуть розглядатися два і більше можливих варіантів.

В результаті техніко-економічного порівняння варіантів наводиться баланс теплової енергії по рекомендованому варіанту на розрахунковий період з виділенням першої черги.

Таблиця 2.10 Баланс тепла на розрахунковий період по рекомендованому варіанту теплопостачання.

Найменування показників	Потреба в тепловій енергії та її забезпечення, Гкал/год (МВт)					
	I черга (2006-2010 р.р.)			II черга (2011-2015 р.р.)		
	на опалення, вентиляцію	на гаряче водопостачання	Разом	на опалення, вентиляцію	на гаряче водопостачання	Разом
I Теплова потреба						
II Забезпечення:						
1.						
2.						
3.						

Примітка. Теплова потреба забезпечується потужностями рекомендованих джерел теплопостачання (1,2,3 – джерела теплопостачання).

2.3.2. Графічна частина

Основою графічної частини служить схематичний план міста (М1:5000, М1:10000), на якому виконуються розрахункові схеми теплових мереж за варіантами.

На розрахунковій схемі (додаток 12) наносяться:

- діючі опалювальні котельні, їх потужність;
- існуючі теплові мережі та споруди на них (ЦТП, насосні станції);
- джерела теплопостачання та теплові мережі від них, що пропонуються до будівництва (реконструкції);
- розрахункові точки (теплофікаційні камери) з тепловим навантаженням.

- графіки тиску в водяних теплових мережах наводяться тільки при складному рельєфі місцевості та великій протяжності теплових мереж.

2.3.3. Додатки

В якості додатків включаються: схематичний план населеного пункту (М1:5000, М1:10000); таблиці (довідки) про чисельність населення, житловий фонд та будівництво об'єктів соціально-культурного та громадського призначення; довідки про існуючі системи тепло-, газо-, електро- та водопостачання населеного пункту; характеристика діючих котельень та теплових мереж від них; довідка про забезпечення приватного сектору енергоресурсами (паливом); технічне завдання на розробку схеми теплопостачання населеного пункту; матеріали про погодження та затвердження схеми теплопостачання.

В додатки можуть бути додатково включені інші матеріали, які визначаються проектною організацією, що розробляє схему теплопостачання.

3 Розгляд та затвердження схем теплопостачання

3.1 Відповідно до Закону України "Про теплопостачання", схеми теплопостачання розглядаються та затверджуються місцевими органами виконавчої влади.

3.2 У випадках, якщо схемою теплопостачання передбачається постачання теплової енергії споживачам від котелень промислових та інших підприємств і організацій державної форми власності, схема теплопостачання підлягає погодженню з відповідним міністерством (відомством) в підпорядкуванні якого знаходяться ці підприємства (організації), а в разі недержавної форми власності - безпосередньо з власниками цих підприємств (організацій).

4 Нормативні документи, що використовуються при розробці схем теплопостачання

При розробці схем теплопостачання використовуються наступні законодавчі, нормативні та нормативно-методичні документи:

- Закон України "Про теплопостачання";
- Закон України "Про енергозбереження";
- Закон України "Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу";
- Закон України "Про альтернативні джерела енергії";
- Закон України "Про загальнодержавну програму реформування і розвитку житлово-комунального господарства на 2004-2010 роки";
- Програма державної підтримки розвитку нетрадиційних та відновлюваних джерел енергії та малої гідро- і теплоенергетики;
- СНиП 2.04.07-86 "Тепловые сети";
- СНиП II-35-76 "Котельные установки";
- Рекомендації по проектуванню дахових, вбудованих і прибудованих котельних установок та установах побутових теплогенераторів, працюючих на природному газі, 2-е видання перероблене та доповнене (Посібник до СНиП II-35-76);
- ДБН В.2.5-20-2001 "Газопостачання";
- СНиП 2.01.01-82 "Строительная климатология и геофизика";
- СНиП 2.04.05-91 "Отопление, вентиляция и кондиционирование";
- ДБН В.2.2-15-2005 "Житлові будинки";
- ДБН В.2.2-9-99 "Тромадські будинки та споруди";
- Типова схема децентралізованого теплопостачання міст;

- Норми та вказівки по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд , а також на господарсько-побутові потреби в Україні , КТМ 204 України 244-94;
- Посібник та доповнення до “Норм та вказівок по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд , а також на господарсько-побутові потреби в Україні ”, КТМ 204 України 244-94;
- Методичні рекомендації з обґрунтування техніко-економічної доцільності застосування альтернативних джерел енергії на об'єктах житлово-громадського будівництва.