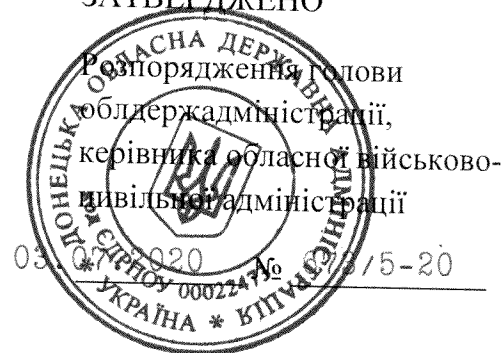
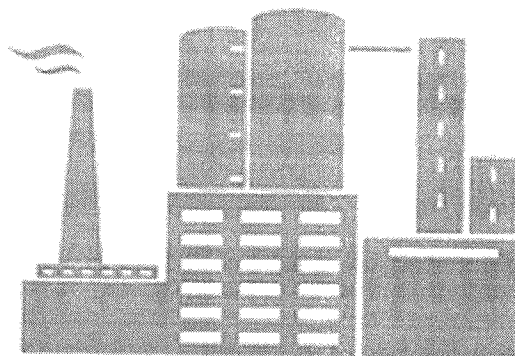


ЗАТВЕРДЖЕНО



РЕГІОНАЛЬНА ПРОГРАМА «ТЕПЛО ДОНЕЧЧИНИ»

НА 2018-2025 РОКИ



м. Краматорськ
2020 рік

I. ПАСПОРТ.....	6
II. ВСТУП.....	7
III. МЕТА ТА ЗАВДАННЯ ПРОГРАМИ.....	9
IV. ОПИС СУЧАСНОГО СТАНУ ТЕПЛООВОГО ГОСПОДАРСТВА ДОНЕЦЬКОЇ ОБЛАСТІ.....	10
1. Місто Авдіївка	10
1) характеристика систем теплопостачання м. Авдіївка.....	10
2) проблемні питання, що потребують розв'язання.....	16
3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання	16
2. Місто Добропілля.....	17
1) характеристика систем теплопостачання м. Добропілля.....	17
2) проблемні питання, що потребують розв'язання	24
3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання....	27
3. Місто Краматорськ.....	28
1) характеристика систем теплопостачання м. Краматорськ.....	28
2) проблемні питання, що потребують розв'язання	38
3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання ...	39
4. Місто Маріуполь.....	41
1) характеристика систем теплопостачання м. Маріуполь.....	41
2) проблемні питання, що потребують розв'язання	48
3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання ...	48
5. Місто Новогродівка.....	49
1) характеристика систем теплопостачання м. Новогродівка.....	49
2) проблемні питання, що потребують розв'язання	51
3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання ...	52
6. Місто Покровськ.....	52
1) характеристика систем теплопостачання м. Покровськ.....	52
2) проблемні питання, що потребують розв'язання	62
3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання ...	62

7. Бахмутський район	63
1) характеристика систем теплопостачання Бахмутського району	63
2) проблемні питання, що потребують розв'язання	69
3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання	70
8. Великоновосілківський район	71
1) характеристика систем теплопостачання Великоновосілківського району.....	71
2) проблемні питання, що потребують розв'язання	71
3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання ...	72
9. Добропільський район	73
1) характеристика систем теплопостачання Добропільського району.....	73
10. Костянтинівський район	73
1) характеристика систем теплопостачання Костянтинівського району	73
11. Мар'їнський район	74
1) характеристика систем теплопостачання Мар'їнського району.....	74
2) проблемні питання, що потребують розв'язання	79
3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання ...	79
12. Нікольський район	80
1) характеристика систем теплопостачання Нікольського району.....	80
13. Олександрівський район.....	80
1) характеристика систем теплопостачання Олександрівського району...	80
14. Покровський район	81
1) характеристика систем теплопостачання Покровського району.....	81
15. Андріївська сільська об'єднана територіальна громада Слов'янського району	81
1) характеристика систем теплопостачання Андріївської сільської об'єднаної територіальної громади Слов'янського району.....	81
16. Бахмутська міська об'єднана територіальна громада	82
1) характеристика систем теплопостачання Бахмутської міської об'єднаної територіальної громади.....	82
2) проблемні питання, що потребують розв'язання	88

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання ...	88
17. Вугледарська міська об'єднана територіальна громада.....	89
1) характеристика систем теплопостачання Вугледарської міської об'єднаної територіальної громади.....	89
2) проблемні питання, що потребують розв'язання	94
3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання	94
18. Званівська сільська об'єднана територіальна громада Бахмутського району	94
1) характеристика систем теплопостачання Званівської сільської об'єднаної територіальної громади Бахмутського району	94
19. Криворізька сільська об'єднана територіальна громада Добропільського району	95
1) характеристика систем теплопостачання Криворізької сільської об'єднаної громади Добропільського району	95
20. Миколаївська міська об'єднана територіальна громада Слов'янського району.....	95
1) характеристика систем теплопостачання Миколаївської міської об'єднаної територіальної громади Слов'янського району.....	95
2) проблемні питання, що потребують розв'язання	99
3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання ...	99
21. Черкаська селищна об'єднана територіальна громада Слов'янського району	100
1) характеристика систем теплопостачання Черкаської селищної об'єднаної територіальної громади Слов'янського району	100
22. Шахівська сільська об'єднана територіальна громада Добропільського району	100
1) характеристика систем теплопостачання Шахівської сільської об'єднаної територіальної громади Добропільського району	100
V. ОПИС СУЧАСНОГО СТАНУ ТЕПЛОВОГО ГОСПОДАРСТВА ОБЛАСНОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ДОНЕЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»	101

1. Характеристика роботи обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго».....	101
2. Реконструкція та модернізація об'єктів теплового господарства обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго».....	103
1) виробнича одиниця «Волноахаміжратепломережа».....	103
2) виробнича одиниця «Дружківкатепломережа».....	106
3) виробнича одиниця «Костянтинівкатепломережа».....	108
4) виробнича одиниця «Краматорськміжрайтепломережа».....	110
5) виробнича одиниця «Лимантепломережа».....	112
6) відокремлений підрозділ виробнича одиниця «Мирноградтепломережа».....	114
7) виробнича одиниця «Слов'янськтепломережа».....	116
8) виробнича одиниця «Торецьктепломережа».....	119
3. Модернізація стану системи теплопостачання населених пунктів області по ОКП «Донецьктеплокомуненерго».....	123
4. Розробка схем теплопостачання в населених пунктах, в яких надаються послуги з постачання теплової енергії.....	129
5. Впровадження когенераційних установок на об'єктах ОКП «Донецьктеплокомкненерго»	130
6. Оснащення приладами обліку теплової енергії споживачів ОКП «Донецьктеплокомкненерго».....	131
VI. ФІНАНСОВЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ПРОГРАМИ.....	133
VII. ОЧІКУВАНІ РЕЗУЛЬТАТИ ВИКОНАННЯ ПРОГРАМИ.....	134
VIII. КОНТРОЛЬ, ВНЕСЕННЯ ЗМІН ТА ЗВІТНІСТЬ.....	134

Додатки:

Додаток 1. Заходи з реалізації Регіональної програми «Тепло Донеччини» на 2018-2020 роки (із змінами)

Додаток 2. Узагальнені дані характеристики теплового господарства ОКП «Донецьктеплокомуненерго».

I. ПАСПОРТ

ПРОГРАМИ «ТЕПЛО ДОНЕЧЧИНИ» НА 2018-2025 РОКИ

1	Ініціатор розроблення програми	Донецька обласна державна адміністрація, обласна військово-цивільна адміністрація
2	Розробник програми	Департамент житлово-комунального господарства Донецької облдержадміністрації
3	Співрозробники програми	Райдержадміністрації, виконавчі органи міських рад, рад об'єднаних територіальних громад, військово-цивільні адміністрації, ОКП «Донецьктеплокомуненерго»
4	Відповідальний виконавець програми	Департамент житлово-комунального господарства Донецької облдержадміністрації
5	Учасники програми	Департамент житлово-комунального господарства Донецької облдержадміністрації, райдержадміністрації, виконавчі органи міських рад, рад об'єднаних територіальних громад, військово-цивільні адміністрації, ОКП «Донецьктеплокомуненерго»
6	Строк реалізації програми	2018 – 2025 роки
7	Перелік бюджетів, які беруть участь у виконанні програми	Державний бюджет, обласний бюджет; бюджети місцевого самоврядування Донецької області, інші джерела не заборонені чинним законодавством
8	Загальний обсяг фінансових ресурсів, необхідних для реалізації програми, всього, у тому числі:	3 928 869,95 тис. грн
8.1	кошти державного бюджету	96 666,22 тис. грн
8.2	кошти обласного бюджету	183 832,99 тис. грн
8.3	кошти районних бюджетів, бюджетів місцевого самоврядування	128 226,44 тис. грн
8.4	кошти з інших джерел	3 520 144,30 тис. грн

II. ВСТУП

Донецька область має суттєві регіональні особливості. Вона значно відрізняється від більшості областей України рівнем урбанізації, галузевої структури промислового виробництва, використанням паливно-енергетичних ресурсів, впливу шкідливих викидів на довкілля.

В області, як і в цілому в Україні, більшість теплогенеруючого обладнання підприємств великої і малої енергетики технічно і морально зношене, відпрацювало свій ресурс і потребує модернізації та заміни основного і допоміжного обладнання, приладів обліку теплової енергії, інших контрольно-вимірювальних пристроїв.

Комунальна теплоенергетика області розвивалась за залишковим принципом, а надзвичайно високі ціни на енергоносії ще більше погіршили її стан. Специфікою діяльності підприємств, які надають послуги у сфері теплопостачання населенню та об'єктам соціальної сфери в області є те, що послуги надаються незалежно від стану платежів за них окремими споживачами в умовах систематичного зростання цін на енергоносії. Наслідком цього є критичний фінансовий стан підприємств комунальної теплоенергетики області.

Слід додати, що комунальній теплоенергетиці належить одне з провідних місць у системі пріоритетів національної енергетичної безпеки. Це зумовлено необхідністю вироблення теплової енергії безпосередньо біля об'єктів її реалізації, а також неможливістю її накопичення. В цій галузі короткострокове припинення енергопостачання з будь-яких причин може призвести до соціальної напруги чи непередбачуваних наслідків. Саме ця галузь житлово-комунального господарства, яка стосується інтересів кожної людини, і впливає на соціально-економічні відносини в області і країні в цілому, має значний потенціал енергозбереження.

У Донецькій області послугу у сфері теплопостачання надають приватні та комунальні підприємства.

У містах Авдіївка, Курахове, Миколаївка, Світлодарськ та смт Миронівський послугу з теплопостачання надають приватні підприємства.

Підприємства комунальної власності надають послуги у сфері теплопостачання в містах: Вугледар, Добропілля, Бахмут, Краматорськ, Маріуполь, Покровськ, у спільній власності територіальних громад сіл, селищ, міст, що знаходиться в управлінні Донецької обласної ради.

Інфраструктура теплопостачання, яка розташована на території області є застарілою, характеризується значним ступенем зносу (більше третини мереж перебуває у ветхому та аварійному стані, майже чверть котлів експлуатується понад 20 років), а також високою встановленою тепловою потужністю. Слід зазначити, що рівень зношеності теплових мереж складає 8,4% (в цілому в Україні - 18,1%).

На час розроблення Програми в області налічувалось 819 опалювальних котелень. Понад 80 відсотків основного і допоміжного обладнання котелень зазначених підприємств вичерпало терміни експлуатації. Застаріле обладнання знижує надійність теплопостачання та його якість.

Великі втрати тепла обумовлює низька надійність теплотрас внаслідок незадовільного стану теплової ізоляції та основного металу трубопроводів.

Незважаючи на часткову заміну трубопроводів на сталеві, попередньо ізольовані, в оболонці з поліетиленової труби, темпи старіння теплових мереж значно перевищують темпи їх заміни. Втрати тепла через неякісну ізоляцію трубопроводів і з витокami теплоносія при пошкодженні труб в окремих випадках становлять 15 - 25% від відпущеної теплової енергії проти максимальних нормованих 13%.

На сьогодні в області централізованим теплопостачанням забезпечено 49 населених пунктів області, а саме: 25 міст, 18 селищ міського типу, 5 сільських населених пунктів.

Реалізація програми має велику екологічну ефективність. Знижуються обсяги шкідливих викидів та забруднення навколишнього природного середовища за рахунок зменшення об'ємів палива, що споживається.

Неналежна якість послуг з постачання теплової енергії, їх висока вартість порівняно з доходами населення, а також відсутність у багатьох містах послуги гарячого водопостачання є причинами невдоволеності споживачів. Внаслідок

цього значна частка споживачів висловлює бажання відмовитися від послуг з постачання теплової енергії та перейти на автономне систему тепlopостачання. Це, у свою чергу, ставить під загрозу функціонування в області системи централізованого тепlopостачання.

Регіональна програма «Тепло Донеччини» на 2018-2025 роки (далі – Програма) спрямована на вирішення проблеми модернізації, підтримки і сталого розвитку підприємств комунальної теплоенергетики Донецької області.

III. МЕТА ТА ЗАВДАННЯ ПРОГРАМИ

1. Метою програми є:

підвищення енергетичної ефективності роботи підприємств та систем комунальної теплоенергетики області:

підвищення ефективності і надійності функціонування комунальної теплоенергетики шляхом модернізації існуючих теплогенеруючих установок;

впровадження сучасних енергозберігаючих технологій, приладів обліку теплової енергії, індивідуальних теплових пунктів;

зменшення обсягу шкідливих викидів і викидів парникових газів в атмосферу та зниження екологічного навантаження на навколишнє природне середовище;

зниження енергоемності виробництва теплової енергії, зменшення обсягу втрат енергоресурсів під час їх транспортування та постачання;

зменшення обсягів споживання енергоресурсів;

зменшення витрат населення на опалення житлових будинків.

2. Завдання Програми.

Виходячи з аналізу існуючого стану об'єктів у сфері централізованого тепlopостачання, з метою підвищення ефективності використання енергоносіїв та надійності сфери централізованого тепlopостачання населених пунктів Донецької області Програмою визначаються такі завдання, що потребують вирішення:

переведення споживачів на індивідуальне опалення;

розробка схем теплопостачання в населених пунктах з централізованим опаленням;

реконструкція та модернізація об'єктів теплового господарства;
оснащення приладами обліку теплової енергії житлових будинків;
придбання індивідуальних газових котелень для мешканців м. Красногорівка.

Фінансування Програми передбачається за рахунок коштів обласного бюджету, сільських, селищних, міських бюджетів, бюджетів об'єднаних територіальних громад, коштів підприємств, а також інших джерел, не заборонених чинним законодавством. Обсяг бюджетного фінансування визначається щороку під час складання проєкту Програми економічного та соціального розвитку населених пунктів Донецької області, виходячи з можливостей доходної частини місцевих бюджетів.

У зв'язку з наявністю в області території, на якій органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, в Програмі не розглядаються питання щодо реконструкції та модернізації теплового господарства, яке знаходиться на цій території області.

IV. ОПИС СУЧАСНОГО СТАНУ ТЕПЛООВОГО ГОСПОДАРСТВА ДОНЕЦЬКОЇ ОБЛАСТІ

1. Місто Авдіївка

1) характеристика систем теплопостачання м. Авдіївка.

Місто Авдіївка — місто обласного значення утворене у 1778 році. Площа м. Авдіївка складає 2953,7 га. Межує з землями Красногорівської, Спартаківської, Орлівської сільських рад Ясинуватського району. Чисельність наявного населення м. Авдіївка, станом на 01.03.2020 склала — 32 604 осіб.

Послугу у сфері теплопостачання для населення, соціальної сфери, інших споживачів міста надає комунальне підприємство «Служба єдиного замовника» Авдіївської міської ради (далі – КП «СЕЗ» Авдіївської міської ради). На балансі підприємства знаходиться 47,132 км мереж теплопостачання.

Теплопостачання житлового фонду та інших об'єктів здійснюється від промислової котельні, яка є власністю Приватного акціонерного товариства «Авдіївський коксохімічний завод» (далі – ПрАТ «Авдіївський коксохімічний завод»), що працює на коксовому газу. ПрАТ «Авдіївський коксохімічний завод» працює стабільно тому проблем з теплопостачанням в місті відсутні.

У місті 153 будинки мають централізоване опалення, з них 152 будинки опалюється від ПрАТ «Авдіївський коксохімічний завод», а це – 10684 квартир.

З соціальної сфери ПрАТ «Авдіївський коксохімічний завод» опалює 4 з 7 закладів загальної середньої освіти, що складає 57%; 5 з 6 закладів дошкільної освіти, що складає 83%; 1 з 2 закладів охорони здоров'я – 50%.

Проблеми з надання послуг з постачання теплової енергії у цих закладах відсутні. Температурний режим дотримується, опалювальний період в місті щорічно організовується з 15 жовтня до 15 квітня.

На виконання статті 6 Закону України «Про теплопостачання» та з метою удосконалення і техніко-економічної оптимізації системи теплопостачання, розпорядженням керівника військово-цивільної адміністрації міста Авдіївка Донецької області від 10.09.2019 № 878 «Про затвердження (технічного звіту) річного плану» затверджена схема теплопостачання м. Авдіївка.

Інформація про суб'єктів господарювання, які надають у сфері теплопостачання, станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії		Форма власності			Ліцензіати		Кількість споживачів	
		Всього	Спеціалізовані	Комунальна	Державна	Інші	Ліцензіати НКРЕКП	Ліцензіати облдержадміністрації	Всього	З них обладнаних засобами комерційного обліку
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м. Авдіївка	2	-	1	-	1	1	1	152	36

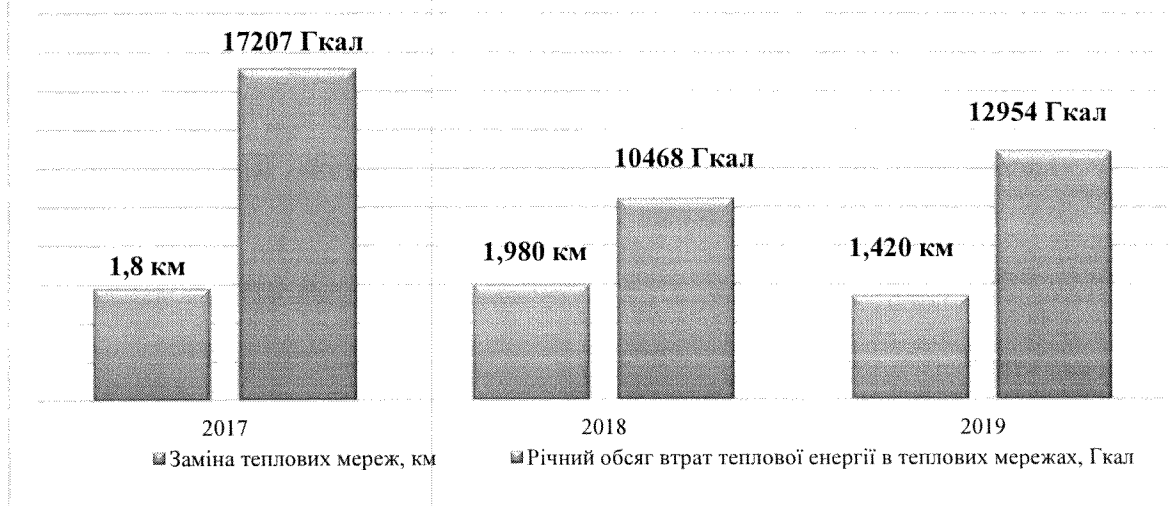
Обсяг поданої теплової енергії та витрати ресурсів станом на 01.01.2020

№ з/ п	Назва населеного пункту	Назва підприємства	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії (Гкал), у тому числі					Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень (без підживлення теплових мереж)
			Для потреб населення	Для потреб бюджетної сфери	Для потреб релігійних організацій	Для потреб інших споживачів	Для господарських потреб ліцензованої діяльності			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2017 рік										
1	м. Авдіївка	КП «СЄЗ» Авдіївської міської ради	65192,09	6731,87	-	3395,98	431,48	-	-	-
2018 рік										
1	м. Авдіївка	КП «СЄЗ» Авдіївської міської ради	69499,23	6917,67	-	3767,06	442,76	-	-	-
2019 рік										
1	м. Авдіївка	КП «СЄЗ» Авдіївської міської ради	65694,97	6251,30	-	3279,52	421,03	-	-	-

Транспортування теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з / п	Назва населеного пункту	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однотрубному вимірі всього, км	У т.ч. ветхих та аварійних:		Аварійність (аварії на 1 км мережі), од	Річний обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах, Гкал	Кофіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних
			км	%			
1	2	3	4	5	6	7	8
2017 рік							
1	м. Авдіївка	47,132	1,9	4,03	0,7	17207,58	-
2018 рік							
2	м. Авдіївка	47,132	2,0	4,24	0,4	10468,28	-
2019 рік							
3	м. Авдіївка	47,132	0,6	1,27	0,5	12954,18	-

Річний обсяг втрат в теплових мережах та заміна теплових мереж



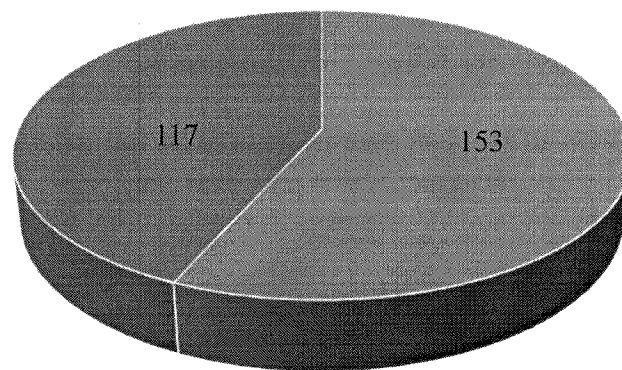
У м. Авдіївка до мереж централізованого теплопостачання приєднано 153 багатоквартирних житлових будинки, з яких 36 будинків оснащено приладами комерційного обліку теплової енергії, що складає 23,5% від загальної кількості.

Потреба в оснащеності багатоквартирних будинків у м. Авдіївка наведені у таблиці.

Оснащення приладами обліку теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Загальна кількість багатоквартирних будинків, од.	Потреба в оснащеності		Наявність ПКД, дата розробки	Кількість наявної ПКД, од.	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн	Відсутня ПКД, од.
			Кількість багатоповерхових будинків, од.	Кількість введів, од.				
2017 рік								
1	м. Авдіївка	153	117	117	-	-	-	117
2018 рік								
2	м. Авдіївка	153	117	117	-	-	-	117
2019 рік								
3	м. Авдіївка	153	117	117	-	-	-	117

Оснащення багатоквартирних будинків приладами обліку теплової енергії



- Загальна кількість багатоквартирних будинків, одиниць
- Потреба в оснащеності багатоквартирних будинків, одиниць

Окрім цього, у таблицях наведена інформація щодо будівництва, реконструкції котелень та капітального ремонту теплових мереж м. Авдіївка.

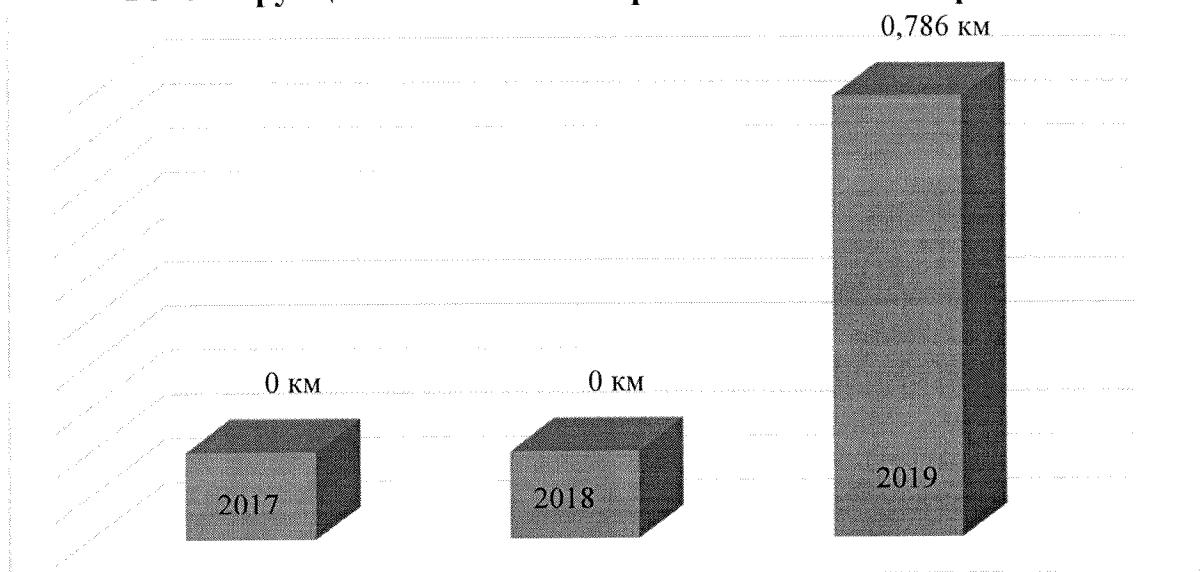
Закриття енергоємних котелень та будівництво модульних котелень станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Котельня, що підлягає закриттю			Котельня, що підлягає будівництву		Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно з ПКД	Термін реалізації проєкту
		Котельня, адреса	Встановлена потужність	Підключене навантаження	Кількість котелень, од.	Встановлена потужність			
1	м. Авдіївка	-	-	-	1	600 кВт	-	3948	2020

Будівництво, реконструкція та капітальний ремонт теплових мереж станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Назва котельні, адреса	Протяжність мереж, км	Найменування заходу (будівництво/реконструкція/капітальний ремонт)	Наявність ПКД, №, дата	Вартість робіт згідно з ПКД	Термін реалізації проєкту
2019 рік							
1.	м. Авдіївка	-	0,246	Капітальний ремонт теплових мереж по вул. Комунальна в м. Авдіївка	№ 10-00177-18 від 27.03.2018	4703,911	2019
2.	м. Авдіївка	-	0,540	Капітальний ремонт теплових мереж по просп. Центральному в м. Авдіївка	№ 10-00176-18 від 27.03.2018	14424,465	2019

Реконструкція та капітальний ремонт теплових мереж



2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

Проблемним питанням в сфері теплопостачання у м. Авдіївка є опалення п'ятиповерхового будинку, що знаходиться за адресою: вул. Соборній, 73, який опалюється від газової котельні виробничого підрозділу «Маріупольське територіальне управління» філії «Центр будівельно-монтажних робіт та експлуатації будівель та споруд» АТ «Укрзалізниця».

Цей будинок було побудовано виробничим підрозділом «Маріупольське територіальне управління» філії «Центр будівельно-монтажних робіт та експлуатації будівель і споруд» акціонерного товариства «Укрзалізниця» для забезпечення працівників цього підрозділу житлом для постійного проживання. Теплову енергію для цього багатоквартирного будинку, який знаходиться у комунальній власності територіальної громади м. Авдіївка, надавала котельня цього ж підприємства, що працює на природному газі. Але тарифи на послугу з теплопостачання значно вище ніж для мешканців інших багатоквартирних будинків, що є споживачами ПрАТ «Авдіївський коксохімічний завод». У зв'язку з боргами мешканців цього будинку за надану послугу у сфері теплопостачання, виробничий підрозділ «Маріупольське територіальне управління» філії «Центр будівельно-монтажних робіт та експлуатації будівель і споруд» акціонерного товариства «Укрзалізниця», відмовляється надалі продовжувати опалювати вищезазначений багатоквартирний будинок.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

З метою організації сталого проходження опалювальних періодів є потреба у переведенні багатоквартирного будинку, який опалювався виробничим підрозділом «Маріупольське територіальне управління» філії «Центр будівельно-монтажних робіт та експлуатації будівель і споруд» акціонерного товариства «Укрзалізниця», на автономну систему теплопостачання незалежне від вищезазначеного підприємства.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання м. Авдіївка наведені у додатку 1.

2. Місто Добропілля

1) характеристика систем теплопостачання м. Добропілля.

Добропілля – місто обласного значення Донецької області. До складу міста входять міста Білицьке та Білозерське, смт Новодонецьке, смт Водянське та с-ще Бокове. Чисельність населення становить 69,5 тис мешканців, з них кількість внутрішньо переміщених осіб складає 8,9 тис. осіб. Послуги у сфері теплопостачання у м. Добропілля та містах Білицьке, Білозерське, смт Новодонецьке, Водянське м. Добропілля надає комунальне підприємство «Добро» Добропільської міської ради (далі – КП «Добро»).

На балансі КП «Добро» знаходяться 18 діючих котелень, які працюють на твердому паливі.

Загальна виробнича потужність котелень цього підприємства складає 132,18 Гкал/годину.

КП «Добро» надає послуги у сфері теплопостачання споживачам, які мешкають у 732 багатоповерхових будинках, у тому числі у:

- м. Добропілля – 214 будинках;
- м. Білозерське – 230 будинках;
- м. Білицьке – 164 будинках;
- смт Водянське – 38 будинках;
- смт Новодонецьке – 86 будинках.

Також, КП «Добро» надає послуги у сфері теплопостачання з постачання теплової енергії 18 закладам загальної середньої освіти, 15 закладам дошкільної освіти, 7 закладам охорони здоров'я, а саме у:

м. Добропілля – 6 закладам загальної середньої освіти, 5 закладам дошкільної освіти, 3 закладам охорони здоров'я;

м. Білозерське – 5 закладам загальної середньої освіти, 4 закладам дошкільної освіти, 1 закладу охорони здоров'я;

м. Білицьке – 4 закладам загальної середньої освіти, 3 закладам дошкільної освіти, 1 закладу охорони здоров'я;

смт Новодонецьке – 2 закладам загальної середньої освіти, 2 закладам дошкільної освіти, 1 закладу охорони здоров'я;

смт Водянське – 1 закладу загальної середньої освіти; 1- закладу дошкільної освіти, 1 закладу охорони здоров'я.

Окрім цього, у таблицях, що наведені нижче надана інформація щодо сфери теплопостачання м. Добропілля, міст Білозерське, Білецьке, смт Новодонецьке, Водянське м. Добропілля.

Інформація про суб'єктів господарювання, які надають послуги у сфері теплопостачання, станом на 01.01.2020

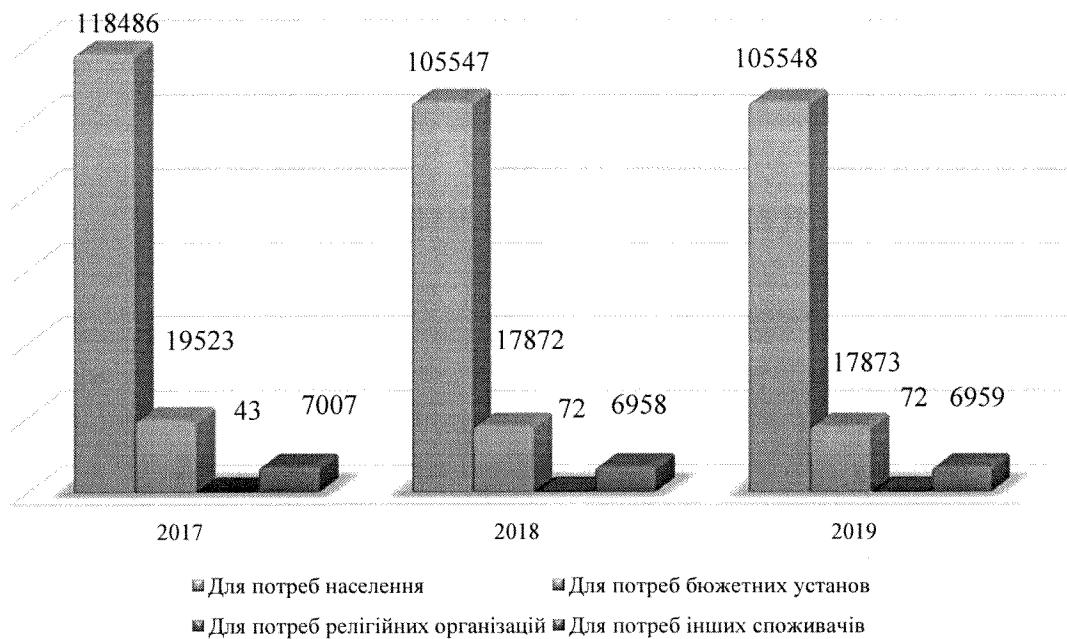
№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії		Форма власності			Ліцензіати		Кількість споживачів	
		Всього	Спеціалізовані	Комунальна	Державна	Інші	Ліцензіати НКРЕКП	Ліцензіати облдержадміністрації	Всього	з них об'єктів з обліком комерційного обліку
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м. Добропілля, м. Білозерське, смт Новодонецьке, м. Білецьке	1	-	1	-	-	-	1	19356	16371

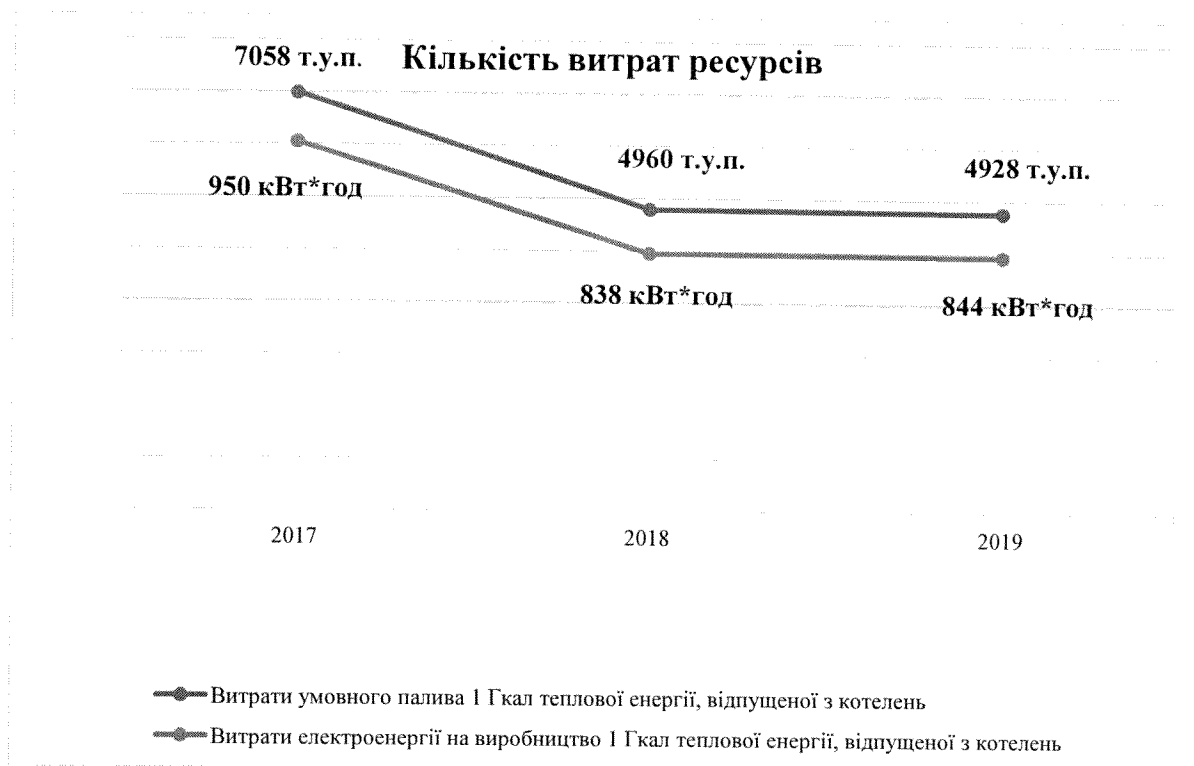
Обсяг поданої теплової енергії та витрати ресурсів станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Назва об'єкту	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії (Гкал), у тому числі					Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень (без підживлення теплових мереж)
			Для потреб населення	Для потреб бюджетної сфери	Для потреб релігійних організацій	Для потреб інших споживачів	Для господарських потреб ліцензованої діяльності			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2017 рік										
1	м. Добропілля	кот.1	17705	2387	43	1951		161	67	0,141
2		кот.3	34852	6424	0	3247	166	189	51	0,175
3	м. Білицьке	кот.2	4241	126		195		199	39	0,037
4		кот.6		1829				231	104	0,017
5		ГВС		633						
6		кот.13	3782	340		207	50	211	28	0,032
7		кот.19	4995	567		77		225	55	0,031
8		кот.20	4134	890		99	40	212	47	0,035
9		кот.25	3356			2		2781	68	0,040
10	смт Водянське	кот.4	3743	487		117		227	31	0,037
11	м. Білозерське	кот.1	5717	1023		30		303	31	0,044
12		кот.2	5519			224		294	29	0,042
13		кот.2a	6198			5		326	56	0,051
14		кот.3	7650	907		513	17	228	27	0,038
15		кот.8	9848	958		209		232	29	0,039
16		кот.18		1728				293	52	0,043
17	смт Новодонецьке	кот.1	1259	687		87	78	351	109	0,083
18		кот.4	3294	537		15		343	63	0,06
19		кот.5	2193			29		252	64	0,05
	ВСЬОГО		118486	19523	43	7007	351	7058	950	0,095
2018 рік										
1	м. Добропілля	кот.1	17307	1897	72	1767		190	61	0,143
2		кот.3	35704	7229	0	3870	172	204	49	0,188
3	м. Білицьке	кот.2	4381	532		277		224	32	0,035
4		кот.6		1340				356	85	0,022
5		ГВС		648						
6		кот.13	2716	433		306	43	277	74	0,044
7		кот.19	5585	788		132		244	36	0,030
8		кот.20	3401	751		122	93	293	48	0,047
9		кот.25	4872			23		273	37	0,034
10	смт Водянське	кот.4	4224	512		246		247	29	0,038
11	м. Білозерське	кот.1	6693	1071		135		300	25	0,041
12		кот.2	9725			151		247	18	0,026
13		кот.2a	4814			3		328	64	0,073
14		кот.3	7741	923		589	40	262	26	0,04
15		кот.8	8733	1074		134		372	29	0,044

16		кот.18		1994				298	47	0,043
17	смт Новодонецьке	кот.1	1323	667		155	88	323	86	0,072
18		кот.4	4022	571		19		285	39	0,046
19		кот.5	2205			51		237	53	0,047
	ВСЬОГО		105547	17872	72	6958	453	4960	838	1,013
2019 рік										
1	м. Добропілля	кот.1	14608	2111	72	1247		225	57	0,180
		кот.3	30634	6415	0	3689	152	237	55	0,224
2	м. Білозерське	кот.1	5540	871	-	228	-	294	22	0,048
		кот.2	10654	-	-	215	-	255	16	0,025
		кот.2а	2447	-	-	1	-	284	91	0,142
		кот.3	5826	634	-	158	33	301	28	0,058
		кот.8	7073	803	-	80	-	324	31	0,059
		кот.18	-	1744	-	-	-	275	59	0,047
3	смт Водянське	кот.4	3704	418	-	214	-	272	29	0,049
4	смт Новодонецьке	кот.1	933	528	-	269	76	266	91	0,077
		кот.4	3682	441	-	14	-	269	25	0,052
		кот.5	1772	-	-	42	-	260	55	0,058
5	м. Білицьке	кот.2	3661	495	-	276	-	236	34	0,044
		кот.6	-	1134	-	-	-	352	107	0,024
		ГВС	-	676	-	-	-	-	-	-
		кот.13	2018	348	-	298	47	293	62	0,065
		кот.19	5307	652	-	97	-	239	21	0,036
		кот.20	3161	603	-	102	146	273	36	0,055
		кот.25	4528	-	-	29	-	273	25	0,039
	ВСЬОГО		105548	17873	72	6959	454	4928	844	1,282

Кількість поданої теплової енергії, Гкал





Будівництво, реконструкція та капітальний ремонт теплових мереж

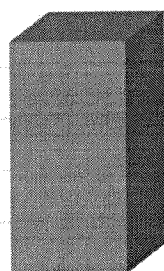
№ з / п	Назва населеного пункту	Назва котельні, адреса	Протяжність мереж, км	Найменування заходу (будівництво/реконструкція/капітальний ремонт)	Наявність ПКД, №, дата	Вартість робіт згідно з ПКД	Термін реалізації проекту
1	м. Добропілля	Котельня № 1, вул. Першотравнева, 56	0,366	Капітальний ремонт	-	355	До 15.10.2020
2	м. Добропілля	Котельня № 3, вул. Першотравнева, 40б	0,265	Капітальний ремонт	-	460	До 15.10.2020
3	м. Білицьке	Котельня № 19, вул. Паркова, 44а	0,150	Капітальний ремонт	-	335	До 15.10.2020
Всього			0,781			1150	

Котельні та електроспоживаюче обладнання станом на 01.01.2020

№ з / п	Назва населеного пункту	Котельні			Котли				Насоси	Теплообмінник	Тягодуєві установки, кількість одиниць на добу	Загальна установлена потужність електроспоживаючого обладнання, кВт
		Кількість одиниць	Установлена виробнича	Приєднана потужність Гкал/год	Кількість, одиниць	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг у.п.	Водогрійних з ККД менше 89%	Парових з ККД менше 89%	Кількість одиниць	Кількість одиниць на добу		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2017 рік												
1	м. Добропілля	2	63,5	43,77	7	15213800	7	-	31	-	15	1887
2	м. Білозерське	6	30,75	29,9	65	14857300	65	-	34	-	3	682
3	м. Білицьке	6	19,4	20,06	40	8095000	40	-	29	-	2	839
4	смт Водянське	1	3,6	3,4	8	1501400	8	-	7	-	-	129
5	смт Новодонецьке	3	10,25	4,9	21	331880	21	-	12	-	-	270
	Всього	18	127,5	102,03	141	42986300	141		113		20	3807
2018 рік												
1	м. Добропілля	2	63,5	44,47	7	13641876	7	-	27	-	21	2830
2	м. Білозерське	6	29,85	29,97	54	12217324	54	-	50	-	35	1567
3	м. Білицьке	6	20,55	20,7	40	7171246	40	-	33	-	10	1164
4	смт Водянське	1	3,6	3,4	8	1321899	8	-	7	-	-	129
5	смт Новодонецьке	3	10,9	5,28	20	2823670	20	-	20	-	8	631
	Всього	18	128,4	103,8	129	37176015	129		137		74	6321
2019 рік												
1	Добропілля	2	63,5	44,47	7	13641876	7	-	27	-	21	2830
2	Білозерське	6	29,85	26,3	54	12217324	65	-	50	-	35	1567
3	м. Білицьке	6	20,55	18,32	40	7171246	40	-	33	-	10	1164
4	смт Водянське	1	3,6	3,29	8	1321899	8	-	7	-	-	129
5	смт Новодонецьке	3	10,9	5,3	20	2823670	20	-	20	-	8	631
	Всього	18	128,4	97,68	129	37176015	140	-	137	-	74	6321

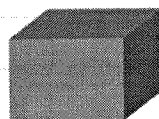
Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг у. п.

42 986 300



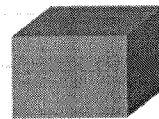
2017 рік

37 176 015



2018 рік

37 176 015

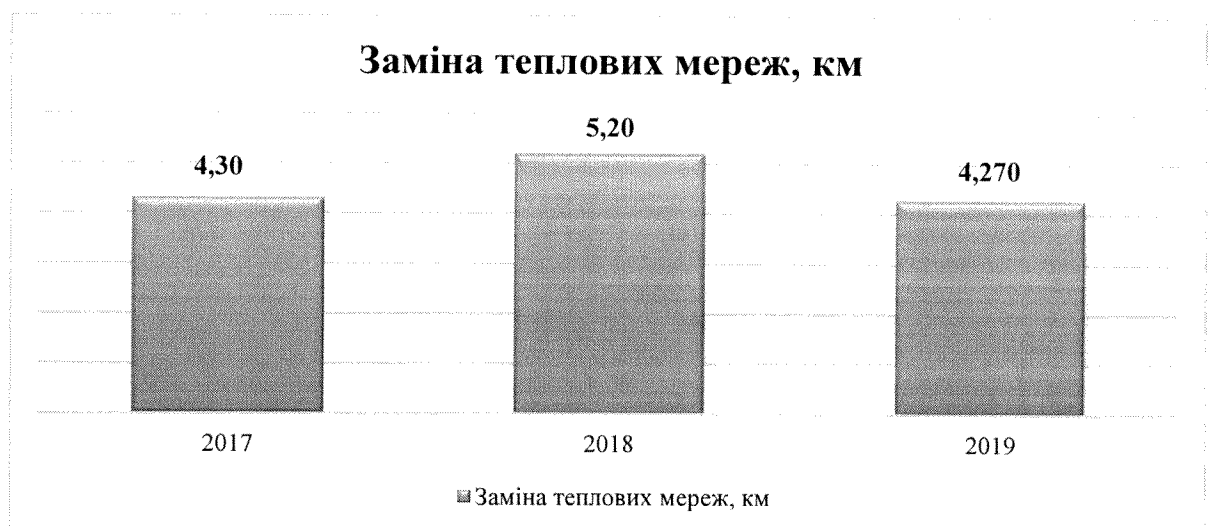


2019 рік

■ Споживання палива котлами

Транспортування теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з / п	Назва населеного пункту	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однотрубному вимірі всього, км	У т.ч. ветхих та аварійних:		Аварійність (аварії на 1 км мережі), од	Річний обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах, Гкал	Коефіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних
			км	%			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	м. Добропілля	57,594	2,864	5	0,05	6233,26	1,2
2	м. Білозерське	40,196	0,436	1	0,07	8090,84	1,5
3	м. Білицьке	26,148	1,734	6,6	0,11	3699,79	1,7
4	смт Водянське	6,186	1,018	16	0,32	539,09	1,2
5	смт Новодонецьке	16,656	0,664	4	0,06	3212,47	1,9
	Всього	146,78	6,716	4,6	0,08	21775,45	7,5



Потреба в оснащеності багатоквартирних будинків у м. Добропілля, міст Білозерське, Білицьке, смт Новодонецьке, Водянське м. Добропілля наведені у таблиці нижче.

Оснащення приладами обліку теплової енергії, станом на 01.01.2020

№ з / п	Назва населеного пункту	Загальна кількість багатоквартирних будинків, одиниць	Потреба в оснащеності		Наявність ПКД, дата розробки	Кількість наявної ПКД, од.	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн	Відсутня ПКД, од.
			Кількість багатоповерхових будинків, од.	Кількість введів, од.				
1	м. Добропілля	214	33	33	-	-	-	-
2	м. Білозерське	230	73	73	-	-	-	-
3	м. Білицьке	164	85	85	-	-	-	-
4	смт Водянське	38	-	-	-	-	-	-
5	смт Новодонецьке	86	39	39	-	-	-	-
	Всього	732	230	230	-	-	-	-



2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

Основними проблемами є викиди забруднюючих речовин та парникових газів у повітря, втрати теплової енергії.

Екологічні проблеми

У 2017 році котельнями, розташованими у м. Добропілля, містах Білозерське, Білицьке, смт Новодонецьке, Водянське м. Добропілля було

викинуто у повітря забруднюючих речовин та парникових газів – 5871,3 тонн, у 2018 році – 5823,8 тонн.

Проблема забруднення навколишнього природного середовища виникає у зв'язку з роботою котелень на твердому паливі (вугіллі), якій притаманні такі фактори шкідливого впливу на навколишнє природне середовища:

використання атмосферного кисню та викидання продуктів повного згорання CO_2 , H_2O ;

теплові викиди;

шум;

шкідливі викиди в атмосферу.

Для зменшення використання атмосферного кисню та викидання продуктів повного згорання необхідно виконати заміну:

обладнання з ККД вище 92%, тобто виробляти тепло за рахунок спалювання меншої кількості палива;

обладнання шляхом зменшення металоємності та габаритів, що дозволить економити паливо в процесі виробництва матеріалів та монтажу обладнання.

Окрім цього, використовувати менш енергоємні матеріали для виробництва обладнання та монтажних робіт.

Теплові викиди пов'язані з високою температурою продуктів згорання, шлаку, а також ступенем теплоізоляції огорожувальних конструкцій обладнання.

Шкідливими викидами в атмосферу під час спалювання палива є:

частинки незгорілого палива;

окисли азоту NO та NO_2 (паливні, швидкі, термічні)

окисли сірки SO_2 , SO_3 ;

сажа C ;

зола;

продукти неповного згорання CO , C_mH_n , H_2 тощо;

канцерогенні речовини (1,2 бенз(а)пирен $\text{C}_{20}\text{H}_{12}$ тощо).

Відомо, що забруднення атмосферного повітря окислами сірки та азоту, що пов'язані з діяльністю людини, складають лише 7% та 50% від загальної їх

кількості, але штучні викиди характеризуються значною нерівномірністю розподілу.

Існує чотири основних способи зменшення шкідливих викидів:

очищення палива та окислювача від складових, що можуть утворювати шкідливі речовини;

придушення утворення шкідливих речовин;

випалювання шкідливих речовин;

очищення димових газів від шкідливих речовин, що утворилися під час спалювання палива.

Під час спалювання палива, на перше місце виходять *оксида азоту* NO_x ($\text{NO} + \text{NO}_2$).

В атмосфері NO_2 зменшує прозорість повітря та кількість ультрафіолетового випромінювання, що падає на Землю. Це призводить до виникнення «смогів». Крім того, при наявності озону він окислюється до NO_3 і може бути причиною «кислотних дощів».

Найбільші викиди окислів сірки присутні при спалюванні високосірчастого вугілля.

Основні методи очищення палива від сполуки сірки:

Як відомо, сажа – тверді частинки розміром 10 350 нм, які містять до 90 % вуглецю. Це є продукт неповного згоряння вуглеводневих палив або термічного розкладання вуглеводнів. З одного боку – сажа є корисний продукт, що використовується в хімічній промисловості, поліграфії тощо, з іншого – шкідливий викид в атмосферу. Сажа містить канцерогенні елементи, на її поверхні відбувається перетворення SO_2 в SO_4^{2-} та NO_x та NO_3 . Зола – тверді частинки, які утворюються в димових газах внаслідок присутності мінеральних домішок в паливі (зольності палива A^p).

Окис вуглецю CO – високотоксична речовина, яка добре реагує з гемоглобіном, що призводить до отруєння організму.

Канцерогенні речовини, що, в основному, виділяються при спалюванні палива, процеси утворення канцерогенних речовин напряду пов'язані із

погіршення якості спалювання та сажоутворенням. Крім того, відомо, що утворення $C_{20}H_{12}$ відбувається на поверхні частинок золи та сажі. Викид канцерогенних речовин суттєво залежить від виду палива.

Скорочення витрат на енергоресурси.

Теплові мережі котельних за винятком м. Білозерське м. Добропілля прокладені підземно. В м. Білозерське, у зв'язку з високим рівнем ґрунтових вод, теплотраси винесені назовні та прокладені на сталевих опорах. Протяжність надземних теплових мереж 20 км, у тому числі 0,5 км з попередньо-ізольованими трубопроводами. З часу вводу в експлуатацію на теплотрасах проводилися тільки поточні ремонти. На сьогодні теплотраси потребують заміни трубопроводів та теплоізоляції.

КП «Добро» надає послуги з теплопостачання в м. Білозерське близько 12990 споживачам.

Надземні теплові мережі в м. Білозерське в більшій своїй частині зношені, теплоізоляція мереж зруйнована до 60 % або взагалі відсутня. Під час опалювального періоду підприємство несе великі втрати теплової енергії через малоефективну теплоізоляцію. З метою поліпшення якості послуги з теплопостачання, скорочення витрат на енергоресурси, теплові мережі потребують модернізації з заміною трубопроводів на попередньо-ізольовані.

Інші проблеми.

Станом на 01.01.2020 в м. Добропілля, м. Білозерське, смт Новодонецьке розроблені та затверджені схеми оптимізації систем теплопостачання, у м. Білицьке схема знаходиться у стадії розробки.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

Встановлення пиловловлюючого устаткування, з метою зниження викидів димових газів від виробництва теплової енергії котелень на твердому паливі (вугіллі) та приведення якості викидів у відповідність нормативним показникам, згідно законодавства України, покращить екологічний стан у містах Добропілля, Білозерське, Білицьке та смт Новодонецьке, які опалюються виключно твердопаливними котельнями.

Очікуваний результат: досягнення концентрації речовин у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (пил) до 50 мг/м³.

Заходи щодо зменшення шкідливих викидів при спалюванні палива є вкрай необхідними, оскільки забруднення повітря погіршує стан здоров'я людей, їхню продуктивність праці, знижує продуктивність та плодовитість худоби та птиці, отрує рослини, особливо фруктові, пришвидшує корозію металевих поверхонь в 10 - 20 разів.

Проведення модернізації теплопостачання із заміною 37300 м трубопроводів на попередньо-ізольовані труби для надземного прокладання надасть можливість підвищити якість послуг теплопостачання та ефективність використання паливно-енергетичних ресурсів. Реалізація проєкту складе 7 місяців. Загальна вартість 59 697,104 тис. грн. Економічний ефект від впровадження 2900 тис. грн/рік.

Реалізація зазначених заходів дозволить:

знижити втрати теплової енергії на 50% (до 1554 Гкал/год/рік);

зменшити шкідливі викиди на 13%;

зменшити споживання електроенергії на 20% (до 594 тис. кВт в опалювальний період).

Економічний ефект від впровадження – 2900 тис. грн/рік.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання м. Добропілля, міст Білозерське, Білицьке, смт Новодонецьке м. Добропілля наведені у додатку 1.

3. Місто Краматорськ

1) характеристика систем теплопостачання м. Краматорськ.

Місто Краматорськ – місто обласного значення, розташовано в північній частині області, на правій притоці Сіверського Донця – по обидві сторони річки Казенний Торець на пагорбах, які порізані балками і ярами. Клімат міста помірно-континентальний з відносно холодною зимою та жарким сухим літом. Кількість атмосферних опадів незначна, по роках і сезонах розподіляється

нерівномірно. Середньорічна відносна вологість повітря 75 %. Найбільш вологе повітря у грудні і січні 90-98 %, через що взимку часті тумани і ожеледиця.

Своєрідність м. Краматорськ полягає в його адміністративному управлінні: в межах міста знаходяться 5 місцевих рад – 1 міська та 4 селищних (Біленьківська, Красноторська, Шабельківська та Ясногірська). Станом на 01.01.2020 населення міста Краматорська складає 185 876 осіб.

Послуги у сфері теплопостачання у м. Краматорськ надають: товариство з обмеженою відповідальністю «Краматорськтеплоенерго» (далі – ТОВ «Краматорськтеплоенерго»), виробнича одиниця обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго» «Краматорськміжрайтепломережа» (далі – ВО «Краматорськміжрайтепломережа»), комунальне виробниче підприємство «Краматорська тепломережа» Краматорської міської ради (далі - КВП «Краматорська тепломережа»).

Основним напрямком діяльності підприємств теплоенергетики є виробництво, транспортування та постачання теплової енергії споживачам. Споживачами послуг є населення, бюджетні установи і підприємства різних форм власності.

До складу підприємства ТОВ «Краматорськтеплоенерго» входять основні виробничі об'єкти: теплова електростанція (далі – ТЕЦ), яка працює в когенераційному режимі, 11 центральних теплових пунктів, довжина теплових мереж складає 96,975 км (у двотрубному обчисленні). На сьогодні на ТЕЦ в робочому стані 4 пилувугільних котли, один турбогенератор з допоміжним обладнанням. ТОВ «Краматорськтеплоенерго» опалює 528 житлових будинків загальною площею 1,5 млн м² житлового фонду, 17 закладів дошкільної освіти, 15 закладів загальної середньої освіти, 19 закладів охорони здоров'я. Встановлена електрична потужність підприємства – 150 МВт, тепла – 458 Гкал.

ВО «Краматорськміжрайтепломережа» обслуговує 205 житлових будинків, 9 закладів загальної середньої освіти, 11 закладів дошкільної освіти, 4 закладу охорони здоров'я. Виробництво теплової енергії здійснюють 13 котелень, які працюють на природному газі. Загальна кількість котлів в котельнях складає 34 одиниці загальною потужністю 124 Гкал/ год. Загальна

протяжність мереж складає 34,814 км (у двотрубному обчисленні), у тому числі з кінцевим терміном експлуатації (понад 25 років) – 5,22 км (15 % від загальної протяжності).

На балансі КВП «Краматорська тепломережа» обліковується 18 котелень, які працюють на природному газі, і 1 котельня на твердому паливі (вугілля), 2 центральних теплових пункти, 11 індивідуальних теплових пункти, 53 газових котли загальною потужністю 137,518 Гкал/ год., 44,9 км теплових мереж. Підприємство забезпечує теплоносієм 179 житлових будинків, 2 гуртожитки, 11 закладів загальної середньої освіти, 4 закладів дошкільної освіти та 3 заклади охорони здоров'я.

Крім того в місті обліковується 15 котелень соціальної сфери, з яких: 4 (2 вугільні і 2 піролізні) – на балансі управління освіти Краматорської міської ради, 2 газові – на балансі Донбаської державної машинобудівної академії (далі – ДДМА), які законсервовано у 2017 році, об'єкти перепідключено до мереж ТОВ «Краматорськтеплоенерго»; 1 одиниця – на балансі Машинобудівного коледжу ДДМА; 8 котелень (у т. ч. побутові газові котли) – на балансі управління з гуманітарних питань Краматорської міської ради. Загальна протяжність теплових мереж у двотрубному обчисленні складає 176,689 км. На сьогодні експлуатуються лише трубопроводи теплопостачання (трубопроводи гарячого водопостачання не експлуатуються).

Зі складовою тарифу ТОВ «Краматорськтеплоенерго» можна ознайомитися на офіційному вебсайті НКРЕКП. На офіційному вебсайті підприємства обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго» розміщено повідомлення про намір змінити тариф, який не переглядався з 2016 року і на сьогодні є збитковим для підприємства.

Тариф на теплову енергію та послуги з централізованого опалення для КВП «Краматорська тепломережа» затверджено рішенням виконкому Краматорської міської ради від 03.10.2018 № 655 «Про затвердження тарифів на теплову енергію та послуги з централізованого опалення для КВП «Краматорська тепломережа» Краматорської міської ради». У зв'язку із зміною ціни на природний газ відбулося коригування тарифу, який затверджено

рішенням виконкому Краматорської міської ради від 19.12.2018 № 928 «Про затвердження тарифів на теплову енергію та послуги з централізованого опалення для КВП «Краматорська тепломережа».

Окрім цього, у таблицях, що наведені нижче надана інформація щодо сфери теплопостачання м. Краматорськ.

Інформація про суб'єктів господарювання, які надають послуги у сфері теплопостачання, станом на 01.01.2020

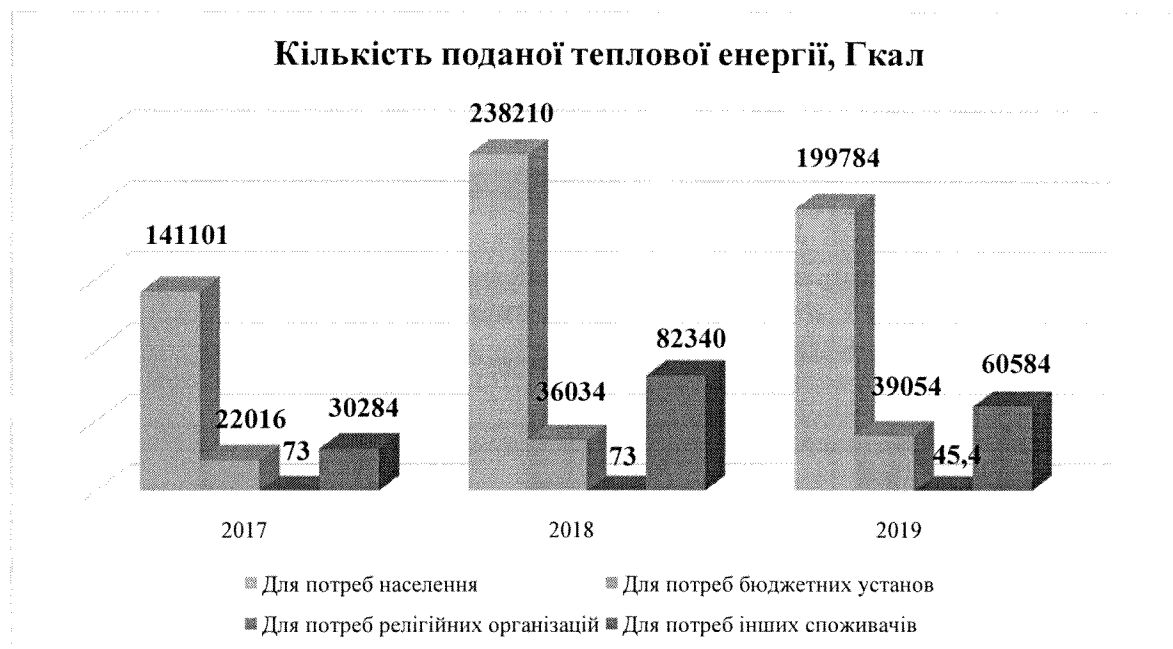
№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії		Форма власності			Ліцензіати		Кількість споживачів	
		Всього	Спеціалізовані	Комунальна	Державна	Інші	Ліцензіати НКРЕКП	Ліцензіати облдержадміністрації	Всього*	З них обладнаних засобами комерційного обліку*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м. Краматорськ	3	-	2	-	1	1	2	1995	1652

*Всього (житлові і нежитлові будинки)

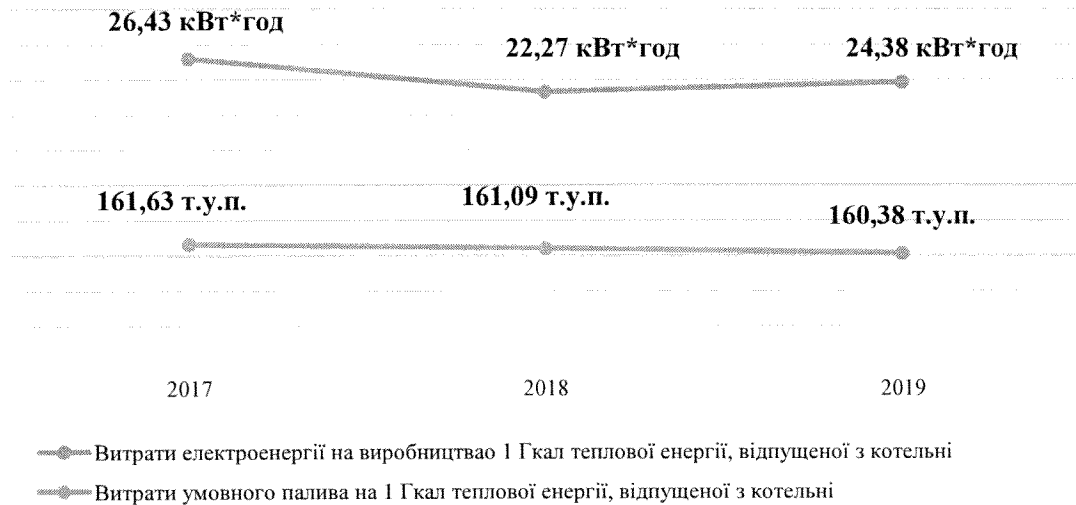
Обсяг поданої теплової енергії та витрати ресурсів станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії (Гкал), у тому числі					Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати електро-енергії на вироб-ництво 1 Гвал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень (без підживлення теплових мереж)
		Для потреб населення	Для потреб бюджетної сфери	Для потреб релігійних організацій	Для потреб інших споживачів	Для господарських потреб ліцензованої діяльності			
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
2017 рік									
1	м. Краматорськ	86896	13032	0	29819	-	179,5	*	*
		54205	8984	73	465	-	161,63	26,43	0,33
2018 рік									
1	м. Краматорськ	182039	27736	0	81777	-	180	*	*
		56171	8298	73	563	-	161,09	22,27	0,32
2019 рік									
1	м. Краматорськ	153875	31020	0	60072	-	180	*	*
		459091	8034,2	45,4	511,9	-	160,38	24,38	0,30

* Через особливості технологічного процесу зазначені цифри не нормуються



Кількість витрат ресурсів КВП «Краматорська тепломережа»



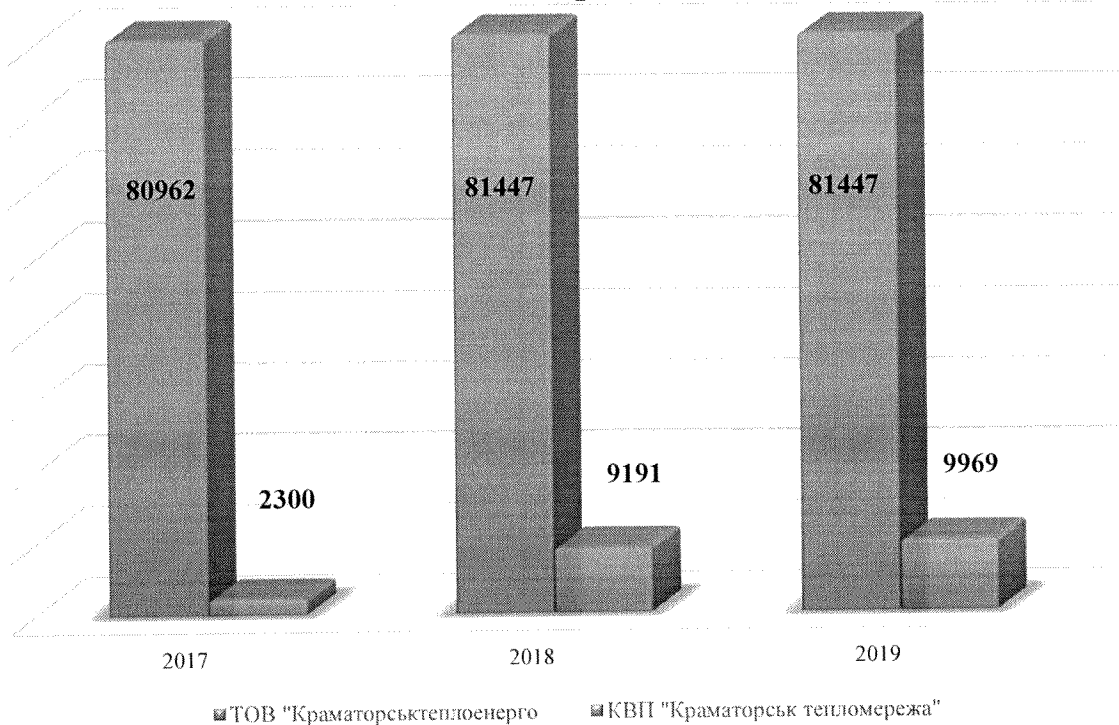
Котельні та електроспоживаюче обладнання станом на 01.01.2020

№ з / п	Назва підприємства	Котельні			Котли				Насоси	Теплообмінник	Тягоуєві установки	Загальна установлена потужність
		Кількість одиниць	Установлена виробнича потужність, Гкал/год	Приднана потужність Гкал/год	Кількість, одиниць	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг.у.п.	Водогрійних з ККД менше 89%	Парових з ККД менше 89%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ТОВ «Краматорськ-теплоенерго»	1	4458		7	558755000	-	4	15	5	28	-
2	КВП «Краматорська тепломережа»	19	136,9	40,6	50	10340	-	-	81	-	5	2950
3	ВО «Краматорськ-міжрайтепломережа» ОКП «Донецьктеплокомуненерго»	12	123,3	57,01	32	15819970	-	1	86	14	14	3434,6

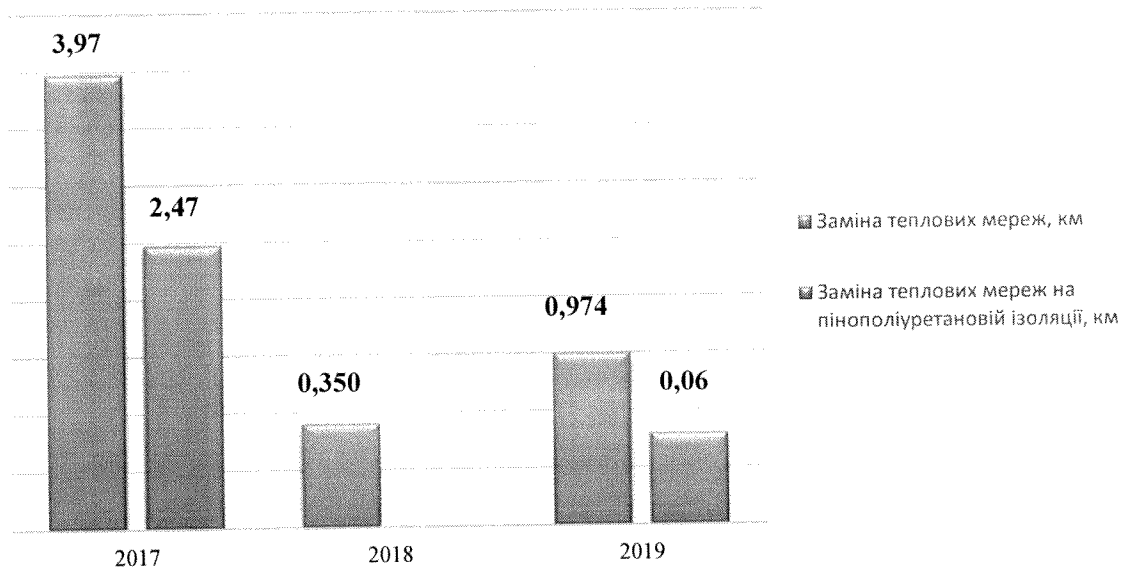
Транспортування теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/ п	Назва підприємства	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однотрубному виміні всього, км	У т.ч. ветхих та аварійних:		Аварійність (аварії на 1 км мережі), од	Річний обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах, Гкал	Коефіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних
			км	%			
1	2	3	4	5	6	7	8
2017 рік							
1	ТОВ «Краматорськ- теплоенерго»	210,20	125,09	59,51	1,34	80962,3	1,43
2	КВП «Краматорська тепломережа»	39,09	14,83	37,94	0,15	2300,2	0,31
3	ВО «Краматорськ- міжрайтепло- мережа» ОКП «Донецьктепло- комуненерго»	54,26	3,79	6,99	0,01	13498,53	0,91
2018 рік							
1	ТОВ «Краматорськ- теплоенерго»	217,29	137,57	63,31	1,08	81447,0	1,59
2	КВП «Краматорська тепломережа»	39,09	15,62	39,96	0,10	9191,0	1,27
3	ВО «Краматорськ- міжрайтепло- мережа» ОКП «Донецьктепло- комуненерго»	54,26	3,78	6,97	0,3	14758,76	0,91
2019 рік							
1	ТОВ «Краматорськ- теплоенерго»	217,56	139,32	64	1,17	81447	1,58
2	КВП «Краматорська тепломережа»	39,0	15,1	39,49	0,05	9969,4	1,63
3	ВО «Краматорськ- міжрайтепло- мережа» ОКП «Донецьктепло- комуненерго»	54,02	3,58	7	0,3	11806,4	0,75

Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг у. п.



Реконструкція теплових мереж, у тому числі заміна на труби в пінополіуретановій ізоляції, км



Реконструкція об'єктів теплопостачання станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Назва об'єкту, адреса	Найменування заходу	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно з ПКД	Мета реалізації проєкту	Термін реалізації проєкту
1	м. Краматорськ	котельня «Кондиціонер» вул. Шкільна	заміна котла КСВа-1,25	—	252,947	заміна застарілого обладнання	2017
2		котельня «139 кв.», вул.Софіївська, 215А	заміна котла КСВа-1,25	—	231,057	заміна застарілого обладнання	2018

Будівництво, реконструкція та капітальний ремонт теплових мереж станом на 01.01.2020.

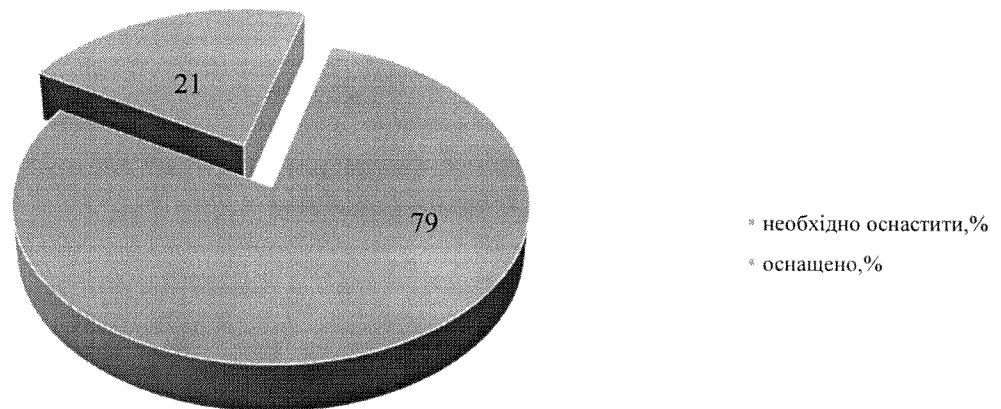
№ з / п	Назва підприємства	Назва котельні, адреса	Протяжність мереж, км	Найменування заходу (будівництво/ реконструкція/ капітальний ремонт)	Наявність ПКД, №, дата	Вартість робіт згідно з ПКД	Термін реалізації проєкту
1	КВП «Краматорська тепломережа»	Котельня «Лазурний», вул. Беляєва, 86	0,24	Реконструкція трубопроводів зовнішніх теплових мереж «Теплотраса 80 квартал» ТК7 вул. Лазо – ТК 10 вул. Лазо	-	2794,8	2020
			0,12	Капремонт зовнішніх теплових мереж по вул. Маяковського ТК27-ТК28	-	-	2020
			0,076	Капремонт трубопроводів опалення ділянки теплових мереж ТК14-ТК15, 144 кв-л	-	-	2020
		Котельня «Кондиціонер», вул. Шкільна, м-н заводу «Кондиціонер»	0,074	Капремонт трубопроводів опалення ділянки теплових мереж ТК7-ТК8	-	-	2020
2	ТОВ «Краматорськ-теплоенерго»	Станція ТЕЦ, вул. О.Тихого	0,638	Реконструкція ділянки теплової мережі III зони між ТК9 та ТК12 по вул. Парковій	04.04.2017 №6484, коригування від 24.04.2019 №20219Д	20 435,86	2020

			1,498	Реконструкція ділянки теплової мережі III зони між ТК13 та ТК16 по вул. Парковій	04.04.2017 №6293, потребує коригування	26435,94	2022
			0,698	Реконструкція ділянки теплової мережі III зони між ТК18 та ТК20 по вул. Парковій	18.04.2017 №6531, потребує коригування	9600,660	2021
3	ВО «Краматорськ-міжрайтепломережа» ОКП «Донецьктеплокомуненерго»	Котельня «1 Травня», вул. 1 Травня	1,0716	Реконструкція	-	-	2020-2025
		Котельня 179 квартала, вул. О.Вишні	0,3274	Реконструкція	-	-	2020-2025
		Котельня 186/174 квартала, вул. Ювілейна	0,2412	Реконструкція	-	-	2020-2025
		Котельня 82 квартала, вул. Академічна (Шкадінова)	0,033	Реконструкція	-	-	2020-2025

Оснащення приладами обліку теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з / п	Назва населеного пункту, у тому числі по підприємствам	Загальна кількість багатоквартирних будинків, одиниць	Потреба в оснащеності		Наявність ПКД, дата розробки	Кількість наявної ПКД, од.	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн	Відсутня ПКД, од.
			Кількість багатопверхових будинків, од.	Кількість введів, од.				
	м. Краматорськ	912	198	210	2001-2020	42	16138	169
1	ТОВ «Краматорськ-теплоенерго»	528	19	21	2016, 2020	2	228,0	19
2	КВП «Краматорська тепломережа»	205	31	31	2018	31	1600	-
3	ВО «Краматорськ-міжрайтепломережа»	179	148	159	2001-2016	9	14310	150

Оснащення багатоповерхових будинків приладами обліку теплової енергії, %



2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

Чинну схему теплопостачання в місті затверджено рішенням Краматорської міської ради від 28.10.2009 № 30/V-15 «Про затвердження схеми теплопостачання міста Краматорськ», яка станом на 01.04.2020 потребує коригування. Цією схемою передбачено підключення частини абонентів КВП «Краматорська тепломережа» та ВО «Краматорськміжрайтепломережа» до теплових мереж ТОВ «Краматорськтеплоенерго».

ТОВ «Краматорськтеплоенерго», в свою чергу, розроблено техніко-економічне обґрунтування для впровадження вищезазначеного проєкту. Через впровадження ринку електроенергії підприємство постійно знаходиться в конкурентних умовах продажу електричної енергії і несе збитки у зв'язку із реалізацією електричної енергії за збитковими цінами. Враховуючи, що тепла енергія виробляється на теплоелектроцентралі у комбінованому циклі лише із виробництвом електричної енергії, на підприємстві склалася загрозлива економічна ситуація.

Згідно з Порядком надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 18.04.2018 № 324, ТОВ «Краматорськтеплоенерго» надало на

розгляд Кабінету Міністрів України заходи з реконструкції ТОВ «Краматорськтеплоенерго», погодженні Краматорською міською радою.

Тимчасова підтримка Краматорської ТЕЦ на проведення реконструкції дозволить підвищити ефективність комбінованого виробництва електричної і теплової енергії, яке передбачає, зокрема, підвищення надійності та економічності роботи основних фондів (генеруючого і допоміжного обладнання), а також сприятиме виконанню екологічних заходів, які спрямовані на зниження негативного впливу забруднюючих речовин на навколишнє природне середовище.

Вищезазначене дозволить забезпечити соціально-економічну стабільність і якість життя населення шляхом збереження систем централізованого опалення. Прийняття рішення щодо тимчасової підтримки ТОВ «Краматорськтеплоенерго» сприятиме зниженню собівартості виробництва теплової і електричної енергії для кінцевого споживача і підвищить надійність теплопостачання.

Вирішення ситуації з ТОВ «Краматорськтеплоенерго», як найбільшого теплогенеруючого підприємства м. Краматорськ, перегляд існуючої схеми теплопостачання міста тимчасово відкладено.

На балансі ТОВ «Краматорськтеплоенерго» знаходиться 96,975 км теплових мереж (у двотрубному обчисленні), з яких в роботі понад 25 років - 53 км. Заміна зношених ділянок – одне з актуальних питань підприємства, щорічне недофінансування робіт веде до аварійних ситуацій під час запуску котелень та ставить під загрозу стале проходження опалювального періоду.

Головні магістральні ділянки теплотрас експлуатуються протягом понад 25 років. Їх технічний стан вкрай незадовільний. Особливо це відноситься до теплових мереж прокладки 70-80-х років, коли було розпочато застосування трубопроводів з меншою товщиною стінки і будівельних конструкцій з полегшеною гідроізоляцією.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

Шляхами вирішення проблем у сфері теплопостачання м. Краматорська є: реконструкція існуючих теплових мереж з використанням сучасних

енергозберігаючих матеріалів;

скорочення наднормативних теплових втрат і зменшення витрат підживлювальної води;

скорочення обсягів ремонтних робіт і експлуатаційних витрат;

збільшення термінів експлуатації обладнання;

економія палива.

Першочергові заходи:

коригування проектно-кошторисної документації на ділянку теплової мережі III зони між ТК 9 та ТК 12 по вул. Паркова м. Краматорськ здійснено у 2019 році. Враховуючи вартість проекту в 204735,863 тис. грн, проект надано на попередній конкурсний відбір інвестиційних програм і проектів регіонального розвитку, що можуть реалізовуватися за рахунок коштів державного фонду регіонального розвитку у 2021 році. На три інших ділянки експертний звіт від 2017 року у зв'язку із чим проектно-кошторисна документація потребує коригування, після чого відбудеться пошук джерел фінансування.

Проведення реконструкції зазначених ділянок теплотраси загальною протяжністю 1856 м діаметром від 530 до 720 мм дозволить зменшити втрати теплової енергії та покращити якість постачання теплової енергії споживачам ТОВ «Краматорськтеплоенерго», а це 135 од. 5-9 поверхових житлових будинків (близько 15,5 тис. споживачів), 3 заклади загальної середньої освіти, 5 закладів дошкільної освіти, комунальне некомерційне підприємство «Краматорський будинок дитини «Антошка», інші соціально важливі об'єкти.

Актуальним і першочерговим залишається питання оснащення приладами обліку 145 будинків, яким надає послугу у сфері теплопостачання ВО «Краматорськміжрайтепломережа» (загальна вартість 19 840 тис. грн). Із 205 багатоквартирних будинків, що обслуговуються ВО «Краматорськміжрайтепломережа», лише 60 багатоквартирних будинків оснащено приладами обліку теплової енергії (29 %).

У зв'язку з тим, що лише 29 % житлових будинків оснащено приладами обліку теплової енергії, існує проблема контролю за кількістю спожитого тепла. ВО «Краматорськміжрайтепломережа» не має можливості нараховувати плату за

спожиту теплову енергію відповідно до вимог чинного законодавства, відсутні системи моніторингу спожитої теплової енергії та дистанційної передачі даних, що значною мірою впливає на якість обліку.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання у м. Краматорськ наведені у додатку 1.

4. Місто Маріуполь

1) характеристика систем теплопостачання м. Маріуполь.

Маріуполь – одне з найбільших міст Донецької області, розташоване на сході України на березі Азовського моря. Численність населення міста на 01.01. 2019 становить 440,367 тис. осіб. Один з важливих центрів металургії та машинобудування.

Однією з найбільш гострих проблем м. Маріуполь у даний час є проблема енергозабезпечення і ефективного використання енергоресурсів. Найбільш енергоємною та високозатратною підгалуззю житлово-комунального господарства є теплопостачання. В умовах стрімкого зростання цін, в першу чергу на природний газ та електроенергію, проблема кардинального реформування теплоенергетики міста стає питанням стратегічного значення. Основними напрямками підвищення ефективності використання паливно-енергетичних ресурсів та реалізації потенціалу енергозбереження в житлово-комунальному господарстві, а саме у теплопостачанні, є підвищення ефективності роботи комунальних котелень шляхом заміни неекономічних котлів на більш ефективні. Реалізація вказаного заходу є доволі актуальна і корисна для комунального комерційного підприємства Маріупольської міської ради «Маріупольтепломережа» (далі – ККП «Маріупольтепломережа», оскільки призведе до істотного зниження питомих витрат газу.

Послугу у сфері теплопостачання на території м. Маріуполь надають два підприємства: ККП «Маріупольтепломережа» (98% від усіх житлових будинків) та приватне акціонерне товариство «Маріупольський металургійний комбінат імені Ілліча» (далі – ПрАТ «ММК імені Ілліча») – 38 будинків, що складає 2% від усіх житлових будинків.

На балансі ККП «Маріупольтепломережа» перебуває 66 котелень, з яких 61 працює на природному газі та 5 на твердому паливі. Встановлена потужність котелень становить 1308,7 МВт/год., кількість котлів – 190 одиниць. Протяжність теплових мереж підприємства в однотрубному обчисленні становить 951,956 км діаметром від 32 мм до 720 мм надземної та підземної прокладки.

Підприємство забезпечує теплом 2504 об'єктів, у тому числі: 1885 житлових будинків, 67 закладів загальної середньої освіти, 84 закладів дошкільної освіти, 33 заклади охорони здоров'я та інші об'єкти. Основним споживачем теплової енергії є населення, на долю якого припадає близько 80 % реалізованої теплової енергії.

Окрім цього, у таблицях, що наведені нижче, надана інформація стосовно теплового господарства м. Маріуполь.

Інформація про суб'єктів господарювання, які надають послугу у сфері теплопостачання, станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії		Форма власності			Ліцензіати		Кількість споживачів	
		Всього	Спеціалізовані	Комунальна	Державна	Інші	Ліцензіати НКРЕКП	Ліцензіати облдерж-адміністрації	Всього	З них обладнаних засобами комерційного обліку
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м. Маріуполь	1		+				+	1885 *	1811
									721 **	565

* - житлові будинки

** - інші об'єкти окремо розташовані

Котельні та електроспоживаюче обладнання станом на 01.01.2020

№ з / п	Назва населеного пункту	Котельні			Котли				Насоси	Теплообмінник	Тягодуєві установки	
		Кількість одиниць	Установлена виробнича потужність, Гкал/год	Приєднана потужність Гкал/год	Кількість, одиниць	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг у.п.	Водогрійних з ККД менше 89%	Парових з ККД менше 89%	Кількість одиниць	Кількість одиниць добу	Кількість одиниць добу	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	м. Маріуполь	66	1125,481	650,62	190	131505312	100	6	545	95	99	-

Обсяг поданої теплової енергії та витрати ресурсів станом на 01.01.2020

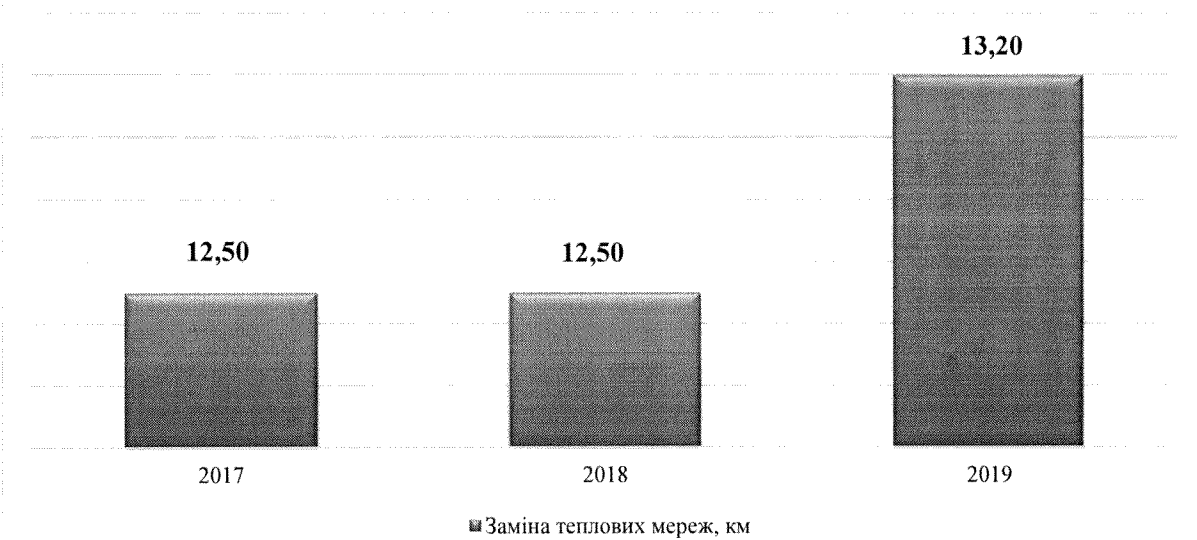
№ з / п		Назва населеного пункту	Назва підприємства	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії (Гкал), у тому числі					Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гвал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень (без підживлення теплових мереж)
1	2			4	5	6	7	8			
				Для потреб населення	Для потреб бюджетної сфери	Для потреб релігійних організацій	Для потреб інших споживачів	Для господарських потреб ліцензованої діяльності			
2017 рік											

1	м. Маріуполь	КПП «Маріуполь-тепломережа»	566586,7	93417,7	338,7	23360,3	1340,7	161,4	45,7	0,152
2018 рік										
1	м. Маріуполь	КПП «Маріуполь-тепломережа»	614943,8	102264,1	407,1	26732,8	1566,6	161,61	45,5	0,146
2019 рік										
1	м. Маріуполь	КПП «Маріуполь-тепломережа»	552068,3	97618,2	298,8	24259,3	1387,3	160,77	50,4	0,129

Транспортування теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однотрубному вимірі всього, км	У т.ч. ветхих та аварійних:		Аварійність (аварії на 1 км мережі), од	Річний обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах, Гкал	Кофіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних
			км	%			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	м. Маріуполь	951,9574	22,0	2,3		142354,7	1,6

Заміна теплових мереж, км



Реконструкція об'єктів теплопостачання станом на 01.01.2020.

№ з/п	Назва населеного пункту	Назва об'єкту, адреса	Найменування заходу	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно з ПКД	Мета реалізації проєкту	Термін реалізації
1	м. Маріуполь	Котельня Зірка, по вул. Зелена 25а м. Маріуполь	Реконструкція котельні з впровадженням вискоефективних котлів з ККД не нижче 91%	Строк отримання експертного звіту 2020 рік	3000,00	Економія ПЕР	2021
2		Котельня Іртиська по вул. Іртиська, 10 м. Маріуполь	Реконструкція котельні з впровадженням вискоефективних котлів з ККД не нижче 91%	№10-1559-18 від 28 грудня 2018	20358,71	Економія ПЕР	2021
3		Котельня 418 кв. по вул. Чорноморська, 4а, м. Маріуполь	Реконструкція котельні з впровадженням вискоефективних котлів з ККД не нижче 91%	№10-1558-18 від 28.12.2018	16512,828	Економія ПЕР	2021
4		Котельня ПМР-10 по вул. Зелінського, 1	Реконструкція котельні по вул. Зелінського, 1 з впровадженням вискоефективних котлів з ККД не нижче 91%, м. Маріуполь	№10-1560-18 від 28.12.2018	23241,725	Економія ПЕР	2021

Будівництво, реконструкція та капітальний ремонт теплових мереж станом на 01.01.2020.

№ з/п	Назва населеного пункту	Назва котельні, адреса	Протяжність мереж, км	Найменування заходу (будівництво/реконструкція/капітальний ремонт)	Наявність ПКД, №, дата	Вартість робіт згідно з ПКД	Термін реалізації проєкту
1	м. Маріуполь	ЖМР-16, вул. Митрополитська, 185	Д57мм-255м Д38мм-85м	Реконструкція теплових мереж по вул. Купріна, 25а в Центральному районі м. Маріуполь (опуск під землю)		741,16	
2		ПМР-2 вул. Бахчиванджи, 10а	Д 133мм-60 м Д 108мм-110м	Реконструкція тепломережі до житлових будинків пр. Нахімова, 158-160		630,1	
3		ПМР-7, вул. Новоросійська, 20	Д89мм-140м, Д76мм-70м	Реконструкція теплової мережі від будинку вул. Новоросійська, 22 - 24		495,0	
4		ПМР-7, вул. Новоросійська, 20	Д 76мм-70м, Д 57мм-35м	Реконструкція теплової мережі по вул. Латишева, 23		195,2	

5		Котельня Газова. вул.Газова,1	Д530мм- 980м	Заміна теплових мереж у Лівобережному районі по пр. Перемоги від вул. М. Маклая до бул. Меотиди (ТК-ХІІ- ТК-ХVІ) ,м. Маріуполь (капітальний ремонт)		9366,0	
6		Котельня Газова. вул.Газова,1	Д530мм- 124м	Заміна теплових мереж у Лівобережному районі по вул. М. Маклая до ж/б пр. Перемоги,18/5 (ТК-ХІ- ТК- ХІІ) ,м. Маріуполь (капітальний ремонт)		1249,0	
7		Котельня пр. Металургів, 53/55	2Øот 108х5- 478м 2Øот 89х5154м 2Øот 76х5 -224 2Øот57х4, 5-80м	Заміна теплових мереж вул. Куїнджи від пр.Миру до вул. Пушкіна в Центральному районі у м. Маріуполь (реконструкція)		1 920, 00	29.05.20
8		Котельня пр. Металургів, 53/55	2Øот325х9 -270м	вул.Італійська,111		741,31 2	
9		Котельня 138 кварталу, вул. Кальміуська, 99	2Øот108х5 - 250м Øг.в. 108х5 - 125м Øшпр. 57х4,5- 125м	Капітальний ремонт теплових мереж вул. Фонтанна, 85 в Центральному районі у м. Маріуполь (опуск під землю)		1181,3 7	
10		Котельня 138 кварталу, вул. Кальміуська, 99	2Øот530х 10 -200м	б.Шевченко,93 -91		998,40 0	
11		Котельня 138 кварталу, вул. Кальміуська, 99	2Øот325х9 – 300 м	ЦТП-14 – ЦТП-13		823,68 0	
12		Котельня 138 кварталу, вул. Кальміуська, 99	2Øот273х8 - 200м	Пр. Металлургов, 77-79		457,10 0	
13		Котельня 138 кварталу, вул. Кальміуська, 99	2Øот377х9 -100м	Пр. Металлургов, 102- б.Шевченко,79		353,60 0	
14		Котельня вул.Казанцева, 17	2Øот273х8 -200м	Ул.Соборная,9		457,10 0	
15		м-н Курчатова	2Øот273х8	Реконструкція теплових мереж по вул. Солдатській від вул. Кравченко (т.А) до вул. Машинобудівельной		1990,7 5	
16		Котельня вул. Новотрубна, 27		Капітальний ремонт теплових мереж від пр. Металургів, 174 – ТК-Х до ТК-62 (Нептун)		1861,3	

Заміна застарілих пальників на сучасні з автоматизацією процесів згорання природного газу в котлах станом на 01.01.2020.

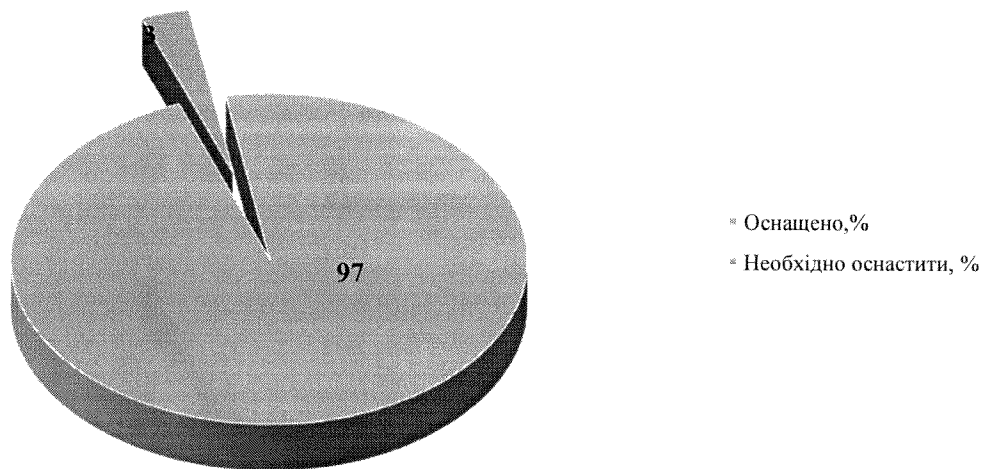
№ з/п	Назва населеного пункту	Назва котельні, адреса	Кількість пальників, що підлягають заміні, од.	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно з ПКД	Термін реалізації проєкту
1	м. Маріуполь	Котельня Газова по вул. Газова, 1 м. Маріуполь	4	№10-0921-18 від 14.12.2018	13 644,9	2020-2021 роки
2		Котельня ЖМР-3 по пр. Нахімова, 188, м. Маріуполь	4	№ 10-0094-20 від 20.03.2020	9082,613	2021 рік
3		Котельня 232 кв. по вул. Металургійна, 21 м. Маріуполь	4	№ 10-0095-20 від 20.03.2020	9677,133	2021-2022 рік

У м. Маріуполь до систем централізованого теплопостачання приєднано 1923 багатоквартирних житлових будинків, а саме: 38 будинків, що знаходяться на балансі ПрАТ «ММК імені Ілліча», 1885 будинків, що знаходяться на балансі ККП «Маріупольтепломережа», з них оснащено приладами обліку теплової енергії 1811. Рівень оснащеності приладами обліку теплової енергії складає 94%.

Оснащення приладами обліку теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Загальна кількість багато-квартирних будинків, одиниць	Потреба в оснащеності		Наявність ПКД, дата розробки	Кількість наявної ПКД, од.	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн	Відсутня ПКД, од.
			Кількість багато-поверхових будинків, од.	Кількість введів, од.				
1	м. Маріуполь	1923	112	86	2019-2020	7	461,907	77

Оснащення багатоквартирних будинків приладами обліку, %



2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

ККП «Маріупольтепломережа», як і більшість теплопостачальних комунальних підприємств, гостро відчуває на собі нестабільну ситуацію у зв'язку з високим рівнем цін на енергоносії. Брак коштів на проведення ремонтних робіт та придбання нового обладнання призвів до того, що більшість встановлених потужностей та обладнання міських систем теплопостачання наблизилась до критичних строків своєї експлуатації. Тому, питання підвищення ефективності виробництва – найголовніше питання для підприємства.

Основним напрямком роботи підприємства є забезпечення якісного та безперебійного постачання теплової енергії, централізованого опалення і гарячого водопостачання споживачам міста: підприємствам, організаціям, установам, населенню.

Протягом всього часу підприємство успішно продовжує реалізовувати програми з енергозбереження, оскільки питання підвищення ефективності використання застарілого обладнання стає все більш актуальним.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

З метою організації сталого проходження опалювальних періодів, є потреба у встановленні сучасних енергоефективних пальників на котлах великої

потужності. Саме робота пальників визначає ефективність спалювання палива, безпеку та екологічні показники.

Для котелень середньої потужності запланована заміна котлів, насосів, хімводопідготовки тощо з переведенням в автоматичний режим роботи (без обслуговуючого персоналу), що є актуальним і корисним для підприємства, оскільки призведе до істотного зниження питомих витрат газу. Крім того, навіть при заміні одного котла застарілої конструкції значно знижуються річні об'єми викидів шкідливих речовин в атмосферу, таких як: оксид азоту, оксид вуглецю та діоксид вуглецю. Економічна ефективність проєкту забезпечується за рахунок значного підвищення ККД котелень, що надасть значну економію паливно-енергетичних ресурсів.

Для виявлення оптимальних технічних рішень підприємством заплановане виконання схеми теплопостачання м. Маріуполь на період до 2025 року. На сьогодні формується технічне завдання для визначення суб'єкту господарювання, яке буде розробляти схему теплопостачання м. Маріуполь.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання у м. Маріуполь наведені у додатку 1.

5. Місто Новогродівка

1) характеристика систем теплопостачання м. Новогродівка.

Новогродівка – місто обласного значення не газифіковане, комунальної теплоенергетики немає. До 2017 року послуги з централізованого теплопостачання споживачам міста надавав відокремлений підрозділ «Виробниче управління теплофікації» державного підприємства «Селидіввугілля», на балансі якого знаходилася міська котельня КВТС-20, яку була закрита у лютому 2017 року.

Відсутність у місті газопостачання та централізованого теплопостачання стала передумовою розробки місцевої програми: «Програма впровадження в м. Новогродівка енерго- та екологоефективних індивідуальних систем електричного опалення у 2018-2021 роках», яка включає забезпечення

мешканців міста екологічним та ефективним джерелом тепла, а саме переведення житлового фонду на електроопалення.

Переваги електричного опалення:

невисока ціна обладнання в порівнянні з твердопаливними котлами;

невеликі габарити котла і зручність монтажу;

високий ККД (99% електричної енергії перетворюється в теплову);

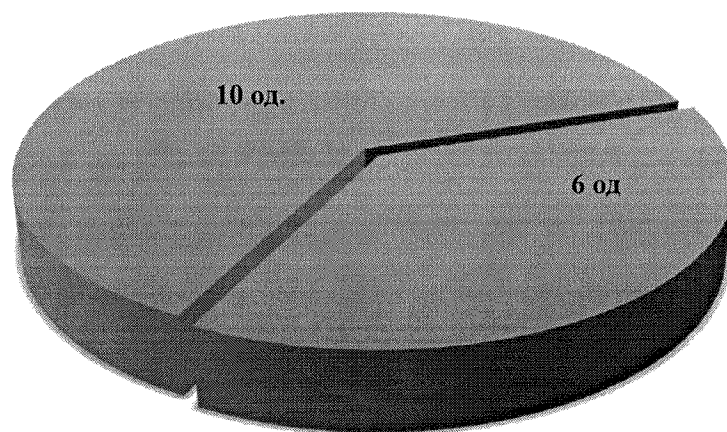
екологічність та чистота (відсутні будь-які викиди диму або сажі);

автоматичність роботи котла (задається температурний режим, який котел підтримує без додаткового втручання);

безпека (відсутні фактори ризику пов'язані з відкритим полум'ям або витоком продуктів горіння).

Головним недоліком електричного опалення була висока ціна на електроенергію в порівнянні з ціною на тверде паливо. Однак, при використанні електричного опалення у зв'язку зі зміною тарифів і збільшенням норм споживання електроенергії, даний недолік був знівельований. Навіть навпаки, при грамотному використанні електроенергії на сьогодні електричне опалення може обходитися дешевше іншого. По суті у електричного опалення залишається один недолік – залежність від безперебійного електропостачання.

Переведення на електроопалення житлових будинків м. Новоградівка



■ Усього житлових будинків, одиниць ■ Необхідно перевести житлові будинки, одиниць

2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

До 1975 року будинки в м. Новгородівка будувалися із врахуванням наявності пічного вогнища у кожній квартирі. Будинки більш пізньої забудови конструктивно не розраховані на твердопаливні пристрої, а розраховані на централізоване тепlopостачання. Проблема з централізованим тепlopостачанням виникла у місті ще у 2001 році. Після закриття у місті єдиної, що залишилась, твердопаливної котельної у 2017 році мешканцям 29 будинків, що розташовані у житловому масиві «Мічурінський», залишилось єдине джерело тепла – електрична енергія. По кількості населення житлового масиву «Мічурінський» складає 30 % від населення всього міста.

Досвід міст, які відмовилися від централізованого тепlopостачання та перейшли на індивідуальне, загалом позитивний. Але практика показує, що для переходу на індивідуальне поквартирне опалення існує потреба у заміні застарілих електромереж, електричної генерації та теплоізоляції будинків. Без реконструкції електромереж та впровадження термомодернізації, яка надасть можливість: по-перше, зменшити споживання електричної енергії на опалення, по-друге, вивільнити потужності для інших потреб міста, по-третє, збільшити термін експлуатації будинків, перехід на електроопалення може призвести до великих аварій.

Не можна недооцінювати шкідливий вплив використання вугілля для опалення 70% житлового фонду та адміністративних об'єктів міста на навколишнє природне середовище. Основним джерелом забруднюючих речовин у місті є система опалення індивідуальних будинків і квартир твердопаливними котлами.

Для уникнення чи принаймні мінімізування негативного впливу використання твердого палива на довкілля необхідно поступово всесторонньо вивчити досвід міст, де вже тривалий час для потреб опалення використовують вугілля, дрова, торф та впроваджувати екологічні системи опалення.

Враховуючи вищевикладене, вбачається, що при використанні твердого палива для отримання теплової енергії в системах опалення виникають серйозні проблеми екологічного характеру.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

Отримання у енергопередавальної організації технічних умов на додаткову потужність для 29 багатоквартирних житлових будинків.

Капітальний ремонт внутрішньо будинкових електричних мереж у цих будинках з обов'язковою заміною існуючих ввідно-розподільчих приладів на сучасні аналоги з більш потужними захисними апаратами та усіма необхідними приладами безпечного постачання електричної енергії.

Встановлення поквартирних приладів диференційованого обліку споживання електроенергії.

Встановлення індивідуальних електричних котлоагрегатів.

Термомодернізація будинків, переведених на електричне опалення.

Отримання тарифу на електроенергію, що відпускається населенню, яке проживає в житлових будинках, обладнаних у встановленому порядку електроопалювальними установками.

Активна участь об'єднань співвласників багатоквартирних будинків в реалізації заходів з покращення технічного стану житлових будинків.

Перехід до нової економічно ефективної форми управління у житлово-комунальному господарстві житлового масиву «Мічурінський» та на індивідуальне електричне опалення.

У 2019 році за рахунок коштів місцевого бюджету розроблено проектно-кошторисну документацію для 10 житлових будинків загальною вартістю 16,8 млн грн.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання м. Новогродівка наведені у додатку 1.

6. Місто Покровськ

1) характеристика систем теплопостачання м. Покровськ.

Покровськ – місто обласного значення, до адміністративно-територіального устрою якого входять м. Родинське та смт Шевченко. Чисельність населення складає 75,4 тис. осіб, з яких більше 10 тис. осіб –

мешканці міста Родинське, близько 1,7 тис. осіб – смт Шевченко. Чисельність внутрішньо переміщених осіб становить 15 тис. осіб.

Послуги у сфері теплопостачання надають: комунальне підприємство «Покровськтепломережа» (далі — КП «Покровськтепломережа»), виробничий підрозділ «Лиманське територіальне управління» філії «Центр будівельно-монтажних робіт та експлуатації будівель і споруд» публічного акціонерного товариства «Укрзалізниця», структурний підрозділ «Покровське локомотивне депо» регіональної філії «Донецька залізниця» акціонерного товариства «Українська залізниця», виробничий структурний підрозділ «Донбаський центр механізації колійних робіт» філії «Центр з ремонту та експлуатації колійних машин» публічного акціонерного товариства «Укрзалізниця».

На балансі КП «Покровськтепломережа» знаходиться 21 котельня з встановленою потужністю. Експлуатуються 19 котелень, з них 16 котелень працюють на природному газі, 3 котельні – на твердому паливі; 2 котельні – законсервовані.

КП «Покровськтепломережа» надає послуги з теплопостачання мешканцям 505 багатоповерхових будинків: в м. Покровськ 298 багатоповерхових будинків, а це – 13308 квартир, м. Родинське 203 багатоповерхових будинків, а це – 3642 квартири, смт Шевченко 4 багатоповерхових будинки, а це – 42 квартири.

Всього КП «Покровськтепломережа» надає послуги у сфері теплопостачання 116 підприємствам, установам та організаціям, з них: в м. Покровськ – 90, м. Родинське – 24 та смт Шевченко – 2.

З соціальної сфери КП «Покровськтепломережа» опалює 8 закладів загальної середньої освіти, 14 закладів дошкільної освіти, 15 закладів охорони здоров'я, а саме:

у м. Покровськ: 7 закладів загальної середньої освіти, 12 закладів дошкільної освіти, 12 закладів охорони здоров'я;

у м. Родинське: 1 заклад загальної середньої освіти, 2 заклади дошкільної освіти, 1 заклад охорони здоров'я;

сmt Шевченко: 2 заклади охорони здоров'я.

Від 2 котелень виробничого підрозділу «Лиманське територіальне управління» філії «Центр будівельно-монтажних робіт та експлуатації будівель і споруд» публічного акціонерного товариства «Укрзалізниця» централізовано опалюються 10 багатоповерхових будинків м. Покровськ, а це – 99 квартир.

Від 1 котельні структурного підрозділу «Покровське локомотивне депо» регіональної філії «Донецька залізниця» акціонерного товариства «Українська залізниця» централізовано опалюється 9 будинків м. Покровська, а це – 348 квартир, а також 1 заклад дошкільної освіти та 1 підприємство.

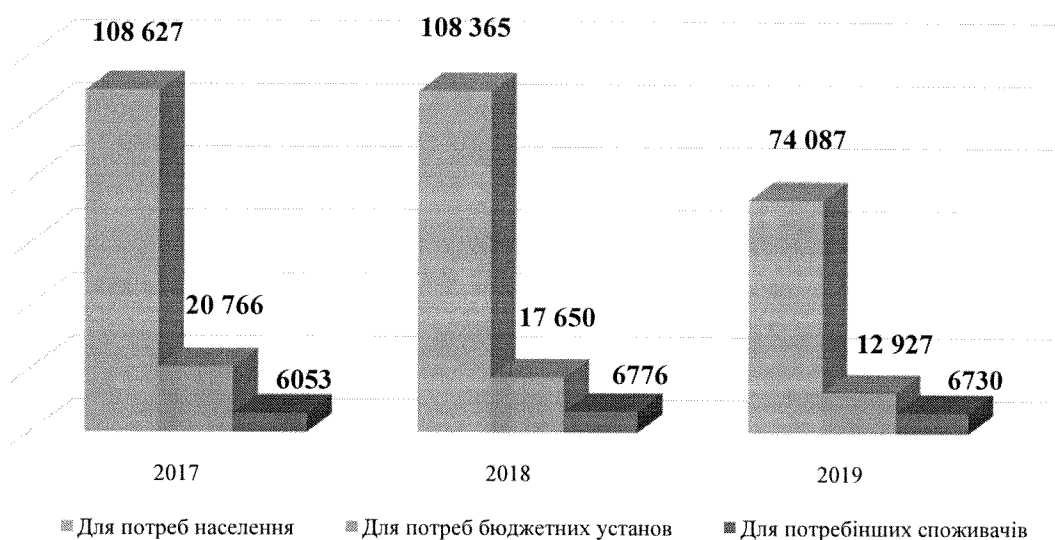
Від 1 котельні виробничого структурного підрозділу «Донбаський центр механізації колійних робіт» філії «Центр з ремонту та експлуатації колійних машин» публічного акціонерного товариства «Укрзалізниця» централізовано опалюється 4 багатоповерхових будинки м. Покровськ, а це – 137 квартир.

Схема теплопостачання у м. Покровськ, м. Родинське та смт Шевченко відсутня.

Інформація про суб'єктів господарювання, які надають послуги у сфері теплопостачання, станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії		Форма власності			Ліцензіати		Кількість споживачів	
		Всього	Спеціалізовані	Комунальна	Державна	Інші	Ліцензіати НКРЕКП	Ліцензіати облдерж-адміністрації	Всього	З них обладнаних засобами комерційного обліку
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м. Покровськ	2	-	1	-	1	-	2	13984	290
2	м. Родинське	1		1		1	-	1	3666	48
3	смт Шевченко	1		1		1	-	1	44	1

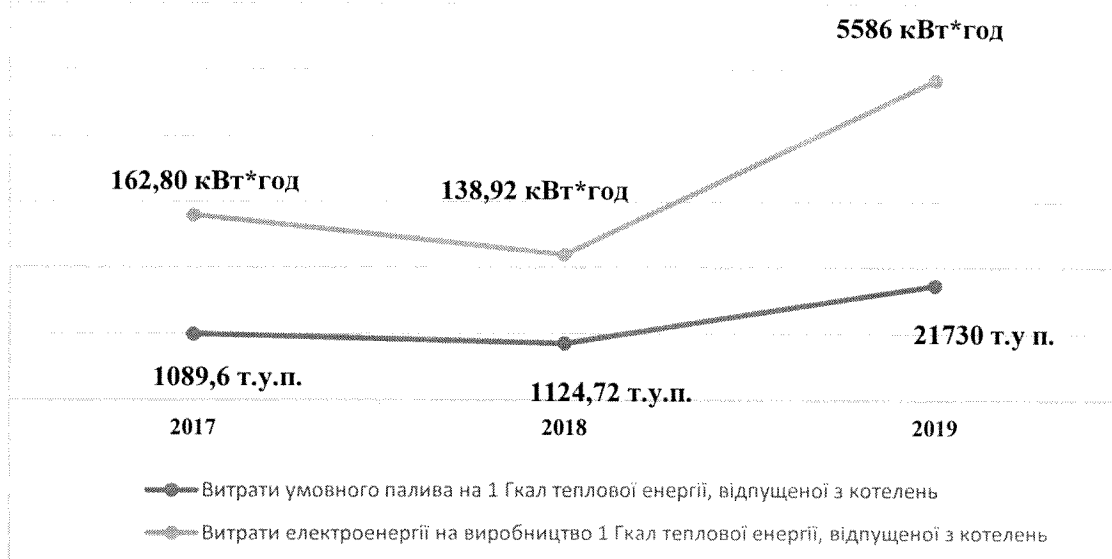
Обсяг поданої теплової енергії, Гкал



Обсяг поданої теплової енергії та витрати ресурсів станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії (Гкал), у тому числі:					Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні (без підживлення теплових мереж)
		Для потреб населення	Для потреб бюджетних установ	Для потреб релігійних	Для потреб інших споживачів	Для господарських потреб ліцензованої діяльності			
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
2017 рік									
1	м. Покровськ	85414,89	17199	-	6723,02	6127,84	647,44	92,536	0,093
2	м. Родинське	24526	3619	-	287	-	164,08	26,81	не нормується
3	смт Шевченко	331	64	-	6	-	278,08	43,45	не нормується
2018 рік									
1	м. Покровськ	85542,84	13643,9	-	8139,13	6706,93	652,51	80,73	0,084
2	м. Родинське	25120	4027	-	510	-	164,72	21,80	не нормується
3	смт Шевченко	339	102	-	5	-	307,49	36,39	не нормується
2019 рік									
1	м. Покровськ	71503	12804,11	-	4930	121	16887,084	4855923	49789
2	м. Родинське	23723	1335	-	376	-	4688,087	712538	12086
3	смт Шевченко	285	94	-	-	-	155,452	17645	56

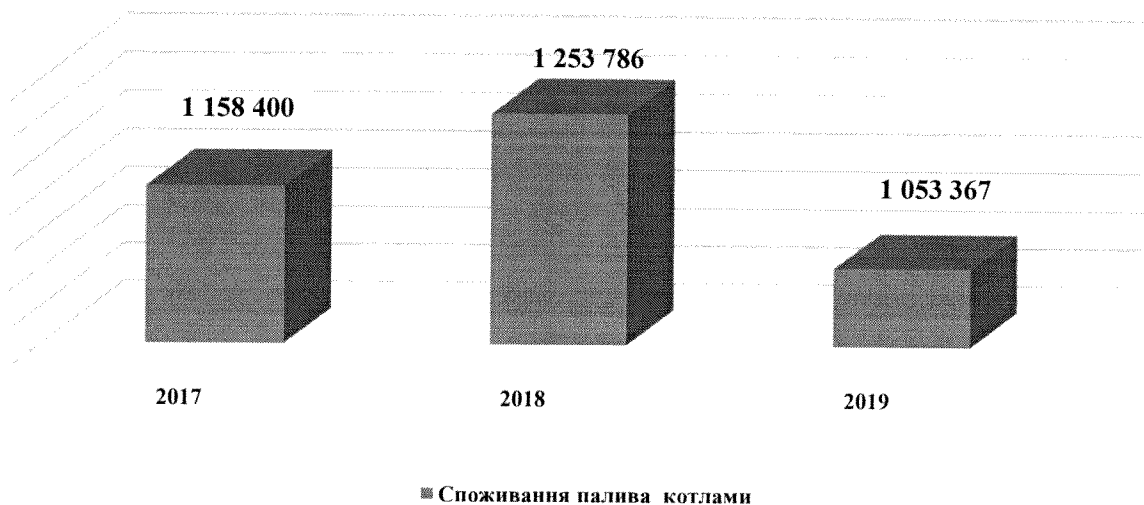
Витрати енергоресурсів



Котельні та електроспоживаюче обладнання станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Котельні			Котли				Насоси	Тепло-обмін-ники	Тягодуєві установки	Загальна установлена потужність електроспоживаючого обладнання, кВт
		Кількість, одиниць	Установлена виробнича потужність, Гкал/год	Приднана потужність, Гкал/год	Кількість, одиниць	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг у.п.	Водогрійних з ККД менше 89%, од.	Парових з ККД менше 89%, од.				
2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2017 рік												
1	м. Покровськ	16	232,81	70,02	44	1152948,83	10	-	140	2	45	15863,66
2	м. Родинське	5	22,316	17,91	19	5327,756	-	-	29	-	-	672
3	смт Шевченко	1	0,35	0,235	2	125,693	2	-	10	-	-	40
2018 рік												
1	м. Покровськ	17	234,03	70,231	46	1248025,436	10	-	144	2	47	15863,66
2	м. Родинське	5	22,316	17,875	19	5605,993	-	-	29	-	-	672
3	смт Шевченко	1	0,35	0,237	2	156,516	2	-	10	-	-	40
2019 рік												
1	м. Покровськ	17	234,03	63,105	46	1048524,044	10	-	144	-	47	15883,66
2	м. Родинське	5	22,316	16,167	19	4688,087	-	-	29	-	-	672
3	смт Шевченко	1	0,35	0,237	2	155,452	2	-	10	-	-	40

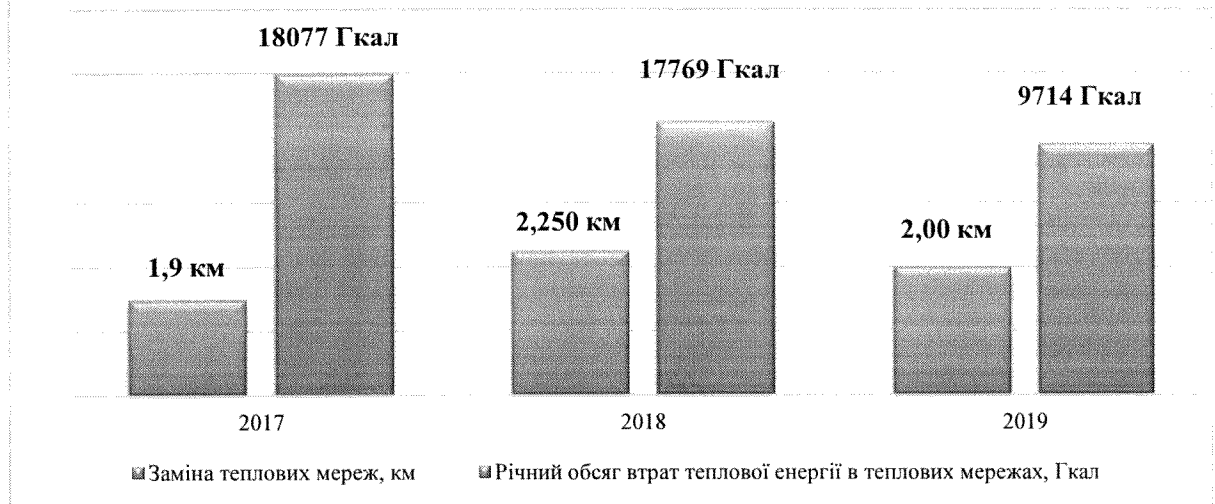
Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг у.п.



Транспортування теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однотрубному вимірі всього, км	У т.ч. ветхих та аварійних:		Аварійність (аварії на 1 км мережі), од	Річний обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах, Гкал	Коефіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних, %
			км	%			
1	2	3	4	5	6	7	8
2017 рік							
1	м. Покровськ	105,787	42,2	40	-	13988	11,6
2	м. Родинське	32,480	16,2	49	-	4038	12,4
3	смт Шевченко	0,567	-	-	-	51	11,3
2018 рік							
1	м. Покровськ	106,468	42,5	40	-	13725,7	11,5
2	м. Родинське	32,304	15,5	48	-	4377	12,9
3	смт Шевченко	0,576	-	-	-	63	12,4
2019 рік							
1	м. Покровськ	105,936	32,2	30,4	-	9713,6	11,4
2	м. Родинське	32,304	1,8	5,5	-	2801	-
3	смт Шевченко	0,576	-	-	-	42	-

Річний обсяг втрат в теплових мережах та заміна теплових мереж



Щодо оснащення комерційними приладами обліку теплової енергії.

КП «Покровськтепломережа» постачає тепло до 505 багатоквартирних житлових будинків (м. Покровськ – 298 од., м. Родинське – 203 од., смт Шевченко – 4 од.).

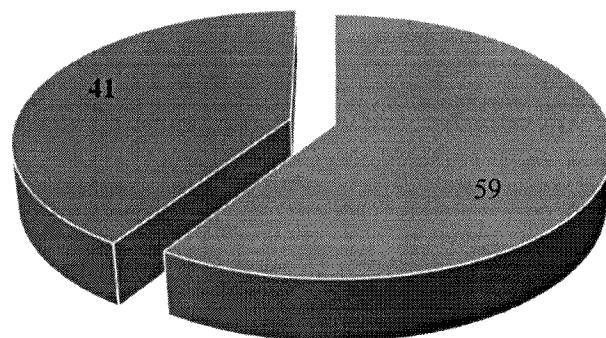
На сьогодні комерційними приладами обліку теплової енергії оснащено 210 житлових будинків (м. Покровськ – 181 од., м. Родинське – 29 од.). Необхідно оснастити вузлами обліку теплової енергії 295 житлових будинків (м. Покровськ – 117 од., м. Родинське – 174 од., смт Шевченко – 4 од.). Проектно-кошторисна документація з монтажу вузлів обліку теплової енергії на ці будинки в наявності.

Крім того, КП «Покровськтепломережа» постачає тепло до 114 бюджетних установ (м. Покровськ – 89 установ, м. Родинське – 24 установи смт Шевченко – 1 установа.), з яких 85 установ оснащені вузлами обліку теплової енергії (м. Покровськ – 66 установ, м. Родинське – 18 установ, смт Шевченко – 1 установа), необхідно оснастити – 29 установ (м. Покровськ – 23 установи, м. Родинське – 6 установ).

Оснащення приладами обліку теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Загальна кількість багатоквартирних будинків, од.	Потреба в оснащеності		Наявність ПКД, дата розробки	Кількість наявної ПКД, од.	Вартість робіт згідно із ПКД, тис. грн	Відсутня ПКД, од.
			Кількості багатоповерхових будинків, од.	Кількість вводів, од.				
1	м. Покровськ	321	132	139	2018 та 2019 роки	126	15585,56	13
2	м. Родинське	203	174	174	2018 рік	174		-
3	смт Шевченко	4	4	4	-	-		4
	Всього	528	310	317	2018 та 2019 роки	300	15585,56	17

Оснащення багатоповерхових житлових будинків приладами обліку теплової енергії, %



* потреба в оснащенні, %
* оснащено, %

Будівництво, реконструкція та капітальний ремонт теплових мереж станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Протяжність мереж, км	Найменування заходу (будівництво/реконструкція/капітальний ремонт)	Наявність ПКД, №, дата	Вартість робіт згідно за ПКД, тис. грн	Рік реалізації проекту
1	м. Покровськ	2,2	Заміна теплових мереж	-	2475,0	2020
2	м. Родинське	1,8	Заміна теплових мереж	-	2025,0	2020
3	смт Шевченко	-	-	-	-	-
	Всього	4,0	-	-	4500,0	2020

Переведення на автономне опалення станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Адреса	Кількість споживачів, що підлягають переведенню на автономне опалення, чол.	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн.	Термін реалізації проекту
1	м. Покровськ	вул. Авангардна, буд. 2а, 2б, 2в та вул. Добропільська, буд. 48	137 споживачів	1.Проекти на реконструкцію газопостачання 2.Проекти на внутрішню систему опалення (137 од.) експертний звіт відсутній	-	2020-2022
2	м. Родинське	-	-	-	-	-
3	смт Шевченко	-	-	-	-	-

Закриття котелень з перепідключенням споживачів на котельні з надлишковими потужностями, станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Котельні, що підлягають закриттю			Котельня, на яку планується здійснити перепідключення споживачів			Вартість робіт згідно із ПКД	Термін реалізації проекту, місяців
		Найменування, адреса	Встановлена потужність	Підключене навантаження	Найменування, адреса	Встановлена потужність	Підключене навантаження		
1	м. Покровськ	Котельня №8 м-н «Шахтарський»	33	7,112	Котельня №1 м-н «Лазурний»	70,0	13,966	2906,3	12
2	м. Покровськ	Котельня №2 пров. Колосова	7,905	4,299	Котельня №7 вул. Європейська	20,9	3,638	3500,0	36
3	м. Покровськ	Котельня №4 вул. Прокоф'єва	4,125	1,347	Котельня №11 м-н «Горняк»	19,5	4,563	2882,0	24

4	м. Покровськ	Котельня №17 вул. Захисників України	1,26	0,470	Котельня № 16 вул. Л. Чайкіної	1,3	0,457	1109,0	24
---	--------------	--	------	-------	-----------------------------------	-----	-------	--------	----

Переведення котелень на альтернативні види палива станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість котелень, що підлягають переведенню на альтернативні види палива, од.	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно із ПКД	Термін реалізації проекту
1	м. Покровськ	137 споживачів	1.Проекти на реконструкцію газопостачання 2.Проекти на внутрішню систему опалення (137 шт) експертний звіт відсутній розроблено у кінці 2018 року	-	2020-2022 роки
2	м. Покровськ	теплопункт за адресою: вул. Таманова, 20в	№10-0556-19 від 16.09.2019	72786,218	2020-2022 роки
3	м. Покровськ	теплопункт за адресою: вул. Заводська, ба	№10-0555-19 від 16.09.2019	62448,275	2020-2022 роки
4	м. Родинське	-	-	-	-
5	смт Шевченко	-	-	-	-

Впровадження енергоекономічних насосів станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Назва об'єкту, адреса	Кількість енергоекономічних насосів, що підлягають впровадженню	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту (за необхідності)	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн	Термін реалізації проекту, місяців
1	м. Покровськ	котельня № 1 м-н «Лазурний»	2	не потребує	66,230	12
2	м. Покровськ	котельня № 2 пров. Колосова	2	не потребує	77,357	12
3	м. Покровськ	котельня №4 вул. Прокоф'єва	2	не потребує	128,073	12
4	м. Покровськ	котельня №7 вул. Європейська	3	не потребує	335,808	12

5	м. Покровськ	котельня № 14 вул. Шмідта	1	не потребує	7,690	12
6	м. Родинське	котельня № 3 вул. Краснолиманська	1	не потребує	53,00	12
7	м. Родинське	котельня № 9 вул. Пушкіна	1	не потребує	53,00	12
8	м. Родинське	котельня № 10 вул. Шахтарської Слави	1	не потребує	53,00	12
9	м. Родинське	котельня № 12 вул. Краснолиманська	1	не потребує	53,00	12

2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

Нераціональне використання ресурсів під час генерації теплової мережі.

Великий обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах при транспортуванні тепла до споживачів.

Фізична та моральна зношеність обладнання та теплових мереж.

Відсутність 100% комерційного обліку теплової енергії.

Велика кількість аварійних ситуацій.

Відмова виробничого структурного підрозділу «Донбаський центр механізації колійних робіт» філії «Центр з ремонту та експлуатації колійних машин» публічного акціонерного товариства «Укрзалізниця» постачати тепло до 4 будинків м. Покровськ по вул. Авангардна, буд. 2а, 2б, 2в та вул. Добропільська, буд. 48.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

Заміна/реконструкція обладнання та теплових мереж.

Встановлення вузлів обліку з метою здійснення комерційного обліку теплової енергії.

Розробка схеми оптимізації теплопостачання.

Переведення споживачів, які отримували теплоносій від котельні виробничого структурного підрозділу «Донбаський центр механізації колійних робіт» філії «Центр з ремонту та експлуатації колійних машин» публічного акціонерного товариства «Укрзалізниця» (вул. Авангардна, буд. 2а, 2б, 2в та вул. Добропільська, буд. 48) на автономне газове опалення.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання м. Покровськ наведені у додатку 1.

7. Бахмутський район

1) характеристика систем теплопостачання Бахмутського району.

Бахмутський район розташований в північній частині Донецької області і межує:

на півночі і сході – з територією Луганської області;

на північному заході – із Слов'янським і Лиманським районами;

на заході – з Костянтинівським районом;

на південному заході – з Ясинуватським районом та м. Горлівка, яке знаходиться на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження;

на півдні – з Шахтарським районом, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження;

Послугу у сфері теплопостачання на території Бахмутського району надають декілька підприємств:

у м. Часів Яр – виробнича одиниця обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго» «Костянтинівкатепломережа», на балансі якого знаходиться 9 газових котелень, публічне акціонерне товариство «Часівоярський вогнетривкий комбінат», на балансі якого знаходиться 3 газові котельні, що опалюють 119 житлових будинків, заклади загальної середньої та дошкільної освіти, а також заклади охорони здоров'я;

у с-щі Новолуганське – виробнича одиниця обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго» «Костянтинівкатепломережа», на балансі якого знаходиться 1 газова котельня, що опалює 19 житлових будинків;

у м. Світлодарськ опалення житлових будинків та соціальної сфери здійснюється від потужностей Вуглегірської теплової електричної станції публічного акціонерного товариства «Центренерго»;

у смт Миронівський опалення житлових будинків та соціальної сфери здійснюється від потужностей товариства з обмеженою відповідальністю «ДТЕК Миронівська теплова електроцентрально».

В сільських населених пунктах (в яких відсутні багатоквартирні будинки) об'єкти бюджетної сфери опалюються від власних котелень.

Загалом, без урахування створених на території району об'єднаних територіальних громад, в населених пунктах району розташовані 19 котелень загальною потужністю 89,67 МВт, з них 16 на природному газі, 3 на твердому паливі.

Постачання гарячої води населенню здійснюється тільки у м. Світлодарськ (протягом року) та у смт Миронівський (протягом опалювального періоду).

Протяжність теплових мереж у двотрубному обчисленні на території Бахмутського району складає 79,235 км, у тому числі:

виробничої одиниці обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго» «Костянтинівкатепломережа» ЕРТП № 5 м. Часів Яра – 12,953 км;

публічного акціонерного товариства «Часівоярський вогнетривкий комбінат» – 3,702 км;

Вуглегірської теплової електричної станції публічного акціонерного товариства «Центренерго» – 29,87 км;

товариства з обмеженою відповідальністю «ДТЕК Миронівська тепла електростанція» – 32,641 км;

Часовоярської міської ради – 0,069 км.

**Узагальнена характеристика теплового господарства
станом на 01.01.2020**

Назва населеного пункту	Назва підприємства (установи чи організація)	Кількість котелень, од.	Протяжність теплових мереж, км		Кількість об'єктів до яких подається теплоносій, од.				
			Загальна протяжність у вотрубному обчисленні	З них в аварійному стані	Житлових будинків	Закладів загальної середньої освіти	Закладів дошкільної освіти	Закладів охорони здоров'я	Інші
м. Часів Яр		15	13,931	-	100	2	5	1	22
	Виробнича одиниця обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго» «Костянтинівктепломережа»	9	10,16	-	65	0	2	1	22
	Публічне акціонерне товариство «Часівоярський вогнетривкий комбінат»	3	3,702	-	35	1	1	-	-
	Часовоярська міська рада	2	0,069	-	-	-	2	-	-
	Відділ освіти Бахмутської райдержадміністрації	1	-	-	-	1			
с-ще Новолуганське		2	2,793	-	19	1	-	-	-
	Виробнича одиниця обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго» «Костянтинівктепломережа»	1	2,793	-	19	-	-	-	-
	Відділ освіти Бахмутської райдержадміністрації	1	-	-	-	1	-	-	-
м. Світлодарськ	Вуглегірська теплова і електрична станція публічного акціонерного товариства «Центренерго»	-	29,87	-	58	2	3	1	-
смт Миронівський	Товариство з обмеженою відповідальністю «ДТЕК Миронівська теплова електроцентраль»	-	32,641	-	102	2	1	-	-
смт Луганське	Відділ освіти Бахмутської райдержадміністрації	1	-	-	-	1	-	-	-
с-ще Калинівка	Відділ освіти Бахмутської райдержадміністрації	1	-	-	-	1	-	-	-
РАЗОМ по району		19	79,235		279	9	9	2	22

**Інформація про суб'єктів господарювання, які надають послуги у сфері
теплопостачання, станом на 01.01.2020**

№ з/ п	Назва населеного пункту	Кількість суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії		Форма власності			Ліцензіати		Кількість споживачів	
		Всього	Спеціалізовані	Комунальна	Державна	Інші	Ліцензіати НКРЕКП	Ліцензіати облдерж- адміністрації	Всього	З них обладнаних засобами комерційно- го обліку
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м. Світлодарськ	1			1			1	10100	45
2	смт Миронівський	1	1	-	-	1	1	1	153	8

Обсяг поданої теплової енергії та витрати ресурсів станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії (Гкал), у тому числі					Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень (без підживлення теплових мереж)
		Для потреб населення	Для потреб бюджетної сфери	Для потреб релігійних організацій	Для потреб інших споживачів	Для господарських потреб ліцензованої діяльності			
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м. Світлодарськ	34712	5162	0	4599	174	124,9	36,77	0,43
2	смт Миронівський	20476	1289	0	153	107	251,7	82,79	

Транспортування теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однотрубному вимірі всього, км	У т.ч. ветхих та аварійних:		Аварійність (аварії на 1 км мережі), од	Річний обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах, Гкал	Коефіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних
			км	%			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	м. Світлодарськ	59,74	0,1	0,17	0,18	34334	1,79
2	смт Миронівський	16,32	-	-	1	3292	0
	Всього	76,06	0,1	0,17	1,18	37626	1,79



Станом на 01.01.2020 в багатоквартирних будинках (без урахування об'єднаних територіальних громад) встановлені лічильники тепла:

м. Часів Яр – встановлено 6 лічильників теплової енергії, потреба у встановленні складає 112 лічильників, у тому числі у будинках, які опалюються від котелень, що знаходяться на балансі обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго» – 82 од. Вартість встановлення складає 10080 тис. грн;

с-ще Новолуганське – багатоквартирний житловий фонд планувалось перевести на автономне електричне опалення. Лічильники не встановлювались. Кількість будинків, які отримують тепло від котелень, що

знаходяться на балансі обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомунерго» – 19 од. Вартість встановлення лічильників складає 1725,2 тис. грн;

смт Миронівський – потреба у встановленні 93 приладів обліку теплової енергії. 7 приладів встановлено товариством з обмеженою відповідальністю «ДТЕК Миронівська тепла електроцентрально» наприкінці квітня 2018 року. Вартість встановлення лічильників складає 8370 тис. грн;

м. Світлодарськ – Вуглегірською тепловою електричною станцією публічного акціонерного товариства «Центренерго» станом на 01.01.2020 встановлено 51 прилад обліку тепла. У 2020 році заплановано встановити 25 лічильників тепла та 25 лічильників гарячої води, вартість встановлення складає 1750 тис. грн.

Забезпеченість багатоквартирних житлових будинків усіх форм власності приладами комерційного обліку теплової енергії складає 19,7% (58 одиниць) при загальній потребі (кількість введів) 295 приладів обліку теплової енергії.

Бюджетні установи району забезпечені комерційними вузлами обліку тепла на 63%.

Оснащення приладами обліку теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Загальна кількість багато-квартирних будинків, одиниць	Потреба в оснащеності		Наявність ПКД, дата розробки	Кількість наявної ПКД, од.	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн	Відсутня ПКД, од.
			Кількість багато-квартирних будинків, од.	Кількість введів, од.				
1	м. Світлодарськ	58	58	68	0	0	0	68
2	смт Миронівське	122	107	125	0	0	0	125

Оснащення багатоквартирних будинків приладами обліку теплової енергії

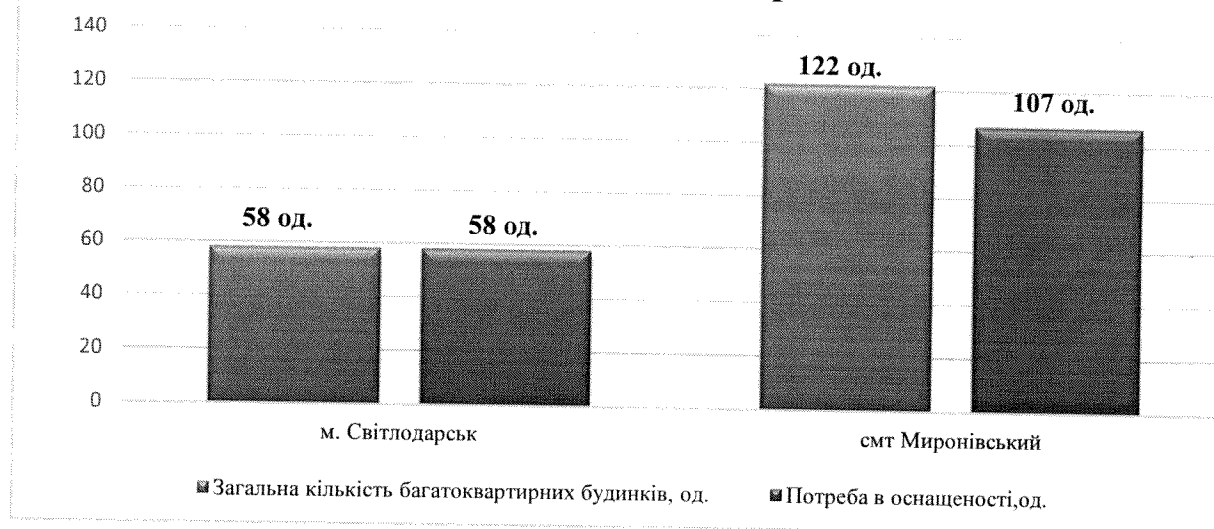


Схема оптимізації теплопостачання у м. Часів Яр розроблена обласним комунальним підприємством «Донецьктеплокомуненерго», для котелень та теплових мереж, які перебувають на його балансі.

У м. Світлодарськ та смт Миронівський схеми оптимізації не розроблялись.

2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

У 2016 році обласним комунальним підприємством «Донецьктеплокомуненерго» розроблено проект із закриття котельні с-ще Новолуганське (із встановленими котлами ДКВР-13) та встановлення в селищі блокової газової котельні для опалення частини житлового фонду, що залишилась на централізованому опаленні, та бюджетної сфери. Вартість проекту складає близько 17 млн грн. Проект на сьогодні не реалізовано, питання зменшення витрат на виробництво тепла в с-ще Новолуганське та поліпшення його якості залишилось не вирішеним, у зв'язку з відсутністю фінансування.

Проблемним є питання теплопостачання частини житлового фонду та соціальної сфери м. Часів Яр від виробничих котелень публічного акціонерного товариства «Часівоярський вогнетривкий комбінат».

Для вирішення питання стабільного і своєчасного опалення житлових будинків м. Часів Яр прийнято рішення облдержадміністрації про виділення коштів на розробку проєктно-кошторисної документації та реалізацію заходу з будівництва модульних котелень та реконструкцію систем теплопостачання із встановленням системи автономного опалення в житлових будинках.

Окрім цього, проблемним питанням є:

капітальний ремонт (відновлення) мереж теплопостачання комунальної власності в смт Миронівський;

відсутність коштів на встановлення приладів обліку тепла в багатоквартирному житловому фонді.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

Заміна/реконструкція обладнання та теплових мереж.

Встановлення вузлів обліку для контролю кількості наданого теплоносія всім споживачам.

Розробка схеми оптимізації теплопостачання.

Оснащення комерційними приладами обліку теплової енергії.

Розробка схем оптимізації теплопостачання.

В межах Регіональної програми «Тепло Донеччини» на 2018-2025 роки пропонується реалізувати заходи щодо оптимізації теплопостачання в м. Часів Яр і с-щі Новолуганське, встановлення приладів обліку тепла у багатоквартирних будинках та відновлення аварійних теплових мереж в смт Миронівський. За результатами реалізації зазначених заходів зменшиться споживання енергоносіїв, у тому числі природного газу, зменшаться втрати теплоносія у мережах.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання Бахмутського району наведені у додатку 1.

8. Великоновосілківський район

1) характеристика систем теплопостачання Великоновосілківського району.

Великоновосілківський район розташований в південно-західній частині області на відстані 148 км від м. Краматорськ. Адміністративний центр – смт Велика Новосілка.

На території району діють 1 селищна, 16 сільських рад, які об'єднують 67 населених пунктів. Чисельність постійного населення – 38,413 тис. осіб, в тому числі міського – 5,676 тис. осіб, сільського – 32,737 тис. осіб.

Теплопостачання в районі здійснюють 40 котельнь загальною потужністю 202 МВт/год., з них: 3 котельні працюють на газовому паливі, 37 котельнь – на твердому паливі.

Загальна кількість котлів у котельнях складає 74 од., з них: 6 од. газових, 68 од. вугільних.

Всі котельні опалюють лише соціальну сферу.

Житловий фонд району переведений на автономне електроопалення.

2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

Теплопостачання адміністративної будівлі Великоновосілківської районної ради, де розміщується управління освіти, молоді та спорту Великоновосілківської районної державної адміністрації, а також Великоновосілківського районного культурно-оздоровчого комплексу здійснюється від котельні, яка до 2009 року здійснювала опалення багатопверхових будинків та адміністративних будівель центральної частини смт Велика Новосілка. У зв'язку з переведенням житлового фонду та більшості адмінбудівель на індивідуальне опалення, котельня працює не ефективно та надає неякісні послуги з постачання теплової енергії, внаслідок чого зменшується ефективність роботи закладів в цілому. Температура в будівлі у зимовий період не перевищує 7 - 10 °С.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

Для вирішення питання теплопостачання адміністративної будівлі Великоновосілківської районної ради та Великоновосілківського районного культурно-оздоровчого комплексу розроблено проєктно-кошторисну документацію та отримано позитивний експертний висновок на будівництво твердопаливної котельні та теплових мереж по вул. Центральна, буд. 33А в смт Велика Новосілка Великоновосілківського району Донецької області, у цінах 2018 року, що складає 3982,406 тис. грн.

Будівництво котельні надасть можливість створити в адміністративній будівлі Великоновосілківської районної ради сприятливі умови для відвідувачів та працівників закладів, що в ній розміщуються, у зимовий період, забезпечити належні умови для проведення обласних, районних, селищних заходів, концертів, вистав, занять творчих колективів, тренувань та змагань з різних видів спорту.

Новозбудована твердопаливна котельня буде опалювати Великоновосілківський районний культурно-оздоровчий комплекс площею 4183,5 м² та надасть можливість підключення системи опалення адміністративної будівлі Великоновосілківської районної ради площею 1773 м².

Централізоване постачання теплової енергії та гарячої води у населених пунктах району відсутнє. Багатоквартирний житловий фонд переведений на індивідуальне електроопалення у 2009 році.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання Великоновосілківського району наведені у додатку 1.

9. Добропільський район

1) характеристика систем теплопостачання Добропільського району.

На території Добропільського району підприємства, які провадять господарську діяльність у сфері виробництва та транспортування теплової енергії відсутні.

Теплопостачання об'єктів соціально-культурного призначення забезпечується від 9 вугільних котелень, з них 9 котелень соціальної сфери: 7 котелень закладів загальної середньої освіти (знаходяться на балансі відділу освіти Добропільської райдержадміністрації) та 2 котельні амбулаторій загальної практики сімейної медицини (знаходяться на балансі комунального некомерційного підприємства «Районний центр первинної медико-санітарної допомоги Добропільської районної ради»).

Житловий фонд району складається з будівель приватного сектору та 11 двоповерхових будинків, які забезпечені автономним теплопостачанням.

10. Костянтинівський район

1) характеристика систем теплопостачання Костянтинівського району.

На території Костянтинівського району централізоване теплопостачання відсутнє. Об'єкти соціальної сфери опалюються за допомогою індивідуальних (автономних) котелень. Всього в районі 19 котелень, з яких 7 газових та 12 вугільних.

У 2019 році розпочали роботу дві нові модульні твердопаливні котельні в Івано-Пільській спеціалізованій школі I-III ступенів Костянтинівської районної ради Донецької області та Білокузьминівській загальноосвітній школі I-III ступенів Костянтинівської районної ради Донецької області. Проблемні питання з теплопостачання вирішуються балансоутримувачами самостійно. Стан теплопостачання на об'єктах соціальної сфери задовільний.

Існуючі в районі двоповерхові житлові будинки опалюються від індивідуальних джерел опалення. Основним видом палива, що використовується, є природний газ.

11. Мар'їнський район

1) характеристика систем теплопостачання Мар'їнського району.

Мар'їнський район розташований у північній частині степової зони на південному заході Донецької області. Адміністративний центр району – м. Мар'їнка.

До складу Мар'їнського району входять 53 населені пункти: 3 міста – (Мар'їнка, Красногорівка, Курахове), 3 селища міського типу (з них 2 знаходяться на території непідконтрольній українській владі), 47 сільських та селищних населених пунктів. Чисельність населення складає – 72 285 осіб.

Послуги у сфері теплопостачання населенню та об'єктам соціальної сфери у м. Курахове надає товариство з обмеженою відповідальністю «ДТЕК Курахівська теплова електрична станція» (далі – ТОВ «ДТЕК Курахівська ТЕС»), яке налічує 36 котелень, загальною потужністю 73,6 МВт/год. Загальна кількість котлів у котельнях складає 107 од., з них: 12 од – газові, решта 95 од. – вугільні.

ТОВ «ДТЕК Курахівська ТЕС» централізовано опалює 176 багатоповерхових будинків (м. Курахове), 30 закладів загальної середньої освіти, 18 закладів дошкільної освіти, 3 заклади охорони здоров'я.

Теплові мережі знаходяться у робочому стані, але потребують поточного та капітального ремонту. В результаті бойових дій на території Мар'їнського району в містах Мар'їнка та Красногорівка було зруйновано об'єкти життєзабезпечення населення, а саме пошкоджено магістральний газопровід, через який здійснювалось постачання газу на 14 газових котелень, із них по м. Мар'їнка – 6 од., а по м. Красногорівка – 8 од.

На сьогодні у містах Мар'їнка та Красногорівка та інших населених пунктах Мар'їнського району опалення індивідуальне.

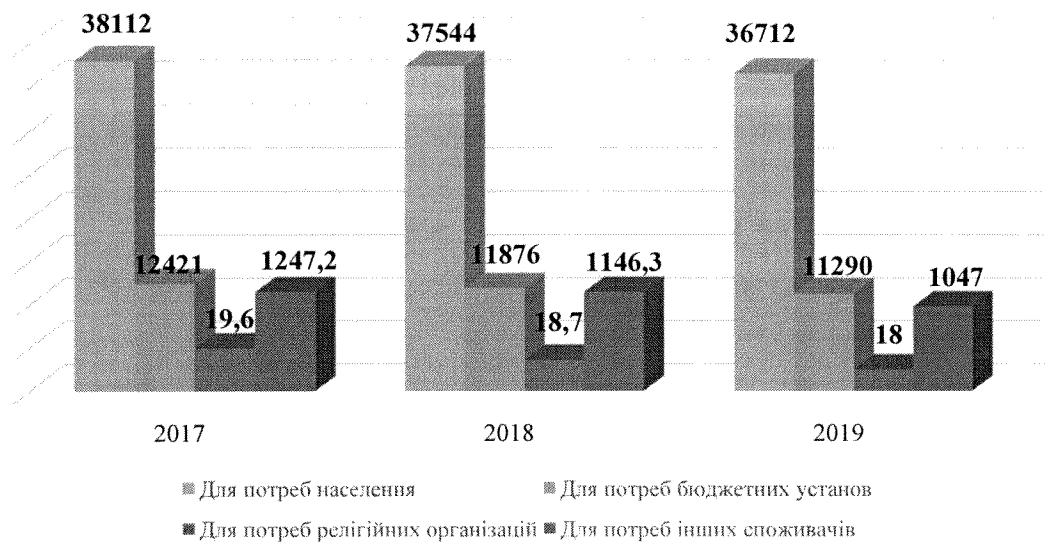
Інформація про суб'єктів господарювання, які надають послуги у сфері теплопостачання, станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії		Форма власності			Ліцензіати		Кількість споживачів	
		Всього	Спеціалізовані	Комунальна	Державна	Інші	Ліцензіати НКРЕКП	Ліцензіати облдерж-адміністрації	Всього	З них обладнаних засобами комерційного обліку
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м.Курахово	1	-	-	-	1	1	-	-	-
2	м. Мар'їнка	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	м. Красногорівка	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЬОГО	1	-	-	-	1	1	-	-	-

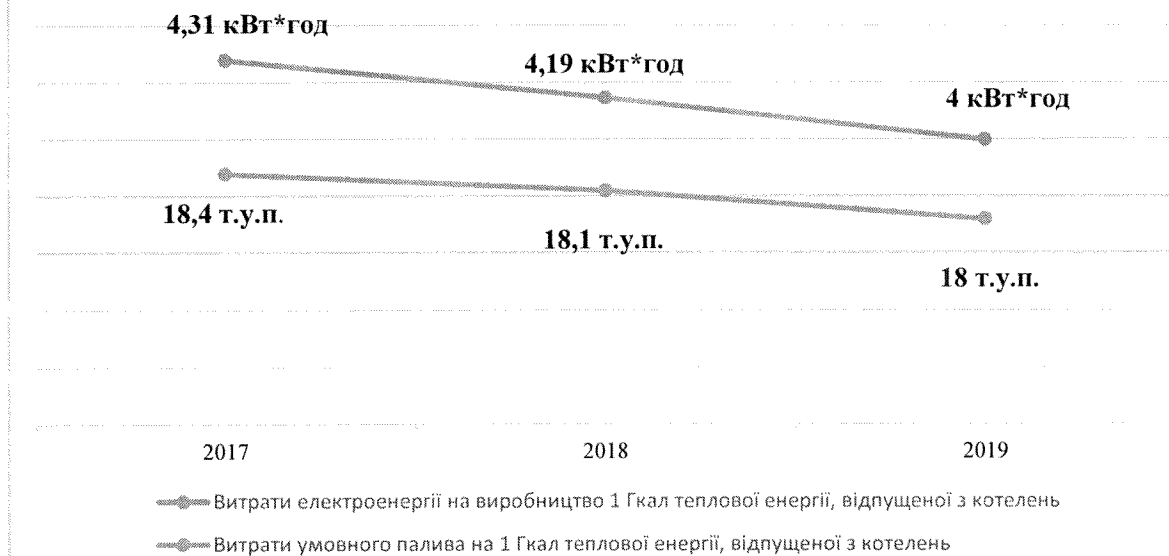
Обсяг поданої теплової енергії та витрати ресурсів станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії (Гкал), у тому числі					Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень (без підживлення теплових мереж)
		Для потреб населення	Для потреб бюджетної сфери	Для потреб релігійних організацій	Для потреб інших споживачів	Для господарських потреб ліцензованої діяльності			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2017 рік									
1	м.Курахово	38112	12421	19,6	1247,2	0	0	18,4	4,31
2018 рік									
2	м.Курахово	37544	11876	18,7	1146,3	0	0	18,1	4,19
2019 рік									
3	м.Курахово	36712	11290	18	1047	0	0	18	4

Обсяг поданої теплової енергії, Гкал



Кількість витрат ресурсів



Котельні та електроспоживаюче обладнання станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Котельні			Котли				Насоси	Тепло-обмінники	Тягодуєві установки	Загальна установлена потужність електроспоживаючого обладнання, кВт
		Кількість одиниць	Установлена виробнича потужність, Гкал/год	Придана потужність Гкал/год	Кількість одиниць	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг у.п.	Водогрійних з ККД менше 89%	Парових з ККД менше 89%	Кількість одиниць	Кількість одиниць на добу	Кількість одиниць на добу	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2017 рік												
1	м. Курахове	36	356,5	324,3	107	4214,3	3	-	114	74	4	6001,3
2018 рік												
2	м. Курахове	36	356,5	324,3	107	4011,4	3	-	114	74	4	6041
2019 рік												
3	м. Курахове	36	356,5	324,3	107	3830	4	-	116	74	4	6127

Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг у.п.



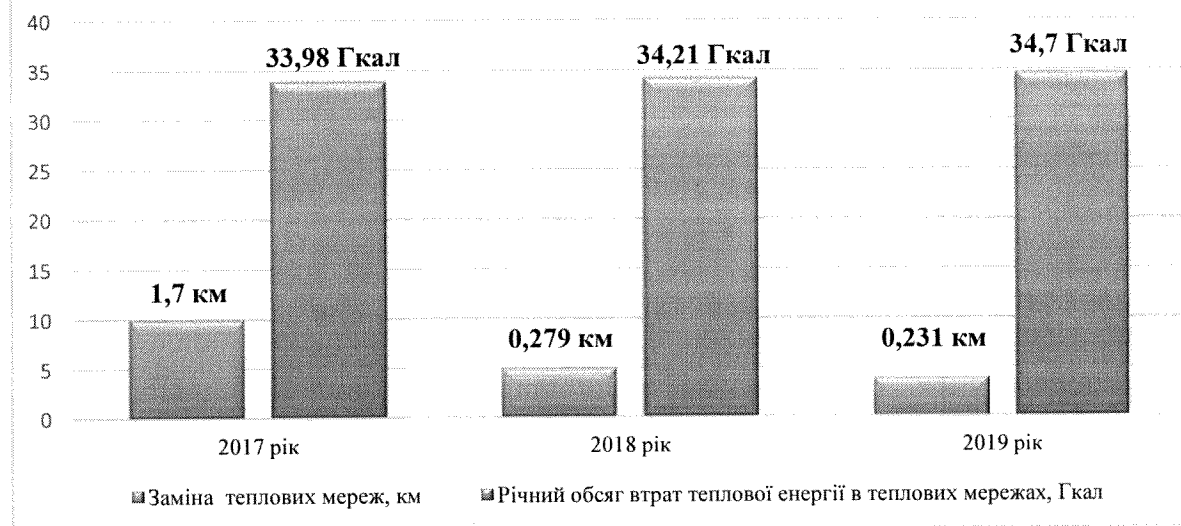
Переведення на автономне опалення станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Адреса	Кількість споживачів, що підлягають переведенню на автономне опалення, чол.	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн.	Термін реалізації проєкту
1	м. Красногорівка	-	3785 (1514 котлів)	-	-	1 рік

Транспортування теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однотрубному вимірі всього, км	У т.ч. ветхих та аварійних:		Аварійність (аварії на 1 км мережі), од	Річний обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах, Гкал	Кофіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних
			км	%			
1	2	3	4	5	6	7	8
2017 рік							
1	м. Курахове	47,02	8,1	17,2	2	33,98	0,051
2018 рік							
2	м. Курахове	47,02	8,5	18,0	2	34,21	0,050
2019 рік							
3	м. Курахове	47,02	8,9	18,9	2	34,7	0,048

Річний обсяг втрат в теплових мережах та заміна теплових мереж



Оснащення приладами обліку теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Загальна кількість багатоквартирних будинків, одиниць	Потреба в оснащенні		Наявність ПКД, дата розробки	Кількість наявної ПКД, од.	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн	Відсутня ПКД, од.
			Кількість багатоповерхових будинків, од.	Кількість вводів, од.				
1	Мар'їнський р-н.	334	0	240	-	-	-	-

2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

Головним проблемним питанням залишається реконструкція газорозподільчої станції «Мар'їнка», яка була пошкоджена під час бойових дій на території Мар'їнського району. У зв'язку з відсутністю газопостачання в містах Мар'їнка та Красногорівка не було розпочато опалювальні сезони 2014-2015, 2015-2016, 2016-2017, 2017-2018, 2018-2019, 2019-2020 років.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

Вирішення проблеми, що скалася на території Мар'їнського району, можливе лише за умов отримання гарантій припинення вогню на період проведення аварійно-відновлювальних робіт на газорозподільчій станції «Мар'їнка». Після відновлення газопостачання необхідне також залучення коштів для переведення на індивідуальне опалення населення багатоквартирного житлового фонду м. Красногорівка, у тому числі індивідуальними газовими котлами у кількості 1514 одиниць для 3785 мешканців.

У зв'язку з відсутністю вільних коштів у місцевих бюджетах м. Мар'їнка та с. Победа, м. Красногорівка, військово-цивільні адміністрації цих міст не мають можливості забезпечити модернізацію житлово-комунального господарства та реалізувати енергоефективні проєкти.

У м. Курахове схема теплопостачання затверджена рішенням Курахівської міської ради від 23.02.2011 №VI/6-5 «Про затвердження енерго – та екологоефективної схеми розвитку системи теплопостачання міста Курахове до 2025».

Рівень оснащеності будівель вузлами комерційного обліку теплової енергії – 100%.

У разі переведення населення міст Мар'їнка та Красногорівка на автономне опалення потребуватимуть реконструкції мережі газопостачання.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплового господарства Мар'їнського району наведені у додатку 1.

12. Нікольський район

1) характеристика систем теплопостачання Нікольського району.

На території Нікольського району усі багатоквартирні будинки, відповідно до Закону України «Про Загальнодержавну програму реформування і розвитку житлово-комунального господарства на 2009-2014 роки», переведені на індивідуальне опалення.

На території с-ща Асланове Касянівської сільської ради Нікольського району знаходиться 5 будинків комунальної власності, які опалюються вугільною котельнею виробничого підрозділу «Маріупольське територіальне управління» філії «Центр будівельно-монтажних робіт та експлуатації будівель і споруд» публічного акціонерного товариства «Укрзалізниця». На сьогодні розглядається питання переведення цих будинків на автономне опалення та відключення від централізованого опалення.

13. Олександрівський район

1) характеристика систем теплопостачання Олександрівського району.

Централізоване теплопостачання у Олександрівському районі відсутнє. Мешканці використовують для обігріву житла автономне опалення.

Послуги у сфері теплопостачання об'єктам соціальної сфери надають 6 котелень, які працюють на твердому паливі. Котельні обслуговуються безпосередньо балансоутримувачами (сільськими, селищними радами, закладами загальної середньої освіти).

14. Покровський район

1) характеристика систем теплопостачання Покровського району.

Централізоване теплопостачання з наданням гарячої води населенню у Покровському районі відсутнє. Послуги у сфері теплопостачання об'єктам соціальної сфери надають 41 котельня, загальною потужністю 8,5 МВт, з них 39 працюють на твердому паливі, 2 на природному газі. Котельні обслуговуються безпосередньо балансоутримувачами (сільськими, селищними радами, закладами загальної середньої освіти).

Багатоповерхові житлові будинки, розташовані на території району, обладнані пічним опаленням, 7 багатоквартирних будинків обладнані автономним опаленням. Основний вид палива, що використовується, природний газ.

15. Андріївська сільська об'єднана територіальна громада Слов'янського району

1) характеристика систем теплопостачання Андріївської сільської об'єднаної територіальної громади Слов'янського району.

Андріївська сільська об'єднана територіальна громада Слов'янського району утворена у 2017 році шляхом добровільного об'єднання 5 сіл: Андріївка, Новоандріївка, Варварівка, Сергіївка та Роганське.

Загальна площа території громади – 159,65 км². Чисельність населення складає 2089 осіб.

Система централізованого теплопостачання на території Андріївської сільської об'єднаної територіальної громади відсутня.

Всі об'єкти соціальної інфраструктури та житлового фонду, незалежно від форм власності, забезпечені автономним опаленням.

16. Бахмутська міська об'єднана територіальна громада

1) характеристика систем теплопостачання Бахмутської міської об'єднаної територіальної громади.

До Бахмутської міської об'єднаної територіальної громади з адміністративним центром у м. Бахмут, входять такі населені пункти: с-ще Опитне, с-ще Зеленопілля, с. Іванград, с-ще Ягідне, с. Іванівське, с. Андріївка, с. Берхівка, с-ще Хромове, с. Кліщіївка, с. Зайцеве, с. Вершина, с. Весела Долина, с. Покровське, с. Нова Кам'янка, с. Клинове, с. Відродження, с. Мідна Руда. Громада створена громада 27 червня 2019 року. Загальна чисельність населення громади – 83,048 тис. мешканців.

Послугу у сфері теплопостачання в м. Бахмут та с. Іванівське надає товариство з обмеженою відповідальністю «Бахмут-Енергія» (далі – ТОВ «Бахмут-Енергія») - 37 котелень та 2 теплогенератора, у с. Клинове послугу у сфері теплопостачання надає ВО Костянтинівкатепломережа» ОКП «Донецьктеплокомуненерго» – 1 котельня.

Крім того, товариством з обмеженою відповідальністю «Квант енергія» (далі – ТОВ «Квант енергія») обслуговуються котельні, від яких опалюються об'єкти соціальної сфери – 2 котельні на газовому паливі. У с. Опитне послугу у сфері теплопостачання надає Опитненське сільське комунальне підприємство «Прогрес» (далі – ОСКП «Прогрес»), яке забезпечує теплом об'єкти соціальної сфери - 2 котельні на газовому паливі.

Загалом теплопостачання на території громади здійснюється 47 котельнями та 2 теплогенераторами сумарною потужністю 245,67 МВт/год.

Протяжність теплових мереж у двотрубному обчисленні складає 67,819 км., у тому числі в розрізі підприємств:

ТОВ «Бахмут - Енергія» - 62,635 км;

ТОВ «Квант енергія» - 0,1 км;

ОСКП «Прогрес» - 3,584 км;

ВО ОКП «ДТКЕ» «Костянтинівкатепломережа» - 1,5 км.

В аварійному стані знаходяться 10,3 км теплових мереж (0,16 % від загальної протяжності мереж), які перебувають на балансі ТОВ «Бахмут - Енергія».

Послуга у сфері теплопостачання надається у 453 будинках, 55 об'єктам соціально-культурного призначення, у тому числі закладам дошкільної освіти – 26 од., закладам загальної середньої освіти – 19 од., закладам охорони здоров'я – 10 од.; іншим споживачам – 165 од.

Інформація про суб'єктів господарювання, які надають послуги у сфері теплопостачання, станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії		Форма власності			Ліцензіати		Кількість споживачів	
		Всього	Спеціалізовані	Комунальна	Державна	Інші	Ліцензіати НКРЕКП	Ліцензіати облдержадміні-страції	Всього	З них обладнаних засобами комерційного обліку
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м. Бахмут	-	1	-	-	в концесії	-	так	678	556

Обсяг поданої теплової енергії та витрати ресурсів станом на 01.01.2020

№ з/ п	Назва населеного пункту	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії (Гкал), у тому числі						Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гвал теплової енергії, відпущеної з котельні	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні (без підживлення теплових мереж)
		Для потреб населення	Для потреб бюджетних установ	Для потреб релігійних організацій	Для потреб інших споживачів	Для господарських потреб ліцензованої діяльності				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м. Бахмут	92476	19526	.	4056	245	.	157,6	27,6	0,08

Котельні та електроспоживаюче обладнання станом на 01.01.2020

№ з/ п	Назва населеного пункту	Котельні			Котли				Насоси	Теплообмінники	Тягоусві установки	Загальна установлена потужність електроспо- живаючого обладнання, кВт
		Кількість одиниць	Установлена виробнича потужність, Гкал/год	Приєднана потужність Гкал/год	Кількість, одиниць	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг у.п.	Водогрійних з ККД менше 89%	Парових з ККД менше 89%	Кількість одиниць	Кількість одиниць добу	Кількість одиниць добу	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	м. Бахмут	39	208	84	117	20940859	-	-	271	4	26	3114

Транспортування теплової енергії станом на 01.01.2020

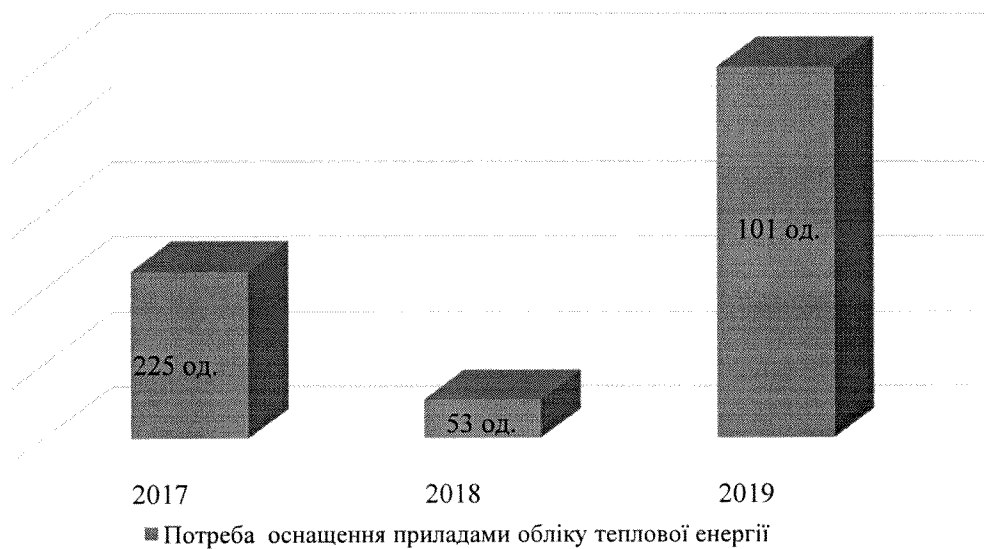
№ з/п	Назва населеного пункту	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однотрубному вимірі всього, км	У т.ч. ветхих та аварійних:		Аварійність (аварії на 1 км мережі), од	Річний обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах, Гкал	Коефіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних
			км	%			
1	2	3	4	5	6	7	8
2017 рік							
1	м. Бахмут	64,11	7,0	0,109	2,8	19218	1
2018 рік							
1	м. Бахмут	62,8	5,5	0,087	2	20594	1
2019 рік							
1	м. Бахмут	62,8	5,5	0,087	2	16576	1,2



Оснащення приладами обліку теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Загальна кількість багатоквартирних будинків, одиниць	Потреба в оснащеності		Наявність ПКД, дата розробки	Кількість наявної ПКД, од.	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн	Відсутня ПКД, од.
			Кількість багатопверхових будинків, од.	Кількість введів, од.				
2017 рік								
1	м. Бахмут	507	225	225	2016-2017	225	22,5	217
2018 рік								
2	м. Бахмут	501	53	53	2018	53	5,3	164
2019 рік								
3	м. Бахмут	492	96	111	2016-2020	376	37,6	96
4	с. Клинове	7	5	5	х	х	х	х

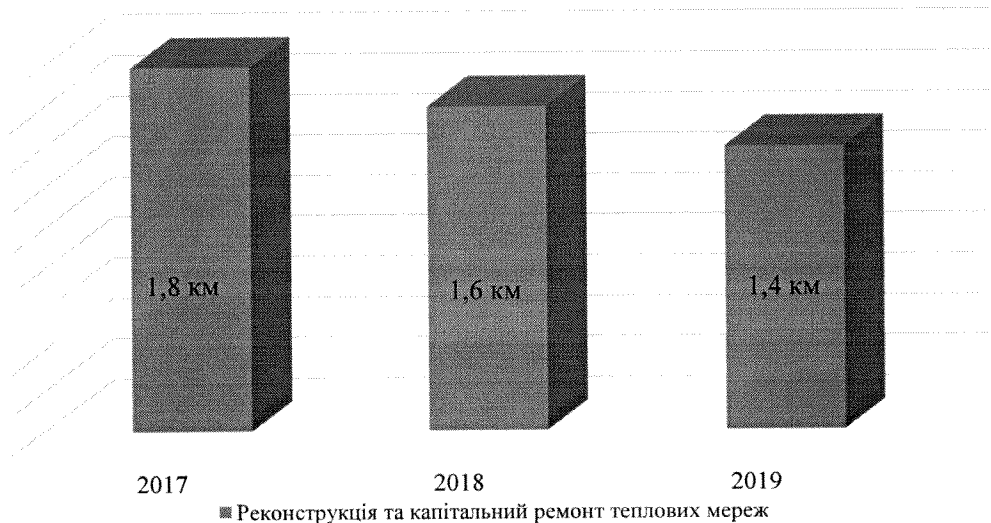
Потреба оснащення приладами обліку теплової енергії



Реконструкція об'єктів тепlopостачання станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Назва об'єкту, адреса	Найменування заходу	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно з ПКД	Мета реалізації проєкту	Термін реалізації проєкту
1	м. Бахмут	житлові будинки	Встановлення вузлів обліку теплової енергії	в розробці	-	контроль за спожитою тепловою енергією міста	2020

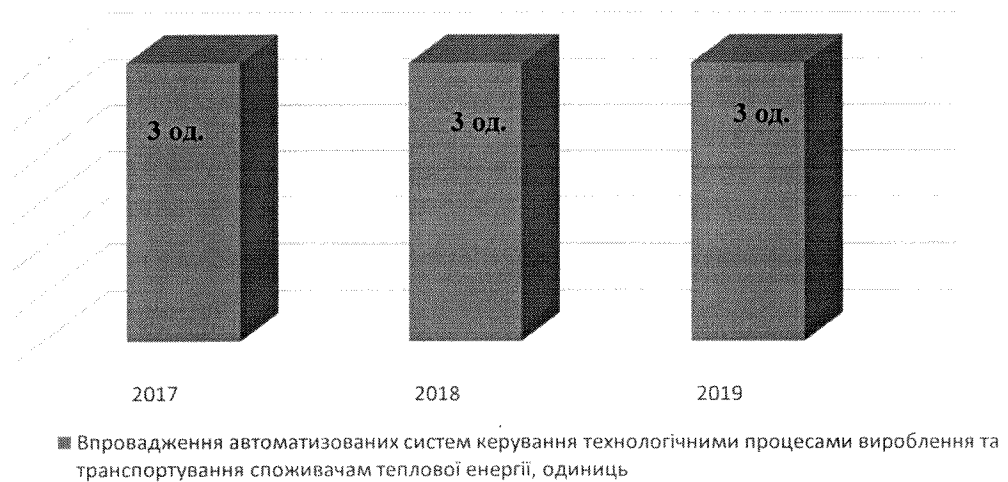
Реконструкція та капітальний ремонт теплових мереж



Впровадження автоматизованих систем керування технологічними процесами вироблення та транспортування споживачам теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Назва об'єкту, адреса	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно з ПКД, тис.грн.	Термін реалізації проекту
2017 рік					
1	м.Бахмут	котельня №15 вул.В.Першини,39	в наявності	177,26	2017 р.
2	м.Бахмут	котельня №2 вул.Оборони,25	в наявності	287,3	2017 р.
3	м.Бахмут	котельня №9 вул.Миру,40	в наявності	150,8	2017 р.
2018 рік					
1	м.Бахмут	котельня №13 вул.Лермонтова,11	в наявності	215,0	2018 р.
2	м.Бахмут	котельня № 20 вул.Горького,47	в наявності	215,0	2018 р.
3	м.Бахмут	котельня № 17 вул.Горбатова,23	в наявності	126,13	2018 р.
2019 рік					
1	м.Бахмут	котельня №7 вул.Миру,10	в наявності	265	2019 р.
2	м.Бахмут	котельня № 11 вул.Миру,65	в наявності	266	2019 р.

Впровадження автоматизованих систем керування технологічними процесами вироблення та транспортування споживачам теплової енергії, одиниць



2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

Проблемним питанням залишається недостатній рівень оснащення будівель вузлами комерційного обліку теплової енергії. На сьогодні м. Бахмут потребує встановлення 96 приладів обліку теплової енергії на загальну суму 1774,0 тис. грн. Роботи із встановлення приладів обліку тривають.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

Стовідсоткове оснащення житлових будинків міста засобами обліку теплової енергії, що дозволить не тільки об'єктивно здійснити розрахунок послуг, які були спожиті споживачем, а й розпочати ефективний процес досягнення економії в умовах постійного зростання цін на енергоресурси.

У с. Клинове – 5 будинків під'єднано до централізованого опалення. На сьогодні встановлення загальнобудинкових приладів обліку теплової енергії не планується у зв'язку з відсутністю коштів. Розглядається питання переведення споживачів на автономне опалення.

Згідно наказу Міністерства розвитку громад і територій України від 14.02.2020 № 45 «Про затвердження Порядку розроблення проєктної документації на будівництво об'єктів» погоджено «Схему оптимізації

теплопостачання міста Бахмут». Рішенням Бахмутської міської ради від 21.04.2020 № 6/141-2964 «Про затвердження схеми оптимізації теплопостачання міста Бахмут» затверджено схему теплопостачання.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплового господарства Бахмутської міської об'єднаної територіальної громади наведені у додатку 1.

17. Вугледарська міська об'єднана територіальна громада

1) характеристика систем теплопостачання Вугледарської міської об'єднаної територіальної громади.

Вугледар – місто обласного значення, засноване у 1964 році у зв'язку з початком освоєння Південно – Донбаського вугільного регіону і як майбутній центр крупного району видобутку кам'яного вугілля. У 1991 році м. Вугледар набуває статусу міста обласного підпорядкування. Одне з наймолодших міст Донецької області. Розташоване у південно-західній частині Донецької області на відстані 57 км від обласного центру. Межує з Мар'їнським і Волноваським районами. Площа - 532 га, що складає 0,02% від території Донецької області. Чисельність населення – 15,2 тис. осіб.

Виробництво, транспортування та постачання теплової енергії в м. Вугледар здійснюється комунальним підприємством «Тепломережа» Вугледарської міської ради». Власником та органом управління підприємства є територіальна громада м. Вугледар в особі Вугледарської міської ради.

На обслуговуванні комунального підприємства «Тепломережа» Вугледарської міської ради» знаходяться котельня № 1 та теплові мережі, протяжністю 35,672 тис. м (в однострубному вимірі). Загальна встановлена потужність котельні 80 Гкал/год.

Для виробництва теплової енергії використовуються 2 (два) водогрійні котли ПТВМ-30М встановленні в приміщенні котельні, потужність кожного котла 40 Гкал/год. Котли ПТВМ-30М виготовлені в лютому 1977 року, введені в експлуатацію в грудні 1977 року. Водогрійний котел ПТВМ-30М № 3 оснащено газовими горілками СНГ 44, водогрійний котел ПТВМ-30М № 4 оснащено

газовими горілками ГМГ. Середній термін експлуатації, до списання, не менш 15 років або 75000 часів. З моменту вводу в експлуатацію роботи з часткового капітального ремонту котлів здійснювалися: ПТВМ-30М № 3 у 2007 році (заміна газових горілок ГМГ на горілки СНГ), а на котлі ПТВМ-30М № 4 у 1997 році.

Теплові мережі у м. Вугледар введено в експлуатацію у 1977-1987 роках.

В ході експлуатації теплових мереж, протягом 2006-2014 років, здійснювалися роботи із заміни сталевих трубопроводів теплових мереж на трубопроводи в пінополіуретановій ізоляції в кількості 3,104 км.

За типом ізоляції теплові мережі розподіляються на: скловата в руберойдовій обшивці – 32,568 км (91% від загальної протяжності мереж) та пінополіуретановій ізоляції – 3,104 км (9% від загальної протяжності мереж).

Житлові будинки м. Вугледар на 100% оснащені засобами обліку споживання теплової енергії.

Необхідність оснащення засобами обліку споживання теплової енергії в місті становить – 4 одиниці: 1 – бюджетна установа, 3 – інші споживачі.

Схема оптимізації теплопостачання м. Вугледар розроблена у 2014 році, але потребує коригування. Роботи з коригування схеми оптимізації теплопостачання вносилися до Програми соціально-економічного розвитку м. Вугледар, але фінансування програми не здійснювалося через брак коштів у міському бюджеті.

Інформація про суб'єктів господарювання, які надають послуги у сфері теплопостачання, станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії		Форма власності			Ліцензіати		Кількість споживачів	
		Всього	Спеціалізовані	Комунальна	Державна	Інші	Ліцензіати НКРЕКП	Ліцензіати облдерж-адміністрації	Всього	З них обладнаних засобами комерційного обліку
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м. Вугледар	1		1				1	130	127

* житлові будинки – 88

* інші окремо розташовані будівлі – 42

Обсяг поданої теплової енергії та витрати ресурсів станом на 01.01.2020

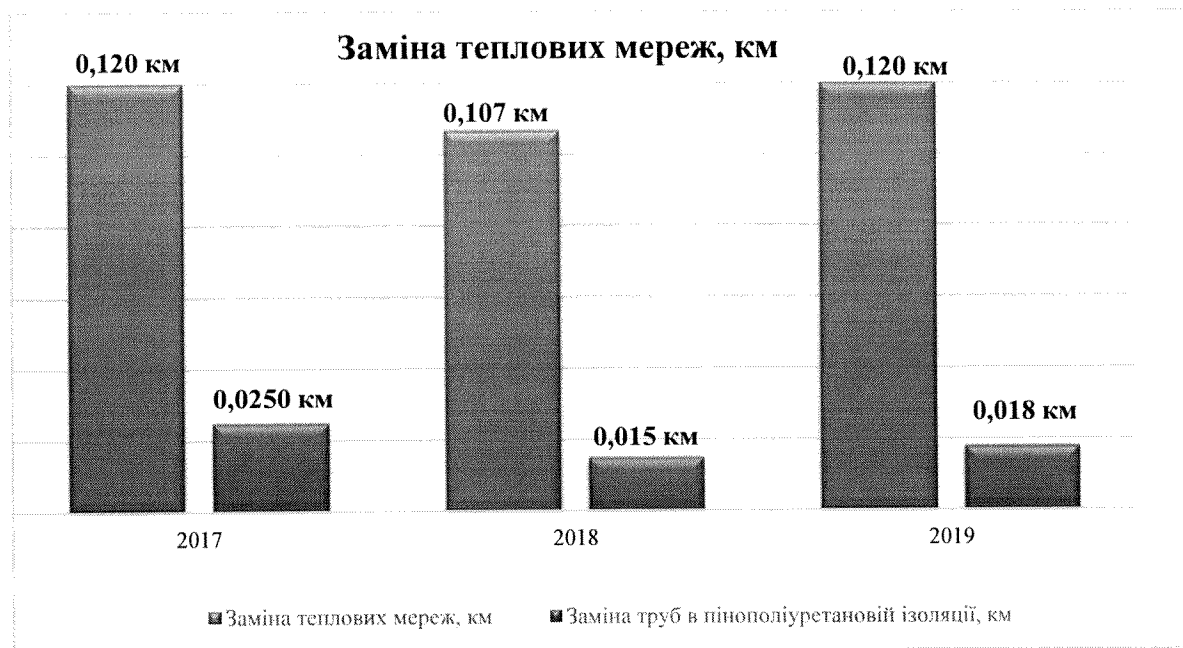
№ з/п	Назва населеного пункту	Назва об'єкту	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії (Гкал), у тому числі					Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень (без підживлення теплових мереж)
			Для потреб населення	Для потреб бюджетної сфери	Для потреб релігійних організацій	Для потреб інших споживачів	Для господарських потреб ліцензованої діяльності			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2019 рік										
1	м.Вугледар		30988	3895	0	753	88	158,8	39,7	-0,28
I квартал 2020 року										
2	м.Вугледар		16359	2095	0	373	48	161,9		0,20

Котельні та електроспоживаюче обладнання станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Котельні			Котли				Насоси, од	Теплообмінник, од.	Тягодуєві установки, од.	Загальна установлена потужність електроспоживаючого обладнання, кВт
		Кількість, одиниць	Установлена виробнича потужність, Гкал/год	Приєднана потужність Гкал/год	Кількість, одиниць	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг у.п.	Водогрійних з ККД менше 89%	Парових з ККД менше 89%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2019 рік												
1	м. Вугледар	1	80	228,1	2	6302,159	089,9	10	218	2	4	647
I квартал 2020 року												
2	м. Вугледар	1	80	228,1	2	3433,326	888,2	0	118	1	2	647

Транспортування теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однотрубному вимірі всього, км	У т.ч. ветхих та аварійних:		Аварійність (аварії на 1 км мережі), од	Річний обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах, Гкал	Кофіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних
			км	%			
1	2	3	4	5	6	7	8
2019 рік							
1	м. Вугледар	35,672	0,272	0,8	1	3957	-0,27
I квартал 2020 року							
1	м. Вугледар	35,672	0,272	0,8	1	2333	-0,20



Реконструкція об'єктів теплопостачання станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Назва об'єкту, адреса	Найменування заходу	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно з ПКД	Мета реалізації проєкту	Термін реалізації проєкту
1	м. Вугледар	Котельня, вул. 13 Десантників	Капітальний ремонт котлоагрегату ПТВМ 30М №3 котельні м. Вугледар	Експертний звіт № 10-0898-18 від 19.02.2019	5351,899 тис. грн	Капітальний ремонт котлоагрегату ПТВМ 30М №3 котельні	2020-2021

Будівництво, реконструкція та капітальний ремонт теплових мереж станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Назва котельні, адреса	Протяжність мереж, км	Найменування заходу (будівництво/реконструкція/капітальний ремонт)	Наявність ПКД, №, дата	Вартість робіт згідно з ПКД	Термін реалізації проєкту
1	м. Вугледар	Котельня, вул. 13 Десантників	0,272	Заміна теплових мереж на труби в ППУ ізоляції (0,272 км ТК5-ТК6, вул. 13 Десантників, 15)	відсутня	1800,00 тис. грн	

Заміна застарілих пальників на сучасні з автоматизацією процесів згорання природного газу в котлах станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Назва котельні, адреса	Кількість пальників, що підлягають заміні, од.	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно з ПКД	Термін реалізації проєкту
1	м. Вугледар	Котельня, вул. 13 Десантників	6	відсутня	4300,00 тис. грн	

2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

Відсутність фінансування за рахунок коштів місцевого бюджету теплопостачальної організації міста для проведення робіт з капітального ремонту котельного обладнання та устаткування.

Заборгованість споживачів перед комунальним підприємством «Тепломережа» Вугледарської міської ради» за спожиті комунальні послуги.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

Проведення капітального ремонту котлів;

проведення енергетичного аудиту котельні та теплових мереж з наладкою теплових мереж;

реконструкція зовнішніх теплових мереж;

розробка схеми оптимізації теплопостачання м. Вугледар.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання м. Вугледар наведено у додатку 1.

18. Званівська сільська об'єднана територіальна громада Бахмутського району

1) характеристика систем теплопостачання Званівської сільської об'єднаної територіальної громади Бахмутського району.

На території населених пунктів, що входять до складу Званівської сільської об'єднаної територіальної громади Бахмутського району централізоване теплопостачання відсутнє.

Населення, підприємства та об'єкти соціальної сфери оснащені системами автономного опалення.

19. Криворізька сільська об'єднана територіальна громада Добропільського району

1) характеристика систем теплопостачання Криворізької сільської об'єднаної територіальної громади Добропільського району.

На території населених пунктів, що входять до складу Криворізької сільської об'єднаної територіальної громади Добропільського району централізоване теплопостачання відсутнє.

Населення, підприємства та об'єкти соціальної сфери оснащені системами автономного опалення.

20. Миколаївська міська об'єднана територіальна громада Слов'янського району

1) характеристика систем теплопостачання Миколаївської міської об'єднаної територіальної громади Слов'янського району.

Місто Миколаївка — місто районного значення, що розташоване поблизу річки Сіверський Донець за 20 км на схід від м. Слов'янськ і за 12 км від залізничної станції Машчермет (на лінії Слов'янськ — Лиман).

У грудні 2016 року утворено Миколаївську міську об'єднану територіальну громаду (далі — Миколаївська ОТГ), до складу якої увійшло 11 населених пунктів: с. Рай-Олександрівка, с. Пискунівка, с. Стародубівка, с. Малинівка, с. Никонорівка, с. Оріхуватка, с. Юрківка, с. Тихонівка, с. Васютинське, с. Першомар'ївка, з адміністративним центром у м. Миколаївка.

Площа Миколаївська ОТГ складає 166,68 км², чисельність населення — 17 246 мешканців, з них 87% мешкає у м. Миколаївка.

У м. Миколаївка розташована структурна одиниця публічного акціонерного товариства «Донбасенерго» Слов'янська тепла електрична станція (далі — СО ПАТ «Донбасенерго» Слов'янська ТЕС), яка здійснює виробництво та постачання теплової енергії споживачам м. Миколаївка. Транспортування теплової енергії до 29.05.2020 здійснювало комунальне підприємство Миколаївської міської ради «Сервіскомуненерго» (далі — КП «Сервіскомуненерго»).

Площа житлового фонду міста, приєднаного до централізованої системи опалення складає 248,302 тис. м².

Підключене теплове навантаження споживачів СО ПАТ «Донбасенерго» «Слов'янська ТЕС» складає 44,4 МВт (38,2 Гкал/год), з них у м. Миколаївка 35,4 МВт (30,4 Гкал/год).

Значна частина житлових будинків комунальної власності побудована в 70-х роках. Системи опалення у будинках позбавлені будь-яких пристроїв для регулювання.

Загальна кількість квартир у місті складає 5392 од., з яких 2 квартири та 31 приватний будинок обладнано автономним опаленням.

На території міста функціонує: три заклади дошкільної освіти та чотири заклади загальної середньої освіти, центр первинної медико-санітарної допомоги, центральна районна лікарня, дві бібліотеки, будинок культури, готель, спортивний комплекс тощо.

Приватний житловий фонд та села, що входять до Миколаївської ОТГ, забезпечені переважно автономним теплопостачанням. Основний вид палива, що використовується в приватному секторі, природний газ.

Послуги з гарячого водопостачання мешканцям м. Миколаївка надаються за двома схемами: для однієї частини споживачів гаряча вода подається безпосередньо до водорозбірних приладів, друга частина споживачів отримує воду за закритою схемою через встановлені в теплових пунктах водопідігрівачі.

Багатоквартирні житлові будинки міста Миколаївка на 100% оснащені засобами обліку споживання теплової енергії.

Схему теплопостачання м. Миколаївка розроблено у 2017 році.

**Інформація про суб'єктів господарювання, які надають послуги у сфері
теплопостачання, станом на 01.01.2020**

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії		Форма власності			Ліцензіати		Кількість споживачів	
		Всього	Спеціалізовані	Комунальна	Державна	Інші	Ліцензіати НКРЕКП	Ліцензіати облдержадміністрації	Всього	З них обладнаних засобами комерційного обліку
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	м. Миколаївка	2	-	-	-	1	1	1	5408	5265

Котельні та електроспоживаюче обладнання станом на 01.01.2020

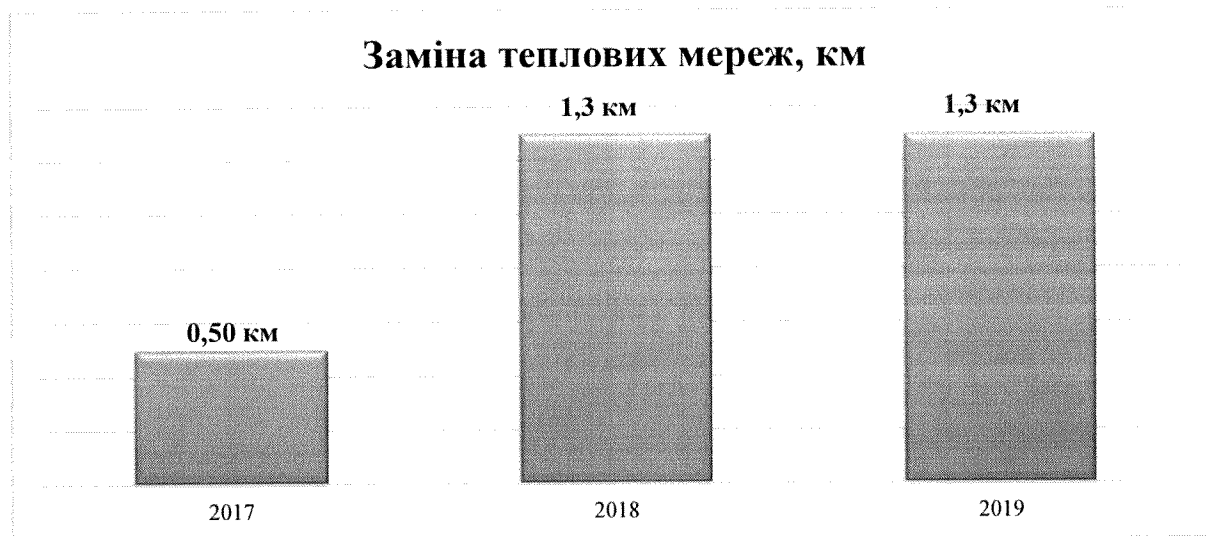
№ з/ п	Назва населеного пункту	Кількість котельнь, одиниць	Кількість котлів, одиниць	Загальна установлена потужність електроспоживаючого обладнання кВт
1	2	3	4	5
1	м. Миколаївка	1	1	500
2	с. Малинівка	1	2	200
3	с. Рай-Олександрівка	1	2	100

**Обсяг поданої теплової енергії та витрати ресурсів
станом на 01.01.2020**

№ з/п	Назва населеного пункту	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії, у тому числі					Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельнь	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельнь	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельнь (без підживлення теплових мереж)
		Для потреб населення	Для потреб бюджетних установ	Для потреб релігійних організацій	Для потреб інших споживачів	Для господарських потреб ліцензованої діяльності			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	м. Миколаївка	29205,081	3794,386	-	1139,791	1600,204	372,389	-	-

Транспортування теплової енергії станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однострубіному вимірі всього, км	У т.ч. ветхих та аварійних:		Аварійність (аварії на 1 км мережі), од	Річний обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах, Гкал	Коефіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних
			км	%			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	м. Миколаївка	31,442	1,6	5,1	-		



Будівництво, реконструкція та капітальний ремонт теплових мереж станом на 01.01.2020

№ з/п	Назва населеного пункту	Протяжність мереж, км	Найменування заходу (будівництво/реконструкція/капітальний ремонт)	Наявність ПКД, №, дата	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн	Термін реалізації проекту
1	м. Миколаївка	28,416	реконструкція	ТЕО № 00-1435-19/13 від 26.12.2019 РП № 00-0767-19/13 від 27.12.2019	86931,130 49148,695	2020-2025 2020-2023

2) проблемні питання, що потребують розв'язання.

Основним проблемним питанням у сфері теплопостачання Миколаївської ОТГ є застаріла система теплових мереж.

Схема теплових мереж м. Миколаївка – водяна, двотрубна, радіальна.

Джерелом тепла системи централізованого теплопостачання м. Миколаївка є теплофікаційна установка підігріву мережевої води СО ПАТ «Донбасенерго» Слов'янська ТЕС.

Транспортування теплоносія від СО ПАТ «Донбасенерго» Слов'янська ТЕС до споживачів міста здійснюється магістральними мережами. Магістральні трубопроводи теплових мереж прокладено на окремо стоячих вільних опорах надземним типом прокладки, внутрішньоквартальні трубопроводи – на вільних опорах надземним типом прокладки та підземним типом прокладки в непрохідних каналах.

Значну долю в теплових мережах складають старі трубопроводи з теплоізоляцією з мінеральної вати. Такий тип ізоляції не забезпечує надійне і економічне теплопостачання внаслідок великої частоти пошкоджень труб у зв'язку із зовнішньою корозією та втратами тепла через ізоляцію внаслідок її зволоження і руйнування. Тому мають місце підвищенні відпуски теплової енергії від СО ПАТ «Донбасенерго» Слов'янська ТЕС, відповідно зростає паливоспоживання.

Так, в м. Миколаївка понаднормативні втрати теплової енергії внаслідок відсутності, або пошкодження теплової ізоляції складають 25603,56 Гкал. Теплові втрати всіх трубопроводів теплової мережі без аварійних ділянок надземної прокладки складають 11016,189 Гкал за опалювальний сезон. Сумарні теплові втрати становлять $25603,56 + 11016,189 = 36619,749$ Гкал.

3) шляхи вирішення проблемних питань, що потребують розв'язання.

Найбільш ефективним вирішенням проблеми застарілої системи теплових мереж м. Миколаївка є заміна існуючих трубопроводів, що знаходяться в аварійному стані, на трубопроводи з пінополіуретановою теплоізоляцією типу

«труба в трубі» із застосуванням зовнішньої оболонки з поліетилену низького тиску. Рекомендується, також, заміна ізоляції на трубопроводах надземної прокладки на ізоляцію з пінополіуретану. Використання пінополіуретану забезпечує надійність та довговічність конструкції без погіршення показників на протязі не менш як 30 років.

В результаті використання попередньо ізольованих трубопроводів досягається підвищення надійності теплопостачання споживачеві, завдяки зниженню руйнування теплових мереж.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання Миколаївської ОТГ наведені у додатку 1.

21. Черкаська селищна об'єднана територіальна громада Слов'янського району

1) характеристика систем теплопостачання Черкаської селищної об'єднаної територіальної громади Слов'янського району.

На території населених пунктів, що входять до складу Черкаської селищної об'єднаної територіальної громади Слов'янського району, централізоване теплопостачання відсутнє.

Населення, підприємства та об'єкти соціальної сфери оснащені системами автономного опалення.

22. Шахівська сільська об'єднана територіальна громада Добропільського району

1) характеристика систем теплопостачання Шахівської сільської об'єднаної територіальної громади Добропільського району.

На території населених пунктів, що входять до складу Шахівської сільської об'єднаної територіальної громади Добропільського району, централізоване теплопостачання відсутнє.

Населення, підприємства та об'єкти соціальної сфери оснащені системами автономного опалення.

**V. ОПИС СУЧАСНОГО СТАНУ ТЕПЛОВОГО ГОСПОДАРСТВА
ОБЛАСНОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА
«ДОНЕЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО».**

1. Характеристика обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго».

Обласне комунальне підприємство «Донецьктеплокомуненерго» (далі – ОКП «Донецьктеплокомуненерго») – одне з найпотужніших підприємств, що надає послуги з централізованого теплопостачання в 34-х населених пунктах Донецької області, розташованих на території, підконтрольній українській владі.

На території області, що підконтрольна українській владі, знаходиться 8 виробничих одиниць ОКП «Донецьктеплокомуненерго», що надають послуги з постачання теплової енергії, а саме:

- виробнича одиниця «Волновахаміжрайтепломережа»;
- виробнича одиниця «Дружківкатепломережа»;
- виробнича одиниця «Костянтинівкатепломережа»;
- виробнича одиниця «Краматорськміжрайтепломережа»;
- виробнича одиниця «Лимантепломережа»;
- відокремлений підрозділ виробнича одиниця «Мирноградтепломережа»;
- виробнича одиниця «Слов'янськтепломережа»;
- виробнича одиниця «Торецьктепломережа».

Для виробництва тепла в котельнях підприємства застосовуються природний газ та вугілля.

У ОКП «Донецьктеплокомуненерго» налічується 188 котелень, якими за рік вироблено 422,544 тис. Гкал теплоенергії. Сумарна потужність котелень підприємства складає 1324,26 Гкал/год. Протяжність теплових мереж у двотрубному обчисленні складає 402,950 км. Із загального обсягу відпущеної теплової енергії споживачам 71,8% відпущено населенню, 13% - об'єктам соціальної сфери, 11,8 % - на власні потреби використані для ОКП «Донецьктеплокомуненерго».

Основні характеристики обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго»

Назва підприємства/ виробничі одиниці	Кількість котелень					Встановлена потужність, Гкал	Підключене навантаження, Гкал	Кількість котлів, од.	Довжина теплових мереж, км кан.	Опалювальна площа, тис. кв. м
	Всього	у тому числі працюючих на								
		Газі	Вугіллі	Рідкому паливі	електриці/ інших видах палива					
ОКП «Донецьктеплокомуненерго»	188	183	5	0	0	1304,66	497,964	527	402,950	5590,0
ВО «Волновахамежрайтепломережа»	21	21				115,28	36,2159	50	40,214	308
ВО «Дружківкатепломережа»	18	16	2			159,846	56,2593	65	41,645	695,3
ВО «Костянтинівкатепломережа»	38	38				211,964	68,4002	102	73,806	790,74
ВО «Краматорськмежрайтепломережа»	12	12				123,328	57,0153	32	27,233	775,1
ВО «Лимантепломережа»	16	16				51,933	32,0347	47	30,775	274,2
ВО «Мирноградтепломережа»	21	21				186,61	71,6053	58	66,727	883,1
ВО «Слов'янськтепломережа»	40	38	2			298,7924	115,507	118	77,325	1239,2
ВО «Торецьктепломережа»		21	1			155,916	60,9525	59	46,722	624,5

2. Реконструкція та модернізація об'єктів теплового господарства ОКП «Донецьктеплокомуненерго».

1) виробнича одиниця «Волновахаміжрайтепломережа».

Виробнича одиниця «Волновахаміжрайтепломережа» надає послуги у сфері теплопостачання в наступних населених пунктах:

м. Волноваха Волноваського району – в експлуатації 11 газових котелень (1 котельня в оперативному управлінні ОКП «Донецьктеплокомуненерго») із встановленою потужністю 27,5 Гкал/год та підключеним навантаженням 14,6 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 30 192 м, з них – 6 550 м (22%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 126 житлових будинків, 4 заклади загальної середньої освіти, 2 заклади дошкільної освіти, 2 заклади охорони здоров'я та 26 інші;

смт Новотроїцьке Волноваського району – в експлуатації 2 газові котельні із встановленою потужністю 10,75 Гкал/год та підключеним навантаженням 5,594 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 16 704 м, з них – 3 322 м (20%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 63 житлові будинки, 1 заклад загальної середньої освіти, 1 заклад дошкільної освіти, 2 заклади охорони здоров'я та 13 інші;

смт Мангуш Мангушського району – в експлуатації 3 газові котельні із встановленою потужністю 5,92 Гкал/год та підключеним навантаженням 1,784 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 4 974 м.п., з них – 1 484 м.п. (30%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 9 житлових будинків, 1 заклад загальної середньої освіти, 1 заклад дошкільної освіти, 2 заклади охорони здоров'я та 18 інші;

смт Ольгінка Волноваського району – в експлуатації 1 газова котельня із встановленою потужністю 2,58 Гкал/год та підключеним навантаженням 0,53 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 2 694 м.п., з них – 452 м.п. (17%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 3 житлових будинки, 1 заклад загальної середньої освіти, 1 заклад дошкільної освіти, 1 заклад охорони здоров'я та 2 інші;

смт Володимирівка Волноваського району – в експлуатації 1 газова котельня із встановленою потужністю 6,45 Гкал/год та підключеним навантаженням 3,85 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 8 584 м, з них – 876 м (10%) попередньо ізолюваних труб. Споживачі теплової енергії – 38 житлових будинків, 1 заклад загальної середньої освіти, 1 заклад дошкільної освіти, 1 заклад охорони здоров'я та 4 інші;

с. Урзуф Мангушського району – в експлуатації 1 газова котельня із встановленою потужністю 1,08 Гкал/год та підключеним навантаженням 0,38 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 1 048 м (0% - попередньо ізолюваних труб). Споживачі теплової енергії – 1 житловий будинок, 1 заклад загальної середньої освіти, 1 заклад охорони здоров'я;

смт Донське Волноваського району – в експлуатації 1 газова котельня із встановленою потужністю 60,0 Гкал/год та підключеним навантаженням 9,2 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 14 700 м (0% - попередньо ізолюваних труб). Споживачі теплової енергії – 65 житлових будинків, 1 заклад охорони здоров'я та 8 інші. Слід зазначити, що котельня знаходиться в оперативному управлінні ОКП «Донецьктеплокомуненерго»;

с. Чермалик Волноваського району – в експлуатації 1 газова котельня із встановленою потужністю 1,06 Гкал/год та підключеним навантаженням 0,18 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 1 160 м (0% - попередньо ізолюваних труб). Споживачі теплової енергії – 1 заклад загальної середньої освіти та 3 інші. Слід зазначити, що котельня знаходиться в оперативному управлінні ОКП «Донецьктеплокомуненерго».

Отже, лише 16% теплових мереж в пінополіуретановій ізоляції. Більшість теплотрас, що експлуатуються, не всюди захищені від проникнення ґрунтових і інших вод, які замочують теплоізоляцію, призводять до її пошкодження і, як наслідок, до корозії металу і розриву труб з витоків теплоносія. Втрати тепла у зв'язку з неякісною ізоляцією трубопроводів та витоків теплоносія при пошкодженні труб в деяких випадках становлять 15-25% від відпущеної теплової енергії проти 12-13%, передбачених нормами.

Таким чином, в період з 2020 по 2025 роки планується виконати реконструкцію 20 636 м теплових мереж з використанням труби в пінополіуретановій ізоляції, що, дозволить знизити витрати природного газу на 624 тис. м³/рік та електричної енергії на 48 тис. кВт*год/рік.

Суттєвий вплив на роботу ВО «Волновахаміжрайтепломережа» ОКП «Донецьктеплокомуненерго» має фактор експлуатації застарілого, такого, що вичерпало свій ресурс, генеруючого обладнання. Значна більшість котлів та насосного обладнання має невиправдано завищені потужності з приводу зниження підключеного навантаження котелень у зв'язку із відключенням споживачів від централізованого опалення. Відхилення від номінальних навантажень та зміни розрахункових режимів роботи призводить до зниження ККД агрегатів та, відповідно, до наднормативного споживання паливно – енергетичних ресурсів.

З метою недопущення перевитрат енергоносіїв та модернізації об'єктів теплового господарства, в період з 2020 по 2025 роки передбачено здійснити технічне переоснащення котелень із заміною газоопальників на котельному обладнанні 4 котельні розташованих у м. Волноваха та 1 котельні у смт Ольгінка Волноваського району, що дозволить знизити споживання природного газу на 115,2 тис. м³/рік та електричної енергії на 36 тис. кВт*год/рік.

У період з 2020 до 2025 роки заплановано запровадити систему диспетчеризації та автоматичної системи передачі даних у 5 котельнях, розташованих у м. Волноваха та на 1 котельні розташованій у смт Ольгінка Волноваського району, що призведе до економії фонду оплати праці у розмірі близько 1 573 тис. грн/рік.

В рамках оптимізації системи тепlopостачання споживачів м. Волноваха передбачено закриття котельні центральна районна лікарня (далі – котельня ЦРЛ) на котельню санітарно-епідеміологічна станція (далі – котельня СЕЗ), у смт Новотроїцьке Волноваського району передбачено закриття котельні «Квартальна №1» з перепідключенням споживачів на котельню «Квартальна № 2», що має надлишкові потужності. В результаті реалізації цього

заходу буде досягнуто зниження споживання природного газу на 181,9 тис. м³/рік, електричної енергії на 488,96 тис. кВт*год/рік та води на 3,05 тис. м³/рік, економія фонду оплати праці становитиме близько 1 710 тис. грн/рік.

2) виробнича одиниця «Дружківкатепломережа».

Виробнича одиниця «Дружківкатепломережа» надає послуги у сфері теплопостачання у таких населених пунктах:

м. Дружківка – в експлуатації 15 газових котелень (1 котельня в оперативному управлінні ОКП «Донецьктеплокомуненерго») із встановленою потужністю 148,7 Гкал/год та підключеним навантаженням 51,1 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 69 782 м, з них – 19 741 м (28%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 263 житлові будинки, 10 закладів загальної середньої освіти, 8 закладів дошкільної освіти, 3 заклади охорони здоров'я та 74 інші;

смт Олександрівка Олександрівської селищної об'єднаної територіальної громади Олександрівського району – в експлуатації 2 вугільні котельні із встановленою потужністю 7,01 Гкал/год та підключеним навантаженням 3,269 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 9 116 м, з них – 3 116 м (34%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 28 житлових будинків, 1 заклад загальної середньої освіти, 1 заклад дошкільної освіти, 1 заклад охорони здоров'я та 11 інші;

смт Олексієво-Дружківка міста Дружківка – в експлуатації 1 газова котельня із встановленою потужністю 4,128 Гкал/год та підключеним навантаженням 1,85 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 4 392 м, з них – 1 738 м (40%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 25 житлових будинків, 1 заклад дошкільної освіти та 1 інший. Котельня знаходиться в оперативному управлінні ОКП «Донецьктеплокомуненерго».

Станом на сьогодні, 42% теплових мереж в пінополіуретановій ізоляції. Понад 11 670 м теплових мереж перебувають у ветхому і аварійному стані та

потребують заміни на труби в пінополіуретановій ізоляції, що призводить до втрат тепла, витоків теплоносія при пошкодженні труб, які в деяких випадках становлять 15-25% від відпущеної теплової енергії проти 12-13%, передбачених нормами. Отже, після реконструкції теплових мереж з використанням труби в пінополіуретановій ізоляції, очікується зниження витрат природного газу на 351 тис. м³/рік та електричної енергії на 27 тис. кВт*год/рік.

Основне і допоміжне обладнання котелень експлуатується більш, як 20 років та амортизовано. Котли працюють із заниженим коефіцієнтом корисної дії. На котлах встановлені застарілі палиникові пристрої і автоматика, що не дає можливості раціонально використовувати природний газ. Перевитрати газу на цих котлах досягають 10-30% від рівня сучасних котлів і призводять до додаткового забруднення атмосфери.

Таким чином, з метою недопущення перевитрат енергоносіїв, за період з 2020 по 2025 роки передбачено здійснити технічне переоснащення котелень із заміною газопальників на котельному обладнанні 3 котелень, що розташовані у м. Дружківка. Це дозволить знизити споживання природного газу на 72 тис. м³/рік та електричної енергії на 22,5 тис. кВт*год/рік.

Крім того, значна більшість насосного обладнання котелень є морально застаріле з вичерпаним ресурсом. У зв'язку з цим, протягом 2020 - 2025 років, запланована заміна насосного обладнання 2 котелень, розташованих у м. Дружківка, на сучасне енергоефективне, що дозволить знизити споживання електричної енергії на 784,7 тис. кВт*год/рік.

Протягом 2020-2025 років заплановано впровадження системи диспетчеризації та автоматичної системи передачі даних у 8 котельнях, розташованих у місті Дружківка, що призведе до економії фонду оплати праці у розмірі близько 2 096 тис. грн/рік.

В рамках оптимізації системи теплопостачання м. Дружківка передбачено закриття котелень №№ 4, 12 з перепідключенням споживачів на котельню №8, та закриття котельні №2 з перепідключенням споживачів на котельню №7, що мають надлишкові потужності. В результаті реалізації зазначених заходів буде

досягнуто зниження споживання природного газу на 690,5 тис. м³/рік, електричної енергії на 2 164,5 тис. кВт*год/рік та води на 6,1 тис. м³/рік, економія фонду оплати праці становитиме близько 2 565 тис. грн/рік.

3) виробнича одиниця «Костянтинівкатепломережа».

Виробнича одиниця «Костянтинівкатепломережа» надає послуги у сфері теплопостачання у таких населених пунктах:

м. Костянтинівка – в експлуатації 26 газових котелень із встановленою потужністю 138,5 Гкал/год та підключеним навантаженням 55,69 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 118 566,2 м, з них – 24 839,8 м (21%) попередньо ізолюваних труб. Споживачі теплової енергії – 419 житлових будинків, 12 закладів загальної середньої освіти, 13 закладів дошкільної освіти, 8 закладів охорони здоров'я та 35 інші;

м. Часів Яр Бахмутського району – в експлуатації 10 газових котелень із встановленою потужністю 25,182 Гкал/год та підключеним навантаженням 11,135 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 20 320 м, з них – 4 815 м (24%) попередньо ізолюваних труб. Споживачі теплової енергії – 90 житлових будинків, 1 заклад загальної середньої освіти школа, 2 заклади дошкільної освіти, 1 заклад охорони здоров'я та 3 інші;

с. Клинове Бахмутської міської об'єднаної територіальної громади – в експлуатації 1 газова котельня із встановленою потужністю 1,08 Гкал/год та підключеним навантаженням 0,39 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 3 000 м (0% - попередньо ізолюваних труб). Споживачі теплової енергії – 5 житлових будинків, 1 заклад загальної середньої освіти, 1 заклад дошкільної освіти, 1 заклад охорони здоров'я та 1 інший;

смт Новолуганське Бахмутського району – в експлуатації 1 газова котельня із встановленою потужністю 13 Гкал/год та підключеним навантаженням 1,15 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 5 586 м (0% - попередньо

ізолюваних труб). Споживачі теплової енергії – 19 житлових будинків та 1 заклад охорони здоров'я.

Слід зазначити, що лише 20% теплових мереж в пінополіуретановій ізоляції. Більшість теплотрас, що експлуатуються, не всюди захищені від проникнення ґрунтових і інших вод, які замочують теплоізоляцію, призводять до її пошкодження і, як наслідок, до корозії металу і розриву труб з витоків теплоносія. Втрати тепла у зв'язку із неякісною ізоляцією трубопроводів та витоків теплоносія при пошкодженні труб в деяких випадках становлять 15-25% від відпущеної теплової енергії проти 12-13%, передбачених нормами.

Таким чином, протягом 2020–2025 років заплановано провести реконструкцію 23 860 м теплових мереж з використанням труби в поліуретановій ізоляції, що, дозволить знизити витрати природного газу на 702 тис. м³/рік та електричної енергії на 54 тис. кВт*год/рік.

Суттєвий вплив на роботу ВО «Костянтинівкатепломережа» ОКП «Донецьктеплокомуненерго» має фактор експлуатації технічно і морально зношеного генеруючого обладнання. Значна більшість котлів та насосного обладнання має завищені потужності з приводу зниження підключеного навантаження котелень через відключення споживачів. Відхилення від номінальних навантажень та зміни розрахункових режимів роботи призводить до зниження ККД агрегатів та, відповідно, до наднормативного споживання паливно – енергетичних ресурсів.

З метою недопущення перевитрат енергоносіїв та модернізації об'єктів теплового господарства, на протязі 2020–2025 років передбачено провести технічне переоснащення котелень із заміною газопальників на котельному обладнанні 12 котелень, розташованих у м. Костянтинівка, 5 котелень, розташованих у м. Часів Яр Бахмутського району, що дозволить знизити споживання природного газу на 504 тис. м³/рік та електричної енергії на 157,5 тис. кВт*год/рік. Також, у цей же період, запланована заміна насосного обладнання 3 котелень, розташованих у м. Костянтинівка, на сучасне

енергоефективне, що призведе до зниження споживання електричної енергії на 1 107,7 тис. кВт*год/рік.

Протягом 2020–2025 років планується запровадити систему диспетчеризації та автоматичної системи передачі даних у 12 котельнях розташованих у місті Костянтинівка, 6 котелень, розташованих в м. Часів Яр Бахмутського району та 1 котельні розташованої у смт Новолуганське Бахмутського району, що призведе до економії фонду оплати праці у розмірі близько 4 980 тис. грн/рік.

В рамках оптимізації системи теплопостачання м. Костянтинівка передбачено закриття котелень з надлишковими потужностями, а саме:

котельні «Жилбудсервіс» з перепідключенням споживачів на котельню «Абрамова»;

котельні «Островського» з перепідключенням споживачів на котельню «Північна»;

котельні №23 з перепідключенням споживачів на котельню «Краснодарська».

У м. Часів Яр Бахмутського району планується закриття котельні № 2 з перепідключенням споживачів на котельню № 3 з надлишковими потужностями.

В результаті реалізації вищенаведених заходів буде досягнуто зниження споживання природного газу на 319,23 тис. м³/рік, електричної енергії на 922,4 тис. кВт*год/рік та води на 12,5 тис. м³/рік, економія фонду оплати праці становитиме близько 3 420 тис. грн/рік.

4) виробнича одиниця «Краматорськміжрайтепломережа».

Виробнича одиниця «Краматорськміжрайтепломережа» надає послуги у сфері теплопостачання у таких населених пунктах:

м. Краматорськ – в експлуатації 10 газових котелень із встановленою потужністю 116,6 Гкал/год та підключеним навантаженням 54,1 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 48 143,1 м, з них – 13 743,1 м (29%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 186 житлових будинків,

10 закладів загальної середньої освіти, 10 закладів дошкільної освіти, 3 заклади охорони здоров'я та 35 інші;

смт Красноторка міста Краматорськ - в експлуатації 1 газова котельня із встановленою потужністю 0,86 Гкал/год та підключеним навантаженням 0,25 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 414 м (0% - попередньо ізольованих труб). Споживачі теплової енергії – 1 заклад загальної середньої освіти та 1 заклад дошкільної освіти.

Станом на сьогодні, 28% теплових мереж в пінополіуретановій ізоляції. Понад 1 747 м теплових мереж перебувають у ветхому і аварійному стані та потребують заміни на труби в пінополіуретановій ізоляції, що призводить до втрат тепла, витоків теплоносія при пошкодженні труб та в деяких випадках становлять 15-25% від відпущеної теплової енергії проти 12-13%, передбачених нормами. Отже, після реконструкції теплових мереж з використанням труби в пінополіуретановій ізоляції, очікується зниження витрат природного газу на 39 тис. м³/рік та електричної енергії на 3 тис. кВт*год/рік.

Основне і допоміжне обладнання котелень експлуатується більш як 20 років та амортизовано. Котли працюють із заниженим коефіцієнтом корисної дії. На котлах встановлені застарілі пальникові пристрої і автоматика, що не дає можливості раціонально використовувати природний газ. Перевитрати газу на цих котлах досягають 10-30% від рівня сучасних котлів і призводять до додаткового забруднення атмосфери.

Таким чином, з метою недопущення перевитрат енергоносіїв, протягом 2020-2025 років передбачено провести технічне переоснащення котелень із заміною газопальників на котельному обладнанні 2 котелень, розташованих у м. Краматорськ, що дозволить знизити споживання природного газу на 57,6 тис.м³/рік та електричної енергії на 18 тис. кВт*год/рік.

Крім того, значна більшість насосного обладнання котелень є морально застарілим з вичерпаним ресурсом та має невиправдано завищені характеристики. Тому, протягом 2020 – 2025 років запланована заміна насосного обладнання 3 котелень, розташованих у м. Краматорськ, на сучасне

енергоєфективне, що дозволить знизити споживання електричної енергії на 1 061,6 тис. кВт*год/рік.

Протягом 2020–2025 років планується впровадження системи диспетчеризації та автоматичної системи передачі даних у 3 котельнях, розташованих у м. Краматорськ та у 1 котельні у смт Красноторка міста Краматорськ, що призведе до економії фонду оплати праці у розмірі близько 1 050 тис. грн/рік.

5) виробнича одиниця «Лимантепломережа».

Виробнича одиниця «Лимантепломережа» надає послуги у сфері теплопостачання у таких населених пунктах:

м. Лиман – в експлуатації 14 газових котелень із встановленою потужністю 45,169 Гкал/год, підключеним навантаженням 28,77 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 54 490,27 м, з них – 14 246,14 м (26%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 210 житлових будинків, 6 закладів загальної середньої освіти, 6 закладів дошкільної освіти, 3 заклади охорони здоров'я та 51 інші;

м. Сіверськ Бахмутського району - в експлуатації 2 газові котельні із встановленою потужністю 6,764 Гкал/год та підключеним навантаженням 3,1 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 13 584,48 м, з них – 1 514,64 м (11%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 45 житлових будинків, 2 заклади загальної середньої освіти, 3 заклади дошкільної освіти, 1 заклад охорони здоров'я та 3 інші.

Слід зазначити, що лише 23% теплових мереж в пінополіуретановій ізоляції. Більшість теплотрас, що експлуатуються, не всюди захищені від проникнення ґрунтових та інших вод, які замочують теплоізоляцію, призводять до її пошкодження і, як наслідок, до корозії металу і розриву труб з витоків теплоносія. Втрати тепла через неякісну ізоляцію трубопроводів та витоків теплоносія при пошкодженні труб в деяких випадках становлять 15-25% від відпущеної теплової енергії проти 12-13%, передбачених нормами.

Таким чином, протягом 2020–2025 років заплановано провести реконструкцію 14 837 м теплових мереж з використанням труби в пінополіуретановій ізоляції, що дозволить знизити витрати природного газу на 429 тис. м³/рік та електричної енергії на 33 тис. кВт*год/рік.

Суттєвий вплив на роботу ВО «Лимантепломережа» ОКП «Донецьктеплокомуненерго» має фактор експлуатації технічно і морально зношеного генеруючого обладнання. Значна більшість котлів та насосного обладнання має завищені потужності з приводу зниження підключеного навантаження котелень через відключення споживачів. Відхилення від номінальних навантажень та зміни розрахункових режимів роботи призводить до зниження ККД агрегатів та, відповідно, до наднормативного споживання паливно – енергетичних ресурсів.

З метою недопущення перевитрат енергоносіїв та модернізації об'єктів теплового господарства, протягом 2020–2025 років передбачене технічне переоснащення котелень із заміною газопальників на котельному обладнанні 4 котелень, розташованих у м. Лиман, що дозволить знизити споживання природного газу на 158,4 тис. м³/рік та електричної енергії на 49,5 тис. кВт*год/рік.

Протягом 2020–2025 років заплановано запровадити систему диспетчеризації та автоматичної системи передачі даних у 6 котельнях, розташованих у м. Лиман, що призведе до економії фонду оплати праці у розмірі близько 1 573 тис. грн/рік.

В рамках оптимізації системи теплопостачання міста Лиман передбачено закриття котелень з надлишковими потужностями, а саме:

закриття котельні №18 з перепідключенням споживачів на котельню №15;

закриття котельні №16 з перепідключенням споживачів на котельню №14.

У м. Сіверськ Бахмутського району заплановано закриття котельні №36 з перепідключенням споживачів на котельню №35 з надлишковими потужностями.

В результаті реалізації цих заходів буде досягнуто зниження споживання природного газу на 347,6 тис. м³/рік, електричної енергії на 612,94 тис. кВт*год/рік та води на 4,64 тис. м³/рік, економія фонду оплати праці складе близько 2 565 тис. грн/рік.

б) відокремлений підрозділ виробнича одиниця «Мирноградтепломережа».

Відокремлений підрозділ виробнича одиниця «Мирноградтепломережа» надає послуги у сфері теплопостачання у таких населених пунктах:

м. Мирноград – в експлуатації 12 газових котелень із встановленою потужністю 101,72 Гкал/год та підключеним навантаженням 47,47 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 74 902 м, з них – 14 105,29 м (19%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 330 житлових будинків, 6 закладів загальної середньої освіти, 8 закладів дошкільної освіти, 1 заклад охорони здоров'я та 30 інші;

смт Очеретине Ясинуватського району - в експлуатації 2 газові котельні із встановленою потужністю 14,93 Гкал/год та підключеним навантаженням 1,8 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 7 576 м, з них – 1 928 м (25%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 18 житлових будинків, 1 заклад загальної середньої освіти, 1 заклад дошкільної освіти, 1 заклад охорони здоров'я та 2 інші;

м. Селидове – в експлуатації 5 газових котелень із встановленою потужністю 37,78 Гкал/год та підключеним навантаженням 18,4 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 42 364 м, з них – 6 546 м (15%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 159 житлових будинків, 3 заклад загальної середньої освіти, 4 заклади дошкільної освіти та інші;

м. Українськ міста Селидове – в експлуатації 2 газові котельні із встановленою потужністю 13,98 Гкал/год та підключеним навантаженням 3,89 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 8 602 м, з них – 896 м (10%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 31 житловий будинок, 2 заклади загальної середньої освіти, 1 заклад дошкільної освіти, 1 заклад охорони здоров'я та 6 інші.

У 2021 році запланована реалізація проєкту «Оптимізація системи теплопостачання м. Мирноград із закриттям котелень №2, №3» - 2 черга. Будівництво модульної котельні №2 мрн «Молодіжний». Результатом впровадження буде надання якісних послуг споживачам теплової енергії та

зниження витрат паливно – енергетичних ресурсів, а саме: природного газу на 342,8 тис. м³/рік, електричної енергії на 295,2 тис. кВт*год/рік та води на 6,2 тис. м³/рік. Проєктом передбачено організацію роботи котельні без постійного обслуговуючого персоналу, тому очікується економія фонду оплати праці близько 525 тис. грн/рік.

Станом на сьогодні, лише 18% теплових мереж в пінополіуретановій ізоляції. Понад 24 651 м теплових мереж перебувають у ветхому і аварійному стані та потребують заміни на труби в пінополіуретановій ізоляції, що призводить до втрат тепла, витоків теплоносія при пошкодженні труб та в деяких випадках становлять 15-25% від відпущеної теплової енергії проти 12-13%, передбачених нормами. Отже, після реконструкції теплових мереж з використанням труби в пінополіуретановій ізоляції, очікується зниження витрат природного газу на 741 тис. м³/рік та електричної енергії на 57 тис. кВт*год/рік.

Основне і допоміжне обладнання котелень експлуатується більш як 20 років та амортизовано. Котли працюють із заниженим коефіцієнтом корисної дії. На котлах встановлені застарілі пальникові пристрої і автоматика, що не дає можливості раціонально використовувати природний газ. Перевитрати газу на цих котлах досягають 10-30% від рівня сучасних котлів і призводять до додаткового забруднення атмосфери.

Таким чином, з метою недопущення перевитрат енергоносіїв, протягом 2020–2025 років передбачено провести технічне переоснащення котелень із заміною газопальників на котельному обладнанні 2 котелень, розташованих у місті Мирноград, що дозволить знизити споживання природного газу на 86,4 тис. м³/рік та електричної енергії на 27 тис. кВт*год/рік.

Крім того, значна більшість насосного обладнання котелень є морально застарілим з вичерпаним ресурсом та має завищені характеристики. Тому протягом 2020 - 2025 роки запланована заміна насосного обладнання 1 котельні, розташованої у м. Мирноград, на сучасне енергоефективне, що дозволить знизити споживання електричної енергії на 276,9 тис. кВт*год/рік.

Протягом 2020–2025 років заплановано впровадження системи диспетчеризації та автоматичної системи передачі даних у 3 котельнях, розташованих у м. Мирноград, що призведе до економії фонду оплати праці у розмірі близько 787 тис. грн/рік.

7) виробнича одиниця «Слов'янськтепломережа».

Виробнича одиниця «Слов'янськтепломережа» надає послуги у сфері теплопостачання в таких населених пунктах:

м. Слов'янськ – в експлуатації 34 газових котелень (1 котельня в оперативному управлінні ОКП «Донецьктеплокомуненерго») із встановленою потужністю 279,6 Гкал/год та підключеним навантаженням 106,6 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 124 073 м, з них – 27 792,6 м (22%) попередньо ізолюваних труб. Споживачі теплової енергії – 488 житлових будинків, 10 закладів загальної середньої освіти, 16 закладів дошкільної освіти, 19 закладів охорони здоров'я та 112 інші;

с-ще Мирне Слов'янського району – в експлуатації 1 газова котельня із встановленою потужністю 2,16 Гкал/год та підключеним навантаженням 0,84 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 3 658 м, з них – 1 017 м (28%) попередньо ізолюваних труб. Споживачі теплової енергії – 15 житлових будинків, 1 заклад дошкільної освіти та 1 інший;

смт Донецьке Слов'янського району – в експлуатації 2 газові котельні із встановленою потужністю 4,18 Гкал/год та підключеним навантаженням 2,2 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 6 994 м (0% - попередньо ізолюваних труб). Споживачі теплової енергії – 8 житлових будинків та 20 інші. Слід зазначити, що котельні знаходяться в оперативному управлінні ОКП «Донецьктеплокомуненерго»;

м. Святогірськ міста Слов'янськ – в експлуатації 1 газова котельня та 2 вугільні котельні із встановленою потужністю сумарно 14,63 Гкал/год та підключеним навантаженням 4,61 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 12 817 м (0% - попередньо ізолюваних труб). Споживачі теплової енергії –

26 житлових будинків, 2 заклади загальної середньої освіти, 2 заклади охорони здоров'я та 2 інші.

В 2014 році, під час бойових дій отримали значні пошкодження, будівля котельні №22 у м. Слов'янськ та зовнішні комунікації, а саме: зовнішній газопровід, зовнішні електромережі та будівля котельні. Зазнала ушкоджень будівля психіатричної лікарні та два житлових будинка були частково зруйновані, у зв'язку з чим котельня виведена з експлуатації.

Таким чином, в 2020 році запланована реалізація проєкту «Реконструкція котельні №22, м. Слов'янськ». Проєкт спрямований на відновлення роботи котельні, покращення якості надання послуг з централізованого теплопостачання та гарячого водопостачання споживачам, зниження втрат теплової енергії в теплових мережах, на вирішення соціальних питань, а саме: забезпечення сталим централізованим теплопостачанням комунальне некомерційне підприємство «Обласна клінічна психіатрична лікарня м. Слов'янськ». Після впровадження проєкту очікується зниження витрат природного газу на 243,1 тис. м³/рік та електричної енергії на 156,6 тис. кВт*год/рік. Проєктом передбачається організація роботи котельні без постійного обслуговуючого персоналу, тому очікується економія фонду оплати праці близько 466,5 тис. грн/рік.

У зв'язку з будівництвом нового п'ятиповерхового корпусу комунального некомерційного підприємства «Обласна дитяча лікарня м. Слов'янськ» виникла необхідність реконструкції котельні № 21, яка надає послугу з постачання теплової енергії до цієї лікарні, для чого розроблено проєкт «Реконструкція котельні №21 комунального закладу охорони здоров'я «Обласна дитяча лікарня м. Слов'янськ», реалізацію якого заплановано на 2020- 2021 роки.

Проєктом передбачена заміна насосного обладнання, газорегулюючого та обладнання обліку газу. Окрім цього, проєкт включає систему хімводопідготовки. Також передбачено організацію системи пожежної сигналізації, блискавкозахист, можливість дистанційної передачі даних. Результатом реалізації проєкту буде зниження споживання природного газу на

33,6 тис. м³/рік та електричної енергії на 35,1 тис. кВт*год/рік, економія фонду оплати праці – близько 583,5 тис. грн/рік.

Лише 20% теплових мереж в пінополіуретановій ізоляції. Більшість теплотрас, що експлуатуються, не всюди захищені від проникнення ґрунтових та інших вод, які замочують теплоізоляцію, призводять до її пошкодження і, як наслідок, до корозії металу і розриву труб з витокм теплоносія. Втрати тепла у зв'язку із неякісною ізоляцією трубопроводів та витокми теплоносія при пошкодженні труб в деяких випадках становлять 15-25% від відпущеної теплової енергії проти 12-13%, передбачених нормами.

Таким чином, протягом 2020–2025 років заплановано проведення реконструкції 26 788 м теплових мереж з використанням труби в пінополіуретановій ізоляції, що дозволить знизити витрати природного газу на 780 тис. м³/рік та електричної енергії на 60 тис. кВт*год/рік.

Суттєвий вплив на роботу ВО «Слов'янськтепломережа» ОКП «Донецьктеплокомуненерго» має фактор експлуатації технічно і морально зношеного генеруючого обладнання. Значна більшість котлів та насосного обладнання має завищені потужності з приводу зниження підключеного навантаження котелень через відключення споживачів від централізованого опалення. Відхилення від номінальних навантажень та зміни розрахункових режимів роботи призводить до зниження ККД агрегатів та, відповідно, до наднормативного споживання паливно – енергетичних ресурсів.

З метою недопущення перевитрат енергоносіїв та модернізації об'єктів теплового господарства, протягом 2020–2025 років передбачено провести технічне переоснащення котелень із заміною газопальників на котельному обладнанні 8 котелень, розташованих у м. Слов'янськ, що дозволить знизити споживання природного газу на 345,6 тис. м³/рік та електричної енергії на 108 тис. кВт*год/рік. Також, протягом цього ж періоду запланована заміна насосного обладнання 4 котелень, розташованих у м. Слов'янськ на сучасне енергоефективне, що дозволить знизити споживання електричної енергії на 1 384,6 тис. кВт*год/рік.

Протягом 2020–2025 років заплановано запровадження системи диспетчеризації та автоматичної системи передачі даних у 9 котельнях, розташованих у м. Слов'янськ та в 1 котельні, розташованій у с. Мирне Слов'янського району, що призведе до економії фонду оплати праці у розмірі близько 2 621 тис. грн/рік.

В рамках оптимізації системи тепlopостачання м. Слов'янськ передбачено закриття котелень з надлишковими потужностями з перепідключенням споживачів, а саме:

- котельні №30 з перепідключенням споживачів на котельню № 29;
- котельні №6 з перепідключенням споживачів на котельню № 31;
- котельні №18 з перепідключенням споживачів на котельню № 20;
- котелень №№1, 2, 4, 8 з перепідключенням споживачів на котельню №7;
- котельні №11 з перепідключенням споживачів на котельню № 27;
- котельні №10 з перепідключенням споживачів на котельню № 15.

В результаті реалізації цих заходів буде досягнуто зниження споживання природного газу на 1 278,2 тис. м³/рік, електричної енергії на 3 237,9 тис. кВт*год/рік та води на 13,7 тис. м³/рік, економія фонду оплати праці складе близько 7 695 тис. грн/рік.

8) виробнича одиниця «Торецьктепломережа».

Виробнича одиниця «Торецьктепломережа» надає послуги у сфері тепlopостачання у таких населених пунктах:

м. Торецьк – в експлуатації 15 газових котелень із встановленою потужністю 116,1 Гкал/год та підключеним навантаженням 45,4 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 65 673,92 м, з них – 11 370 м (17%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 267 житлових будинків, 6 закладів загальної середньої освіти, 8 закладів дошкільної освіти, 10 закладів охорони здоров'я та 52 інші;

м. Залізне міста Торецьк - в експлуатації 2 газові котельні із встановленою потужністю 5,4 Гкал/год та підключеним навантаженням 3,6 Гкал/год.

Протяжність теплових мереж – 8 738 м, з них – 1 618,88 м (19%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 49 житлових будинків та 2 інші;

смт Північний міста Торецьк - в експлуатації 2 газові котельні та 1 вугільна котельня із встановленою потужністю 24,04 Гкал/год та підключеним навантаженням 8,48 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 9 856 м, з них – 1 145,35 м (12%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 46 житлових будинків, 1 заклад загальної середньої освіти, 2 заклади дошкільної освіти та 3 інші;

смт Новгородське м. Торецьк - в експлуатації 2 газові котельні (1 котельня в оперативному управлінні ОКП «Донецьктеплокомуненерго») із встановленою потужністю 9,29 Гкал/год та підключеним навантаженням 3,5 Гкал/год. Протяжність теплових мереж – 8 833 м, з них – 616,63 м (7%) попередньо ізольованих труб. Споживачі теплової енергії – 45 житлових будинків, 2 заклади загальної середньої освіти, 1 заклад дошкільної освіти та 1 інші.

Слід зазначити, що лише 16% теплових мереж в пінополіуретановій ізоляції. Більшість теплотрас, що експлуатуються, не всюди захищені від проникнення ґрунтових та інших вод, які замочують теплоізоляцію, призводять до її пошкодження і, як наслідок, до корозії металу і розриву труб з витоків теплоносія. Втрати тепла через неякісну ізоляцію трубопроводів та витоків теплоносія при пошкодженні труб в деяких випадках становлять 15-25% від відпущеної теплової енергії проти 12-13%, передбачених нормами.

Таким чином, протягом 2020–2025 років заплановано провести реконструкцію 7351 м теплових мереж з використанням труби в пінополіуретановій ізоляції, що дозволить знизити витрати природного газу на 234 тис. м³/рік та електричної енергії на 18 тис. кВт*год/рік.

Суттєвий вплив на роботу ВО «Торецьктепломережа» ОКП «Донецьктеплокомуненерго» має фактор експлуатації технічно і морально зношеного генеруючого обладнання. Значна більшість котлів та насосного обладнання має завищені потужності з приводу зниження підключеного навантаження котелень через відключення споживачів централізованого

опалення. Відхилення від номінальних навантажень та зміни розрахункових режимів роботи призводить до зниження ККД агрегатів та, відповідно, до наднормативного споживання паливно – енергетичних ресурсів.

З метою недопущення перевитрат енергоносіїв та модернізації об'єктів теплового господарства, протягом 2020–2025 років передбачено провести технічне переоснащення котелень із заміною газопальників на котельному обладнанні 2 котелень, розташованих у м. Торецьк, 1 котельні розташованої у м. Залізне міста Торецьк, що дозволить знизити споживання природного газу на 100,8 тис. м³/рік та електричної енергії на 31,5 тис. кВт*год/рік. Також, протягом цього ж періоду, запланована заміна насосного обладнання 3 котелень, розташованих у місті Торецьк, 1 котельні, розташованої у місті Залізне міста Торецьк та 1 котельні, розташованої у смт Новгородське м. Торецьк на сучасне енергоефективне, що призведе до зниження споживання електричної енергії на 1 384,6 тис. кВт*год/рік.

Протягом 2020–2025 роки планується запровадити систему диспетчеризації та автоматичної системи передачі даних в 3 котельнях у місті Торецьк, в 1 котельні у місті Залізне міста Торецьк, що призведе до економії фонду оплати праці у розмірі близько 1 050 тис. грн/рік.

Окрім цього, на території смт Новгородське міста Торецьк джерелом постачання теплової енергії є комунальна котельня, яка знаходиться на балансі Новгородської селищної ради.

Від централізованої газової котельні СРП здійснюється постачання теплової енергії для 6 багатоквартирних будинків (25 квартир) та Новгородської спеціальної загальноосвітньої школи-інтернату № 38 Донецької обласної ради, яка перебуває у спільній власності територіальних громад сіл, селищ, міст, що знаходиться в управлінні Донецької обласної ради.

Потреба у переведенні на автономне опалення

№ з/п	Назва населеного пункту	Адреса	Кількість споживачів (квартир), що підлягають переведенню на автономне опалення, од.	Наявність ПКД, №, дата експертного звіту	Вартість робіт згідно з ПКД, тис. грн.	Термін реалізації проекту
1	смт Новгородське	пр. Гужви, 17*	2	відсутня	33	Жовтень 2020
2	смт Новгородське	пр. Гужви, 26	3	відсутня	165	Жовтень 2020
3	смт Новгородське	пр. Гужви, 41	6	відсутня	264	Жовтень 2020
4	смт Новгородське	пр. Гужви, 43	4	відсутня	132	Жовтень 2020
5	смт Новгородське	вул. Гоголя, 2	2	відсутня	99	Жовтень 2020
6	смт Новгородське	вул. Гоголя, 4	7	відсутня	396	Жовтень 2020

*- одноповерховий будинок

Враховуючи зношеність теплових мереж комунальної котельні Новгородської селищної ради, високу собівартість теплової енергії, яку вона виробляє, а також малу кількість абонентів, робота котельні є збитковою. Орієнтовно протягом опалювального періоду 2019-2020 років збитки склали 250,0 тис. грн.

У 2020 році заплановано переведення 6 житлових будинків (25 квартир) в смт Новгородське на індивідуальне опалення (орієнтовна вартість 1,0 млн грн) та будівництво модульної міні-котельні для забезпечення теплом Новгородської спеціальної загальноосвітньої школи-інтернату № 38 Донецької обласної ради, з подальшою зупинкою роботи котельні СРП, що дозволить забезпечити опаленням населення смт Новгородське.

Заходи з вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання смт Новгородське м. Торезьк наведені у додатку 1.

В рамках оптимізації системи теплопостачання міста Торезьк передбачено закриття котелень з надлишковими потужностями та перепідключенням споживачів, а саме:

котельні «Белоруська» з перепідключенням споживачів на котельню «Нова»;

котельні «Інтернат» з перепідключенням споживачів на котельню «Валюга»;

котельні № 102 з перепідключенням споживачів на котельню № 70;

котельні № 87 з перепідключенням споживачів на котельню № 89;

котельні № 88 з перепідключенням споживачів на котельню №90.

В результаті реалізації цих заходів буде досягнуто зниження споживання природного газу на 963,9 тис. м³/рік, електричної енергії на 2127,5 тис. кВт*год/рік та води на 11,9 тис. м³/рік, економія фонду оплати праці складе близько 4 275 тис. грн/рік.

3. Модернізація системи теплопостачання обласного комунального підприємства «Донецьктеплокомуненерго»

Комунальна теплоенергетика – це одна з найважливіших складових соціальної інфраструктури, що найбільш наближена до загальних потреб людини. З іншого боку вона є найбільш енергоємною та багатовитратною галуззю житлово-комунального господарства.

Виробництво теплової енергії здійснюється районними, квартальними, груповими та індивідуальними котельнями. Транспортування теплоносія від котелень здійснюється відповідно розгалуженими тепловими мережами.

У зв'язку із зношеністю теплових мереж підприємство в середньому витрачає 15-25 % тепла під час транспортуванні його споживачу. Для вирішення цієї проблеми потребують заміни 50% розподільчих і магістральних трубопроводів на попередньо ізольовані труби з використанням пінополіуретану, що дозволить знизити середні втрати в мережах теплової енергії до 5%, що є прямо пропорційним скороченню витрат газу. Однак цей комплекс заходів має тривалий термін окупності, тому у першу чергу необхідно замінити розподільчі тепломережі, ті, що знаходяться у ветхому і аварійному стані.

Щодо модернізації котелень. Поступове впровадження нової схеми централізованого теплопостачання з встановленням сучасних вискооефективних водогрійних котлів та одночасним переходом на кількісно-якісний метод

центрального регулювання відпуску теплової енергії. Заміна малоефективних котлів на котли з ККД більше 90%.

Виведення з експлуатації нерентабельних котелень з незначним тепловим навантаженням. Оптимізація роботи котелень, що передбачає підвищення ефективності їх роботи за рахунок встановлення нового обладнання. З метою економії теплової енергії (природного газу) потребують модернізації теплові пункти у закладах загальної середньої освіти та закладах дошкільної освіти з обладнанням системами підмішування зворотного теплоносія за допомогою електронасосів. Також модернізації потребує насосне обладнання з урахуванням реальних навантажень.

У таблицях нижче, наведена інформація щодо характеристики котелень та електроспоживаючого обладнання ОКП «Донецьктеплокомуненерго», а також інформація щодо транспортування теплової енергії.

Котельні та електроспоживаюче обладнання

№ з/ п	Назва населеного пункту	Котельні				Котли				Насоси	Теплообмін- ники	Тягодуєвих установок	Загальна установлена потужність електроспожи- ваючого обладнання кВт
		Кількість одиниць	Установлена виробнича потужність, Гкал/год	Придбана потужність Гкал/год	Кількість, одиниць	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії, кг у.п.	Водогрійних з ККД менше 89%	Парових з ККД менше 89%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	м. Волноваха Волноваський район	11	27,44	14,67768	25	3807471	-	-	60	6	-	461,5	
2	смт Ольгинка Волноваський район	1	2,58	0,53447	3	143896	-	-	8	-	2	86,8	
3	смт Новотроїцьке Волноваський район	2	4,3	5,59442	5	1547012	-	-	26	4	-	444,0	
4	смт Володимирівка Волноваський район	1	6,45	3,85077	3	1156579	-	-	12	4	-	201,0	
5	смт Мангуш Мангушський район	3	5,92	1,78376	7	434673	-	-	17	-	1	162,4	
6	с. Урзуф Мангушський район	1	1,08	0,37807	2	83538	-	-	5	-	-	25,1	
7	смт Донське Волноваський район	1	60	9,21784	3	2557373	-	-	12	-	4	249,0	
8	с. Чермалик Волноваський район	1	1,06	0,17897	2	45446	-	-	3	-	-	3,6	
9	м. Дружківка	15	148,708	51,07646	55	13842911	1	-	126	11	26	4213,6	
10	смт Олексієве-Дружківка м. Дружківка	1	4,128	1,85160	2	477946	-	-	11	-	-	129,0	
11	смт Олександрівка Олександрівської селищної об'єднаної територіальної громади Олександрівського району	2	7,01	3,26928	8	1040241	8	-	13	-	12	354,0	
12	м. Костянтинівка	24	167,4	55,4898	65	15623143	9	-	183	-	37	5045,67	
13	м. Часів Яр Бахмутський район	10	27,942	11,1348	28	3124819	-	-	65	2	4	1559,68	

14	с. Іллінівка Іл'тнівської сільської об'єднаної територіальної громади	2	2,54	1,0542	5	273382	-	-	9	-	-	115,0
15	с. Клинове Бахмутської міської об'єднаної територіальної громади	1	1,08	0,3891	4	111809	-	-	6	-	-	11,8
16	с-ще Новолуганське Бахмутського району	1	13	1,1539	3	624726	-	-	11	-	4	372,0
17	м. Краматорськ	12	123,328	57,0153	32	15819970	-	1	86	14	14	3434,59
18	м. Лиман	14	45,169	28,9340	42	7566023	1	-	95	12	-	1501,62
19	м. Сіверськ Бахмутського району	2	6,764	3,1006	5	913915	-	-	13	-	-	274,54
20	м. Мирноград	12	106,925	47,4663	32	13067537	-	-	137	45	21	4200,39
21	м. Селидове	5	50,775	37,78	14	5232026	-	-	71	13	10	1969,1
22	м. Українськ м. Селидове	2	13,98	3,8943	7	1038614	-	-	18	3	-	459,2
23	смт Очеретине Ясинуватського району	2	14,93	1,7956	4	604015	-	-	16	2	4	488,2
24	м. Слов'янськ	33	277,8224	107,5476	98	26923692	5	10	322	13	32	9134,01
25	м. Святогірськ м. Слов'янськ	3	10,32	3,8312	9	932310	7	-	37	3	3	762,1
26	смт Донецьке Слов'янського району	2	4,18	2,2033	6	452646	-	-	8	-	-	184,0
27	с-ще Мирне Слов'янського району	1	2,16	0,8352	2	241670	-	-	8	-	-	125,0
28	м. Торезьк	15	117,181	45,3560	41	11483613	4	-	131	18	22	2984,39
29	м. Залізне м. Торезьк	2	5,4	3,6010	6	1132152	-	-	14	2	-	204,4
30	смт Північне м. Торезьк	3	24,045	8,4776	7	2189896	-	-	33	4	6	807,0
31	смт Новгородське м. Торезьк	2	9,29	3,5178	5	1159536	-	-	17	4	4	402,0

Транспортування теплової енергії

№ з/п	Назва населеного пункту	Протяжність трубопроводів теплових мереж в однотрубному вимірі всього, км	У т.ч. ветхих та аварійних:		Аварійність (аварії на 1 км мережі), од	Річний обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах, Гкал	Коефіцієнт перевищення фактичних втрат відносно нормативних
			км	%			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	м. Волноваха Волноваський район	30,192	1,2	4	1,1	1849,62	0,74
2	сmt Ольгинка Волноваський район	2,694	-	-	-	57,45	0,74
3	сmt Новотроїцьке Волноваський район	16,704	0,35	2	0,06	1236,69	0,74
4	сmt Володимирівка Волноваський район	8,584	0,29	3	0,1	963,56	0,74
5	сmt Мангуш Мангушський район	4,974	0,15	3	0,2	95,28	0,61
6	с. Урзуф Мангушський район	1,42	-	-	-	17,94	0,66
7	сmt Донське Волноваський район	14,7	-	-	-	2144,36	0,73
8	с. Чермалик Волноваський район	1,16	-	-	-	17,5	0,79
9	м. Дружківка	69,782	1,72	2	2,3	10272,777	1,19
10	сmt Олексієве-Дружківка м. Дружківка	4,392	-	-	-	313,933	0,7
11	сmt Олександрівка Олександрівської селищної об'єднаної територіальної громади Олександрівського району	9,116	0,63	7	2,4	594,632	0,74
12	м. Костянтинівка	115,930	1,6	1	1,2	11509,5	3,14
13	м. Часів Яр Бахмутський район	20,32	0,67	3	-	1581,43	0,81
14	с. Іллінівка Іллінівської сільської об'єднаної територіальної громади Костянтинівського району	2,706	0,04	1	1,5	63,16	0,69

15	с. Клинове Бахмутського району Бахмутської міської об'єднаної територіальної громади	3,0	-	-	-	-	58,18	0,82
16	с-ще Новолуганське Бахмутського району	5,586	-	-	-	-	588,6	1,17
17	м. Краматорськ	54,017	3,58	7	0,3	11806,428		0,75
18	м. Лиман	54,525	1,17	2	0,7	5277,201		0,77
19	м. Сіверськ Бахмутського району	13,705	0,44	3	0,3	712,522		0,76
20	м. Мирноград	74,902	1,99	3	0,1	9738,815		0,8
21	м. Селидове	42,364	0,63	1	0,2	4128,7		0,87
22	м. Українськ м. Селидове	8,602	0,18	2	0,2	754,88		0,73
23	смт Очеретине Ясинуватського району	7,576	-	-	-	785,991		1,8
24	м. Слов'янськ	124,755	3,21	3	0,6	16941,57		0,78
25	м. Святогірськ м. Слов'янськ	14,282	0,35	2	-	292,786		0,73
26	смт Донецьке Слов'янського району	6,996	-	-	0,1	173,843		0,41
27	с-ще Мирне Слов'янського району	3,665	-	-	-	161,818		0,78
28	м. Торезьк	63,626	2,5	4	1,0	8600,14		0,76
29	м. Залізне м. Торезьк	8,738	0,38	4	0,6	823,44		0,94
30	смт Північне м. Торезьк	9,856	0,69	7	0,8	1669,76		0,72
31	смт Новгородське м. Торезьк	10,882	0,5	5	0,6	922,42		0,48

4. Розробка схем теплопостачання в населених пунктах, в яких надаються послуги у сфері теплопостачання.

Відповідно до Закону України «Про теплопостачання» одним із принципів державної політики у сфері теплопостачання є оптимальне поєднання систем централізованого та автономного теплопостачання відповідно до затверджених місцевими органами виконавчої влади схем теплопостачання, з періодом перегляду п'ять років. Така схема визначає аналіз стану існуючої системи теплопостачання та засоби максимально ефективного її використання. Саме тому, відповідно до Методичних рекомендацій з розроблення енерго- та екологоефективних схем теплопостачання населених пунктів України, затверджених наказом Міністерства будівництва, архітектури та житлово-комунального господарства України від 26 квітня 2006 року № 147, необхідно розробити та затвердити схеми теплопостачання, з метою розвитку системи теплопостачання населених пунктів Донецької області та визначення першочергових заходів щодо підвищення надійності роботи системи теплопостачання, зниження споживання паливно-енергетичних ресурсів при виробництві та транспортуванні теплової енергії, покращення якості надання послуг з централізованого опалення та гарячого водопостачання.

На сьогодні такі схеми затверджені в м. Мирноград, м. Селидове, м. Сіверськ та м. Часів Яр Бахмутського району.

Потребують розробки та затвердження схем теплопостачання: м. Волноваха Волноваського району, м. Дружківка, м. Костянтинівка, м. Краматорськ, м. Лиман, м. Святогірськ м. Слов'янськ, м. Слов'янськ, м. Торецьк, м. Українськ м. Селидове.

5. Впровадження когенераційних установок на об'єктах ОКП «Донецьктеплокомуненерго».

На сьогодні, при співвідношенні ціни природного газу до електричної енергії, впровадження когенераційних установок, що забезпечують комбіноване виробництво електричної та теплової енергій, є перспективним напрямком. Собівартість електричної енергії, з урахуванням витрат на її транспортування, не перевищуватиме 1,5 грн/кВт, при діючому тарифі 2,97 грн/кВт.

Впровадження когенераційних установок (альтернативне опалення) сумарною потужністю 6 МВт на об'єктах ОКП «Донецьктеплокомуненерго» планується у містах Слов'янськ, Костянтинівка, Торецьк.

Очікуваний результат від впровадження когенераційних установок:
економічний ефект від впровадження складатиме близько 30,4 млн. грн. на рік;
вироби електричної енергії до 25 тис МВт за опалювальний період;
генерація теплової енергії за рахунок комбінованого виробництва до 21 тис. Гкал;
зниження витрати на виробництво теплової енергії на 30,4 млн. грн/рік.
Строк окупності не перевищуватиме 6-ти років.

Основні показники роботи когенераційних установок сумарною потужністю 6 МВт на котельнях ОКП «Донецьктеплокомуненерго»

№ з/п	Найменування показника	Од. виміру	Значення
1	Номінальна потужність	kVa/годину	7500
2	Коефіцієнт корисної потужності	k	0,8
3	Потужність активної електроенергії	кВт*годину	6000
4	Експлуатаційна електрична потужність установок	кВт*годину	4800
5	Експлуатаційна теплова потужність установок	Гкал/годину	6,192
6	Частка виробництва електричної енергії	%	40
7	Частка виробництва теплової енергії	%	60
8	Час на проведення технічного обслуговування (ТО-0, ТО-1, ТО-2)	годин	326
9	Кількість годин роботи установок	годин	3898
10	Коефіцієнт корисної дії установок	%	85

№ з/п	Найменування показника	Од. виміру	Значення
11	Калорійність природного газу	ккал/м куб	8100
12	Об'єм споживання природного газу	м куб/час	1498,8
13	Вартість природного газу	грн/тис.м куб	5064,2
14	Вартість послуг з розподілу електроенергії	грн/кВт	1,15
15	Витрати на утримання установок	грн/рік	1 689 808,0
16	Фонд оплати праці на обслуговування установок	грн/рік	1 778 959,0
Виробництво електроенергії			
1	Виробництво електроенергії	тис.кВт	18710
2	Об'єм споживання природного газу	м.куб	2 336 933
		м.куб/кВт	0,125
		грн/кВт	0,63
3	Витрати на утримання установок	грн/кВт	0,04
4	Прямі витрати на фонд оплати праці	грн/кВт	0,04
Вартість електроенергії, 0,707 грн			
Виробництво теплової енергії			
1	Виробництво теплової енергії	Гкал	24 136
2	Об'єм споживання природного газу	м.куб	23 505 400
		м.куб/Гкал	145,2
		грн/Гкал	735,49
3	Витрати на утримання установок	грн/Гкал	42,01
4	Прямі витрати на фонд оплати праці	грн/Гкал	44,22
Вартість відпуску теплової енергії, 821,7 грн			

Розрахунок виконано за умови роботи когенераційної установки тільки протягом опалювального періоду.

6. Оснащення приладами обліку теплової енергії споживачів

ОКП «Донецьктеплокомуненерго»

Відповідно до Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» від 22 червня 2017 року №2119-VIII, у житлових будинках, що не оснащені лічильниками тепла, мають бути встановлені прилади обліку теплової енергії. Органи місцевого самоврядування згідно із затвердженими відповідно до законодавства програмами, можуть приймати рішення про виділення коштів з місцевого бюджету на оснащення вузлами комерційного обліку теплової енергії будівель.

У зв'язку з тим, що оснащення приладами обліку споживачів ОКП «Донецьктеплокомуненерго» становить лише 26%, існує проблема контролю за кількістю спожитої теплової енергії. Як наслідок:

неможливість здійснювати нарахування плати за надані послуги відповідно до вимог чинного законодавства;

відсутність дистанційної передачі даних, що значною мірою впливає на якість обліку спожитої теплової енергії та моніторинг її споживання, унеможливорює оперативне реагування на аварійні ситуації з вузлами обліку (вихід з ладу).

Потреба в оснащеності приладами обліку теплової енергії житлових будинків, тепlopостачання яких забезпечує ОКП «Донецьктеплокомуненерго», складає 2 453 од.

№, з/п	Найменування	Кількість будівель	Кількість вводів	Очікуване місце встановлення		Наявність проектної документації
				Всередині будівлі	Зовні будівлі	
1	м. Дружківка	159	176	101	75	0
2	смт Олександрівка Олександрівської селищної об'єднаної територіальної громади Олександрівського району	22	22	18	4	0
3	м. Костянтинівка	407	433	361	72	0
4	с. Іллінівка Іллінівської сільської об'єднаної територіальної громади Костянтинівського району	1	1	1	0	0
4	м. Краматорськ	148	158	139	19	9
5	м.Лиман	175	185	78	107	156
6	м. Сіверськ	43	46	41	5	0
7	м. Слов'янськ	288	306	204	102	99
8	с-ще Мирне Слов'янського району	12	12	8	4	0
9	м. Святогірськ м. Слов'янськ	13	13	2	11	2
10	смт Донецьке Слов'янського району	8	8	8	0	0
11	м. Мирноград	145	147	42	105	0
12	смт Очеретине Ясинуватського району	6	6	5	1	0
13	м. Селидове	109	112	60	52	0
14	м. Українськ м. Селидове	17	17	3	14	0
15	м. Торезьк	305	340	232	108	334
16	смт Новгородське м. Торезьк	40	45	45	0	32
17	м. Часів Яр Бахмутського району	88	92	73	19	63
18	с-ще Новолуганське Бахмутського району	19	19	19	0	0
19	с. Клинове Бахмутської міської ОТГ	5	5	5	0	0

№, з/п	Найменування	Кількість будівель	Кількість вводів	Очікуване місце встановлення		Наявність проектної документації
				Всередині будівлі	Зовні будівлі	
20	м. Волноваха	115	131	108	23	8
21	смт Новотроїцьке Волноваського району	54	57	49	8	4
22	смт Ольгінка Волноваського району	3	3	3	0	0
23	смт Володимирівка Волноваського району	39	41	32	9	4
24	смт Мангуш Мангушського району	9	14	13	1	0
25	с. Урзуф Мангушського району	1	1	1	0	0
26	смт Донське Волноваського району	63	63	63	0	0
	Всього	2294	2453	1722	732	710

VI. ФІНАНСОВЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ПРОГРАМИ.

Фінансування заходів Програми пропонується за рахунок коштів обласного бюджету, районних бюджетів, сільських, селищних, міських бюджетів, бюджетів об'єднаних територіальних громад, коштів підприємств, а також інших джерел, не заборонених чинним законодавством. На етапі розробки Програми залучення коштів Державного бюджету України не передбачається.

Ресурсне забезпечення Програми за кожним заходом з розподілом по роках і джерелах фінансування наведено у додатку 1.

Відповідно до Програми у 2020 році підтверджено фінансування по 12 заходів в обсязі 98,8 млн грн на реалізацію проєктів із переведення на індивідуальне опалення (додаток 2) та реконструкцію котельні у м. Слов'янськ. (додаток 1).

Окрім цього, до Програми увійшли ще 240 заходів для реалізації яких поки що не визначено джерело фінансування, ведеться робота із залучення коштів із різних джерел, а саме: Державний фонд регіонального розвитку, кошти європейського інвестиційного банку, кредитні кошти тощо.

Всього Програмою передбачена реалізація до 2025 року 298 заходів орієнтовною вартістю 3,9 млрд грн.

VII. ОЧІКУВАНІ РЕЗУЛЬТАТИ ВИКОНАННЯ ПРОГРАМИ.

Надійне забезпечення енергетичними ресурсами є один з важливих чинників, що визначають показники паливно-енергетичних ресурсів. На особливості формування витратної та прибуткової частини бюджету суттєво впливають напрями довгострокової енергетичної політики в регіоні, кінцевою метою якої є досягнення мінімально необхідного рівня автономності енергозабезпечення регіону.

Забезпечення виконання завдань стратегічного розвитку систем енергозабезпечення регіону та оптимізація паливно-енергетичних ресурсів галузей і регіону планується реалізація заходів із:

- зниження споживання природного газу до 20%;
- зменшення рівня втрат у магістральних мережах тепла до 10%;
- здійснення системного моніторингу споживання паливно-енергетичних ресурсів в регіоні, шляхом встановлення приладів обліку теплової енергії;
- скорочення споживання електроенергії до 30%.

Виконання Програми на період до 2025 роки заплановано за допомогою пріоритетних заходів, які наведені у додатках до Програми.

Ресурсне забезпечення Програми по кожному заходу з джерелами фінансування наведених у додатках до Програми узгоджено із райдержадміністраціями, виконавчими органами рад об'єднаних територіальних громад, органами місцевого самоврядування та надавачами послуг із теплопостачання.

VIII. КОНТРОЛЬ, ВНЕСЕННЯ ЗМІН ТА ЗВІТНІСТЬ.

Контроль за виконанням цієї Програми здійснює Донецька обласна державна адміністрація.

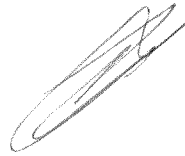
Департамент житлово-комунального господарства облдержадміністрації здійснює координацію реалізації Програми.

Департамент житлово-комунального господарства облдержадміністрації постійно здійснює моніторинг, подає до облдержадміністрації інформацію про

хід виконання Програми та розміщує її у засобах масової інформації, на офіційному вебсайті облдержадміністрації для ознайомлення громадськості.

На підставі пропозицій райдержадміністрацій, виконавчих органів міських рад, рад об'єднаних територіальних громад, військово-цивільних адміністрацій, підприємств водопровідно-каналізаційного господарства, у разі необхідності 1 раз на квартал, департамент житлово-комунального господарства облдержадміністрації вносить пропозиції облдержадміністрації, щодо внесення змін до Програми.

Директор департаменту
житлово-комунального
господарства облдержадміністрації



С. В. Гончаренко